



Resumen de prensa 23/10/2025

23/10/2025

Índice

UNEF

Las renovables piden participar en el control de la tensión eléctrica	4
Cientos de renovables piden a REE que las habilite para controlar la tensión del sistema	5
Cientos de renovables piden a REE que las habilite para controlar la tensión del sistema	6
El cambio de hora «no tiene sentido biológico», aseguran los especialistas	9
¿Horario de invierno o de verano? Esto es lo que dicen los expertos asturianos	10
La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'	12
La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'	15
La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'	18
Abierta la convocatoria de los Premios Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía	21
Esto es lo que sabemos de las actividades para la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización	24
Las 10 conclusiones del encuentro 'Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?'	26
C&R, Genera y Matelec, unidas por la eficiencia energética	29
C&R, Genera y Matelec, unidas por la eficiencia energética	30
Blackout spagnolo, di chi è la colpa?	33
Blackout spagnolo, di chi è la colpa?	36
Fotovoltaica sí, pero más lenta	37
Valencia impulsa la nueva ola solar europea: los balcones producen energía propia	38

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Ingeteam suministrará 100 MW fotovoltaicos y 100 MW / 2h de BESS para un proyecto híbrido de European Energy Australia	41
Ingeteam suministrará 100 MW fotovoltaicos y 100 MW / 2h de BESS para un proyecto híbrido en Australia	43
La vasca Ingeteam refuerza su marca FV+Bat en Australia	45
A pesar de la caída de los costes de la energía solar, Turquía apuesta por los incentivos al carbón	47
Baleares adjudica la instalación de 612 kW en marquesinas fotovoltaicas en el Hospital de Inca	49
Dominion gana 6,1 millones hasta septiembre, un 70% menos, tras su desinversión en República Dominicana	51
El 60 % de las viviendas rehabilitadas necesitaba actualizar su instalación eléctrica	53
El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética	56

El barrio solar LaPabloRenovable gana el Premio Solar Europeo 2025	59
Enagás promueve la instalación anexa al gasoducto Córdoba-Badajoz que costará 735.000 euros	61
Europa acuerda la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028	62
Europa frente al reto de la dependencia de materias primas críticas: el papel de los residuos electrónicos en la transición circular	64
Genesal Energy refuerza con tres grupos electrógenos la sostenibilidad de la mayor depuradora de la Comunidad Valenciana	67
Hacia una energía solar circular: el joven navarro que impulsa el reciclaje de los paneles fotovoltaicos	69
Licitación fotovoltaica y almacenamiento de 720 kW / 983 kWh en la cárcel de Almería	71
McDonald's apuesta por la energía solar en Brasil: EDP abastecerá 156 restaurantes	73

LAS RENOVABLES

Las energéticas urgen facilitar las condiciones para que llegue inversión e impulsar la industria	75
Las energéticas piden una "buena colaboración público-privada" para abordar inversiones para la transición	76
Dominion baja un 70% su beneficio por la caída del dólar	78
Alerta por la desigualdad del cambio climático en el planeta	79
Así es el plan de la UE para ganar independencia energética y conseguir definitivamente precios competitivos	81
Bruselas mete la tijera en los planes alemanes de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas	83
Círculo SAF: la alianza que impulsa el combustible sostenible de aviación desde la colaboración empresarial	85
Cómo el gas natural impulsa la transición a energías renovables	90
Concluye la segunda audiencia de la metodología para retribuir la distribución eléctrica	95
Duro Felguera ve oportunidades en el hidrógeno y aspira a lograr un proyecto anual de entre 40 y 50 millones	97
El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética	100
El futuro energético de Cataluña pasa por entender el biogás como una pieza esencial del nuevo mix energético	103
El IDAE y AEBIG elaboran la Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano	105
Energies renovables sí, però respectant el territori - Hora Nova	107
España ya tiene Guía del Biogás y el Biometano	109
Iberdrola nombra a Paul Simshauser nuevo consejero delegado de su filial en Australia	113
La australiana Gelion recauda 10 millones de libras para comercializar su innovadora tecnología de litio-azufre	115
La CE mete la tijera en los planes alemanes de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas	117
Las 5 claves del Foro Bomba de Calor	119

Las instalaciones eólicas en EEUU caen un 15% en el primer semestre, aunque se prevé un repunte de actividad en el segundo	121
Los cambios en los costos de los equipos, los tipos de interés y los precios de la electricidad provocan una catarsis en los PPA	124
Nordex Electrolyzers presenta "el mayor electrolizador íntegramente diseñado y fabricado en España"	128
PwC: la nueva propuesta de retribución a las redes podría derivar en una peor calidad del suministro	131
Repsol compra a Forestalia 15 parques eólicos para "hibridarlos" con una de sus centrales térmicas de gas natural	134
Risen Energy comparte su experiencia global en BESS y su visión para Latinoamérica	138
Sandfire Matsa, primera empresa minera con Certificado de Ahorro Energético en España	140
Vox se queda solo en el Congreso con su plan para frenar a las renovables y destituir a Beatriz Corredor	142

LAS OTRAS ENERGÍAS

Von der Leyen pide a los países que bajen los impuestos a la electricidad	144
La CNMC da el último paso para aprobar los planes de retribución de Red Eléctrica	145
Competencia insiste en penalizar la inversión en redes eléctricas	146
PwC alerta: el nuevo modelo de la CNMC pone en jaque la inversión en redes	147
La gran industria se queja de la fuerte subida de la luz por el apagón	148
Iberdrola nombra nuevo jefe para su negocio en Australia	149
Endesa lanza un buscador para detectar llamadas fraudulentas	150
Greenergy recupera en el parque los 2.000 millones de valor	151
Bruselas regala 870 millones a sindicatos como CCOO para cursos ecologistas a víctimas de políticas verdes	152
Captura y almacenamiento de CO2, futuro de las plantas fósiles	154
Comités de empresa del parque nuclear español piden prolongar la vida útil de las centrales	160
El mayor generador de carbón de Australia necesitará funcionar durante más tiempo	164
Endesa: Renta 4 espera un 3T de crecimiento moderado	167
Europa acuerda la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028	169
PwC y Linken Carbon Hub reclaman mejoras en los compromisos globales para la descarbonización	171

LA ECONOMÍA

Funcas aumenta su previsión de avance del PIB al 2,9% este año	173
CEOE ratifica que el registro horario de Díaz contradice la ley	174
La Unión Europea sitúa Barcelona y Madrid en el 'top 3' de la crisis de vivienda	176



Las renovables piden participar en el control de la tensión eléctrica

Las energías limpias buscan competir con las grandes eléctricas en la seguridad de las redes

CARMEN MONFORTE
Madrid

Casi seis meses después del apagón que sufrió la península Ibérica el pasado 28 de abril y de la alarma generada a principios de este mes ante los cambios urgentes solicitados por el operador del sistema, Red Eléctrica (REE), a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), existe un claro consenso en que lo ocurrido en la red española fue debido a sobretensiones (en el caso de abril) y de “cambios bruscos de tensión” (en lo acontecido en octubre, según informó la propia REE al organismo regulador).

También hay coincidencia en que la solución final de un problema aún no resuelto está en que las instalaciones de renovables puedan ofrecer el servicio de control dinámico de tensión, un servicio cuyo retraso en su aplicación ha sido motivo de acusaciones entre REE, la CNMC y el propio Ministerio para la Transición Ecológica.

Una vez aprobado el pasado junio el nuevo PO.7.4, procedimiento de operación que regula esencialmente los controles de tensión, y pese al retraso en su desarrollo (REE dio las consignas técnicas a las empresas el pasado 17 de octubre), cientos de plantas (especialmente renova-

bles) han solicitado al operador del sistema que las habilite para poder ofrecer un control dinámico de tensión, ahora limitado a las centrales convencionales, principalmente, los ciclos combinados de gas y la hidráulica, a través del mercado de restricciones técnicas de REE.

Según fuentes del sector fotovoltaico, el último dato proporcionado por la CNMC sobre las peticiones (161 plantas de renovables, ciclos combinados e hidráulicas) estaría desfasado porque “su número va cambiando de manera significativa cada día”. Muchas de las alegaciones a los cambios de los procedimientos solicitados este mes por REE a la CNMC (y que esta aprobó el lunes solo de manera parcial y por un periodo de tres meses), consideraban urgente que las renovables pudieran ofrecer el servicio de control dinámico de tensión, a medida que lo vayan solicitando y sin esperar a que se alcance un volumen determinado, una medida en la que todos están de acuerdo. Se trata de un nuevo mercado que sustituirá al de restricciones técnicas en lo relativo al control

Solo Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP ganan en el actual escenario

El mayor beneficiado con el cambio sería el consumidor, según fuentes del sector

de tensión, lo que permitirá a las renovables participar en un pastel del que solo se beneficiaban ahora las cuatro grandes eléctricas (Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP) con centrales convencionales que pueden ofrecer dicho control. Solo este año y debido a la gestión reforzada que está aplicando Red Eléctrica tras el *black out*, con la programación de decenas de ciclos combinados muchos días, el coste de estos servicios se eleva a 4.000 millones de euros, frente a los 240 millones de hace cuatro años.

Impacto en la factura

La participación de las energías limpias en el control de tensión, mediante subasta, rebajará sustancialmente el precio, coinciden en el sector. El coste de estos servicios los paga el consumidor en la factura. En la asociación fotovoltaica UNEF niegan que las instalaciones de renovables necesiten para todo ello una adaptación técnica y que esta implique realizar una serie de inversiones que habría que retribuir. Desde 2017 -recuerdan a las plantas ya se les exige tecnología para poder proporcionar un control dinámico de tensión, a través de la norma NTS (Normas Técnicas de Supervisión).

Otra cuestión es el llamado *grid forming*, un *software* que deben aplicar las plantas para controlar la frecuencia de la red (no la tensión), que sí requiere de inversiones, aunque los incidentes de este año en el sistema eléctrico no se han debido a problemas de frecuencia.



Cientos de renovables piden a REE que las habilite para controlar la tensión del sistema

La creación de un nuevo servicio del operador permitirá a las energías limpias competir con las grandes eléctricas en la seguridad de las redes ► Aseguran que pueden hacer esta labor mejor y más barata

CARMEN MONFORTE
MADRID

Casi seis meses después del apagón que sufrió la península Ibérica el pasado 28 de abril y de la alarma generada a principios de este mes ante los cambios urgentes solicitados por el operador del sistema, Red Eléctrica (REE), a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), existe un claro consenso en que lo ocurrido en la red española fue debido a sobretensiones (en el caso de abril) y de "cambios bruscos de tensión" (en lo acontecido en octubre, según informó la propia REE al organismo regulador).

También hay coincidencia en que la solución final de un problema aún no resuelto está en que las instalaciones de renovables puedan ofrecer el servicio de control dinámico de tensión, un servicio cuyo retraso en su aplicación ha sido motivo de acusaciones entre REE, la CNMC y el propio Ministerio para la Transición Ecológica. Una vez aprobado el pasado junio el nuevo PO.74, procedimiento de operación que regula esencialmente los controles de tensión, y pese al retraso en su desarrollo (REE dio las consignas técnicas a las empresas el pasado 17 de octubre) cientos de plantas (especialmente renovables) han solicitado al operador del sistema que las habilite para poder ofrecer un control dinámico de tensión, ahora limitado a las centrales convencionales, principalmente los ciclos combinados de gas y la hidráulica, a través del mercado de restricciones técnicas de REE.

Según fuentes del sector fotovoltaico, el último dato proporcionado por la CNMC sobre las peticiones (161 plantas de renovables, ciclos combinados e hidráulicas) estaría desfasado porque "su número va cambiando de manera significativa cada día". Muchas de las alegaciones a los cambios de los pro-



Una planta eólica y fotovoltaica en China. GETTY IMAGES

cedimientos solicitados este mes por REE a la CNMC (y que esta aprobó el lunes solo de manera parcial y por un periodo de tres meses), consideraban urgente que las renovables pudieran ofrecer el servicio de control dinámico de tensión, a medida que lo vayan solicitando y sin esperar a que se alcance un volumen determinado, una medida en la que todos están de acuerdo.

Se trata de un nuevo mercado que sustituirá al de restricciones técnicas en lo relativo al control de tensión, lo que permitirá a las renovables participar en un pastel del que solo se benefician ahora las cuatro grandes eléctricas (Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP) con centrales convencionales que pueden ofrecer dicho control. Solo este año y debido a la gestión reforzada que está aplicando REE tras el *black out*, con la programación de decenas de ciclos combinados muchos días, el coste de estos servicios se eleva a 4.000 millones de euros, frente a los 240 mi-

llones de hace cuatro años. La participación de las energías limpias en el control de tensión, mediante subasta, rebajará sustancialmente el precio, coinciden en el sector. El coste de estos servicios los paga el consumidor en la factura.

La historia del PO.74

En la asociación fotovoltaica Unef niegan que las instalaciones de renovables necesiten para todo ello una adaptación técnica y que esta implique realizar una serie de inversiones que habría que retribuir. Desde 2017 -recuerdan- a las plantas ya se les exige tecnología para poder proporcionar un control dinámico de tensión, a través de la norma NTS (Normas Técnicas de Supervisión). Otra cuestión es el llamado *grid forming*, un *software* que deben aplicar las plantas para controlar la frecuencia de la red (no la tensión), que sí requiere de inversiones, aunque los incidentes de este año en el sistema eléctrico no se han

debido a problemas de frecuencia. Ante las acusaciones de que los incidentes en el sistema se deben a la proliferación de renovables que no pueden absorber energía reactiva (la que se produce y no se consume), esta asociación pidió a la CNMC en su trámite de audiencia sobre las medidas solicitadas por REE, que deje claro que "las tecnologías basadas en electrónica de potencia" tienen "capacidad técnica para regular tensión de manera continua" y que si no lo ha-

cen "ha sido por la demora en la aprobación del nuevo PO.74" tras los ensayos del Proyecto Demostrativo de Control de Tensión (PDCT) de septiembre de 2023 realizado por la CNMC.

La historia se remonta a 2020, cuando REE, ante la proliferación de renovables que empezaban a complicar su operación diaria, solicitó a la CNMC la aprobación de una nueva versión de un PO que estaba en vigor desde el año 2000 y, por tanto, desfasado, para facilitar el control de las tensiones para generación, similar al aplicado en otros países, como Alemania y Portugal. En 2022 el regulador del sector acordó elaborar para ello un PDCT o *sandbox*, para comprobar su efectividad. Sin embargo, aunque los resultados del muestreo están listos desde 2023 y en él se plasmó que las renovables tenían capacidad para ello, la Comisión que preside Cani Fernández, decidió realizar otros PDCT relativos a la demanda (el último, publicado en enero de este año) para incorpo-

rar a los consumidores electointensivos. En el sector fotovoltaico subrayan que el proyecto demostró que las renovables podrían ofrecer el servicio de control dinámico de potencia "mejor y más barato que las centrales térmicas". Concretamente, de 1.100 euros/MWh a entre 0,6 y 22 euros/MWh, según el informe técnico-económico. Incluso aseguran que pueden ofrecer el servicio en las horas nocturnas, "pues hay servicios auxiliares que pueden transformar la energía activa en reactiva", señalan en Unef.

Quejas

El apagón de abril aceleró la aprobación del nuevo PO.74 por parte de la CNMC (concretamente, el 12 de abril), pero las empresas se quejan de que las instrucciones de cómo aplicarlo en la práctica no llegó hasta el 17 de octubre, a través de una *webinar* de Red Eléctrica.

Por el momento, de forma temporal, tal como le ha autorizado la CNMC, el operador del sistema cuenta con varias modificaciones en sus instrumentos de operación hasta que vaya desarrollándose el nuevo mercado de control de tensión. Y, al margen del regulador, ha hecho uso de su potestad para imponer a las plantas una medida que ha provocado gran malestar en el sector renovable: que las rampas de acoplamiento de la producción pasen de dos a 15 minutos, ya que las centrales de ciclo combinado no pueden absorber la reactiva que se genera en tan poco tiempo. Y aunque, a cambio, REE pretendía endurecer el tiempo para que los ciclos la encajaran (del 75% al 90%), la CNMC ha asumido las alegaciones de las eléctricas, que aseguran que "las máquinas se quemarían", y ha rechazado la petición del operador. Esta medida suponía un cambio del renovado PO.74 de junio que ni siquiera ha comenzado a aplicarse.

Hasta ahora solo se beneficiaban de este mercado las cuatro grandes eléctricas del país

Debido a la gestión reforzada, este año el coste de estos servicios se eleva a 4.000 millones

5D

Empresas Y Finanzas

Cientos de renovables piden a REE que las habilite para controlar la tensión del sistema

- La creación de un nuevo servicio del operador permitirá a las energías limpias competir con las grandes eléctricas en la seguridad de las redes



Empresas CNMC Red Eléctrica España Energía Apagones luz Endesa Iberdrola Naturgy Energías renovables

<https://cincodias.elpais.com/companias/2025-10-23/cientos-de-renovables-piden-a-ree-que-las-habilite-para-c...>

Carmen Monforte

Jueves, 23 octubre 2025

Casi seis meses después del apagón que sufrió la Península Ibérica el pasado 28 de abril y de la alarma generada a principios de este mes ante los cambios urgentes solicitados por el operador del sistema, Red Eléctrica (REE), a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), existe un claro consenso en que lo ocurrido en la red española fue debido a sobretensiones (en el caso de abril) y de “cambios bruscos de tensión” (en lo acontecido en octubre, según informó la propia REE al organismo regulador).

También hay coincidencia en que la solución final de un problema aún no resuelto está en que las instalaciones de renovables puedan ofrecer el servicio de control dinámico de tensión, un servicio cuyo retraso en su aplicación ha sido motivo de acusaciones entre REE, la CNMC y el propio Ministerio para la Transición Ecológica. Una vez aprobado el pasado junio el nuevo PO.7.4, procedimiento de operación que regula esencialmente los controles de tensión, y pese al retraso en su desarrollo (REE dio las consignas técnicas a las empresas el pasado 17 de octubre) cientos de plantas (especialmente renovables) han solicitado al operador del sistema que las habilite para poder ofrecer un control dinámico de tensión, ahora limitado a las centrales convencionales, principalmente, los ciclos combinados de gas y la hidráulica, a través del mercado de restricciones técnicas de REE.

Según fuentes del sector fotovoltaico, el último dato proporcionado por la CNMC sobre las peticiones (161 plantas de renovables, ciclos combinados e hidráulicas) estaría desfasado porque “su número

va cambiando de manera significativa cada día". Muchas de las alegaciones a los cambios de los procedimientos solicitados este mes por REE a la CNMC (y que esta aprobó el lunes solo de manera parcial y por un periodo de tres meses), consideraban urgente que las renovables pudieran ofrecer el servicio de control dinámico de tensión, a medida que lo vayan solicitando y sin esperar a que se alcance un volumen determinado, una medida en la que todos están de acuerdo.

Se trata de un nuevo mercado que sustituirá al de restricciones técnicas en lo relativo al control de tensión, lo que permitirá a las renovables participar en un pastel del que solo se benefician ahora las cuatro grandes eléctricas (Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP) con centrales convencionales que pueden ofrecer dicho control. Solo este año y debido a la gestión reforzada que está aplicando REE tras el *black out*, con la programación de decenas de ciclos combinados muchos días, el coste de estos servicios se eleva a 4.000 millones de euros, frente a los 240 millones de hace cuatro años. La participación de las energías limpias en el control de tensión, mediante subasta, rebajará sustancialmente el precio, coinciden en el sector. El coste de estos servicios los paga el consumidor en la factura.

En la asociación fotovoltaica UNEF niegan que las instalaciones de renovables necesiten para todo ello una adaptación técnica y que esta implique realizar una serie de inversiones que habría que retribuir. Desde 2017 -recuerdan- a las plantas ya se les exige tecnología para poder proporcionar un control dinámico de tensión, a través de la norma NTS (Normas Técnicas de Supervisión). Otra cuestión es el llamado *grid forming*, un software que deben aplicar las plantas para controlar la frecuencia de la red (no la tensión), que sí requiere de inversiones, aunque los incidentes de este año en el sistema eléctrico no se han debido a problemas de frecuencia.

Ante las acusaciones de que los incidentes en el sistema se deben a la proliferación de renovables que no pueden absorber energía reactiva (la que se produce y no se consume), esta asociación pidió a la CNMC en su trámite de audiencia sobre las medidas solicitadas por REE, que deje claro que "las tecnologías basadas en electrónica de potencia" tienen "capacidad técnica para regular tensión de manera continua" y que si no lo hacen "ha sido por la demora en la aprobación del nuevo PO.7.4" tras los ensayos del Proyecto Demostrativo de Control de Tensión (PDCT) de septiembre de 2023 realizado por la CNMC.

La historia se remonta a 2020 cuando REE, ante la proliferación de renovables que empezaban a complicar su operación diaria, solicitó a la CNMC la aprobación de una nueva versión de un PO que estaba en vigor desde el año 2000 y, por tanto, desfasado, para facilitar el control de las tensiones para generación, similar al aplicado en otros países, como Alemania y Portugal. En 2022 el regulador del sector acordó elaborar para ello un PDCT o *sandbox*, para comprobar su efectividad. Sin embargo, aunque los resultados del muestreo están listos desde 2023 y en él se plasmó que las renovables tenían capacidad para ello, la Comisión que preside Cani Fernández, decidió realizar otros PDCT relativo a la demanda (el último, publicado en enero de este año) para incorporar a los consumidores electrointensivos.

En el sector fotovoltaico subrayan que el proyecto demostró que las renovables podrían ofrecer el servicio de control dinámico de potencia "mejor y más barato que las centrales térmicas". Concretamente, de 1.100 euros/MWh a entre 0,6 y 22 euros/MWh, según el informe técnico-

económico. Incluso aseguran que pueden ofrecer el servicio en las horas nocturnas, “pues hay servicios auxiliares que pueden transformar la energía activa en reactiva”, señalan en UNEF.

El apagón de abril aceleró la aprobación del nuevo PO.7.4 por parte de la CNMC (concretamente, el 12 de abril), pero las empresas se quejan de que las instrucciones de cómo aplicarlo en la práctica no llegó hasta el 17 de octubre, a través de una *webinar* de Red Eléctrica.

Por el momento, de forma temporal, tal como le ha autorizado la CNMC, el operador del sistema cuenta con varias modificaciones en sus instrumentos de operación hasta que vaya desarrollándose el nuevo mercado de control de tensión. Y, al margen del regulador, ha hecho uso de su potestad para imponer a las plantas una medida que ha provocado gran malestar en el sector renovable: que las rampas de acoplamiento de la producción pasen de dos a 15 minutos, ya que las centrales de ciclo combinado no pueden absorber la reactiva que se genera en tan poco tiempo. Y aunque, a cambio, REE pretendía endurecer el tiempo para que los ciclos la encajaran (del 75% al 90%), la CNMC ha asumido las alegaciones de las eléctricas, que aseguran que “las máquinas se quemarían, y ha rechazado la petición del operador. Esta medida suponía un cambio del renovado PO.7.4 de junio que ni siquiera ha comenzado a aplicarse.



Polémica por una medida a nivel europeo

El cambio de hora «no tiene sentido biológico», aseguran los especialistas

Los expertos asturianos consideran que «la franja horaria más beneficiosa para la salud es la de invierno», que comienza el próximo domingo

XUAN FERNÁNDEZ
Oviedo

El Gobierno de Pedro Sánchez ha propuesto a la Unión Europea acabar con el cambio de hora en 2026. Si se cumple esta petición, que necesita un amplio consenso del Consejo Europeo, retrasar o adelantar las manecillas del reloj dejaría de ser necesario. De momento, este domingo tendrá lugar el cambio de hora previsto: a las 3.00 serán las 2.00 y se pasará al conocido como horario de invierno, dejando atrás el de verano. Los expertos avalan establecer un horario fijo, aunque existen dudas sobre cuál sería el más adecuado. El Gobierno evita pronunciarse oficialmente por la necesidad de lograr un consenso. En Asturias, la Federación Socialista Asturiana (FSA-PSOE), impulsora de la propuesta al presentarla como enmienda en el congreso de Sevilla, se inclina por el horario de verano.

«Desde un punto de vista estrictamente biológico, no tiene ningún sentido que haya dos cambios horarios al año. Nuestra biología se adapta al ciclo natural de luz y oscuridad, por lo que adelantar o atrasar artificialmente la hora carece de sentido. Este cambio afecta de manera diferente a cada persona según su biorritmo: algunos se adaptan en dos días, otros pueden tardar hasta dos semanas», explica Juan Carlos Mayo, profesor titular de Biología Celular de la Universidad de Oviedo, en el Departamento de Morfología y Biología Celular. «El único argumento que podría justificar el cambio sería un ahorro energético significativo, pero los estudios muestran que ese ahorro no llega al 5 %, mientras que los inconvenientes biológicos y sociales son evidentes. En la actualidad, con el aumento del trabajo por turnos, ese ahorro es aún menor y el trastorno biológico, mayor», añade el experto.

Mayo analiza cuál sería el horario más adecuado desde el punto de vista biológico y se decanta por el de invierno, el que entrará en vigor el próximo domingo. «A los españoles nos gusta aprovechar las tardes y las noches, pero hay que tener en cuenta las diferencias geográficas dentro del país. Por ejemplo, en Girona el sol puede salir a las 8:00, mientras que en A Coruña lo hace unos 50 minutos más tarde. Si adoptásemos el horario de verano de forma permanente, beneficiaría a las zonas del este, como Cataluña, pero perjudicaría a las del oeste. El horario de invierno, en cambio, se ajusta mejor al ritmo biológico general, ya que España es un territorio amplio dentro de Europa y estas diferencias se notan», razona.

Según su criterio, el horario de invierno es el más adecuado por una razón simple: «Amanece antes y permite empezar la jornada con luz natural», indica. Los pro-



Juan Carlos Mayo.

fesionales que más trastornos pueden sufrir por el cambio horario son aquellos que trabajan a turnos, ya que «altera el ritmo del sueño y la secreción de melatonina. Esta se produce solo en condiciones de oscuridad; por eso, ex-

ponerse a luces intensas durante la noche interfiere en el descanso y puede tener efectos a largo plazo sobre la salud, incluso sobre el riesgo de enfermedades como el cáncer».

El Gobierno aboga por instaurar el horario único a partir de 2026 en los países de la UE

Javier Fernández Font, vicepresidente de Unión Española Fotovoltaica, también se inclina por el horario de invierno. «Personalmente, considero que el cambio de hora es perjudicial y lo adecuado sería mantener una única franja horaria. Lo más sensato, desde el punto de vista energético, es trabajar aprovechando el mayor número posible de horas de luz natural. A mí me encanta que a las nueve de la noche aún sea de día, pero lo razonable es que a esa hora ya no haya luz solar. Lo inteligente es aprovechar al máximo ese recurso gratuito y organizar nuestra jornada dentro de ese periodo», concreta.

El debate está servido, ya que en otros sectores, como el comercio, apuestan claramente por el horario de verano, al ser más favorable para las ventas. Históricamente, a España le correspondría el horario de invierno, pero en 1940 el dictador Franco la modificó para alinearse con Alemania e Italia. ■

¿Horario de invierno o de verano? Esto es lo que dicen los expertos asturianos

- Los expertos asturianos consideran que 'la franja horaria más beneficiosa para la salud es la de invierno', que comienza el próximo domingo



Horario,invierno,cambio de hora,luz

<https://www.lne.es/asturias/2025/10/23/horario-invierno-o-verano-dicen-122913203.html>



Xuan Fernández

Jueves, 23 octubre 2025

El Gobierno de **Pedro Sánchez** ha propuesto a la Unión Europea acabar con el cambio de hora en 2026. Si se cumple esta petición, que necesita un amplio consenso del Consejo Europeo, retrasar o adelantar las manecillas del reloj dejaría de ser necesario. De momento, **este domingo tendrá lugar el cambio de hora previsto: a las 3.00 serán las 2.00 y se pasará al conocido como horario de invierno, dejando atrás el de verano**. Los expertos avalan establecer un horario fijo, aunque existen dudas sobre cuál sería el más adecuado. El Gobierno evita pronunciarse oficialmente por la necesidad de lograr un consenso. En Asturias, la Federación Socialista Asturiana (FSA-PSOE), impulsora de la propuesta al presentarla como enmienda en el congreso de Sevilla, se inclina por el horario de verano.

"Desde un punto de vista estrictamente biológico, no tiene ningún sentido que haya dos cambios horarios al año. Nuestra biología se adapta al ciclo natural de luz y oscuridad, por lo que adelantar o atrasar artificialmente la hora carece de sentido. Este cambio afecta de manera diferente a cada persona según su biorritmo: algunos se adaptan en dos días, otros pueden tardar hasta dos semanas", explica **Juan Carlos Mayo**, profesor titular de Biología Celular de la Universidad de Oviedo, en el Departamento de Morfología y Biología Celular. "El único argumento que podría justificar el cambio sería un ahorro energético significativo, pero **los estudios muestran que ese ahorro no llega**

al 5 %, mientras que los inconvenientes biológicos y sociales son evidentes . En la actualidad, con el aumento del trabajo por turnos, ese ahorro es aún menor y el trastorno biológico, mayor", añade el experto.

Mayo analiza cuál sería el horario más adecuado desde el punto de vista biológico y se decanta por el de invierno, el que entrará en vigor el próximo domingo . "A los españoles nos gusta aprovechar las tardes y las noches, pero hay que tener en cuenta las diferencias geográficas dentro del país. Por ejemplo, en Girona el sol puede salir a las 8:00, mientras que en A Coruña lo hace unos 50 minutos más tarde. Si adoptásemos el horario de verano de forma permanente, beneficiaría a las zonas del este, como Cataluña, pero perjudicaría a las del oeste. **El horario de invierno, en cambio, se ajusta mejor al ritmo biológico general** , ya que España es un territorio amplio dentro de Europa y estas diferencias se notan", razona.

Según su criterio, el horario de invierno es el más adecuado por una razón simple: "Amanece antes y permite empezar la jornada con luz natural", indica. **Los profesionales que más trastornos pueden sufrir por el cambio horario son aquellos que trabajan a turnos** , ya que "altera el ritmo del sueño y la secreción de melatonina. Esta se produce solo en condiciones de oscuridad; por eso, exponerse a luces intensas durante la noche interfiere en el descanso y puede tener efectos a largo plazo sobre la salud, incluso sobre el riesgo de enfermedades como el cáncer".

Javier Fernández Font , vicepresidente de Unión Española Fotovoltaica, **también se inclina por el horario de invierno** . "Personalmente, considero que el cambio de hora es perjudicial y lo adecuado sería mantener una única franja horaria. Lo más sensato, desde el punto de vista energético, es trabajar aprovechando el mayor número posible de horas de luz natural. **A mí me encanta que a las nueve de la noche aún sea de día, pero lo razonable es que a esa hora ya no haya luz solar** . Lo inteligente es aprovechar al máximo ese recurso gratuito y organizar nuestra jornada dentro de ese periodo", concreta.

El debate está servido, ya que en otros sectores, como el comercio, apuestan claramente por el horario de verano, al ser más favorable para las ventas . Históricamente, a España le correspondería el horario de invierno, pero en 1940 el dictador Franco la modificó para alinearse con Alemania e Italia.

La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'

- Información local, nacional e internacional. Blogs locales y temáticos. Grupo de información GENTE · el líder nacional en prensa semanal gratuita según PGD-OJD



diario gente

noticias

noticias madrid

noticias burgos

noticias

<http://www.gentedigital.es/sevilla/noticia/4180003/la-junta-abre-la-convocatoria-de-los-primeros-premios-nues...>

Tres Tristes Tigres

Miércoles, 22 octubre 2025

La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'

La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Industria, Energía y Minas, lanza la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía'. Estos galardones, que tienen "carácter exclusivamente honorífico", están destinados a reconocer en cinco modalidades la labor de personas, entidades o instituciones públicas o privadas que destaquen en el impulso y consolidación de una economía más fuerte dedicando su labor profesional y empresarial a los sectores industrial, energético y minero en la comunidad andaluza.

Tu nombre Email destino

22/10/2025 - 11:17

SEVILLA, 22 (EUROPA PRESS)

La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Industria, Energía y Minas, lanza la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía'. Estos galardones, que tienen "carácter exclusivamente honorífico", están destinados a reconocer en cinco modalidades la labor de personas, entidades o instituciones públicas o privadas que destaquen en el impulso y consolidación de una economía más fuerte dedicando su labor profesional y empresarial a los sectores industrial, energético y minero en la comunidad andaluza.

Así lo ha comunicado la Junta en una nota de prensa en la que ha informado de que, en concreto, habrá un premio de honor 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la trayectoria profesional', que reconocerá a las personas físicas que ejemplifican los más altos estándares de excelencia profesional y éxito empresarial a lo largo de su carrera desarrollando proyectos o iniciativas de relevancia en el impulso y desarrollo de estos sectores en la región.

Se otorgará otro galardón a una institución pública o asociación que haya promovido desde su ámbito el éxito y la expansión del desarrollo de las actividades industriales, energéticas y mineras en la comunidad bajo el Premio 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la institución'. El

premio 'Nuestra Energía de Andalucía' se otorgará a una empresa que desarrolle proyectos para la integración positiva en el entorno local de las energías renovables, maximizando la creación de valor y generando un impacto socioeconómico positivo en el entorno.

La distinción 'Nuestra Industria de Andalucía' reconocerá el compromiso de las empresas del sector industrial que, maximizando la creación de valor e impacto socioeconómico en la región, promuevan un entorno donde se cuide el talento del personal empleado con las mejores iniciativas implantadas en ámbitos como la seguridad o con la promoción de medidas de conciliación.

Por último, el premio 'Nuestra Minería de Andalucía' distinguirá el compromiso de las empresas del sector minero con la innovación y modernización para una mayor sostenibilidad de la industria minera en Andalucía. Las candidaturas a estos nuevos galardones podrán ser presentadas en el plazo de quince días naturales desde el día posterior de su publicación en el Boletín Oficial de la Junta de Andalucía (BOJA) por cualquier persona física o jurídica, pública o privada, que tenga acreditada vinculación con el sector industrial, energético y minero en la comunidad, ya sea para sí misma o para proponer a terceros.

Las propuestas se presentarán de forma electrónica acompañadas de los datos de la persona o entidad candidata, de una memoria justificativa de los méritos y razones que motivan su presentación, así como de la documentación que, a juicio del proponente, acredite el cumplimiento de los criterios exigidos para poder optar al premio.

El objetivo del Gobierno andaluz con estos nuevos galardones es acercar la realidad de estos sectores estratégicos a toda la sociedad andaluza y dar a conocer a quienes contribuyen con su buen hacer y compromiso al desarrollo del ámbito industrial, energético y minero de Andalucía, así como la incorporación de la mujer a dichos sectores y, por ende, favorecen un mejor conocimiento de estas actividades, y promueven la generación de valor a la sociedad destacando por su alto impacto positivo en el territorio, su nivel de calidad, la responsabilidad social y el compromiso con la sostenibilidad en Andalucía.

Formarán parte del jurado en sus distintas categorías representantes de las siguientes entidades y asociaciones: Instituto de Estudios de la Fundación Cajasol; Mujeres Valientes; Colegio Oficial de Agentes Comerciales de Sevilla; Asociación Más Industria; Asociación de Bebidas Refrescantes (Anfabra); Asociación de Grandes Industrias del Campo de Gibraltar (AGI); Colegio Oficial de Ingenieros Industriales; Fundación Cajamar; Consejo Andaluz de Cámaras; Fundación Unicaja; Ellas vuelan alto; Asociación de Empresarios del Sur de España (Cesur), Escuela de Organización Industrial (EOI) de Andalucía, y la Asociación Superior de Ingeniería de Andalucía (Asian).

Asimismo, representantes de la Asociación Española de Biocircularidad (Biocirc); BoostHer, Unión Española Fotovoltaica (UNEF) Andalucía; Fundación Migres; Clúster Andaluz del Biometano; Asociación de Agencias Españolas de Gestión de la Energía (EnerAgen); Clúster Andaluz del Hidrógeno; Asociación de Energías Renovables de Andalucía (Claner); Consejo Andaluz de Colegios Oficiales de Ingenieros Técnicos Industriales; y la Fundación Progreso y Salud. También formarán parte del jurado representantes del Centro Tecnológico Tecnova; Clúster Marítimo Naval de Cádiz;

Clúster Andalucía Aerospace; Asociación Clúster Tecnológico Nexur; Fundación Laboral Andaluza del Cemento y del Medio Ambiente (Flacema); Asociación de Fabricantes Andaluces de Refrigeración (AFAR); Fundación Innova IRV; Asociación de la Industria Auxiliar Aeronáutica de Sevilla (AERO Sevilla); y el Clúster Andalucía Logistics.

Completan las vocalías representantes de la Asociación de Empresas Investigadoras, Extractoras, Transformadoras Minero-Metalúrgicas, Auxiliares y de Servicios (Aminer); Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos de Minas de Huelva, Sevilla, Cádiz, Badajoz, Cáceres, Tenerife y Las Palmas; Colegio Oficial de Ingenieros de Minas del Sur; Asociación de Fabricantes de Áridos de Andalucía (AFA); Fundación Minería y Vida; Women in Mining and Industry in Spain; y la Asociación de Empresarios del Mármol de Andalucía (AEMA).

La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'

● Las candidaturas pueden presentarse hasta el 6 de noviembre



Placas para la conversión de energía solar en eléctrica en una planta fotovoltaica.

<https://www.juntadeandalucia.es/presidencia/portavoz/economiayempleo/209672/Premios/Industria/Energia/Mi...>

Miércoles, 22 octubre 2025

La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Industria, Energía y Minas, lanza la **convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía'**. Estos galardones, que tienen **carácter exclusivamente honorífico**, están destinados a reconocer en **cinco modalidades** la labor de personas, entidades o instituciones públicas o privadas que destaquen en el impulso y consolidación de una economía más fuerte, dedicando su labor profesional y empresarial a los sectores industrial, energético y minero en la comunidad andaluza.

En concreto, habrá un **premio de honor 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la trayectoria profesional'**, que **reconocerá a las personas físicas que ejemplifican los más altos estándares de excelencia profesional y éxito empresarial** a lo largo de su carrera, desarrollando proyectos o iniciativas de relevancia en el impulso y desarrollo de estos sectores en la región.

Se otorgará otro galardón **a una institución pública o asociación** que haya promovido desde su ámbito el **éxito y la expansión** del desarrollo de las **actividades industriales, energéticas y mineras en la comunidad**, bajo el Premio 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la institución'.

El premio 'Nuestra Energía de Andalucía' se otorgará a una **empresa que desarrolle proyectos para la integración positiva en el entorno local de las energías renovables**, maximizando la creación de valor y generando un impacto socioeconómico positivo en el entorno.

La distinción '**Nuestra Industria de Andalucía**' reconocerá el compromiso de las empresas del sector industrial que, maximizando la creación de valor e impacto socioeconómico en la región, promuevan

un entorno donde se cuide el talento del personal empleado con las mejores iniciativas implantadas en ámbitos como la seguridad o con la promoción de medidas de conciliación.

Por último, el premio 'Nuestra Minería de Andalucía' distinguirá el **compromiso de las empresas del sector minero con la innovación y modernización** para una mayor sostenibilidad de la industria minera en Andalucía.

Las candidaturas a estos nuevos galardones podrán presentarse en el **plazo de 15 días naturales desde el día posterior de su publicación en BOJA** por cualquier persona física o jurídica, pública o privada, que tenga acreditada vinculación con el sector industrial, energético y minero en la comunidad, ya sea para sí misma o para proponer a terceros.

Las propuestas **se presentarán de forma electrónica** acompañadas de los datos de la persona o entidad candidata, de una memoria justificativa de los méritos y razones que motivan su presentación, así como de la documentación que, a juicio del proponente, acredite el cumplimiento de los criterios exigidos para poder optar al premio.

El objetivo del Gobierno andaluz con estos nuevos galardones es **acercar la realidad de estos sectores estratégicos** a toda la sociedad andaluza y **dar a conocer a quienes contribuyen con su buen hacer y compromiso al desarrollo del ámbito industrial, energético y minero de Andalucía**, así como la **incorporación de la mujer a dichos sectores** y, por ende, favorecen un mejor conocimiento de estas actividades, y promueven la generación de valor a la sociedad destacando por su alto impacto positivo en el territorio, su nivel de calidad, la responsabilidad social y el compromiso con la sostenibilidad en Andalucía.

Composición de los jurados

Formarán parte del jurado en sus distintas categorías representantes de las siguientes entidades y asociaciones: Instituto de Estudios de la Fundación Cajasol, **Mujeres Valientes**, Colegio Oficial de Agentes Comerciales de Sevilla, Asociación Más Industria, Asociación de Bebidas Refrescantes (ANFABRA), **Asociación de Grandes Industrias del Campo de Gibraltar** (AGI), Colegio Oficial de Ingenieros Industriales, Fundación Cajamar, Consejo Andaluz de Cámaras, Fundación Unicaja, Ellas vuelan alto, **Asociación de Empresarios del Sur de España** (CESUR), Escuela de Organización Industrial (EOI) de Andalucía y la Asociación Superior de Ingeniería de Andalucía (ASIAN).

Asimismo, representantes de la Asociación Española de Biocircularidad (BIOCIRC), **BoostHer**, Unión Española Fotovoltaica (UNEF) Andalucía, Fundación Migres, **Clúster Andaluz del Biometano**, Asociación de Agencias Españolas de Gestión de la Energía (EnerAgen), **Clúster Andaluz del Hidrógeno**, Asociación de Energías Renovables de Andalucía (CLANER), Consejo Andaluz de Colegios Oficiales de Ingenieros Técnicos Industriales y la Fundación Progreso y Salud.

También formarán parte del jurado representantes del Centro Tecnológico TECNOVA, **Clúster Marítimo Naval de Cádiz**, **Clúster Andalucía Aerospace**, Asociación Clúster Tecnológico Nexur, Fundación Laboral Andaluza del Cemento y del Medio Ambiente (FLACEMA), Asociación de Fabricantes Andaluces de Refrigeración (AFAR), Fundación Innova IRV, Asociación de la Industria Auxiliar Aeronáutica de Sevilla (AERO Sevilla) y el **Clúster Andalucía Logistics**.

Completan las vocalías representantes de la Asociación de Empresas Investigadoras, Extractoras, Transformadoras Minero-Metalúrgicas, Auxiliares y de Servicios (**AMINER**); Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos de Minas de Huelva, Sevilla, Cádiz, Badajoz, Cáceres, Tenerife y Las Palmas; Colegio Oficial de Ingenieros de Minas del Sur; Asociación de Fabricantes de Áridos de Andalucía (AFA); Fundación Minería y Vida; **Women in Mining and Industry in Spain** y la Asociación de Empresarios del Mármol de Andalucía (**AEMA**).

La Junta abre la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas'

● SEVILLA, 22 (EUROPA PRESS) La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Industria, Energía y Minas, lanza la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Ind...



junta abre convocatoria primeros premios nuestra industria energía minas

<https://www.lavanguardia.com/local/sevilla/20251022/11184620/junta-abre-convocatoria-primeros-premios-nue...>

AGENCIAS

Miércoles, 22 octubre 2025

SEVILLA, 22 (EUROPA PRESS)

La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Industria, Energía y Minas, lanza la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía'. Estos galardones, que tienen "carácter exclusivamente honorífico", están destinados a reconocer en cinco modalidades la labor de personas, entidades o instituciones públicas o privadas que destaquen en el impulso y consolidación de una economía más fuerte dedicando su labor profesional y empresarial a los sectores industrial, energético y minero en la comunidad andaluza.

Así lo ha comunicado la Junta en una nota de prensa en la que ha informado de que, en concreto, habrá un premio de honor 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la trayectoria profesional', que reconocerá a las personas físicas que ejemplifican los más altos estándares de excelencia profesional y éxito empresarial a lo largo de su carrera desarrollando proyectos o iniciativas de relevancia en el impulso y desarrollo de estos sectores en la región.

Se otorgará otro galardón a una institución pública o asociación que haya promovido desde su ámbito el éxito y la expansión del desarrollo de las actividades industriales, energéticas y mineras en la comunidad bajo el Premio 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la institución'. El premio 'Nuestra Energía de Andalucía' se otorgará a una empresa que desarrolle proyectos para la

integración positiva en el entorno local de las energías renovables, maximizando la creación de valor y generando un impacto socioeconómico positivo en el entorno.

La distinción 'Nuestra Industria de Andalucía' reconocerá el compromiso de las empresas del sector industrial que, maximizando la creación de valor e impacto socioeconómico en la región, promuevan un entorno donde se cuide el talento del personal empleado con las mejores iniciativas implantadas en ámbitos como la seguridad o con la promoción de medidas de conciliación.

Por último, el premio 'Nuestra Minería de Andalucía' distinguirá el compromiso de las empresas del sector minero con la innovación y modernización para una mayor sostenibilidad de la industria minera en Andalucía. Las candidaturas a estos nuevos galardones podrán ser presentadas en el plazo de quince días naturales desde el día posterior de su publicación en el Boletín Oficial de la Junta de Andalucía (BOJA) por cualquier persona física o jurídica, pública o privada, que tenga acreditada vinculación con el sector industrial, energético y minero en la comunidad, ya sea para sí misma o para proponer a terceros.

Las propuestas se presentarán de forma electrónica acompañadas de los datos de la persona o entidad candidata, de una memoria justificativa de los méritos y razones que motivan su presentación, así como de la documentación que, a juicio del proponente, acredite el cumplimiento de los criterios exigidos para poder optar al premio.

El objetivo del Gobierno andaluz con estos nuevos galardones es acercar la realidad de estos sectores estratégicos a toda la sociedad andaluza y dar a conocer a quienes contribuyen con su buen hacer y compromiso al desarrollo del ámbito industrial, energético y minero de Andalucía, así como la incorporación de la mujer a dichos sectores y, por ende, favorecen un mejor conocimiento de estas actividades, y promueven la generación de valor a la sociedad destacando por su alto impacto positivo en el territorio, su nivel de calidad, la responsabilidad social y el compromiso con la sostenibilidad en Andalucía.

Formarán parte del jurado en sus distintas categorías representantes de las siguientes entidades y asociaciones: Instituto de Estudios de la Fundación Cajasol; Mujeres Valientes; Colegio Oficial de Agentes Comerciales de Sevilla; Asociación Más Industria; Asociación de Bebidas Refrescantes (Anfabra); Asociación de Grandes Industrias del Campo de Gibraltar (AGI); Colegio Oficial de Ingenieros Industriales; Fundación Cajamar; Consejo Andaluz de Cámaras; Fundación Unicaja; Ellas vuelan alto; Asociación de Empresarios del Sur de España (Cesur), Escuela de Organización Industrial (EOI) de Andalucía, y la Asociación Superior de Ingeniería de Andalucía (Asian).

Asimismo, representantes de la Asociación Española de Biocircularidad (Biocirc); BoostHer, Unión Española Fotovoltaica (UNEF) Andalucía; Fundación Migres; Clúster Andaluz del Biometano; Asociación de Agencias Españolas de Gestión de la Energía (EnerAgen); Clúster Andaluz del Hidrógeno; Asociación de Energías Renovables de Andalucía (Claner); Consejo Andaluz de Colegios Oficiales de Ingenieros Técnicos Industriales; y la Fundación Progreso y Salud. También formarán parte del jurado representantes del Centro Tecnológico Tecnova; Clúster Marítimo Naval de Cádiz; Clúster Andalucía Aerospace; Asociación Clúster Tecnológico Nexur; Fundación Laboral Andaluza del Cemento y del Medio Ambiente (Flacema); Asociación de Fabricantes Andaluces de Refrigeración

(AFAR); Fundación Innova IRV; Asociación de la Industria Auxiliar Aeronáutica de Sevilla (AERO Sevilla); y el Clúster Andalucía Logistics.

Completan las vocalías representantes de la Asociación de Empresas Investigadoras, Extractoras, Transformadoras Minero-Metalúrgicas, Auxiliares y de Servicios (Aminer); Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos de Minas de Huelva, Sevilla, Cádiz, Badajoz, Cáceres, Tenerife y Las Palmas; Colegio Oficial de Ingenieros de Minas del Sur; Asociación de Fabricantes de Áridos de Andalucía (AFA); Fundación Minería y Vida; Women in Mining and Industry in Spain; y la Asociación de Empresarios del Mármol de Andalucía (AEMA).



Abierta la convocatoria de los Premios Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía

- La Junta reconocerá la labor de personas, entidades o instituciones que destaquen el impulso y consolidación de una economía más fuerte en los sectores industrial, energético y minero de la comunidad



Abierta la convocatoria de los Premios Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía. Foto: EDP - Archivo

https://www.8directo.com/mas-que-8/abierta-convocatoria-premios-nuestra-industria-energia-minas-andalucia_...

Europa Press

Miércoles, 22 octubre 2025

La Junta de Andalucía, a través de la Consejería de Industria, Energía y Minas, lanza la convocatoria de los primeros Premios 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía'. Estos galardones, que tienen "carácter exclusivamente honorífico", están destinados a reconocer en cinco modalidades la labor de personas, entidades o instituciones públicas o privadas que destaquen en el impulso y consolidación de una economía más fuerte dedicando su labor profesional y empresarial a los sectores industrial, energético y minero en la comunidad andaluza.

Así lo ha comunicado la Junta en una nota de prensa en la que ha informado de que, en concreto, habrá un premio de honor 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la trayectoria profesional', que reconocerá a las personas físicas que ejemplifican los más altos estándares de excelencia profesional y éxito empresarial a lo largo de su carrera desarrollando proyectos o iniciativas de relevancia en el impulso y desarrollo de estos sectores en la región.

Se otorgará otro galardón a una institución pública o asociación que haya promovido desde su ámbito el éxito y la expansión del desarrollo de las actividades industriales, energéticas y mineras en la comunidad bajo el Premio 'Nuestra Industria, Energía y Minas de Andalucía a la institución'. El premio 'Nuestra Energía de Andalucía' se otorgará a una empresa que desarrolle proyectos para la integración positiva en el entorno local de las energías renovables, maximizando la creación de valor y generando un impacto socioeconómico positivo en el entorno.

La distinción 'Nuestra Industria de Andalucía' reconocerá el compromiso de las empresas del sector industrial que, maximizando la creación de valor e impacto socioeconómico en la región, promuevan un entorno donde se cuide el talento del personal empleado con las mejores iniciativas implantadas en ámbitos como la seguridad o con la promoción de medidas de conciliación.

Por último, el premio 'Nuestra Minería de Andalucía' distinguirá el compromiso de las empresas del sector minero con la innovación y modernización para una mayor sostenibilidad de la industria minera en Andalucía. Las candidaturas a estos nuevos galardones podrán ser presentadas en el plazo de quince días naturales desde el día posterior de su publicación en el Boletín Oficial de la Junta de Andalucía (BOJA) por cualquier persona física o jurídica, pública o privada, que tenga acreditada vinculación con el sector industrial, energético y minero en la comunidad, ya sea para sí misma o para proponer a terceros.

Las propuestas se presentarán de forma electrónica acompañadas de los datos de la persona o entidad candidata, de una memoria justificativa de los méritos y razones que motivan su presentación, así como de la documentación que, a juicio del proponente, acredite el cumplimiento de los criterios exigidos para poder optar al premio.

El objetivo del Gobierno andaluz con estos nuevos galardones es acercar la realidad de estos sectores estratégicos a toda la sociedad andaluza y dar a conocer a quienes contribuyen con su buen hacer y compromiso al desarrollo del ámbito industrial, energético y minero de Andalucía, así como la incorporación de la mujer a dichos sectores y, por ende, favorecen un mejor conocimiento de estas actividades, y promueven la generación de valor a la sociedad destacando por su alto impacto positivo en el territorio, su nivel de calidad, la responsabilidad social y el compromiso con la sostenibilidad en Andalucía.

Formarán parte del jurado en sus distintas categorías representantes de las siguientes entidades y asociaciones: Instituto de Estudios de la Fundación Cajasol; Mujeres Valientes; Colegio Oficial de Agentes Comerciales de Sevilla; Asociación Más Industria; Asociación de Bebidas Refrescantes (Anfabra); Asociación de Grandes Industrias del Campo de Gibraltar (AGI); Colegio Oficial de Ingenieros Industriales; Fundación Cajamar; Consejo Andaluz de Cámaras; Fundación Unicaja; Ellas vuelan alto; Asociación de Empresarios del Sur de España (Cesur), Escuela de Organización Industrial (EOI) de Andalucía, y la Asociación Superior de Ingeniería de Andalucía (Asian).

Asimismo, representantes de la Asociación Española de Biocircularidad (Biocirc); BoostHer, Unión Española Fotovoltaica (UNEF) Andalucía; Fundación Migres; Clúster Andaluz del Biometano; Asociación de Agencias Españolas de Gestión de la Energía (EnerAgen); Clúster Andaluz del Hidrógeno; Asociación de Energías Renovables de Andalucía (Claner); Consejo Andaluz de Colegios Oficiales de Ingenieros Técnicos Industriales; y la Fundación Progreso y Salud. También formarán parte del jurado representantes del Centro Tecnológico Tecnova; Clúster Marítimo Naval de Cádiz; Clúster Andalucía Aerospace; Asociación Clúster Tecnológico Nexur; Fundación Laboral Andaluza del Cemento y del Medio Ambiente (Flacema); Asociación de Fabricantes Andaluces de Refrigeración (AFAR); Fundación Innova IRV; Asociación de la Industria Auxiliar Aeronáutica de Sevilla (AERO Sevilla); y el Clúster Andalucía Logistics.

Completan las vocalías representantes de la Asociación de Empresas Investigadoras, Extractoras, Transformadoras Minero-Metalúrgicas, Auxiliares y de Servicios (Aminer); Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos de Minas de Huelva, Sevilla, Cádiz, Badajoz, Cáceres, Tenerife y Las Palmas; Colegio Oficial de Ingenieros de Minas del Sur; Asociación de Fabricantes de Áridos de Andalucía (AFA); Fundación Minería y Vida; Women in Mining and Industry in Spain; y la Asociación de Empresarios del Mármol de Andalucía (AEMA).

Esto es lo que sabemos de las actividades para la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

- Esto es lo que sabemos de las actividades para la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización



esto es lo que sabemos de las actividades para la semana internacional de la electrificación y

<http://www.ecoconstruccion.net/noticias/esto-es-lo-que-sabemos-de-las-actividades-para-la-semana-internacio...>

Miércoles, 22 octubre 2025

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización se celebrará del 18 al 20 de noviembre de 2025 en IFEMA MADRID, integrando las ferias GENERA + MATELEC en un mismo marco de referencia para la transición energética y la evolución del sistema eléctrico. El evento reunirá a representantes institucionales, empresas, instaladores y asociaciones sectoriales en torno a un extenso programa de jornadas, ponencias y encuentros profesionales.

El programa se estructura en diferentes foros grandes entornos. El mayor de ellos será el Global Fórum, en el Pabellón 6, con temáticas comunes de Genera + Matelec, donde se darán lugar las ponencias más transversales de estas dos ferias con temáticas relacionadas sobre energías renovables y autoconsumo, electrificación y comunidades energéticas, movilidad eléctrica, tecnologías renovables avanzadas, flexibilidad y mercados energéticos, eficiencia y rehabilitación energética, así como innovación y digitalización. Contaremos con la organización de jornadas y actividades promovidas por el Ministerio para la Transición Energética y Reto Demográfico, IDAE y con asociaciones como AFME, Secartys, AEDIVE, CIDE, APPA RENOVABLES, APLIQA, ENTRA o SIMON (empresa patrocinadora principal).

Junto a este, destacan también el Foro GENERA Solar, organizado por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), que analizará el presente y futuro de la energía solar en España, incluyendo debates sobre autoconsumo, grandes plantas y almacenamiento. También cobrará especial relevancia el Foro CAE's (Comunidades de Autoconsumo y Eficiencia), impulsado por ANESE y A3E, que abordará la

gestión de la demanda, la eficiencia energética y los nuevos modelos de negocio vinculados a las comunidades energéticas.

Dentro del ámbito de MATELEC, se celebrará el Foro KNX, centrado en la automatización, el control de edificios y la digitalización de instalaciones eléctricas. Este foro reunirá a fabricantes, integradores y técnicos especializados para debatir sobre interoperabilidad, soluciones inteligentes y estándares internacionales aplicados a la edificación eficiente. También tendrá lugar el espacio “El mundo del instalador”, promovido por FENIE, que pondrá el acento en la capacitación técnica y en el papel del instalador como actor clave en la electrificación de los hogares, las pymes y la industria.

Por otro lado, el Centro de Convenciones Norte (CCN) acogerá diferentes jornadas monográficas con la participación de entidades como COGEN, ACOGEN, CIEMAT, ASEALEN, AELEC, A3E, ATEG, ICOG, ASIT, ENTRA, IMDEA, AEE Spain Chapter, SOLPLAT, ASEME, AE EÓLICA/AEEÓLICA, APPA, SERCOBE, ADHAC y AEH2, donde se abordarán temas como la descarbonización, hidrógeno, cogeneración, almacenamiento, flexibilidad de la demanda, eficiencia energética, energía solar y eólica, economía circular o la sostenibilidad.

Y, por último, los diferentes espacios de networking sectorial, concebidos para facilitar el intercambio directo entre empresas, asociaciones y visitantes profesionales. Estas zonas, distribuidas en los diferentes pabellones y junto a los principales foros, permitirán encuentros bilaterales, presentaciones de producto y reuniones comerciales. A ello se sumará la plataforma digital LiveConnect, que ofrecerá cobertura híbrida para seguir las sesiones y concertar reuniones virtuales.

Además, a este programa de actividades, le acompañará la Galería de Innovación, tanto de Genera como de Matelec. Otro de los grandes atractivos del programa, pondrá el foco en los desarrollos tecnológicos más disruptivos del sector energético. Las propuestas seleccionadas serán expuestas durante los tres días de feria en un recorrido que destaca la contribución de la innovación a la descarbonización.

Con esta programación en marcha IFEMA MADRID consolida a GENERA y MATELEC, unidas ya en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, como un punto de encuentro único para la innovación y el debate energético, reforzando su papel como la gran cita profesional de la descarbonización, la electrificación y la integración tecnológica en España.



Las 10 conclusiones del encuentro 'Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el...

- Las 10 conclusiones del encuentro 'Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?'



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/195456/conclusiones-encuentro-electrificacion-di...>

Lola Sánchez

Miércoles, 22 octubre 2025

Ifema Madrid acogió ayer la mesa redonda ***Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?***, organizada por el área de Material Eléctrico de *C de Comunicación* en colaboración con Genera + Matelec.

Enmarcada a las puertas de la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, la cita contó con la participación de la Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico (**AFME**), la Asociación Española de Fabricantes de Iluminación (**Anfalum**), la Asociación de Empresas de Energías Renovables (**APPA Renovables**), el **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**, la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España (**FENIE**), la red portuguesa de movilidad eléctrica (**MOBI.E**) y la Unión Española Fotovoltaica (**UNEF**).

Durante la jornada, se puso de manifiesto el **desafío de avanzar en la electrificación de la economía y la sociedad**; el papel de la cadena de valor en el liderazgo de la transición energética; las barreras u oportunidades en torno a la innovación, la sostenibilidad y la normativa; o la búsqueda insaciable de talento cualificado.

Reflexiones del encuentro *Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?*

1 . El sector está preparado para afrontar el reto de la electrificación, aunque es primordial la **colaboración de las distribuidoras eléctricas** a la hora de instrumentar los mecanismos para que el acceso y la conexión a la red se efectúe en tiempo y forma. Necesaria regulación y trazabilidad en las solicitudes de puntos de suministros.

2 . El papel de los fabricantes en cuanto a **innovación y seguridad** es fundamental, convirtiéndose en elementos diferenciadores que garantizan el cumplimiento normativo, durabilidad de producto y correcto procedimiento al final del ciclo de vida. De igual modo, la **vigilancia de mercado por parte de los organismos competentes** debe reforzarse no solo para asegurar la igualdad de condiciones, sino también para aportar mayor confianza a usuarios y consumidores.

3 . La sociedad avanza hacia un **modelo de generación de energía eléctrica distribuida** , donde la **figura del prosumidor** toma relevancia. Todo el sistema eléctrico debe estar capacitado: las líneas tienen que ser capaces de asumir la energía que va a circular y las protecciones han de ser bidireccionales.

4 . Para acometer una verdadera rehabilitación en el ámbito residencial, resulta imprescindible la **actuación sobre la instalación eléctrica** , ya que, pese a ser la gran olvidada, es la espina dorsal de la vivienda. Asimismo, la industria tiene por delante una gran oportunidad para **electrificar la demanda eléctrica en el sector industrial y el transporte** , fomentando el camino hacia la transición energética y la descarbonización.

5 . **Promover políticas públicas e incentivos** que ayuden a alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). Otro punto interesante pasa por capitalizar la **figura del agente rehabilitador** (persona que tiene como función encargarse de la documentación técnica y la solicitud de las ayudas hasta la financiación).

6 . **No estamos en una época de cambios, sino en un cambio de época** . La transformación digital trae consigo múltiples retos, como la ciberseguridad, el tratamiento de datos, la inversión en tecnologías punteras o el desarrollo de nuevas habilidades.

7 . El impacto de la regulación y el cumplimiento normativo en el colectivo instalador es muy alto, pero debe enfocarse como una oportunidad para **luchar contra la lacra del intrusismo** . En el otro extremo, la **ausencia de normativas o regulaciones concretas** que aporten seguridad jurídica actúa como un freno para el desarrollo de proyectos, tal y como está sucediendo con el almacenamiento energético.

8 . **Mayor coordinación entre las distintas Administraciones públicas y los profesionales de la industria eléctrica** para evitar legislaciones contradictorias.

9 . **Combatir el rechazo social y los bulos relacionados con las tecnologías verdes** mediante divulgación y concienciación. La **falta de talento cualificado** es otra de las tareas pendientes que dificulta el camino hacia la electrificación y la descarbonización de la sociedad. Hay que defender la Formación Profesional y dignificar los oficios del sector de material eléctrico.

10 . Digitalización, automatización, conectividad, inteligencia artificial, *Big Data* , Internet de las cosas (IoT), movilidad eléctrica, autoconsumo, etc. **El futuro de la industria es sencillamente prometedor** .

Participantes de la jornada profesional

Esta noticia tendrá continuidad en los próximos días para ampliar las conclusiones del encuentro.



IFEMA MADRID

Genera y Matelec congregarán a más de 800 empresas expositoras

flexibilidad y mercados energéticos, eficiencia y rehabilitación energética, así como innovación y digitalización. Participan asociaciones como Secartys, Aedive, CIDE, APPA Renovables, Apliqua, AFME, Entra y Simon.

Durante los tres días se celebrarán también foros y encuentros sectoriales, como el Foro Genera Solar de UNEF, el espacio El mundo del instalador de Fenie, o el Foro CAE'S impulsado por Anese y A3E. La Galería de Innovación también tendrá un papel protagonista. En su undécima edición para Genera -y primera para Matelec-, reconocerá los avances más destacados en cada sector.

El futuro de la climatización y la refrigeración

Por su parte, C&R reforzará su papel como punto de encuentro del sector con un completo programa de jornadas técnicas en el Foro C&R, donde se abordarán los

C&R, Genera y Matelec, unidas por la eficiencia energética

► La Semana de la Electrificación y la Descarbonización coincide en Ifema con el Salón de la Climatización y la Refrigeración

Alfonso Casas. MADRID

Del 18 al 20 de noviembre, Ifema Madrid acogerá la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, un gran encuentro sectorial que reunirá a las ferias Genera y Matelec, coincidiendo además con la celebración de C&R, el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración. El evento aspira a mostrar el dinamismo y la innovación de sectores clave como son el energético, el eléctrico, la climatización y la refrigeración, claves en la transición hacia un modelo más sostenible.

Bajo este nuevo formato multisectorial, las tres grandes ferias unirán fuerzas para consolidarse

como punto de encuentro de referencia para todos los agentes implicados en el ciclo energético: desde la producción renovable y la eficiencia, hasta las instalaciones eléctricas y la sostenibilidad.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización congregará a más de 800 expositores procedentes de 26 países, ocupando una superficie total de 34.000 m². El Pabellón 6 será escenario del Global Forum de Genera y Matelec, donde se darán lugar las ponencias más destacadas de estas dos ferias con temáticas relacionadas con las energías renovables y autoconsumo, electrificación y comunidades energéticas, movilidad eléctrica, tecnologías renovables avanzadas,



El Foro C&R abordará los grandes desafíos del sector



La convocatoria multisectorial reunirá a tres grandes ferias

El encuentro tendrá lugar del 18 al 20 de noviembre en el Recinto Ferial de Ifema Madrid

grandes desafíos del sector. El foro reunirá a fabricantes, instaladores, distribuidores, consultores, arquitectos, técnicos y prescriptores para compartir conocimiento.

Coincidiendo con el Día Mundial de la Calidad del Aire Interior, la jornada del martes 18 estará centrada en aspectos de salud. El miércoles 19, arquitectos y expertos debatirán sobre los retos en edificación, mientras que el jueves 20 la temática será la descarbonización térmica de los edificios.

Como novedad, el Salón estrenará un nuevo espacio monográfico de regulación y control en la digitalización, descarbonización y gestión eficiente y sostenible de los edificios. Habrá otra zona dedicada a los sistemas de climatización de centros de procesos de datos (CPDs), impulsada por Asphae Spain Chapter, donde se presentarán soluciones de biosensorización, monitorización, y diseño de salas críticas.

La celebración conjunta de Genera, Matelec y C&R consolida a Ifema Madrid como plataforma de referencia internacional sobre innovación y eficiencia energética.



C&R, Genera y Matelec, unidas por la eficiencia energética

- La Semana de la Electrificación y la Descarbonización se celebra a la par que el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración



Eventos Empresas Ifema Energía sostenibilidad

https://www.larazon.es/economia/genera-matelec-unidas-eficiencia-energetica_2025102368f7c8baf7eba841481...

Alfonso Casas

Jueves, 23 octubre 2025

Del 18 al 20 de noviembre, **Ifema Madrid** acogerá la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, un gran encuentro sectorial que reunirá a las ferias Genera y Matelec, coincidiendo además con la celebración de **C&R, el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración**. El evento aspira a mostrar el dinamismo y la innovación de sectores clave como son el energético, el eléctrico, la climatización y la refrigeración, claves en la transición hacia un modelo más sostenible.

Más Noticias

- Prestaciones

El SEPE suspende la prestación por desempleo al tener un hijo y la Seguridad Social asume el ingreso correspondiente al permiso de nacimiento

- Ahorro

Precio de la luz hoy, jueves 23 de octubre, por horas: el mejor momento del día para encender el horno

- Derecho laboral

Confirmado por el Estatuto de los Trabajadores: tu empresa te podrá obligar a trabajar más horas en estos casos

Bajo este nuevo formato multisectorial, las tres grandes ferias unirán fuerzas para consolidarse como punto de encuentro de referencia para todos los agentes implicados en el ciclo energético: desde la producción renovable y la eficiencia, hasta las instalaciones eléctricas y la sostenibilidad.

El evento aspira a mostrar el dinamismo y la innovación de sectores clave Ifema MadridIfema Madrid

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización congregará a más de 800 expositores procedentes de 26 países, ocupando una superficie total de 34.000 m². El Pabellón 6 será escenario del Global Forum de Genera y Matelec, donde se darán lugar las ponencias más destacadas de estas dos ferias con temáticas relacionadas sobre energías renovables y autoconsumo, electrificación y comunidades energéticas, movilidad eléctrica, tecnologías renovables avanzadas, flexibilidad y mercados energéticos, eficiencia y rehabilitación energética, así como innovación y digitalización. Participan asociaciones como Secartys, Aedive, CIDE, APPA Renovables, Apliqa, AFME, Entra y Simon.

El encuentro tendrá lugar del 18 al 20 de noviembre en el Recinto Ferial de Ifema Madrid

Durante los tres días se celebrarán también foros y encuentros sectoriales, como el Foro Genera Solar de UNEF, el espacio El mundo del instalador de Fenie, o el Foro CAE'S impulsado por Anese y A3E. La Galería de Innovación también tendrá un papel protagonista. En su undécima edición para Genera —y primera para Matelec—,

reconocerá los avances más destacados en cada sector.

El futuro de la climatización y la refrigeración

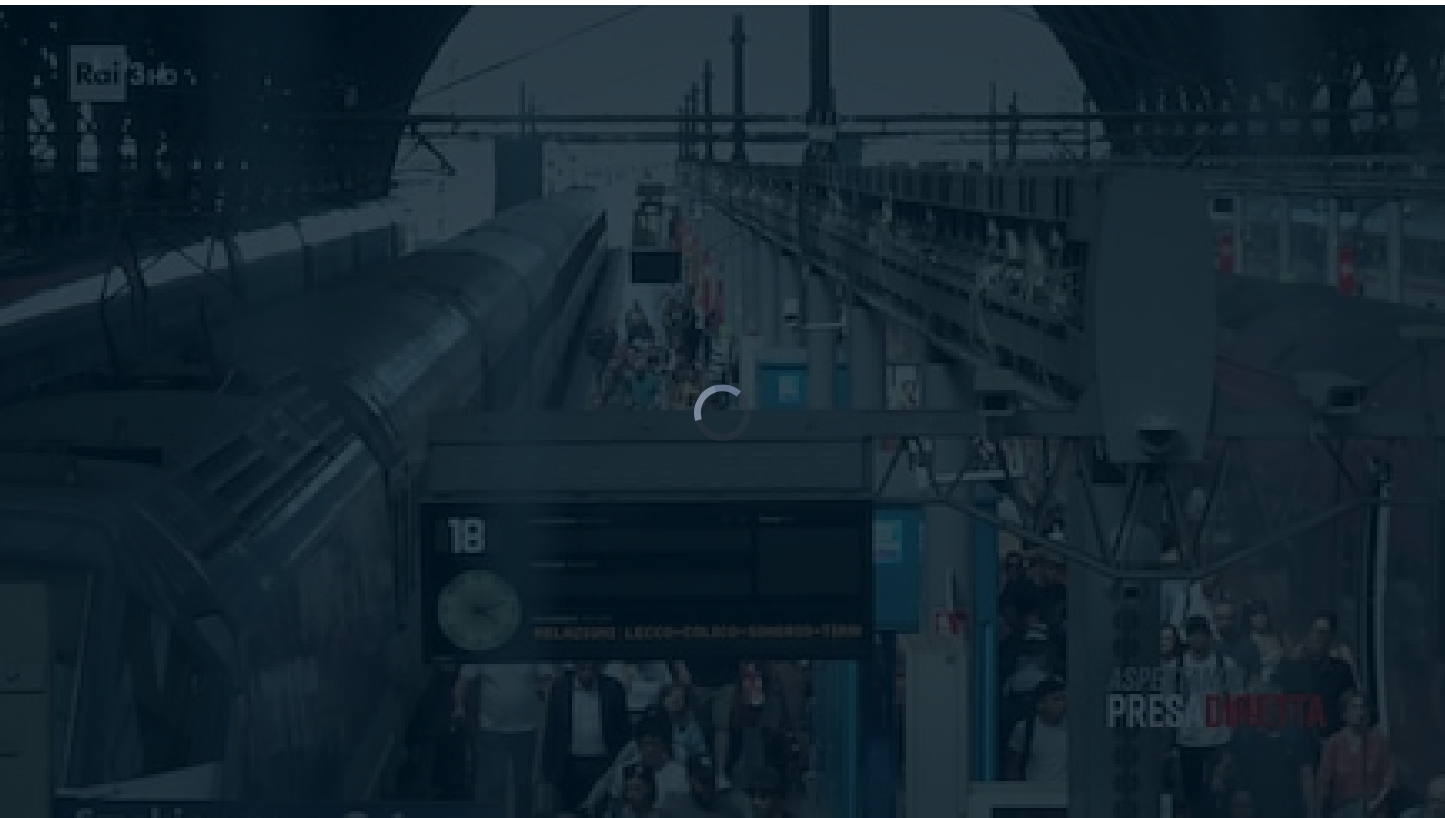
Por su parte, **C&R reforzará su papel como punto de encuentro del sector** con un completo programa de jornadas técnicas en el Foro C&R, donde se abordarán los grandes desafíos del sector. El foro reunirá a fabricantes, instaladores, distribuidores, consultores, arquitectos, técnicos y prescriptores para compartir conocimiento.

El Foro C&R abordará los grandes desafíos del sector Ifema MadridIfema Madrid

Coincidiendo con el Día Mundial de la Calidad del Aire Interior, la jornada del martes 18 estará centrada en aspectos de salud. El miércoles 19, arquitectos y expertos debatirán sobre los retos en edificación, mientras que el jueves 20 la temática será la descarbonización térmica de los edificios.

Como novedad, **el Salón estrenará un nuevo espacio monográfico de regulación y control** en la digitalización, descarbonización y gestión eficiente y sostenible de los edificios. Habrá otra zona dedicada a los sistemas de climatización de centros de procesos de datos (CPDs), impulsada por Ashrae Spain Chapter, donde se presentarán soluciones de biosensorización, monitorización, y diseño de salas críticas.

La celebración conjunta de **Genera, Matelec y C&R consolida a Ifema Madrid como plataforma de referencia internacional** sobre innovación y eficiencia energética.



St 2025/26 19 min

Inchieste e Interviste

Puntate

Anteprime

Original language

Stagione 2024-2025

Stagione 2023-2024

Stagione 2022-2023

Stagioni preced



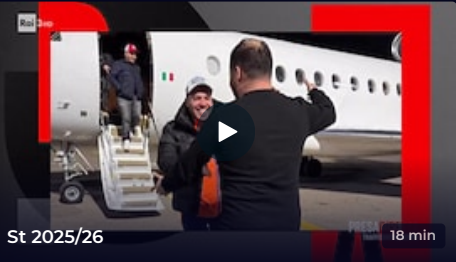
Migranti, Bangladesh connection - 19/10/2025

Li chiamano Dalal, sono gli intermediari che convincono i giovani bangladesi a intraprendere il lungo viaggio verso la Libia promettendo loro buoni lavori e un futuro radioso in Occidente. Gli inviati di PresaDiretta in Bangladesh, dalla capitale Dacca ai...



Tunisia-Libia, tratta di Stato - 19/10/2025

Migliaia di chilometri di deserto separano la Libia dalla Tunisia. Lungo quella linea dal 2023 potrebbero essere passati 3 mila migranti vittime di cattura, deportazione e vendita. A documentare questa tratta di essere umani è il rapporto State trafficking...



Il caso Al-Masri - 19/10/2025

Il generale libico Al-Masri e il suo operato presso la prigione di Mitiga; il mandato di cattura della Corte penale internazionale per crimini contro l'umanità; la scelta del governo di Giorgia Meloni di rimpatriarlo in Libia con un aereo dei servizi segreti italiani. N...



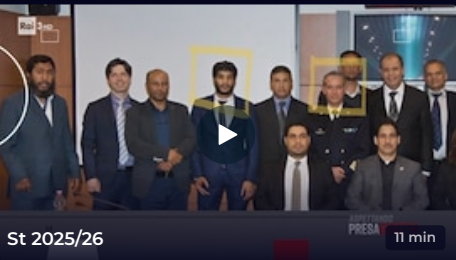
Senegal, famiglie sotto ricatto - 19/10/2025

Casamance, regione nel sud del Senegal dove si vive con meno di due dollari al giorno. Qui quasi ogni famiglia ha qualcuno che è partito verso l'Europa attraverso il deserto. E, troppo spesso, lì è rimasto intrappolato nella rete dei trafficanti di uomini tra...



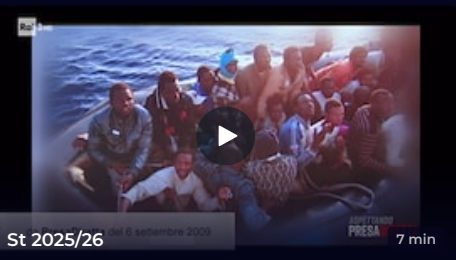
2024, l'anno nero dei migranti: 4000 persone scomparse

Le rotte del traffico di essere umani dalla Libia all'Europa partono anche dal Senegal, uno dei Paesi africani da dove è più massiccia la spinta migratoria: le testimonianze dei ricatti e delle torture inflitte dai trafficanti a migliaia di uomini senza...



Italia-Libia, chi comanda sulla tratta dei migranti - 19/10/2025

L'industria del traffico di esseri umani, i signori della guerra che ci si arricchiscono, i rapporti diretti tra il comandante Bija a capo del cartello mafioso di Zawiya e le istituzioni italiane. Nella ricostruzione di Riccardo Iacona sull'utilizzo dei migranti nel...



Italia-Libia, l'accordo Berlusconi-Cheddafi - 19/10/2025

Era l'agosto del 2008 quando Silvio Berlusconi e Muammar Gheddafi siglavano il Trattato di amicizia e cooperazione. L'Italia versava 5 miliardi di dollari in 20 anni alla Libia in cambio, tra l'altro, di impegni per contrastare l'immigrazione clandestina. Nella...



Alluvioni in Emilia-Romagna, tempo scaduto - 19/10/2025

Diciassette morti, decine e decine di sfollati, territori sommersi dall'acqua, frane, infrastrutture devastate. Sono trascorsi due anni e mezzo dall'alluvione che ha danneggiato tanti luoghi dell'Emilia-Romagna. Alluvioni che si sono ripetute più volte. Viaggio tra...



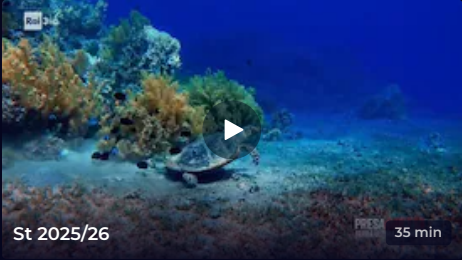
Missione Terra, quel che resta dei ghiacci - 12/10/2025

Biomass, il satellite che studia la materia vivente presente nelle foreste. Cryosat, il satellite che da 15 anni monitora la fusione dei ghiacciai: grazie ai suoi dati, il progetto Glambie che riunisce 450 scienziati nel mondo, ci dice che negli ultimi 20 anni il pianeta...



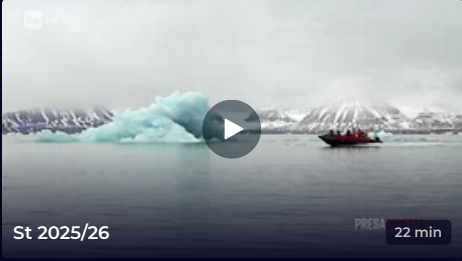
Il ritorno dei mammut - 12/10/2025

Il metalupo era un lupo massiccio e muscoloso, scomparso più di 10 mila anni fa. Il metalupo oggi è tornato in vita grazie all'azienda texana Colossal Biosciences che, attraverso la ricostruzione del Dna, ha fatto nascere tre cuccioli geneticamente...



Biodiversità, il rischio estinzione di massa - 12/10/2025

Il ghiacciaio dei Forni, nel Parco nazionale dello Stelvio, ha perso un terzo della sua superficie. I ricercatori, prima che sia troppo tardi, studiano le migliaia di specie che vivono nel ghiaccio. Le telecamere di PresaDiretta sono arrivate nel Salento con...



La febbre del pianeta misurata dall'Artico - 12/10/2025

Ny-Alesund, isole Svalbard in Norvegia, Base Dirigibile Italia del Cnr. Dentro la cittadella della scienza, i ricercatori italiani e del resto del mondo studiano lo scioglimento del permafrost, il suolo ghiacciato, con grande preoccupazione. Il permafrost infatti...

CARICA ALTRO

12 di 78



Network Rai +

Rai Corporate

Privacy attività giornalistica

Privacy Policy

Cookie Policy [Preferenze Cookie](#)



Blackout spagnolo, di chi è la colpa?



22/10/2025 17:04

[...] [...]

Fotovoltaica sí, pero más lenta

- Emisión del programa Fin de mes titulado Fotovoltaica sí, pero más lenta. Todos los contenidos de RNE los tienes aquí, en RTVE Play



Fin de mes

[fin de mes](#) [fotovoltaica sí](#) [pero mas lenta](#) [radio](#) [rne](#) [online](#) [rtve play](#)

<https://www.rtve.es/play/audios/fin-de-mes/fin-mes-fotovoltaica-lenta/16774122/>

RTVE

Miércoles, 22 octubre 2025

Fin de mesFotovoltaica sí, pero más lenta16/10/2025

Una de las medidas que se han tomado para reforzar el sistema eléctrico es hacer que la energía fotovoltaica entre más lentamente, en 15 minutos en lugar de 2. La patronal del sector se queja porque creen que pagan el trabajo que no hacen las centrales convencionales, las que aportan más estabilidad al sistema. Este es uno de los asuntos de los que hablamos con **José Donoso** , de la patronal **UNEF** . A continuación hablamos de hipotecas para jóvenes y de los avales del **Instituto de Crédito Oficial** . El consultorio de hoy es de marketing y newsletters con **Chus Naharro** . Terminamos con un vistazo a los mercados centrándonos en cómo la mejora de calificación por parte de las agencias de rating ha permitido a España financiarse más barato.

Más opciones

Valencia impulsa la nueva ola solar europea: los balcones producen energía propia

- Tornasol Energy lidera desde Valencia la expansión del autoconsumo urbano con soluciones solares que permiten actualizar las viviendas y proteger los bolsillos ante este



Valencia impulsa la nueva ola solar europea: los balcones producen energía propia

Energía solar, Energía, Consumo, Francia, Valencia (Ciudad), Comunidad Valenciana, Austria, europa, Alemania, Unión Europea,

<https://www.lasprovincias.es/economia/valencia-impulsa-nueva-ola-solar-europea-balcones-20251022121531-n...>

EXTRA

Miércoles, 22 octubre 2025

La revolución solar europea tiene acento mediterráneo. Desde la capital del Turia, Tornasol Energy se ha consolidado como referente en el desarrollo de kits solares de balcón, una tecnología que está transformando el autoconsumo doméstico en toda Europa.

Lo que empezó como una curiosidad tecnológica se ha convertido en una tendencia consolidada. Según la Unión Española de Energía Fotovoltaica (UNEFE), en 2023 se instalaron en España 1.706 megavatios nuevos de autoconsumo, y aunque la mayoría corresponde a grandes instalaciones, el crecimiento más dinámico se está dando en el ámbito residencial y ahora cada vez más, en pisos. El impulso llega, sobre todo, de las ciudades: hogares que buscan independencia eléctrica y soluciones sencillas, sin burocracia, obras ni permisos.

«Queremos que cada hogar pueda protegerse, elevar su valor y actualizarse con energía solar propia», explican desde Tornasol Energy. «Con nuestros kits solares plug & play, cualquier piso puede empezar a producir su propia electricidad desde el primer día.»

Protección frente a apagones e incertidumbre energética

La preocupación por la estabilidad del suministro eléctrico ha reactivado el interés por los sistemas de autoconsumo con almacenamiento. En los últimos meses, Tornasol ha detectado un fuerte

repunte de consultas y ventas de kits solares tras los avisos de posibles apagones en España y otros países europeos.

La compañía valenciana ofrece equipos equipados con baterías portátiles de respaldo, capaces de almacenar la energía generada durante el día para utilizarla de noche o en caso de interrupciones del servicio. «Un nuevo apagón no te pillarás desprotegido si puedes guardar tu propia energía», señalan desde la empresa.

La vía más económica para mejorar la eficiencia energética

Las normativas europeas de eficiencia energética son cada vez más exigentes. En pocos años, será imprescindible disponer de una calificación energética elevada para vender o alquilar una vivienda. Tornasol Energy plantea una solución práctica: mejorar esa calificación sin reformas ni licencias, simplemente instalando un kit solar de balcón.

«Es una manera rápida y económica de reducir el consumo eléctrico y mejorar la calificación energética sin cambiar ventanas ni pedir licencias de obra», explican. Un kit solar de balcón puede reducir la energía consumida de la red y, con ello, aumentar la etiqueta energética de la vivienda, mejorando también su valor de mercado.

Libertad eléctrica ante la volatilidad del precio de la luz

Las constantes oscilaciones del mercado eléctrico han impulsado la búsqueda de independencia energética. Los kits de Tornasol Energy, con potencias entre 400 y 800 vatios, pueden generar entre 250 y 500 kilovatios hora al año, suficientes para cubrir entre el 30 % y el 90 % del consumo básico de un hogar urbano, con ahorros de hasta 500 euros anuales dependiendo de la orientación y la tarifa contratada.

Combinados con baterías portátiles, los usuarios pueden alcanzar niveles de autosuficiencia eléctrica cercanos al 90 %, reduciendo su exposición a futuras subidas de la luz. «No se trata solo de ahorrar, sino de ganar control sobre la propia energía», subrayan desde la empresa.

Un mercado europeo en plena expansión

El auge de los balcones solares no es un fenómeno aislado. En Alemania ya se contabilizan más de 2 millones sistemas registrados, y las estimaciones reales superan los cuatro millones. Austria y Francia también han adoptado incentivos para extender su uso en edificios urbanos.

Según proyecciones del sector, el mercado europeo de sistemas solares de balcón mantendrá un crecimiento medio anual superior al 12 %, lo que se traduce en un aumento acumulado del 195 % para 2033. En la práctica, esto significa triplicar la penetración actual de estos sistemas en hogares urbanos.

El segmento ya mueve cientos de millones de euros anuales en Alemania, Austria y Francia, y se prevé que alcance una madurez similar en el sur de Europa entre 2028 y 2030, con España y la Comunidad Valenciana como los mercados con mayor potencial de expansión por su combinación

de radiación solar elevada y densidad urbana siendo España el segundo país de la Unión Europea donde más gente vive en piso, casi el 65% de la población para ser exactos.

Desde su sede en Valencia, Tornasol Energy ha logrado acuerdos estratégicos como la distribución exclusiva en Europa de los kits solares Sunman, consolidando su papel como uno de los motores del autoconsumo urbano en el continente.

«En Europa se habla de transición energética; en Valencia ya la estamos viviendo desde los balcones», afirman desde Tornasol Energy. «Cada hogar que instala un kit solar es parte de un cambio que combina sostenibilidad, independencia y sentido común.»

Ingeteam suministrará 100 MW fotovoltaicos y 100 MW / 2h de BESS para un proyecto híbrido de European Energy Australia

- Ingeteam suministrará sus inversores para el proyecto híbrido de Winton North que la filial australiana de European Energy está construyendo en Australia.



Ingeteam suministrará 100 MW fotovoltaicos y 100 MW / 2h de BESS para un proyecto híbrido de European Energy Australia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ingteam-suministrara-100-mw-fotovoltaicos-y-100-mw-2h-de-bess-para-u...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Ningún comentario

Ingeteam suministrará sus inversores para el proyecto híbrido de Winton North que la filial australiana de European Energy está construyendo en el noreste de Victoria, Australia. Una vez operativa en 2027, esta instalación tendrá una producción anual estimada de 227 GWh de energía limpia generada en una superficie de 256 hectáreas. **Winton North** constará de dos fases: una primera etapa, con una planta fotovoltaica de 100 MW, y una segunda etapa con un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS, por sus siglas en inglés) de 100 MW y dos horas de duración.

Ingeteam suministrará sus estaciones de potencia Plug & Play, incluyendo inversores, transformadores de BT/MT, celdas de media tensión y los cuadros de servicios auxiliares. Además, el alcance del suministro incluye la puesta en marcha del suministro, así como un sistema híbrido de control de planta (Multi Plant Controller) destinado a ayudar al operador de la red a gestionar el rendimiento de las dos centrales eléctricas y a garantizar la calidad y estabilidad del suministro eléctrico en el punto de interconexión.

Jorge Guillén, director de ventas del negocio fotovoltaico y de almacenamiento de Ingeteam Australia, ha declarado: "Estamos encantados de poder aportar una vez más nuestra experiencia y

tecnología en electrónica de potencia y de control para seguir contribuyendo a la transición energética de Australia".

Ingeteam pone en marcha su mayor proyecto fotovoltaico en EEUU con 640 nuevos MWdcEl suministro de Ingeteam para el proyecto Parliament Solar incluyó 149 inversores fotovoltaicos INGECON® SUN 3Power Serie C con refrigeración líquida.

Ingeteam está presente en North Wollongong desde 2010 y cuenta con una cuota de mercado solar australiano en torno al 25%, donde se ha posicionado como un socio tecnológico que acompaña al desarrollador de la planta, ayudándole a cumplir con éxito los exigentes requisitos técnicos para la conexión a red.

Ingeteam suministrará 100 MW fotovoltaicos y 100 MW / 2h de BESS para un proyecto híbrido en Australia

- El proyecto Winton North de European Energy Australia contará con dos fases: una planta fotovoltaica de 100 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de 100 MW / 2h.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/22/ingetteam-suministrara-100-mw-fotovoltaicos-y-100-mw-2h-de-bess-p...>

Miércoles, 22 octubre 2025

El proyecto Winton North de European Energy Australia contará con dos fases: una planta fotovoltaica de 100 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) de 100 MW / 2h.

Pilar Sánchez Molina

Ingeteam participa en el último proyecto desarrollado en Australia de la mano de European Energy.

Imagen: Ingeteam

Ingeteam suministrará sus inversores para el proyecto híbrido de Winton North que la filial australiana de European Energy está construyendo en el noreste de Victoria, Australia. Una vez operativa en 2027, esta instalación tendrá una producción anual estimada de 227 GWh de energía limpia generada en una superficie de 256 hectáreas. Winton North constará de dos fases: una primera etapa, con una planta fotovoltaica de 100 MW, y una segunda etapa con un sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS, por sus siglas en inglés) de 100 MW y dos horas de duración.

Ingeteam suministrará sus estaciones de potencia Plug & Play, incluyendo inversores, transformadores de BT/MT, celdas de media tensión y los cuadros de servicios auxiliares. Además, el alcance del suministro incluye la puesta en marcha del suministro, así como un sistema híbrido de control de planta (Multi Plant Controller) destinado a ayudar al operador de la red a gestionar el

rendimiento de las dos centrales eléctricas y a garantizar la calidad y estabilidad del suministro eléctrico en el punto de interconexión.

Ingeteam está presente en North Wollongong desde 2010 y cuenta con una cuota de mercado solar australiano en torno al 25%.

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

Popular content

La vasca Ingeteam refuerza su marca FV+Bat en Australia

- Ingeteam Solar PV BESS suministrará 100 MW fotovoltaicos y 100 MW / 2h de BESS para un proyecto híbrido de European Energy Australia



Embalse de Forata, Valencia. Fuente de la foto: Asociación Caminos

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La vasca Ingeteam refuerza su marca FV+Bat en Australia

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/la-vasca-ingeteam-refuerza-su-marca-20251022>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 22 octubre 2025

El parque solar fotovoltaico (FV) de Winton North será ejecutado en dos fases: en la primera etapa serán instalados cien megavatios de potencia solar fotovoltaica; mientras que en la segunda, será dotado con un sistema de almacenamiento de energía en baterías (Battery Energy Storage System, BESS) de cien megavatios y dos horas de duración. La infraestructura toda -informa Ingeteam- ocupará una superficie de 256 hectáreas y producirá aproximadamente 227 gigavatios hora de electricidad al año. La multinacional vasca aportará su tecnología de electrónica de potencia y control, mediante el suministro de inversores fotovoltaicos y de baterías, así como el sistema de control de planta híbrido.

En concreto, **Ingeteam** suministrará sus estaciones de potencia Plug & Play, incluyendo inversores, transformadores de Baja Tensión / Media Tensión, celdas de media tensión y los cuadros de servicios auxiliares. Además, el alcance de la operación -informa la empresa- incluye "la puesta en marcha del suministro, así como un sistema híbrido de control de planta (Multi Plant Controller) destinado a ayudar al operador de la red a gestionar el rendimiento de las dos centrales eléctricas y a garantizar la calidad y estabilidad del suministro eléctrico en el punto de interconexión".

Jorge Guillén, director de ventas del negocio fotovoltaico y de almacenamiento de Ingeteam Australia : "estamos encantados de poder aportar una vez más nuestra experiencia y tecnología en electrónica de potencia y de control para seguir contribuyendo a la transición energética de Australia"

Ingeteam está presente en North Wollongong desde 2010 y, según reza su perfil corporativo, cuenta con una cuota de mercado solar australiano en torno al 25%. La compañía se ha posicionado en el país "como un socio tecnológico que acompaña al desarrollador de la planta, ayudándole a cumplir con éxito los exigentes requisitos técnicos para la conexión a red".

Credenciales Ingeteam

Con sede en Zamudio, Bizkaia, Ingeteam emplea en la actualidad a más de 3.600 personas en 15 países. La compañía, que presume de contar con una "tecnología puntera especializada en la conversión de energía eléctrica", dirige sus soluciones a los sectores de la "máquina eléctrica rotativa, electrónica de potencia y electrónica de control y automatización a los sectores eólico, fotovoltaico, hidroeléctrico, almacenamiento de energía en baterías, redes inteligentes, tracción ferroviaria, movilidad eléctrica, naval, agua, acero, minería e hidrógeno verde". Con más de 85 años de trayectoria, la firma vasca presume de ser hoy "referente en todo el ciclo de vida de la electricidad: generación, almacenamiento, transmisión, distribución y consumo eficiente".

Artículos relacionados

Ingeteam celebra el 25 aniversario de su fábrica de Sesma con una ampliación de sus instalaciones

El fabricante vasco Ingeteam, primer proveedor independiente de equipos de conversión eólica del mundo

La historia de Ingeteam

A pesar de la caída de los costes de la energía solar, Turquía apuesta por los incentivos al carbón

- Las plantas de energía de carbón nacionales, cuyos costes están subvencionados en virtud del mecanismo de capacidad, recibirán un total de al menos 8.700 millones de dólares en cuatro años, según Ember.



Central térmica de carbón turca de Afsin-Elbistan.

<https://elperiodicodelaenergia.com/a-pegar-de-la-caida-de-los-costes-de-la-energia-solar-turquia- apuesta-por-...>

José A. Roca

Jueves, 23 octubre 2025

Las plantas de energía de carbón nacionales, cuyos costes están subvencionados en virtud del mecanismo de capacidad, recibirán un total de al menos 8.700 millones de dólares en cuatro años, según Ember

Durante la última década, el coste de instalación de las plantas de energía eólica ha caído un 40%, mientras que el coste de instalación de las plantas de energía solar ha caído un 77%. Esta disminución ha reducido el coste de la generación de electricidad a partir de energía solar en un 69%, convirtiendo la energía solar en la fuente de generación de electricidad más barata de Turquía, según un reciente análisis de **Ember**.

El costo de generar electricidad en las centrales eléctricas de carbón nacionales existentes oscila entre 32 y 86 USD/MWh. En una nueva central eléctrica de carbón nacional, este costo asciende a 90 USD/MWh. Esta cifra es un 109 % superior al costo unitario de generación de electricidad de una central solar de nueva construcción (43 USD/MWh).

Los precios de garantía de compra en las licitaciones de energía eólica y solar celebradas en 2025 fueron menos de la mitad del precio previsto para el carbón nacional. Además, los inversores pagaron al estado 220 millones de dólares por el total de 2 GW de capacidad subastada.

A pesar de la caída de los costes de las renovables, Turquía ha decidido ofrecer incentivos en dólares estadounidenses (USD) para las plantas de energía de carbón nacionales, a pesar de que sus gastos están en liras turcas (TRY). El precio de incentivo de 75 USD/MWh es un 12% superior al precio de venta medio (67 USD/MWh) durante el último año y un 36% superior al coste de generación de electricidad de las plantas de energía de carbón nacionales (55 USD/MWh).

Con este incentivo, las plantas de energía de carbón nacionales, cuyos costes están subvencionados en virtud del mecanismo de capacidad incluso si no generan electricidad, recibirán un total de al menos 8.700 millones de dólares en un período de cuatro años. Esta cantidad es un 53% superior al presupuesto de renovación de la red de cinco años, que se ha convertido en un obstáculo para las nuevas inversiones en plantas de energía debido a la capacidad limitada.

Turquía podría eliminar las barreras a la inversión en nuevas centrales eléctricas destinando el presupuesto previsto para subsidios al carbón a la modernización de la red y la construcción de nuevas subestaciones. Además, al eliminar las barreras burocráticas para la integración de proyectos solares sobre tejado, flotantes, híbridos y con almacenamiento integrado en el sistema, Turquía podría acelerar la transición energética y alcanzar su objetivo de alcanzar 77 GW de capacidad solar instalada para 2035.

“Si bien Turquía ha logrado avances significativos en la generación de electricidad a partir de energía solar, aún queda un largo camino por recorrer para que el país pueda desarrollar plenamente su potencial. En un momento en que el acceso a la financiación se ha vuelto cada vez más difícil, es crucial que Turquía centre sus recursos y esfuerzos no en apoyar el carbón, sino en eliminar las barreras burocráticas a las inversiones en energías renovables, fortalecer la infraestructura de la red eléctrica y apoyar las nuevas tecnologías. Con estas medidas, Turquía puede satisfacer sus necesidades energéticas de forma segura y, al mismo tiempo, alcanzar sus objetivos para 2035”, dijo Çağlar Çeliköz, analista de energía de Ember.

Baleares adjudica la instalación de 612 kW en marquesinas fotovoltaicas en el Hospital de Inca

- El Instituto Balear de la Energía (IBE) ha adjudicado a Ferrovial la ejecución de las pérgolas fotovoltaicas en el Hospital Comarcal de Inca por 1,10 millones. El proyecto incluye la instalación de 10 puntos de recarga para VE.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/22/baleares-adjudica-la-instalacion-de-612-kw-en-marquesinas-fotovoltaicai...>

Miércoles, 22 octubre 2025

La Presidencia del Instituto Balear de la Energía (IBE) ha adjudicado a la empresa Ferrovial la ejecución de una instalación fotovoltaica sobre pérgolas en el aparcamiento del Hospital Comarcal de Inca, junto con la instalación de diez puntos de recarga para vehículos eléctricos.

El importe de la adjudicación asciende a 1,10 millones de euros, y el plazo de ejecución de las obras es de seis meses. Cabe señalar que unas seis empresas se presentaron al concurso.

Según la memoria del proyecto, la instalación fotovoltaica tendrá una potencia pico total de 612,26 kWp, que se sumará a los 242,40 kWp de dos instalaciones preexistentes (125,40 kWp sobre cubierta y 117 kWp en el aparcamiento), resultando en una potencia pico total instalada de 854,66 kWp.

Se utilizarán 1.331 módulos solares fotovoltaicos de 460 Wp cada uno. La energía generada anualmente por estos módulos se estima en 797.930 kWh, la cual será consumida íntegramente en el hospital, operando bajo la modalidad de autoconsumo sin excedentes.

La potencia máxima demandada por el hospital, según las facturas, es de 1.260 kWp, y la media se sitúa en 927 kW. El consumo energético anual del hospital alcanza los 6.240.378 kWh, con un consumo medio mensual de 520.032 kWh.

Para la conversión de corriente continua a alterna, la instalación contará con un total de siete inversores trifásicos de potencias variables: dos inversores de 62,50 kW, uno de 50 kW y cuatro

inversores de 100 kW.

Las marquesinas fotovoltaicas, diseñadas para albergar los módulos y 193 plazas de aparcamiento, cuentan con una orientación de 49° sureste y una inclinación de 7° respecto a la horizontal.

Las zonas se distribuyen de la siguiente manera:

- Zonas 01 y 02: Son las de mayor tamaño individual, con 405,45 m² cada una, cubriendo 21 plazas (más una caseta) y 28 plazas, respectivamente.
- Zonas 03 y 04: Presentan una superficie idéntica de 218,06 m² cada una, albergando 14 plazas en cada caso.
- Zonas 05 y 06: Son las siguientes en dimensión, con 454,18 m² por zona, cubriendo 29 plazas (incluyendo 4 PMR) y 30 plazas.
- Zonas 07 y 08: Cuentan con 313,88 m² cada una, dedicadas a 19 plazas (incluyendo 3 PMR) y 20 plazas.
- Zona 09: La más compacta, con 277,30 m².

La nueva infraestructura en Inca está financiada con recursos procedentes de los fondos Next Generation EU.

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

Popular content

Mercedes presenta su primer prototipo con pintura solar que almacena la energía en la batería del vehículo 20 octubre 2025 Según informa la empresa, los «novedosos módulos solares» no contienen silicio y tienen una eficiencia del 20 % y generan energía de forma continua, i...

Dominion gana 6,1 millones hasta septiembre, un 70% menos, tras su desinversión en República Dominicana

- Dominion obtuvo en los nueve primeros meses del año un beneficio atribuido de 6,1 millones de euros, cifra un 70% inferior.



Imagen de recurso de Global Dominion.

<https://elperiodicodelaenergia.com/dominion-gana-6-1-millones-hasta-septiembre-un-70-menos-tras-su-desin...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

El beneficio neto de la compañía entre enero y septiembre sería de 22,1 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 40%

Dominion obtuvo en los nueve primeros meses del año un beneficio atribuido de 6,1 millones de euros, cifra un 70% inferior a la del mismo periodo de 2024, cuando ganó 20,1 millones de euros, según ha informado este miércoles la compañía.

La empresa ha explicado que este resultado incorpora el impacto derivado de la **corrección valorativa** de -16 millones de euros en los activos fotovoltaicos de República Dominicana, tras la desinversión completada en julio de este año.

Este ajuste, consecuencia principalmente de la depreciación del dólar estadounidense, no supone salida de caja "ni impacto operativo real" y ya fue anticipado en el segundo trimestre, ha precisado la compañía, que ha añadido que seguirá reflejándose en los resultados hasta final de año.

Excluyendo este efecto, el **beneficio neto** de Dominion entre enero y septiembre sería de 22,1 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 40% respecto al mismo periodo de 2024.

La **cifra de negocio** de Dominion se situó a cierre de septiembre en 800,1 millones de euros, un 7% menos, pero un 9% más a moneda constante, "muy por encima de los objetivos establecidos en el plan estratégico de la compañía".

"Dominion crece, por tanto, en términos comparables, pese a haber llevado a cabo importantes desinversiones durante el pasado ejercicio económico, que han reducido su facturación en más de 110 millones de euros", ha destacado la empresa.

Las cifras de Dominion

Por otro lado, el **resultado bruto de explotación (Ebitda)** de Dominion totalizó 106,5 millones de euros entre enero y septiembre, un 1% menos que en igual periodo de 2024, aunque un 6% más en términos orgánicos (sin el impacto de las desinversiones).

"Dominion ha cerrado los nueve primeros meses de 2025 manteniendo una evolución operativa sólida y márgenes en niveles históricamente elevados, en línea con los récords alcanzados en la primera mitad de 2025", ha subrayado la empresa.

La compañía continúa avanzando en la ejecución de su plan estratégico 2023-2026, "consolidando su transformación hacia un modelo más recurrente, eficiente y simplificado", en un contexto global marcado por la incertidumbre geopolítica y la volatilidad de las divisas.



El 60 % de las viviendas rehabilitadas necesitaba actualizar su instalación eléctrica

- El CGATE y el OREVE presentaron este 21 de octubre ante los medios de comunicación el Informe OREVE 2025 en un acto conjunto.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/195476/informe-oreve-2025-instalacion-elec...>

Sara Portillo

Miércoles, 22 octubre 2025

Además, 8 de cada 10 rehabilitaciones no contemplan la descarbonización en la vivienda. Así lo refleja el Informe OREVE 2025, presentado a los medios de comunicación este 21 de octubre en la sede del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE).

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

El Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (**CGATE**) y el Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (**OREVE**) han presentado ante los medios el *Informe OREVE 2025. La descarbonización del sector residencial en España: el papel de la instalación eléctrica en la vivienda. La visión de los expertos en la rehabilitación* , en un acto conducido por **Juan López-Asiain Martínez**, director del Gabinete Técnico del CGATE , y **Óscar Querol**, director general de la Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico (**AFME**).

El estudio, elaborado a partir de una encuesta nacional a **arquitectos técnicos**, incorpora por primera vez la visión de estos profesionales, ampliando así el enfoque del informe anterior, centrado en los propietarios. El objetivo es conocer hasta qué punto la rehabilitación residencial en España está alineada con los **objetivos de eficiencia, seguridad y descarbonización** marcados por la Unión Europea.

Instalación eléctrica, la gran olvidada de la rehabilitación

Según los datos que se extraen del estudio, el 60 % de las viviendas rehabilitadas en España necesita intervenir su instalación eléctrica, pero **solo uno de cada tres propietarios está dispuesto a invertir en ello**. Esta brecha, según OREVE y CGATE, evidencia una percepción distorsionada del propietario, que tiende a pensar que “mientras la instalación funciona, no hay necesidad de actuar”, explicaba Juan López-Asiain.

Asimismo, el informe subraya que esta falta de intervención supone **riesgos para la seguridad, limitaciones** para electrificar nuevos usos energéticos (como la movilidad eléctrica, el autoconsumo o la climatización eficiente) **y mayores costes a futuro**.

En palabras de Óscar Querol: “Sin una instalación eléctrica actualizada y segura, la descarbonización del parque residencial es inviable”. Además, recordó que “los objetivos macros que tenemos como país no se priorizan: ocho de cada diez rehabilitaciones no contemplan la descarbonización”.

Tal y como recoge el estudio, el coste medio de renovar una instalación eléctrica en una vivienda de 100 metros cuadrados ronda **los 8.000 a 9.000 euros, cerca del 10 % u 11 % del presupuesto total de una rehabilitación integral**. Se trata de una inversión que muchos propietarios no prevén y acaban posponiendo.

Por su parte, OREVE y CGATE lanzan algunas recomendaciones entre las que destacan destinar al menos un 10 % de las ayudas públicas a la actualización eléctrica y reforzar la información y normativa en torno a estas actuaciones. En el caso de los técnicos, estos señalan **la “invisibilidad” de la instalación eléctrica** supone un obstáculo estructural puesto que, al no ser un elemento visible, suele quedar relegada frente a reformas de carácter estético.

Rehabilitación centrada en la estética y ajena a la eficiencia energética

El documento confirma la gran divergencia entre lo que los propietarios demandan y lo que las viviendas realmente necesitan: solo en el 15 % de las rehabilitaciones coinciden ambas visiones. La mayoría de los proyectos se centra en reformas estéticas (baños, cocinas, carpinterías), mientras que **actuaciones clave como el aislamiento, la climatización o la actualización eléctrica se sitúan en posiciones secundarias**.

Para Juan López-Asiain, esta brecha “pone de manifiesto la falta de información técnica del ciudadano”. De hecho, **más del 50 % de los compradores desconoce el estado real del inmueble** y de sus instalaciones en el momento de la compraventa. Atendiendo a este contexto, tanto CGATE como OREVE proponen **exigir un informe técnico** previo en las compraventas de vivienda usada, que detalle el estado de las instalaciones y sirva de base para futuras rehabilitaciones.

Transición energética y electrificación, el reto del parque residencial

El informe alerta de que **el 40 % del consumo energético residencial español aún depende de combustibles fósiles**. Sin embargo, el proceso de **electrificación** (que abarca desde la climatización

eficiente y la aerotermia hasta la movilidad eléctrica o el autoconsumo) requiere instalaciones eléctricas adaptadas, seguras y dimensionadas para los nuevos usos.

Aunque el 70 % de los profesionales considera importante incluir criterios de descarbonización en la rehabilitación, solo un 31 % los prioriza activamente. “La electrificación es la vía principal de la transición energética en la vivienda”, destaca López-Asiain. Asimismo, el director del Gabinete Técnico del CGATE insistió en que **“todo funciona, pero una cosa es que funcione y otra que lo haga con la seguridad que debe”**.

Propuestas y avance del Informe 2026

El estudio, disponible online para su descarga y consulta, concluye con una batería de propuestas dirigidas a administraciones, profesionales y ciudadanía. Entre ellas, **OREVE y CGATE** destacan las siguientes:

- Simplificar y agilizar las **ayudas públicas**.
- Incluir la **instalación eléctrica** en las líneas de ayuda (mínimo 10 %).
- **Exigir informes técnicos** en compraventas de vivienda usada.
- Implantar **inspecciones periódicas** de instalaciones eléctricas.
- Impulsar **campañas de sensibilización** centradas en la seguridad, el confort y la revalorización del hogar.

Por último, ambos ponentes avanzaron que el **Informe OREVE 2026** profundizará en si el estado de las instalaciones eléctricas constituye una barrera real para la descarbonización de los edificios, una cuestión que ya suscita el interés de la Administración, aseguraron.

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

El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética

- El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética y la descarbonización, ya que se centran en mejoras estéticas o funcionales.



Construcción de un edificio sostenible en Vallcarca, a 31 de julio de 2025, en Barcelona, Cataluña (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-80-de-las-viviendas-rehabilitadas-no-priorizan-la-eficiencia-energetica/>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Ningún comentario

El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética y la descarbonización, ya que se centran en mejoras estéticas o funcionales, como la renovación de baños o cocinas, según un estudio del Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE) y del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE).

Para llevar a cabo este informe --que lleva por título 'La descarbonización del sector residencial en España: el papel de la instalación eléctrica en la vivienda. La visión de los expertos en rehabilitación'-- se hizo una encuesta entre el 25 de junio y 15 de julio a arquitectos técnicos con el fin de analizar el papel real que la eficiencia energética y la electrificación desempeñan en los procesos de rehabilitación de vivienda en España.

Los resultados del estudio muestran que la actualización de la instalación eléctrica solo es prioritaria por un 13% de los propietarios, cuando es fundamental para la **electrificación de los nuevos consumos energéticos del hogar, la integración de energías renovables y el almacenamiento distribuido**, además de garantizar la seguridad de las personas.

Además, según los encuestados, en el 51% de las rehabilitaciones, las peticiones de los clientes coinciden solo parcialmente con lo que requiere el inmueble y en un 33% están muy alejadas de las

necesidades reales. Sólo en un 15% de los casos hay coincidencia entre las expectativas del propietario y los criterios técnicos de la actuación que el inmueble necesita en la rehabilitación.

Ayudas en la eficiencia

Por otra parte, **menos de un 10% de los propietarios que rehabilitan solicitan ayudas públicas y un 38% de los que se las habían planteado renuncian finalmente a hacerlo**. Las principales razones, según los arquitectos técnicos, son la burocracia excesiva en un 76%, la lentitud en la tramitación (39%) y la necesidad de adelantar el dinero (38%), además de la complejidad de las bases y la falta de claridad en los requisitos.

Por ello, el OREVE y el CGATE subrayan que simplificar y agilizar los procedimientos de acceso a las ayudas es imprescindible para que realmente actúen como incentivo y no como obstáculo.

El redactor recomienda

- **Sandfire Matsa, primera empresa minera con Certificado de Ahorro Energético en España**
- **Investigadores del UPV-CSIC desarrollan un catalizador más eficiente y resistente para reducir las emisiones de los coches**
- **Del ahorro a la eficiencia inteligente: el nuevo significado de usar bien la energía**

Asimismo, el informe refleja que, según los profesionales, en casi el 60% de las viviendas rehabilitadas es necesario actuar sobre la instalación eléctrica, pero solo un tercio de los propietarios están dispuestos a invertir en ello. Esta brecha provoca que un 40% de las actuaciones necesarias en la instalación eléctrica se pospongan o se limiten a lo imprescindible, lo que deja al parque residencial español en una situación vulnerable ante los nuevos retos energéticos.

Respecto al coste medio de actualización de la instalación eléctrica, se sitúa en un máximo de un 11% del presupuesto total de una rehabilitación integral. Para los técnicos, esta inversión es importante, ya que sin una instalación eléctrica adecuada, la vivienda no puede electrificar nuevos usos como la climatización eficiente, la movilidad eléctrica o el autoconsumo fotovoltaico.

Además, el estudio recuerda que el 40% del consumo energético residencial en España aún depende de gas o derivados fósiles y que la transición energética a viviendas neutras en emisiones pasa por su electrificación. De este modo, aseguran que sin una instalación eléctrica actualizada y segura la descarbonización del parque residencial será "inviable".

Por otra parte, el 70% de los arquitectos técnicos consideran relevante incorporar los objetivos de descarbonización y eficiencia en las recomendaciones sobre el alcance de una rehabilitación, mientras que un 60% de ellos piensan que la actualización de la instalación eléctrica debe incluirse en las decisiones de una rehabilitación.

Asimismo, los profesionales reclaman que las ayudas públicas a la rehabilitación destinen al menos un 10% de su dotación a la actualización de la instalación eléctrica y que se promuevan campañas de sensibilización ciudadana que vinculen la rehabilitación no solo con el ahorro energético, sino con el bienestar, la salud y la seguridad de las personas.

El estudio también destaca que cada año más de medio millón de viviendas de segunda mano cambian de propietario en España, lo que representa una oportunidad estratégica para impulsar la rehabilitación energética. Sin embargo, el 50% de los compradores desconoce el estado real del inmueble y de sus instalaciones, y apenas un 10% de los propietarios son conscientes del estado real del inmueble adquirido.

Recomendaciones

Así, OREVE y CGATE proponen exigir un informe técnico independiente sobre el estado real de la vivienda y sus instalaciones en las operaciones de compraventa o de alquiler. Esta medida permitiría proteger al comprador, fomentar decisiones informadas y ajustar el precio del inmueble a la realidad, facilitando las actuaciones orientadas a mejoras de la eficiencia y de la seguridad.

El informe concluye con un conjunto de propuestas dirigidas a las administraciones, profesionales y ciudadanía, que están orientadas a transformar el actual modelo de rehabilitación, entre las cuales está simplificar y agilizar los procedimientos de acceso a las ayudas públicas, para reducir trámites y plazos que eviten que los propietarios desistan. Además, proponen incorporar la instalación eléctrica en las líneas de ayuda, asignando un mínimo del 10% de los fondos a su actualización.

También abogan por exigir un informe técnico previo en compraventas de viviendas usadas, que detalle el estado del inmueble y sus instalaciones, así como implantar inspecciones periódicas de las instalaciones eléctricas en viviendas antiguas, reforzando la seguridad, así como promover campañas de sensibilización ciudadana, centradas en el confort, la salud y la revalorización del hogar.

El barrio solar LaPabloRenovable gana el Premio Solar Europeo 2025

- LaPabloRenovable ha impulsado la instalación de 43 sistemas colectivos de autoconsumo que suman 1860 paneles fotovoltaicos. La red produce más de 1,3 millones de kilovatios hora al año, abasteciendo a 512 hogares y beneficiando a más de 1500 personas.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/22/el-barrio-solar-lapablorenovable-gana-el-premio-solar-europeo-2025/>

Miércoles, 22 octubre 2025

LaPabloRenovable ha impulsado la instalación de 43 sistemas colectivos de autoconsumo que suman 1860 paneles fotovoltaicos. La red produce más de 1,3 millones de kilovatios hora al año, abasteciendo a 512 hogares y beneficiando a más de 1500 personas.

Pilar Sánchez Molina

La Asociación Europea de Energías Renovables Eurosolar ha entregado el viernes 17 de octubre de 2025, en Düsseldorf (Alemania), sus premios solares alemán y europeo 2025, con los que reconoce cada año proyectos innovadores y pioneros en el ámbito de las energías renovables en Alemania y Europa.

LaPabloRenovable, que se define a sí mismo como «el barrio solar más grande de España», ha recibido el Premio Solar Europeo 2025 en la categoría de organizaciones locales, por promover el ahorro energético, la eficiencia y el autoconsumo renovable de la ciudadanía con gran éxito.

El barrio solar más grande de España

LaPabloRenovable es un modelo pionero de transición energética de base en Europa. Ubicada en Rivas Vaciamadrid, Madrid, esta organización vecinal ha movilizado a los residentes en torno a una visión compartida de sostenibilidad, democracia energética y responsabilidad climática. Desde 2021,

ha promovido el ahorro energético, la eficiencia y el autoconsumo renovable a través de la formación, la sensibilización y la gobernanza participativa.

En 2024, LaPabloRenovable puso en marcha el mayor barrio solar de España, uno de los más grandes de Europa, con 43 instalaciones colectivas de autoconsumo. Con 1860 paneles fotovoltaicos que generan más de 1,3 millones de kWh al año, la iniciativa proporciona energía solar limpia a 512 hogares, beneficiando a más de 1.500 personas. Esto ayuda a las familias a reducir sus facturas de electricidad en un 50 %, según explica la asociación en un comunicado.

Sus creadores afirman que el éxito del proyecto radica en su estructura democrática. “Los residentes gestionan la iniciativa a través de comisiones, lo que garantiza la transparencia, la participación y la responsabilidad compartida. Los canales de comunicación, como los grupos de WhatsApp y las asambleas comunitarias, fomentan la inclusión y la confianza, lo que convierte al proyecto en un éxito colectivo. Más de 25 sesiones de formación y la creación de una «Escuela de Energía» empoderan a los ciudadanos para que participen activamente en la transición energética”, concluyen.

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

Popular content

Enagás promueve la instalación anexa al gasoducto Córdoba-Badajoz que costará 735.000 euros

- Enagás llevará a cabo la aneji3n de las instalaciones para el gasoducto Córdoba-Badajoz frontera con Portugal, en Almendralejo (Badajoz).



Fachada de la sede de Enagás.

<https://elperiodicodelaenergia.com/enagas-promueve-la-instalacion-anexa-al-gasoducto-cordoba-badajoz-que-...>

Redacci3n

Mi3rcoles, 22 octubre 2025

El proyecto se denominada en concreto 'Anexo al gasoducto Córdoba-Badajoz-frontera con Portugal

El Ministerio de Pol3tica Territorial y Memoria Democr3tica ha sometido a informaci3n p3blica la solicitud de autorizaci3n administrativa, **la aprobaci3n del proyecto de ejecuci3n y el reconocimiento de utilidad p3blica de unas instalaciones para el gasoducto Córdoba-Badajoz-frontera con Portugal, en el t3rmino municipal de Almendralejo (Badajoz), que tienen un presupuesto de 736.550,30 euros.**

El anuncio del 3rea de Industria y Energ3a de la Delegaci3n del Gobierno en Extremadura ha sido publicado este mi3rcoles en el Bolet3n Oficial del Estado (BOE).

El proyecto, promovido por Enag3s Transporte, se denominada en concreto 'Anexo al gasoducto Córdoba-Badajoz-frontera con Portugal. Nueva Posici3n N-07X con Estaci3n de Medida G-65 para inyecci3n de biometano'.

Incluye, adem3s de la **estaci3n de medida, toma en carga, equipo de odorizaci3n, vial para operaci3n y acceso, fotovoltaica (almacenamiento con bater3as) y grupo electr3geno opcional de apoyo para suministro el3ctrico** , entre otras instalaciones.

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

Europa acuerda la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028

<https://www.pv-magazine.es/2025/10/22/europa-acuerda-la-eliminacion-total-de-las-importaciones-de-gas-ruso-para-2028/>

www.pv-magazine.es

22/10/2025

Los ministros de Energía de la UE y la Comisión Europea han apoyado el Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, planea acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, e impulsar las inversiones en energía limpia y flexibilidad. octubre 22, 2025 Pilar Sánchez Molina Image: Martin Adams / unsplash Durante el Consejo de Energía del 20 de octubre de 2025, los Estados miembros de la UE acordaron la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028. También expresaron su firme apoyo al próximo Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, que orientará las medidas políticas para acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, al tiempo que impulsará las inversiones en energía limpia y flexibilidad. Los debates se celebraron antes de la presentación por parte de la Comisión Europea de su Programa de Trabajo para 2026, que confirmó el calendario de las próximas iniciativas clave: una revisión de nuestro marco de seguridad energética, un plan de acción para la electrificación, la eliminación gradual de las subvenciones a los combustibles fósiles y una propuesta de paquete de medidas para la Unión de la Energía para la próxima década. La hoja de ruta REPowerEU y el próximo plan de acción para la electrificación marcan juntos un paso importante para la seguridad energética de Europa. "Todos sabemos que la resiliencia estructural no vendrá de la diversificación del suministro de combustibles fósiles, sino de su sustitución por un sistema energético flexible, basado en las energías renovables y electrificado. La energía solar está lista, una vez más, para cumplir con Europa", explica SolarPower Europe en un comunicado, en el que añade: "La Comisión Europea hace bien en dar prioridad a la aplicación nacional de las buenas normas de la UE en materia de permisos y mercado eléctrico, y en no confundir a los inversores con revisiones innecesarias de la legislación acordada". Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com. Popular content

Los ministros de Energía de la UE y la Comisión Europea han apoyado el Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, planea acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, e impulsar las inversiones en energía limpia y flexibilidad. octubre 22, 2025 Pilar Sánchez Molina Image: Martin Adams / unsplash Durante el Consejo de Energía del 20 de octubre de 2025, los Estados miembros de la UE acordaron la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028. También expresaron su firme apoyo al próximo Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, que orientará las medidas políticas para acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, al tiempo que impulsará las inversiones en energía limpia y flexibilidad. Los debates se celebraron antes de la presentación por parte de la Comisión Europea de su Programa de Trabajo para 2026, que confirmó el calendario de las próximas iniciativas clave: una revisión de nuestro marco de seguridad energética, un plan de acción para la electrificación, la eliminación gradual de las subvenciones a los combustibles fósiles y una propuesta de paquete de medidas para la Unión de la Energía para la próxima década. La hoja de ruta REPowerEU y el próximo plan de acción para la electrificación marcan juntos un paso importante para la seguridad energética de Europa. "Todos sabemos que la resiliencia estructural no vendrá de la diversificación del suministro de combustibles fósiles, sino de su sustitución por un sistema energético flexible, basado en las energías renovables y

electrificado. La energía solar está lista, una vez más, para cumplir con Europa", explica SolarPower Europe en un comunicado, en el que añade: "La Comisión Europea hace bien en dar prioridad a la aplicación nacional de las buenas normas de la UE en materia de permisos y mercado eléctrico, y en no confundir a los inversores con revisiones innecesarias de la legislación acordada". Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com. Popular content

Europa frente al reto de la dependencia de materias primas críticas: el papel de los residuos electrónicos en la...

- El informe FutuRaM 2050 revela cómo los residuos eléctricos y electrónicos pueden convertirse en una fuente estratégica de materias primas críticas para reducir la dependencia de Europa de mercados externos y fortalecer la economía circular.



<https://www.ambientum.com/ambientum/residuos/europa-frente-al-reto-de-la-dependencia-de-materias-prima...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 22 octubre 2025

La transición verde y digital de la Unión Europea depende en gran medida del acceso seguro y sostenible a materias primas críticas (CRMs, por sus siglas en inglés). Estos materiales, esenciales para la fabricación de tecnologías limpias, baterías, turbinas eólicas, equipos electrónicos o sistemas fotovoltaicos, presentan un elevado riesgo de suministro debido a la concentración de su extracción en un número limitado de países. En este contexto, el proyecto europeo FutuRaM (Future Availability of Secondary Raw Materials) ofrece una visión prospectiva hasta 2050 sobre la disponibilidad, recuperación y gestión de estos recursos a partir de residuos eléctricos y electrónicos (RAEE), considerados una fuente estratégica de materias primas secundarias.

Contenido del artículo

Toggle

- Una creciente generación de residuos electrónicos en Europa
- Dependencia estratégica y pérdida de recursos
- Escenarios hacia 2050: del modelo lineal a la circularidad
- FutuRaM: datos, modelización y soporte a la política europea
- Conclusión: hacia una autonomía material europea

Una creciente generación de residuos electrónicos en Europa

Según el informe '2050 Critical Raw Materials Outlook', elaborado por el programa UNITAR-SCYCLE y el WEEE Forum en el marco del proyecto FutuRaM, en 2022 se generaron 10,7 millones de toneladas de RAEE en la Unión Europea, Reino Unido, Noruega, Islandia y Suiza (EU27+4). Esto equivale a unos 20 kilogramos por habitante. Dentro de estos residuos se encontraban aproximadamente 1 millón de toneladas de 29 materiales críticos distintos, entre ellos cobre, aluminio, silicio, wolframio, paladio y tierras raras como neodimio y europio.

De este volumen, solo el 54% (5,7 Mt) fue gestionado de forma conforme a la Directiva RAEE, permitiendo la recuperación de unas 0,4 Mt de materiales críticos. El 46% restante (5,0 Mt) fue tratado fuera de los canales regulados, lo que implica una pérdida significativa de recursos valiosos y potenciales riesgos ambientales.

Dependencia estratégica y pérdida de recursos

La elevada dependencia de Europa respecto a proveedores externos de materias primas críticas — especialmente China, que domina la producción global de tierras raras— representa un riesgo estratégico para la autonomía industrial del continente. La falta de sistemas de recuperación eficaces y de infraestructuras de reciclaje avanzadas acentúa esta vulnerabilidad, provocando que una parte considerable de los RAEE termine en vertederos, sea exportada ilegalmente o procesada en condiciones no conformes con la normativa comunitaria.

El Reglamento Europeo de Materias Primas Críticas (Critical Raw Materials Act, 2024) busca precisamente mitigar este riesgo mediante objetivos claros de suministro, procesamiento y reciclaje interno. En este marco, el aprovechamiento de los RAEE adquiere un papel central: no solo como vía para reducir la dependencia exterior, sino también como motor de innovación tecnológica y sostenibilidad industrial.

Escenarios hacia 2050: del modelo lineal a la circularidad

El modelo desarrollado por FutuRaM proyecta la evolución de los RAEE hasta 2050 bajo tres escenarios: 'business as usual', 'recovery' y 'circularity'. En el primero, las tendencias actuales se mantienen, alcanzando una generación de entre 12,5 y 19 millones de toneladas anuales. El escenario de recuperación contempla mejoras en la recolección y el tratamiento, mientras que el de circularidad apuesta por una transformación profunda del modelo productivo, basado en productos duraderos, reparables y con mayor eficiencia en el uso de materiales.

Si se logran las metas del escenario circular, la recuperación de materias primas críticas podría alcanzar entre 0,9 y 1,5 millones de toneladas para 2050, reduciendo significativamente las pérdidas durante la recogida y el tratamiento. Este escenario no solo mejora la seguridad de suministro, sino que también impulsa la reducción de emisiones asociadas a la minería primaria y refuerza el concepto de 'minería urbana' europea.

FutuRaM: datos, modelización y soporte a la política europea

El proyecto FutuRaM, financiado por el programa Horizonte Europa, desarrolla una base de conocimiento sobre materias primas secundarias en seis flujos de residuos clave: baterías, RAEE,

vehículos fuera de uso, residuos mineros, escorias y cenizas, y residuos de construcción y demolición. Su metodología combina modelos de 'stock and flow', análisis composicional y coeficientes de transferencia para estimar la disponibilidad teórica de materiales recuperables hasta 2050. Estos datos alimentarán la FutuRaM Urban Mine Platform, una herramienta de análisis y visualización diseñada para apoyar la toma de decisiones políticas y empresariales.

Conclusión: hacia una autonomía material europea

La gestión inteligente de los residuos electrónicos constituye uno de los pilares de la autonomía material europea. Los hallazgos de FutuRaM confirman que los RAEE contienen un potencial significativo para abastecer parte de la demanda futura de materias primas críticas, siempre que se implementen estrategias coordinadas de recogida, tratamiento y rediseño de productos. El reto no es solo tecnológico, sino también político y económico: requiere fortalecer la responsabilidad del productor, invertir en capacidades industriales y fomentar la cooperación entre los Estados miembros en torno a un mercado europeo verdaderamente circular.

Redacción Ambientum

Genesal Energy refuerza con tres grupos electrógenos la sostenibilidad de la mayor depuradora de la Comunidad Valenciana - Energética 21

- La compañía gallega suministra tres grupos electrógenos a la EDAR de Pinedo, en Valencia, dentro de su proyecto de modernización y eficiencia energética.



Genesal Energy refuerza con tres grupos electrógenos la sostenibilidad de la mayor depuradora de la Comunidad Valenciana.

[genesal energy](#)[grupos electrógenos](#)[depuradora de aguas residuales](#)[sostenibilidad](#)[edar de pinedo](#)

<https://energetica21.com/noticia/genesal-energy-refuerza-tres-grupos-electrogenos-sostenibilidad-mayor-depu...>

Energética 21

Miércoles, 22 octubre 2025

La compañía gallega suministra tres grupos electrógenos a la EDAR de Pinedo, en Valencia, dentro de su proyecto de modernización y eficiencia energética.

Genesal Energy ha participado en el proyecto de **renovación y optimización de la Estación Depuradora de Aguas Residuales (EDAR) de Pinedo**, la mayor planta de saneamiento y depuración de la Comunidad Valenciana y una de las más grandes de España, que da servicio a más de **1,5 millones de habitantes**.

La empresa gallega ha diseñado e instalado **tres grupos electrógenos personalizados** —dos en contenedor, de **1.900 kVA** y **1.250 kVA**, y uno insonorizado en cabina, de **900 kVA**— que garantizan la **continuidad del suministro eléctrico** ante cortes o variaciones de tensión, asegurando el funcionamiento ininterrumpido de la planta, con una capacidad de tratamiento de **324.800 m³ diarios**.

El proyecto, con un presupuesto de **más de 34 millones de euros**, busca convertir la EDAR de Pinedo en una instalación **más eficiente, fiable y sostenible**, incorporando tecnologías que reducen el consumo energético, aumentan la producción de biogás y minimizan el impacto ambiental. Entre las mejoras destacan la **instalación de una planta solar fotovoltaica de 1.000 kW**, sistemas de **hidrólisis**

térmica y motores de alta eficiencia , así como la sustitución de equipos obsoletos y la automatización de procesos, que permitirá reducir el consumo energético en un **8%** .

Las actuaciones también incluyen un incremento de la **capacidad de cogeneración hasta 2.660 kW** , contribuyendo a la autosuficiencia energética de la planta y a la disminución de residuos y emisiones.

Con esta intervención, **Genesal Energy** refuerza su compromiso con la **energía distribuida y la sostenibilidad** , aportando soluciones avanzadas y fiables adaptadas a las necesidades de infraestructuras críticas, y consolidando su papel como referente en la transición hacia un modelo energético más eficiente y bajo en carbono.

Hacia una energía solar circular: el joven navarro que impulsa el reciclaje de los paneles fotovoltaicos

- El estudiante de la UPNA, Asier Murillo, acaba de ser premiado por la European Photovoltaic Solar Energy Conference (EU PVSEC).



Asier Murillo

<https://elperiodicodelaenergia.com/hacia-una-energia-solar-circular-el-joven-navarro-que-impulsa-el-reciclaje-d...>

Jaime Santisteban

Miércoles, 22 octubre 2025

Asier Murillo

La **European Photovoltaic Solar Energy Conference (EU PVSEC)**, el mayor congreso de energía solar fotovoltaica del continente europeo, acaba de premiar en Bilbao el trabajo del joven investigador navarro **Asier Murillo Marrero**, que desarrolla su doctorado industrial entre la **UPNA (Universidad Pública de Navarra)** y **CENER (Centro Nacional de Energías Renovables)**. En una entrevista con *El Periódico de la Energía*, analizamos su innovación tecnológica centrada en eliminar el encapsulante de los módulos fotovoltaicos a través de la nanotecnología, abriendo una nueva vía hacia la fotovoltaica sostenible.

Murillo es navarro, aunque estudió Química en San Sebastián en la Universidad del País Vasco (UPV). Volvió a su tierra para embarcarse en un proyecto de investigación amplio en CENER, donde ahora realiza su doctorado. "El objetivo principal es desarrollar módulos fotovoltaicos más reciclables, pero sin comprometer ni la eficiencia ni la durabilidad", explica.

El reto, dice, está en **eliminar el encapsulante**, esa capa polimérica que protege las células solares fotovoltaicas de impactos ambientales a la vez que proporciona un buen acoplo óptico, pero que impide recuperarlas al final de su vida útil. "Ese material se adhiere muy bien a los distintos componentes y al intentar separarlo se destruye la célula, donde están los materiales más valiosos".

Este proyecto se basa en desarrollos industriales anteriores incidiendo en resolver retos que se identificaron previamente. “Nosotros vimos que podíamos mejorar aquel enfoque. Hoy, con las exigencias europeas sobre reciclabilidad y la posibilidad de aplicar nanotecnología, el momento sí es el adecuado”.

Nanoestructuras

La clave de su propuesta está en **tratar tanto el vidrio como la célula con nanoestructuras** . Los resultados, presentados en el congreso, muestran mejoras en la reflectancia y una eficiencia comparable, aunque el investigador recuerda que los datos aún son preliminares y parte del estudio sigue en marcha. La innovación tiene un **potencial ambiental y económico notable** .

Según explica Murillo, “hoy en día se recicla como mínimo el 80% del peso de un módulo fotovoltaico. Sin embargo, este porcentaje comprende fundamentalmente las cajas de conexiones, el marco de aluminio y el vidrio”. El resultado se traduce en una pérdida de la valorización de materiales críticos o estratégicos.

“Si logramos separar los componentes con pureza, podríamos recuperar materiales como **el silicio, el cobre y la plata** , que representan apenas **un 4% del peso del panel, pero gran parte de su valor económico** ”. Además, su diseño eliminaría el proceso de **laminado** , de los más largos y energéticamente costosos en la fabricación.

Trabajo en equipo

El trabajo se desarrolla en **CENER** , una institución de referencia en el desarrollo y transferencia de tecnología en el sector de las energías renovables. “Ha sido un trabajo en equipo en el que he contado con el apoyo del personal e infraestructuras para el desarrollo de este proyecto, lo que me ha permitido conocer de primera mano la realidad práctica del sector y la aplicabilidad de los resultados en el sector industrial. Además, esta experiencia me ha brindado acceso a una red profesional muy valiosa, fundamental para orientar la futura línea de aplicación de mi trabajo,” apunta Murillo.

En la conversación, Murillo reflexiona sobre un cambio de mentalidad que, a su juicio, el sector fotovoltaico necesita con urgencia: “Hasta ahora, los módulos se diseñaban para **durar más de 25 años y ser eficientes** , pero no se pensaba en qué pasaría después”. Reclama más apoyo económico para investigar en proyectos centrados en la **circularidad** y recuerda que “la escasez de materiales como la plata o el indio ya está siendo señalada por organismos internacionales: en 2024 la demanda de plata superó la producción mundial de la oferta”.

De cara al futuro, él, junto al equipo con el que trabaja en CENER, buscan mejorar aún más la metodología de nanoestructuración. “Hemos reducido la reflectancia, pero queremos potenciar que esa mejora se traduzca asimismo en mayor generación eléctrica”, admite.

“Es un proceso de alto impacto, una oportunidad de seguir avanzando. Lo importante es que la energía solar del futuro no solo sea limpia mientras funciona, sino también que cuando llega el momento final de su vida útil sus componentes puedan ser reciclados”.

Licitación fotovoltaica y almacenamiento de 720 kW / 983 kWh en la cárcel de Almería

- El valor estimado del contrato asciende a 1,58 millones de euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 10 de noviembre, y el plazo de ejecución de las obras es de cuatro meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/22/licitacion-fotovoltaica-y-almacenamiento-de-720-kw-983-kwh-en-la-c...>

Miércoles, 22 octubre 2025

El valor estimado del contrato asciende a 1,58 millones de euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 10 de noviembre, y el plazo de ejecución de las obras es de cuatro meses.

Jose Pedrosa

La Secretaría General de Instituciones Penitenciarias ha convocado una licitación para la implantación de una instalación fotovoltaica trifásica de autoconsumo, con almacenamiento y vertido cero, en el centro penitenciario de Almería.

El valor estimado del contrato asciende a 1,58 millones de euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 10 de noviembre, y el plazo de ejecución de las obras es de cuatro meses.

El consumo anual registrado en el complejo penitenciario es de 2,22 GWh, con una potencia eléctrica contratada máxima de 500 kW en los distintos periodos. El informe técnico destaca que la climatización es el principal uso energético dentro de la infraestructura, lo que justifica la necesidad de una solución de generación propia.

La potencia total pico instalada del parque fotovoltaico asciende a 757,4 kWp. Esta capacidad se alcanza mediante el despliegue de 1.399 módulos, ubicados en las cubiertas de los edificios internos, las zonas exteriores y las marquesinas de aparcamiento. La instalación combina dos tipos de módulos, con potencias unitarias de 500 Wp y 600 Wp.

Para la gestión de la energía y su integración a la red interna, el proyecto contempla la instalación de nueve inversores híbridos trifásicos. Cada inversor posee una capacidad de 80 kW de conexión a red, sumando una potencia total instalada de 720 kW.

Los módulos fotovoltaicos se distribuyen en tres zonas: la cubierta o Zona A, el terreno de la zona oeste o Zona B y las marquesinas de la zona este o Zona C.

La primera es la Zona A, que abarca las cubiertas de los edificios internos. Esta zona concentra 380,4 kWp de potencia fotovoltaica distribuida en los techos del Auditorio y la Enfermería. Para la conversión de esta energía, se han previsto dos inversores, que suman una potencia instalada de 160 kW. En cuanto al almacenamiento, se asignan cuatro unidades de baterías, lo que proporciona una capacidad total de 245,76 kWh.

La Zona B corresponde al amplio sector exterior situado en el lado Oeste de la instalación penitenciaria. Este sector es el de mayor extensión en cuanto a generación, aportando un total de 757,4 kWp, procedentes de diversas ubicaciones como el talud, terrenos adyacentes al aljibe y los aparcamientos de visitas. Para manejar esta carga, se instalarán cuatro inversores, alcanzando una potencia total de 320 kW. Además, esta zona albergará la mayor capacidad de almacenamiento con ocho unidades de baterías, lo que resulta en 491,52 kWh disponibles.

Finalmente, la Zona C se centra en el área exterior del lado Este. Esta zona está principalmente dedicada a la cubierta de los aparcamientos de funcionarios y otras zonas exteriores, con una potencia fotovoltaica total de 404 kWp. Para la gestión de esta generación, se han destinado tres inversores, sumando 240 kW de potencia de conexión. Al igual que en la Zona A, la capacidad de almacenamiento se fija en cuatro unidades de baterías, ofreciendo 245,76 kWh.

La capacidad total de almacenamiento prevista es de 983,04 kWh, distribuida en dieciséis unidades de almacenamiento de 61,44 kWh cada una.

El proyecto está financiado con fondos de la Unión Europea asociados al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

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

Popular content

McDonald's apuesta por la energía solar en Brasil: EDP abastecerá 156 restaurantes

- McDonald's y EDP han cerrado un contrato de 12 años en Brasil para el suministro de energía solar desde la planta Novo Oriente en São Paulo. El acuerdo cub...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/mcdonald-s-apuesta-por-la-energia-solar-en-brasil-edp-abastecera-156-r...>

Miércoles, 22 octubre 2025

22 octubre 2025 0

EDP ha firmado un contrato a largo plazo de 12 años con McDonald's en Brasil para el suministro de energía renovable procedente de una planta solar ubicada en el estado de São Paulo. El acuerdo tiene como objetivo cubrir las necesidades energéticas de más de **150 establecimientos** de la cadena en el país, reforzando la posición de EDP como socio clave en la descarbonización corporativa.

La colaboración, establecida entre EDP y **38 franquiciados de McDonald's** en las regiones sur y sureste de Brasil, contempla una producción anual estimada de más de **61 GWh** de energía limpia. Esta electricidad abastecerá a **156 locales**, incluyendo restaurantes, cafeterías y quioscos distribuidos en seis estados brasileños.

La energía provendrá de la **planta Solar Novo Oriente**, el mayor complejo fotovoltaico del estado de São Paulo, con una capacidad instalada de **319 MWp**. El parque cuenta con **82 inversores y más de 558.000 módulos solares**, equivalentes al consumo energético de unos **375.000 hogares**.

Según explicó **Vera Pinto Pereira**, miembro del Consejo de Administración Ejecutivo de EDP, "ser elegidos una vez más por McDonald's en su camino hacia un futuro más verde refleja la confianza que nuestros clientes depositan en las soluciones que EDP ofrece como socio energético global.

Esta elección, tanto en Portugal como en Brasil, refuerza nuestro papel en la aceleración de la transición energética”.

Además del suministro de electricidad, el contrato incluye la emisión anual de más de **61.000 certificados de energía renovable (I-RECs)** , que garantizan el origen limpio de la energía y evitan la emisión de alrededor de **3.000 toneladas de CO₂** cada año.

En **2022** , EDP ya había construido **tres plantas fotovoltaicas** con una capacidad total de **6,6 MWp** , destinadas exclusivamente a los restaurantes McDonald's operados por **Arcos Dorados** , empresa responsable de la marca en Latinoamérica. Estas instalaciones, ubicadas en los estados de São Paulo y Minas Gerais, producen más de **11.000 MWh anuales** , suficientes para abastecer a **28 restaurantes y siete quioscos** .

La colaboración entre ambas compañías también se extiende a **Portugal** , donde **EDP Comercial** fue seleccionada para desarrollar **proyectos solares descentralizados** en azoteas y aparcamientos de McDonald's, además de suministrar **cargadores de movilidad eléctrica** . En total, se prevé la instalación de más de **150 puntos de carga rápida** en restaurantes de todo el país, incluidas las islas.

Esta alianza consolida una **relación de larga data** entre McDonald's y EDP, iniciada con soluciones de eficiencia energética y ahora centrada en impulsar la **sostenibilidad y la transición hacia fuentes limpias de energía** .

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario



Foro Step Up Now

Las energéticas urgen facilitar las condiciones para que llegue inversión e impulsar la industria

Los primeros ejecutivos de Naturgy, Repsol, Moeve y EDP creen que es preciso que se establezca el marco necesario para que se estimule al sector en España y Portugal

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

Las principales energéticas en España han lanzado un mensaje unánime: se necesita facilitar la condiciones regulatorias tanto en España y Portugal como a nivel europeo para que llegue la inversión y eso permita impulsar la industria. Los primeros ejecutivos de Naturgy, Repsol, Moeve y EDP coincidieron ayer en el evento Step Up Now, organizado por McKinsey & Company en colaboración con *El País*, en que es necesario intensificar la colaboración público-privada para que se incremente la inversión y ello permita impulsar la reindustrialización.

El CEO de Repsol, Josu Jon Imaz, lamentó que las políticas en Europa en algunos momentos "han podido ser ordenadas pero no han sido muy sensatas". Según criticó, se ha puesto por delante la descarbonización respecto del desarrollo y la competitividad, que genera bienestar social, ya que la industria crea puestos altamente cualificados.

Las palabras de Imaz fueron suscritas por Francisco Reynés, presidente ejecutivo de Naturgy, quien hizo un diagnóstico preocupante: el peso de la industria en Europa no ha parado de caer con respecto a países como EE UU. Por ello, pidió "una colaboración público-privada distinta a la que hay". Según dijo, esta colaboración debe pasar por que la Administración ponga las condiciones y el sector privado se comprometa a invertir y desarrollar los proyectos.

Reynés recordó que sus compañías son multinacionales con múltiples proyectos en distintos ámbitos y países. Y advirtió que están obligados a invertir en aquellos proyectos que les sean más atractivos, por lo que si no encuentran las condiciones en unos ámbitos tienen que apostar por otros. "Estamos obligados a hacer una asignación del capital lo más óptima posible". "Hay que invertir mucho y lo que hay que hacer es generar las

condiciones razonables para que se decida invertir aquí y no en otros lugares, y esto exige rentabilidad razonable, seguridad jurídica y estabilidad a largo plazo", concluyó.

La reflexión vino al hilo de otros comentarios de Miguel Stillwell, CEO de EDP. Según dijo, la demanda eléctrica va a crecer mucho en los próximos años. "Hay muchos clientes que están pidiendo conectarse a la red pero es necesario elevar la inversión a la red y asegurar que es rentable y es atractiva para los capitales". Por ello, añadió, deben encontrar las condiciones para invertir más aquí frente a países que ven ahora más atractivos como EE UU.

Estos mensajes llegan en plena pugna entre energéticas y reguladores en España por la retribución a las redes. Actualmente, la propuesta de la CNMC no convence a las empresas. La propuesta de retribución definitiva para las redes en los próximos seis años debe aprobarse antes de final de año.

El CEO de Moeve, Maarten Wetselaar, también mencionó la necesidad de la colaboración público-privada. Puso sobre la mesa que en el proceso de reindustrialización no solo se debe electrificar. Tras mostrarse positivo con el proceso de descarbonización del sector eléctrico, advirtió que hay sectores como la industria o el transporte pesado, la aviación o el transporte marítimo en los que la electrificación no es complicada, sino imposible. Por ello, pidió seguir apostando con fuerza para crear en España las condiciones para impulsar el hidrógeno verde y las moléculas descarbonizadas. Según su criterio, lo más necesario para Europa es ser rápido y tener la escala suficiente dentro de

Reclaman una colaboración público-privada distinta a la que hay actualmente



David González, socio de McKinsey & Company; Josu Jon Imaz, CEO de Repsol; Francisco Reynés, presidente de Naturgy; Maarten Wetselaar, CEO de Moeve, y Miguel Stilwell, CEO de EDP, ayer, en el foro Step Up Now Iberia. ÁLVARO GARCÍA

Europa para que el hidrógeno verde se desarrolle.

Todas las propuestas de las energéticas llegan en un momento que consideran muy complejo por la competencia exterior. Tanto Imaz como Wetselaar y Reynés destacaron que descarbonizar en Europa para luego importar de China productos que están muy alejados de los estándares europeos es condenar a la industria europea. El apagón del pasado 28 de abril también se tocó de refilón durante la charla. Reynés señaló que desde el 29 de abril cambiaron algunas de las prioridades y eso hay que tenerlo en cuenta. No obstante, las empresas no quisieron profundizar sobre un incidente histórico que aún se investiga. Tampoco la cuestión nuclear fue mencionada directamente.

Sin embargo, sí dijeron que toda la generación distribuida y la alta penetración de renovables obliga a poner las condiciones para que el sistema cumpla con el trilema energético: seguridad de suministro, energía asequible y sostenibilidad ambiental, según dijo el socio de McKinsey & Company, David González, que moderó el acto en el Hotel Ritz de Madrid.

Portugal se presenta como "oasis de estabilidad"

J. C. P.
MADRID

El ministro de la Presidencia de Portugal, António Leitão Amaro, delineó ayer la estrategia de su país para la reindustrialización basada en la energía, una "ambición y oportunidad común" que, aunque similar a la de España, se sustenta en otras fortalezas, según expresó en la clausura del evento Step Up Now organizado por McKinsey & Company en colaboración con *El País*. Esta estrategia tiene como objetivo principal impulsar el crecimiento en inteligencia artificial y servicios digitales, incluyendo *data centers*, más allá de solo satisfacer el consumo actual. El plan portugués se cimienta sobre cinco ventajas comparativas cruciales. En primer lugar, el dirigente luso habló de recursos energéticos y minerales. Portugal goza de

un suministro "grande, abundante y estable" de energía renovable barata, apoyado por una buena capacidad hidroeléctrica que aporta estabilidad al sistema eléctrico, actuando como "baterías naturales". Además, el país alberga el 30% de las reservas europeas de litio, vital para la transición.

Amaro destacó el flujo constante de personal altamente cualificado, como ingenieros y profesionales de TI, disponible a un coste relativamente bajo, lo que convierte a Portugal en un "imán de talento". Geopolíticamente, su ubicación en el centro del Atlántico permite la llegada de cables submarinos que conectan a Europa con "los cinco continentes".

Un activo fundamental es la estabilidad, según detalló. Esta fue presentada como un "oasis de estabilidad en las econo-

mías avanzadas". El país ha reducido su deuda pública en un 40% del PIB en menos de 5 años y mantiene la estabilidad legal, respetando el estado de derecho y los contratos, incluso en momentos de crisis financiera.

El Gobierno portugués ha sido claro sobre las rutas que evitará. Amaro indicó que no adoptarán una estrategia de descarbonización "a cualquier costo", ni utilizarán la regulación para forzar la transición si ello "aplasta" a consumidores y empresas.

Su Ejecutivo no suscribe la estrategia de convertir a Portugal en la "central eléctrica de Europa". El ministro portugués explicó que, aunque la idea es interesante, "no es la prioridad" porque Portugal carece de las conexiones necesarias para exportar electricidad masivamente.

Las energéticas piden una "buena colaboración público-privada" para abordar inversiones para la transición

- Las energéticas ha reclamado una "buena colaboración público-privada" para poder abordar el esfuerzo inversor de la transición energética.



Foro Step Up Now.

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-energeticas-piden-una-buena-colaboracion-publico-privada-para-abord...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

EDP, Moeve, Naturgy y Repsol valoran la ventaja con que parte la Península Ibérica para "las moléculas verdes" y generar una industria

El sector energético ha reclamado una "buena colaboración público-privada" para poder abordar el esfuerzo inversor necesario para alcanzar los objetivos de la transición energética, aprovechando, además, la ventaja con que parte la Península Ibérica para "las moléculas verdes" y generar una industria.

En el Foro Step Up Now 'Acciones para liderar la industrialización y transición energética desde la Península', promovido por la Iniciativa Ibérica de Industria y Transición Energética (IETI) liderada por McKinsey y las principales empresas españolas y portuguesas, el presidente de **Naturgy**, **Francisco Reynés**, defendió esa necesidad de que lo público y lo privado vayan de la mano, pero en el sentido de que el primero "facilite" el marco y el contexto necesario para atraer la inversión y el segundo "haga" ese esfuerzo inversor.

A este respecto, subrayó el ejecutivo de Naturgy que si no se cuenta con ese marco necesario, que garantice los principios de rentabilidad razonable y seguridad jurídica, para atraer la inversión, al final el capital decidirá "dónde localizarse" y "qué proyectos priorizar sobre otros".

Por su parte, el consejero delegado de **Moeve, Maarten Wetselaar** , destacó la "ventaja" que representan para España y Portugal las renovables en la carrera por la descarbonización y la "buena noticia" que suponen para las "moléculas verdes".

No obstante, advirtió de que el sector de las moléculas verdes necesita "más apoyo y regulación" para poder ir tomando "su posición en el mundo", ya que indicó que el petróleo y es el gas natural seguirán "mucho tiempo" en Europa, pero la competitividad en el Viejo Continente pasa por apostar por ellas.

"Para crear competitividad tenemos que convertirnos en líderes en moléculas verdes. Donde sí que tenemos una ventaja competitiva y así podemos crear una industria nueva", dijo.

Combustibles renovables

En este mismo sentido, el consejero delegado de **Repsol, Josu Jon Imaz**, consideró la necesidad de hacer una "apuesta en serio política" por la molécula verde en **Europa y España** , ya el país cuenta con "una oportunidad muy grande" y para que su impulso sea una realidad es necesario que cuente con "escala".

"Necesitamos confianza de los reguladores y de Europa en términos políticos para apostar por estos combustibles renovables", indicó, defendiendo que un coche diésel emite menos CO2 que un coche eléctrico contando toda su cadena, y, sin embargo, a uno se le penaliza y tiene una fiscalidad distinta del otro.

Asimismo, Imaz, que pidió "aplicar el **informe Draghi**", estimó que en Europa la transición ecológica tiene "mucho sesgo ideológico" y que igual hay que plantearse "descarbonizar aquello que sea compatible" con unos objetivos de desarrollo económico. A este respecto, apuntó a la decisión "catastrófica" que es la prohibición de vender coches de combustión a partir de 2035.

Inversión en redes

Mientras, el consejero delegado de **EDP, Miguel Stilwell**, aseguró que la Península Ibérica parte "de una buena posición" debido a ese mix energético "bastante descarbonizado y muy competitivo" por las renovables, aunque advirtió de que hay que "mantener ese ritmo de descarbonización" e insistió también en el valor de esa colaboración público-privada.

Asimismo, defendió la necesidad de incrementar la inversión en la red eléctrica y "asegurar que haya rentabilidad a esa inversión, ya que el capital va a los negocios que son rentables".

Además, el consejero delegado de EDP abogó por crear incentivos para invertir en baterías, ya que "dan respaldo al sistema y ayudan a su resiliencia".



Dominion baja un 70% su beneficio por la caída del dólar

M.F.Bilbao

El proceso de simplificación del negocio y “reposicionamiento estratégico” emprendido por Global Dominion –y las desinversiones derivadas de él– se están reflejando este ejercicio en las cuentas del grupo tecnológico y de servicios. En los nueve primeros meses de 2025, el beneficio neto se desplomó un 70% y quedó en 6,1 millones de euros, mientras que la cifra de negocios consolidada cayó un 7%, hasta 800 millones.

Pese a estos malos datos, la compañía destaca que su evolución operativa es positiva y que, en términos comparables, sus ventas habrían crecido un 8% y sus ganancias lo habrían hecho un 40% y sobrepasarían los 22 millones.

Hasta septiembre, el resultado bruto de explotación (ebitda) totalizó 106,5 millones de euros, un 1% menos, aunque un 6% más en términos orgánicos (sin el impacto de las desinversiones).

Este ejercicio, el beneficio de Dominion se está viendo muy afectado por la depreciación del dólar, que implica una corrección valorativa tras la venta antes del verano de seis plantas solares en República Dominicana. Estas instalaciones se valoraron en unos 375 millones de dólares.

La compañía vasca explica, no obstante, que los ajustes derivados de la depreciación del dólar estadounidense no suponen salidas de caja “ni impactos operativos reales”, y que ya fueron anticipados en el segundo trimestre. Este impacto seguirá reflejándose en los resultados hasta finales de este ejercicio, advierte.

Evolución operativa

“Dominion ha cerrado los nueve primeros meses de 2025 manteniendo una evolución operativa sólida y márgenes en niveles históricamente elevados, en línea con los récords alcanzados en la primera mitad de 2025”, indica la empresa.

Según sus responsables, el grupo tecnológico avanza en la ejecución de su plan estratégico para el periodo 2023-2026, “consolidando su transformación hacia un modelo más recurrente, eficiente y simplificado”, y en un contexto global marcado por la incertidumbre geopolítica y la volatilidad de las divisas.

Alerta por la desigualdad del cambio climático en el planeta

- Un estudio de la ULe alerta: la transición verde no es equitativa y puede agravar la desigualdad social. Urge trabajo decente y protección social robusta.



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/alerta-por-la-desigualdad-del-cambio-climatico-en-...>
Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 22 octubre 2025

Un reciente estudio de la Universidad de León (ULe) ha puesto de manifiesto una verdad incómoda sobre el cambio climático y la respuesta que la sociedad le está dando: la transición hacia una economía verde, lejos de ser un camino automáticamente equitativo, podría agravar las desigualdades sociales si no se implementa con un firme enfoque en la justicia y la protección de los colectivos más vulnerables.

La investigación, llevada a cabo por la profesora de Derecho del Trabajo y de la Seguridad Social Ana Castro Franco, bajo la supervisión de las catedráticas Susana Rodríguez Escanciano y Henar Álvarez Cuesta, se enmarca en un proyecto financiado por el Ministerio de Ciencia e Innovación. El trabajo, que ha sido publicado en la revista 'Justicia & Trabajo', subraya que los fenómenos climáticos extremos, como las olas de calor, las sequías o las inundaciones, no impactan a todos por igual. Sus efectos son desproporcionadamente más severos sobre grupos como las mujeres, los migrantes climáticos, los menores, las personas mayores, las personas con discapacidad, los desempleados o aquellos en situación de exclusión social.

Contenido del artículo

Toggle

- Transición verde
- Migraciones climáticas

Transición verde

La profesora Castro Franco advierte de manera contundente que “la transición verde no genera automáticamente trabajo decente”. Si bien los empleos verdes representan una oportunidad para la sostenibilidad, el estudio recalca que también pueden replicar y profundizar las desigualdades existentes. La clave, según el informe, reside en garantizar la calidad del empleo, ofrecer la formación adecuada y proporcionar una protección social robusta. La investigación diferencia entre aquellos empleos que son verdaderamente verdes y decentes, y aquellos que, a pesar de su contribución ambiental, se desarrollan en condiciones de precariedad, una realidad que se observa en sectores como la agricultura o la instalación de energías renovables.

Uno de los aspectos más destacados del trabajo es su enfoque interseccional, una perspectiva que analiza cómo la crisis climática afecta de forma diferenciada a diversos grupos sociales y propone medidas adaptadas a cada uno. En el caso de las mujeres, por ejemplo, la autora resalta la necesidad de integrar la perspectiva de género en todas las políticas climáticas, así como de fomentar su acceso a la formación en disciplinas científicas y tecnológicas (STEM). Además, el informe aboga por el reconocimiento del valor del trabajo de cuidados, una labor históricamente invisibilizada que recae predominantemente sobre ellas y que se ve afectada por los impactos climáticos.

Migraciones climáticas

El estudio también pone el foco en el creciente fenómeno de las migraciones climáticas, que ya se manifiestan en regiones como el delta del Ebro, Murcia o Canarias. “Las personas que menos han contribuido al cambio climático son las que más sufren sus consecuencias”, señala la autora. Por ello, reclama un marco legal que reconozca los derechos de quienes se ven forzados a desplazarse a causa de las transformaciones ambientales.

En el ámbito laboral, la investigación propone una revisión del concepto de “trabajadores especialmente sensibles” para incluir a aquellos que, por motivos de edad, salud o condiciones sociales, están más expuestos a los riesgos derivados del cambio climático. Adicionalmente, se alerta sobre la aparición de nuevos riesgos asociados a los empleos verdes, como la exposición a nuevas sustancias químicas, la externalización de riesgos o la llamada «ecoansiedad».

Aunque el estudio valora positivamente medidas adoptadas en España, como los convenios de transición justa, el Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático o la reciente normativa sobre la interrupción del trabajo al aire libre en episodios de calor extremo, la autora insiste en la necesidad de una actualización de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales. El objetivo es que esta normativa incorpore la sostenibilidad, la diversidad y los desafíos inherentes a la digitalización. En conclusión, el estudio subraya que “la transición ecológica debe ser también una transición social”, y para lograrlo, se necesita reforzar el diálogo social, garantizar la participación de los colectivos afectados en la toma de decisiones y diseñar políticas públicas que aseguren que nadie se quede atrás.

Así es el plan de la UE para ganar independencia energética y conseguir definitivamente precios competitivos

- La energía se mantendrá en un lugar prioritario de la agenda política durante el próximo año.



Así es el plan de la UE para ganar independencia energética y conseguir definitivamente precios competitivos

<https://elperiodicodelaenergia.com/asi-es-el-plan-de-la-ue-para-ganar-independencia-energetica-y-conseguir-...>

Sandra Acosta

Jueves, 23 octubre 2025

La energía se mantendrá en un lugar prioritario de la agenda política durante el próximo año

La energía se mantendrá en un lugar prioritario de la agenda política durante el próximo año , tal y como lo detalla la Comisión Europea en su Programa de Trabajo para 2026, titulado "El momento de la independencia de Europa". Este plan pone el foco en acciones destinadas a profundizar la integración del mercado único, apoyando así la competitividad, el crecimiento y la resiliencia económica del continente.

El objetivo principal de la Comisión es claro: reducir los precios de la energía para los hogares y las empresas, lo cual se considera una prioridad fundamental para impulsar la competitividad y la independencia de la UE, a la vez que se reducen las dependencias externas. Para lograrlo, la UE busca asegurar una auténtica **Unión de la Energía** mediante la mejora de su gobernanza, la modernización de las redes, la eliminación de cuellos de botella y la reducción de la burocracia para los proyectos transfronterizos.

El plan de trabajo establece una serie de iniciativas legislativas y no legislativas con una hoja de ruta definida. Para el primer trimestre de 2026 se ha programado la publicación de la Estrategia de Electrificación, que incluirá una iniciativa específica sobre Calefacción y Refrigeración, así como el Paquete de Seguridad Energética. Sobre estas iniciativas ya se han abierto o celebrado consultas públicas, según lo indicado por la Comisión.

En el contexto de los esfuerzos continuos para simplificar la legislación europea en todas las áreas políticas, un elemento clave para facilitar la inversión y la implementación, se encuentra el llamado Ómnibus Energético. Este paquete normativo se centrará en **simplificar la legislación sobre productos energéticos** y está previsto para el segundo trimestre de 2026.

Planificación a largo plazo

La segunda mitad de 2026 centrará su atención en la planificación a largo plazo, mirando más allá del ciclo legislativo inmediato y estableciendo los cimientos de la Unión de la Energía para la década posterior a 2030.

El programa de trabajo anticipa una serie de propuestas legislativas cruciales que moldearán el mercado energético futuro. Estas incluirán la revisión y el establecimiento de nuevos objetivos para la Gobernanza de la Unión de la Energía, la **actualización de la Directiva de Energías Renovables (RED)** y la **Directiva de Eficiencia Energética (EED)**, asegurando que los marcos normativos estén alineados con las ambiciones climáticas de la UE. Además, se abordará la legislación relativa a la **infraestructura y el mercado de transporte de CO2**, un aspecto fundamental para el desarrollo de tecnologías de captura y almacenamiento de carbono necesarias para la industria pesada.

Como una apuesta de vanguardia tecnológica, la Comisión también ha incluido en el programa **una estrategia para la puesta en marcha de las primeras centrales nucleares de fusión en Europa**, aunque su fecha específica de adopción aún está por confirmar. Esta inclusión subraya la ambición europea de liderar las tecnologías energéticas del futuro, buscando una fuente de energía limpia e ilimitada que garantice la independencia a largo plazo.

Estas acciones se añaden a las ya planificadas para un futuro inminente, como el Paquete de Redes, el Paquete de Energía para los Ciudadanos y la Estrategia de Inversión en Energía Limpia, que están provisionalmente programadas para su publicación antes de finales de 2025, asegurando un esfuerzo continuo y escalonado en la transformación energética europea.

Bruselas mete la tijera en los planes alemanes de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas

- Es probable que el país tenga que reducir su ambición de construir 20 gigavatios (GW) a casi la mitad.



Bruselas mete la tijera en los planes alemanes de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-ce-mete-la-tijera-en-los-planes-alemanes-de-nueva-capacidad-de-planta...>

José A. Roca

Miércoles, 22 octubre 2025

Es probable que el país tenga que reducir su ambición de construir 20 gigavatios (GW) a casi la mitad

El gobierno alemán y la Comisión Europea han llegado a un acuerdo sobre las condiciones iniciales para que el Estado brinde apoyo a la construcción de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas, según informaron varios medios. Es probable que el país tenga que reducir su ambición de construir 20 gigavatios (GW) a casi la mitad.

La Comisión Europea ha acordado un marco inicial con Alemania para apoyar la construcción de 12,5 GW, según informaron Tagesspiegel Background y Der Spiegel. Las negociaciones aún continúan, pero podría esperarse pronto una aprobación "en escala limitada", informó Der Spiegel. Aun así, las primeras licitaciones tendrían que prepararse y no se espera que comiencen antes de la primavera de 2026, añadió.

Energía de respaldo

Alemania planea apoyar la construcción de nuevas plantas eléctricas alimentadas por gas como respaldo para la generación de electricidad en momentos de poca producción eólica y solar. Las medidas de apoyo financiero corren el riesgo de distorsionar la competencia, por lo que requieren la aprobación de la Comisión Europea bajo las normas de ayudas estatales. Según el último informe de

monitoreo sobre la seguridad del suministro eléctrico del regulador de redes BNetzA, Alemania necesita nueva capacidad controlable para evitar escasez de energía a mediano plazo.

Los planes enfrentan además una resistencia adicional. La empresa emergente de gestión energética 1KOMMA5° ha presentado una queja oficial ante la Comisión Europea contra los planes del gobierno, alegando que estos “distorsionarían la competencia y aumentarían innecesariamente los costos de la transición energética”.

La start-up 1KOMMA5°, que combina tecnologías domésticas como bombas de calor y baterías con software para optimizar el uso de electricidad, argumenta que la flexibilidad es más rentable y respetuosa con el clima que las plantas eléctricas de gas, y que los subsidios previstos son innecesarios e inapropiados. Señaló que las centrales eléctricas virtuales —sistemas que agrupan a consumidores y ajustan su demanda de energía en caso de cuellos de botella— se verían perjudicadas si se otorgan subsidios a las plantas de gas.

A medida que Alemania continúa expandiendo su capacidad de energía eólica y solar mientras elimina gradualmente el carbón, necesita desarrollar capacidad de respaldo que pueda activarse en cualquier momento. La coalición anterior, bajo el canciller Olaf Scholz, había planeado construir alrededor de 10 GW de nuevas plantas eléctricas a gas y preparadas para hidrógeno, pero el colapso temprano del gobierno llevó a importantes retrasos en las licitaciones. El nuevo liderazgo reabrió las negociaciones con la Unión Europea.

Círculo SAF: la alianza que impulsa el combustible sostenible de aviación desde la colaboración empresarial

- Un programa que une a Iberia con grandes empresas para hacer realidad la transición hacia una aviación más limpia y eficiente.



Iberia

Aviación Biocombustibles Iberia no-publi

<https://okdiario.com/economia/circulo-saf-alianza-que-impulsa-combustible-sostenible-aviacion-desde-colabor...>

OKDIARIO

Jueves, 23 octubre 2025

Reducir las emisiones del transporte aéreo es uno de los grandes desafíos de la transición energética. **Iberia** lleva años trabajando en esa dirección a través de la renovación de flota, la eficiencia operativa y el uso de combustibles sostenibles (**SAF, Sustainable Aviation Fuel**), la alternativa más inmediata y viable para avanzar hacia la descarbonización gradual de la aviación.

Con esa visión nació el **Círculo SAF** , una **comunidad de empresas comprometidas con la sostenibilidad** que busca acelerar el desarrollo y uso de este tipo de combustible. Se trata de una iniciativa pionera en el sector aéreo nacional, que une a compañías de distintos ámbitos para **fomentar el consumo de SAF** en vuelos y reducir las emisiones asociadas a los viajes de empresa y transporte de carga.

El proyecto parte de una idea sencilla pero potente: **la descarbonización gradual sólo es posible si se hace de forma colectiva**. Aerolíneas, productoras de energía y grandes corporaciones pueden desempeñar un papel conjunto en la transición hacia una movilidad con menos emisiones. Se trata de un **modelo de cooperación** que permite a las empresas contribuir directamente al uso de SAF en vuelos, fortaleciendo la demanda y apoyando el **crecimiento de la industria en España**.

El círculo SAF se enmarca dentro de la estrategia de sostenibilidad del grupo Iberia, alineada con el objetivo de la **neutralidad climática** en 2050 y con las metas fijadas por la Unión Europea para

avanzar hacia una **aviación más responsable, eficiente y circular**.

Qué es el SAF y por qué es clave para el futuro de la aviación

El **SAF** (*Sustainable Aviation Fuel*), o combustible sostenible de aviación, es hoy por hoy la herramienta más efectiva y realista para reducir las emisiones del transporte aéreo sin necesidad de modificar los aviones ni las infraestructuras aeroportuarias.

A diferencia del queroseno convencional, el SAF **se produce a partir de materias primas sostenibles** –principalmente residuos orgánicos, aceites usados o restos vegetales– e incluso, en el caso de los combustibles sintéticos o e-SAF, **a partir de energía eléctrica renovable**.

El resultado es un combustible que **puede reducir hasta un 80% de las emisiones de CO2** durante su ciclo de vida, dependiendo del tipo de materia prima y del proceso de producción empleado. Su principal ventaja es que puede mezclarse con el queroseno actual y utilizarse en los mismos motores y depósitos, lo que permite una implantación progresiva sin alterar la operativa aérea.

El uso de SAF contribuye a la descarbonización gradual del sector y al mismo tiempo **genera oportunidades industriales y económicas** . La producción de este tipo de combustibles abre una nueva cadena de valor vinculada a la **economía circular** , al **a provechamiento de residuos** y a la **creación de empleo** en zonas rurales de España, donde se encuentran los residuos utilizados para producir SAF biológico.

La apuesta por este combustible no sólo responde a la estrategia medioambiental de la aerolínea, sino también al contexto europeo. La UE ha establecido que, a partir de 2025, **los vuelos que salgan de aeropuertos comunitarios deberán incluir un porcentaje mínimo obligatorio de SAF** en su mezcla de combustible. Esto hace imprescindible acelerar su producción y consumo a escala nacional y regional.

Sin embargo, su adopción aún es limitada. La disponibilidad de SAF en el mercado apenas representa el 1% de la demanda global. Para escalarlo, se necesita que las administraciones creen un marco normativo que ayude a desarrollar la industria del SAF en España.

Ahí es donde el **Círculo SAF** adquiere todo su sentido: unir fuerzas para que el **SAF deje de ser una alternativa y se convierta en una realidad** cotidiana en los vuelos que conectan España con el mundo.

Qué es el Círculo SAF y cómo funciona

El Círculo SAF es una **comunidad de empresas impulsada por Iberia** con un objetivo común: **fomentar el uso de combustible sostenible de aviación (SAF)** en vuelos y contribuir así a reducir las emisiones derivadas de los viajes de empresa y transporte de carga.

La iniciativa nace como una **plataforma de colaboración** cuyo propósito es sumar esfuerzos entre **aerolíneas, empresas energéticas y grandes corporaciones** para acelerar la adopción del SAF en España, generando una **demanda estable** que impulse también la producción local de este tipo de combustibles.

El funcionamiento es sencillo: las empresas participantes adquieren los atributos medioambientales del SAF equivalente a una parte de su huella derivada de los viajes y transporte de carga. Iberia utiliza ese combustible sostenible en sus operaciones, garantizando que **el beneficio ambiental se materializa en vuelos efectivos**. Este modelo **permite a las compañías avanzar en sus objetivos de sostenibilidad y reducir emisiones de Alcance 3**, aquellas generadas indirectamente en su cadena de valor, sin necesidad de realizar cambios en su actividad ni en la infraestructura logística.

Además de su impacto directo, el **Círculo SAF busca generar conocimiento compartido y cultura de sostenibilidad**. Iberia y las empresas adheridas trabajan conjuntamente en medición, trazabilidad y reporte de emisiones, fomentando buenas prácticas que ayuden a madurar las capacidades internas de las organizaciones participantes.

La aerolínea subraya que este enfoque colaborativo no sustituye las acciones propias de reducción de cada compañía, sino que las complementa. Se trata de un paso adicional dentro de las **estrategias ESG** (ambiental, social y de gobernanza) que muchas corporaciones ya aplican, y que les permite **contribuir de forma tangible a la descarbonización gradual del transporte aéreo**.

Quién forma parte del Círculo SAF y qué representa esta alianza

El Círculo SAF nace con cuatro miembros fundadores que representan sectores clave en la economía española: **Amadeus, BBVA, Repsol y Telefónica**. Su incorporación refleja una visión compartida: que la sostenibilidad no puede abordarse de manera aislada, sino desde la cooperación entre industrias que generan, facilitan y utilizan el transporte aéreo.

Cada una de estas compañías aporta un valor distinto al proyecto. **Amadeus**, referente mundial en tecnología aplicada al turismo, contribuye con su conocimiento sobre los sistemas de distribución aérea y su capacidad de innovación digital. **BBVA**, entidad financiera con una reconocida estrategia de sostenibilidad, refuerza el compromiso del sector bancario con la descarbonización y la inversión verde. **Repsol**, líder en producción energética, es pionera en el desarrollo de combustibles sostenibles en España y uno de los principales impulsores del SAF a escala industrial. Por su parte, **Telefónica** aporta su experiencia en conectividad y en transformación digital, ámbitos fundamentales para avanzar hacia una economía más eficiente y baja en carbono. El objetivo es **crear una comunidad de empresas que comparten una misma visión: hacer posible una aviación más sostenible**.

El papel de **Iberia** dentro del Círculo SAF es doble. Por un lado, actúa como **facilitador y operador del uso real de SAF en sus vuelos**, asegurando que el combustible adquirido se emplea efectivamente en operaciones comerciales. Por otro, **coordina el intercambio de conocimiento y resultados entre los miembros**, fomentando la transparencia y la trazabilidad de los impactos ambientales conseguidos.

Más allá del ámbito aeronáutico, el Círculo SAF se ha convertido en un **símbolo de cooperación intersectorial**, un espacio donde **energía, finanzas, tecnología y transporte** se alinean en torno a una misma meta: reducir la huella de carbono de los viajes corporativos y del transporte aéreo de mercancías.

Beneficios y alcance del programa

El Círculo SAF ofrece a las empresas participantes una vía práctica y verificable para contribuir a la reducción de las emisiones asociadas a sus viajes de negocio o transporte de mercancías, que forman parte del llamado **Alcance 3** dentro de su huella de carbono. Este tipo de emisiones, generadas indirectamente en la cadena de valor, son las más difíciles de controlar, y representan un **desafío común para la mayoría de las organizaciones con actividad internacional**.

El uso de SAF dentro del marco del Círculo supone una **reducción estimada de entre el 10 % y el 30 % de las emisiones** generadas en los vuelos a los que se aplica. El combustible está certificado bajo la normativa europea RED y el Reglamento (UE) 2023/2405, lo que garantiza su trazabilidad y el cumplimiento de los criterios de sostenibilidad establecidos por la Comisión Europea.

Además de su contribución climática, la iniciativa fomenta la **economía circular**, ya que los combustibles sostenibles se producen a partir de residuos que, de otro modo, serían desechados. Esta valorización **convierte los desechos en energía renovable y en una fuente de crecimiento económico** para sectores emergentes.

El **aprendizaje compartido** es otro de los pilares del Círculo SAF. Iberia y las empresas adheridas colaboran en el **desarrollo de herramientas de medición, trazabilidad y reporte de emisiones**, con el fin de estandarizar criterios y facilitar el seguimiento de resultados. Este trabajo conjunto ayuda a las compañías a madurar sus sistemas internos de sostenibilidad y a anticipar las futuras exigencias regulatorias.

El resultado es un **modelo de cooperación efectivo, medible y alineado con la descarbonización** del transporte aéreo, que refuerza el papel de las empresas como agentes activos del cambio climático.

España, una oportunidad para liderar la transición al SAF

España cuenta con unas condiciones especialmente favorables para **convertirse en referente europeo en la producción y uso de combustibles sostenibles** de aviación (SAF). Así lo destacan tanto Iberia como los socios fundadores del Círculo SAF: el país reúne **recursos renovables abundantes, un tejido energético e industrial avanzado, una posición geográfica estratégica y un sector aéreo de alto volumen** vinculado al turismo, la logística y la conectividad internacional.

El desarrollo del SAF en España representa una **oportunidad económica y tecnológica de primer orden**. Por un lado, favorece la **innovación industrial y la inversión en nuevas plantas de producción** que utilicen residuos orgánicos, aceites usados o CO2 capturado como materia prima. Por otro, **impulsa la creación de empleo cualificado y la dinamización de economías locales**, especialmente en entornos rurales o ligados al sector agroalimentario, de donde proceden muchos de los residuos aptos para la conversión en biocombustible.

También destaca el **potencial de colaboración entre el sector energético y el aeronáutico**, dos industrias estratégicas que, unidas, pueden situar a **España a la vanguardia de la transición energética europea**. Iniciativas como el Círculo SAF actúan como catalizadores, conectando la demanda estable del transporte aéreo con la capacidad de producción que están desarrollando

empresas energéticas como Repsol, pionera en el uso de materias primas sostenibles para fabricar combustibles renovables.

Según Iberia, el objetivo es que el crecimiento del SAF no sólo reduzca emisiones, sino que también “genere valor para el país, activando una **cadena de suministro sostenible y competitiva**”.

Esta visión encaja con las estrategias europeas de *ReFuelEU Aviation*, que persiguen asegurar un suministro creciente de SAF en los aeropuertos comunitarios y alcanzar la neutralidad climática en 2050. La anticipación de **España** en este proceso puede permitirle **liderar la innovación, atraer inversión y consolidar su papel como núcleo energético y logístico** en el sur de Europa.

El Círculo SAF se convierte así en un laboratorio de **cooperación y aprendizaje** para las empresas que apuestan por esta transformación. Su existencia no sólo acelera el uso real de SAF en vuelos, sino que crea un **entorno propicio para el desarrollo de toda una nueva industria nacional**, basada en la sostenibilidad, la tecnología y la economía circular.

Hacia cero emisiones, juntos

En **Iberia** tienen claro el rumbo: alcanzar **cero emisiones netas en 2050**. No es un sueño lejano. Son pasos medidos, tomados con la convicción de que cada litro de SAF, cada avión más eficiente y cada decisión compartida cuentan. El Círculo SAF forma parte de ese camino: un espacio donde **las empresas pueden participar en la reducción real de emisiones** y ayudar a que el combustible sostenible deje de ser una promesa y se convierta en una práctica habitual.

Iberia ya avanza en esa dirección: renueva su flota con aviones más eficientes, como el A321-XLR, capaz de emitir un 30 % menos de CO2 que los modelos anteriores, y apuesta por energías renovables en tierra, como la planta solar de La Muñoza, que genera electricidad equivalente al consumo de cientos de hogares.

Pero ningún objetivo climático se logra en solitario. **Reducir emisiones es una tarea compartida**, una responsabilidad que une a quienes vuelan, producen, financian o innovan. Cada empresa que se une al **Círculo SAF** añade su impulso a un esfuerzo común: el de volar más sostenible, más responsable y con visión de futuro.

Al final, no se trata sólo de cumplir metas, sino de cambiar la forma en la que nos movemos por el mundo. Si el cielo del mañana será más sostenible, será gracias a esa cooperación silenciosa, técnica y humana, que empieza en tierra. Y ahí, el Círculo SAF no es un punto de llegada, sino el despegue de un cambio real.

Cómo el gas natural impulsa la transición a energías renovables

- El gas natural es clave en la transición energética por sus menores emisiones de CO₂ frente a carbón y petróleo.



<https://www.ambientum.com/ambientum/energia/como-el-gas-natural-impulsa-la-transicion-a-energias-renova...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 22 octubre 2025

El gas natural continúa desempeñando un papel clave en el panorama energético global. Originado por la lenta descomposición de materia orgánica atrapada en yacimientos subterráneos durante milenios, su extracción requiere métodos complejos que van desde la perforación tradicional de pozos hasta la fracturación hidráulica.

Este combustible destaca por su relevancia en la transición energética. Si bien es una fuente fósil, su combustión genera menores emisiones de dióxido de carbono (CO₂) en comparación con el carbón y el petróleo, posicionándolo como una alternativa menos contaminante a corto plazo. Su elevada eficiencia y versatilidad lo convierten en un puente tecnológico crucial. Al ser una fuente de respaldo flexible, facilita la integración progresiva y estable en las redes de suministro de energías renovables intermitentes, como la solar y la eólica, soportando así la modernización de los sistemas energéticos.

Contenido del artículo

Toggle

- El papel del gas natural como energía de transición
- Beneficios medioambientales frente a otros combustibles fósiles
- Aspectos económicos del gas natural
- Infraestructura global del gas natural: Retos y oportunidades

- Impacto del gas natural en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero
- Relación del gas natural con las energías renovables: ¿Competencia o complemento?
- Innovaciones tecnológicas aplicadas a este sector
- La importancia de la regulación y políticas en el desarrollo del gas natural
- Conclusiones: Sostenibilidad y visión de futuro

El papel del gas natural como energía de transición

El gas natural desempeña un papel crucial en la transición energética hacia fuentes renovables. Al ser una energía más limpia en comparación con el carbón y el petróleo, su combustión genera menos emisiones de gases de efecto invernadero. Esto lo convierte en una opción viable para reducir el impacto ambiental mientras se desarrollan tecnologías renovables.

Ventajas en la transición energética:

- **Emisiones reducidas:** Su uso contribuye a disminuir el dióxido de carbono y partículas contaminantes.
- **Fiabilidad:** Ofrece un suministro constante, equilibrando la intermitencia de la energía solar y eólica.
- **Escalabilidad:** Las infraestructuras existentes pueden adaptarse para futuros sistemas de energía renovable.

El gas natural actúa como un puente necesario hasta alcanzar la madurez y capacidad operativa total de las energías limpias.

Beneficios medioambientales frente a otros combustibles fósiles

El gas natural ofrece diversas ventajas medioambientales en comparación con otros combustibles fósiles, como el petróleo y el carbón. Algunas de sus características clave incluyen:

- **Reducción de emisiones:** La combustión de gas natural genera menos dióxido de carbono (CO₂) y óxidos de nitrógeno (NO_x), disminuyendo la huella de carbono.
- **Menor presencia de contaminantes:** Produce menos partículas en suspensión y compuestos de azufre, reduciendo la polución atmosférica.
- **Eficiencia energética:** Requiere menos energía para su procesamiento, optimizando los recursos disponibles.
- **Apoyo a la transición energética:** Actúa como puente hacia las energías renovables debido a su menor impacto ambiental comparado con el carbón o el petróleo.

Aspectos económicos del gas natural

El gas natural se posiciona como un recurso clave debido a su costo competitivo en comparación con otros combustibles fósiles. La infraestructura para su extracción, distribución y uso generalmente requiere menos inversión inicial. Esto resulta atractivo para países en desarrollo que buscan fuentes energéticas accesibles.

Además, su eficiencia energética permite una mayor rentabilidad en sectores industriales como la generación de electricidad y la manufactura. Los contratos de suministro de gas suelen ofrecer estabilidad de precios a largo plazo, beneficiando a las economías que dependen de energía fiable.

Por último, los incentivos fiscales promovidos por algunos gobiernos impulsan su adopción frente a opciones más contaminantes.

Infraestructura global del gas natural: Retos y oportunidades

La infraestructura global del gas natural se enfrenta a desafíos significativos debido al crecimiento de la demanda y la necesidad de reducir las emisiones de carbono. Entre los retos, destacan la expansión de redes de gasoductos en regiones remotas, la modernización de instalaciones obsoletas y la construcción de terminales de gas natural licuado (GNL) en puertos estratégicos.

Por otro lado, existen oportunidades clave:

- **Avances tecnológicos:** Innovaciones en almacenamiento y distribución prometen mayor eficiencia.
- **Integración energética:** El gas natural puede complementar energías renovables en sistemas híbridos.
- **Inversiones globales:** Países buscan atraer capital para mejorar la capacidad instalada y promover el comercio internacional.

Estos factores podrían redefinir el panorama energético mundial.

Impacto del gas natural en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero

El uso de gas natural como fuente de energía desempeña un papel clave en la disminución de emisiones contaminantes. Su combustión genera menos dióxido de carbono en comparación con el carbón y el petróleo, lo que lo convierte en una opción más limpia. Las plantas de energía que operan con gas natural también emiten menos óxidos de azufre y partículas, reduciendo así la contaminación atmosférica. Además, este se puede utilizar como respaldo para energías renovables intermitentes, facilitando su integración. La sustitución gradual de combustibles fósiles tradicionales por gas natural favorece el cumplimiento de objetivos climáticos globales.

Relación del gas natural con las energías renovables: ¿Competencia o complemento?

El gas natural desempeña un papel crucial como puente hacia una matriz energética más sostenible. Su capacidad para generar electricidad de manera fiable lo convierte en un respaldo ideal para fuentes renovables, como la solar y la eólica, que son intermitentes por naturaleza.

- **Ventajas como complemento:**
- Rápida capacidad de respuesta para equilibrar la demanda energética.
- Menores emisiones en comparación con otros combustibles fósiles, facilitando la transición.

- **Aspectos de competencia:**
- Persiste el desafío de limitar el uso prolongado de esta fuente de energía, para evitar que desplace el desarrollo de tecnologías limpias.

Por ende, su rol está en constante evaluación para garantizar que impulse, más que obstaculice, el avance de energías renovables.

Innovaciones tecnológicas aplicadas a este sector

Las tecnologías modernas están revolucionando el sector del gas natural, promoviendo su eficiencia y sostenibilidad. Entre las innovaciones destacadas se encuentran los sistemas de detección avanzada de fugas que utilizan sensores inteligentes para minimizar impactos ambientales. Además, el uso de la inteligencia artificial permite optimizar la distribución y el consumo mediante algoritmos predictivos.

Otra mejora incluye el desarrollo de equipos de captura y almacenamiento de carbono (CCUS), reduciendo emisiones durante la extracción y el uso del gas. También se están implementando tecnologías para la integración del biogás, fomentando una transición hacia fuentes energéticas más limpias. Estas herramientas fortalecen el papel del gas natural en un futuro energético sostenible.

La importancia de la regulación y políticas en el desarrollo del gas natural

La regulación y las políticas gubernamentales desempeñan un papel crucial en la expansión sostenible del gas natural. Estas herramientas establecen estándares ambientales, garantizan prácticas responsables y promueven la inversión en infraestructura.

Factores clave:

- **Seguridad energética:** Las políticas aseguran el acceso constante al suministro de gas natural, reduciendo la dependencia de fuentes menos sostenibles.
- **Compatibilidad ambiental:** La regulación limita las emisiones nocivas y fomenta tecnologías limpias.
- **Acceso equitativo:** Legislaciones inclusivas aseguran que esta fuente de energía sea accesible para comunidades vulnerables.

Simplificar permisos para proyectos de gas natural y coordinar su integración con energías renovables son acciones esenciales para equilibrar crecimiento y sostenibilidad.

Conclusiones: Sostenibilidad y visión de futuro

El gas natural se posiciona como un puente esencial hacia la transición energética global. Su capacidad para reducir las emisiones de carbono en comparación con otros combustibles fósiles lo convierte en un aliado estratégico mientras las energías renovables avanzan en su adopción. Este recurso proporciona eficiencia energética y estabilidad, facilitando un entorno más equilibrado en sistemas eléctricos con alta integración de energías limpias.

Entre sus ventajas destacan:

- **Reducción de emisiones contaminantes:** Mejora la calidad del aire en sectores industriales y residenciales.
- **Flexibilidad operativa:** Complementa fuentes intermitentes como la eólica y solar.

Invertir en tecnología avanzada y mejorar la infraestructura contribuirán a consolidar su papel en un panorama sostenible.

Redacción Ambientum

Concluye la segunda audiencia de la metodología para retribuir la distribución eléctrica

- El plazo de la segunda audiencia pública abierta sobre la nueva metodología para calcular la retribución de la distribución eléctrica en el periodo 2026-2031.



Puerta principal de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en Madrid.

<https://elperiodicodelaenergia.com/concluye-la-segunda-audiencia-de-la-metodologia-para-retribuir-la-distribu...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

El documento, que la CNMC sometió a audiencia pública la semana pasada, sustituye a otro anterior que el supervisor publicó en julio

El plazo de la segunda audiencia pública abierta por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sobre la nueva metodología para calcular la retribución de la actividad de distribución eléctrica en el periodo 2026-2031 concluye este miércoles.

El texto, que la CNMC sometió a audiencia pública la semana pasada, sustituye a otro anterior que el supervisor publicó en julio y que fue criticado por el sector eléctrico al considerar que era un modelo "disruptivo" frente a la continuidad que se necesitaba.

Aelec, la asociación que agrupa a empresas como Endesa, Iberdrola y EDP, señaló, tras conocer la primera propuesta, que ese modelo tenía "serias limitaciones" tanto en la señal de la inversión, como en la cobertura de costes reales del sistema, por lo que presentaron alegaciones.

En octubre, el Ministerio para la Transición Ecológica presentó su propuesta de planificación eléctrica con horizonte 2030, que prevé una inversión de unos 13.500 millones de euros hasta el final de la década y que incluía un incremento de los límites de la inversión.

Desafíos de descarbonización

Tras abrir esa segunda audiencia, la CNMC apuntó en un comunicado que esta nueva propuesta "representa una evolución hacia un modelo más eficiente y adaptado a los desafíos de la descarbonización y digitalización del sistema eléctrico".

Asimismo, apuntaba que el nuevo texto introducía algunas modificaciones derivadas de las observaciones recibidas durante la tramitación de la circular con el objetivo de continuar reforzando los principios de predictibilidad y estabilidad que precisa el nuevo contexto de electrificación de la demanda.

Un informe de la consultora PwC sobre esta segunda audiencia apunta que persisten algunos aspectos críticos que deben ser reconsiderados como que el modelo debe alinearse con la planificación estatal o que el parámetro de sostenibilidad debe "tener un valor suficiente que incentive las inversiones".

De esta forma, señala que, para atender a la demanda industrial existente y cumplir con los objetivos del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, es necesario realizar inversiones en redes eléctricas por un importe de 53.000 millones de euros, lo que supone multiplicar por tres el ritmo inversor del período 2021-2025.

Por eso, considera que una pieza clave, además de la planificación realizada por el ministerio, es la "necesidad de disponer de un marco retributivo para las redes eléctricas estable, predecible y atractivo, con una tasa financiera razonable y alineada con el contexto y el nivel de riesgo de la actividad".

Duro Felguera ve oportunidades en el hidrógeno y aspira a lograr un proyecto anual de entre 40 y 50 millones

- Duro Felguera ha fijado para el año 2029 el objetivo de adjudicarse un proyecto anual valorado entre 40 y 50 millones de euros.



Molécula de hidrógeno.

<https://elperiodicodelaenergia.com/duro-felguera-ve-oportunidades-en-el-hidrogeno-y-aspira-a-lograr-un-proy...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Con la constitución de MidCo, la asturiana seguirá siendo la cabecera del grupo, con su propio consejo de administración

Duro Felguera ha fijado para el año 2029 el objetivo de adjudicarse un proyecto anual valorado entre 40 y 50 millones de euros, dado que la compañía asturiana prevé el desarrollo de nuevas oportunidades en el ámbito del hidrógeno a partir de 2026.

Así se desprende del plan de reestructuración que el grupo de ingeniería y bienes de equipo remitió este martes, 21 de octubre, a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), que pasa por garantizar su estabilidad económica, evitar el concurso de acreedores y asegurar la continuidad de sus operaciones en el futuro.

"Se pretende aprovechar oportunidades en proyectos de **hidrógeno** a partir de 2026 –en 2025 solo se considera una oportunidad menor de ingeniería–, capitalizando la tendencia actual del mercado. Suponiendo que en 2028 no se consiga contratación, a partir de 2029 el objetivo será adjudicarse un proyecto anual en el rango de entre 40 a 50 millones cada año", revela el documento.

Unidad de energía de Duro Felguera

En el ámbito energético, hasta el año 2030 la empresa asturiana dará prioridad a proyectos de menor escala, con un valor estimado entre 50 y 60 millones de euros, con el propósito de limitar la exposición en el medio plazo y consolidar la estabilidad de esta línea de negocio.

"Se estima una capacidad de gestión simultánea de entre **tres y cinco proyectos** . A partir de **2031** , se prevé la firma de contratos de mayor envergadura, con importes comprendidos entre 80 y 110 millones de euros", ha detallado el grupo.

La unidad de Energía centrará su actividad en la construcción de plantas de generación eléctrica , biomasa y 'balance of plant' (BOP, por sus siglas en inglés).

En concreto, los clientes objetivo incluirán empresas eléctricas ('utilities'), tecnólogos internacionales como GE, Siemens o Alstom, y fondos de infraestructuras.

Su expansión se enfocará en **España y Portugal**, en el marco de la reindustrialización y la transición energética, así como en mercados internacionales como **América Latina** (México, Colombia, República Dominicana).

Con todo, la estrategia será conservadora en cuanto al perfil de riesgo, priorizando proyectos de tamaño medio, bajo esquemas EPCM o mediante alianzas con socios locales.

Constitución de MidCo

Duro Felguera ha aprobado una nueva estructura organizativa con el objetivo de racionalizar su configuración actual y definir líneas de responsabilidad más claras dentro del grupo, en el marco del plan de reestructuración que está desarrollando y que remitió este martes, 21 de octubre, a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), con el fin de reforzar la eficiencia en la gestión y optimizar la supervisión de los resultados de sus distintas áreas de actividad.

El proyecto prevé la creación de una sociedad intermedia, MidCo, a la que se transferirá el negocio operativo y que asumirá tanto la línea de Servicios –integrada por las filiales Duro Felguera Operaciones y Montajes (DFOM) y DF Mompresa– como la actividad de EPC (ingeniería, adquisiciones y construcción), que agrupa las áreas de Mining & Handling, Energía, Energy Storage e Industrial, e incorporará además la sociedad resultante de la fusión entre DF Energy Storage y DF Calderería Pesada, concentrando así la principal actividad operativa del grupo.

Parte de los servicios centrales se trasladará también a MidCo, mientras que Duro Felguera mantendrá los recursos necesarios para cumplir sus obligaciones legales y regulatorias, conservando su condición de sociedad matriz y cotizada, y dotando al resto de unidades de mayor autonomía operativa, lo que permitirá una gestión más ágil y la adopción de "medidas correctivas" con mayor rapidez.

En virtud del plan, la compañía transferirá a MidCo las participaciones en sus filiales de servicios, que pasarán a estar controladas directamente por esta última sin que se produzcan cambios de control, mientras que la filial Calderería Pesada, dependiente de DF Investment, se fusionará con Energy Storage, quedando la nueva sociedad bajo la titularidad de MidCo.

Con todo, Duro Felguera seguirá siendo la cabecera del grupo, con su propio consejo de administración y comité de dirección, y DF Investment continuará dependiendo de ella.

Liquidaciones y ventas

Duro Felguera ha acordado la liquidación societaria o concursal de las filiales DF Green Tech, DF Oil&Gas y DFOM Biomasa, en el marco de su política de desinversión en activos, negocios y participaciones considerados no esenciales.

Asimismo, la compañía ha aprobado la venta del negocio de Felguera Tecnologías de la Información (FTI) a sus accionistas minoritarios, operación que incluye la transmisión de una participación a cambio de 245.000 euros en efectivo y la condonación de una deuda de 1,77 millones de euros.

En paralelo, el grupo mantiene contactos con potenciales compradores para la desinversión en su filial DF Intelligent Systems.

El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética

- El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética y la descarbonización, ya que se centran en mejoras estéticas o funcionales.



Construcción de un edificio sostenible en Vallcarca, a 31 de julio de 2025, en Barcelona, Cataluña (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-80-de-las-viviendas-rehabilitadas-no-priorizan-la-eficiencia-energetica/>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Ningún comentario

El 80% de las viviendas rehabilitadas no priorizan la eficiencia energética y la descarbonización, ya que se centran en mejoras estéticas o funcionales, como la renovación de baños o cocinas, según un estudio del Observatorio de la Rehabilitación Eléctrica de la Vivienda en España (OREVE) y del Consejo General de la Arquitectura Técnica de España (CGATE).

Para llevar a cabo este informe --que lleva por título 'La descarbonización del sector residencial en España: el papel de la instalación eléctrica en la vivienda. La visión de los expertos en rehabilitación'-- se hizo una encuesta entre el 25 de junio y 15 de julio a arquitectos técnicos con el fin de analizar el papel real que la eficiencia energética y la electrificación desempeñan en los procesos de rehabilitación de vivienda en España.

Los resultados del estudio muestran que la actualización de la instalación eléctrica solo es prioritaria por un 13% de los propietarios, cuando es fundamental para la **electrificación de los nuevos consumos energéticos del hogar, la integración de energías renovables y el almacenamiento distribuido**, además de garantizar la seguridad de las personas.

Además, según los encuestados, en el 51% de las rehabilitaciones, las peticiones de los clientes coinciden solo parcialmente con lo que requiere el inmueble y en un 33% están muy alejadas de las

necesidades reales. Sólo en un 15% de los casos hay coincidencia entre las expectativas del propietario y los criterios técnicos de la actuación que el inmueble necesita en la rehabilitación.

Ayudas en la eficiencia

Por otra parte, **menos de un 10% de los propietarios que rehabilitan solicitan ayudas públicas y un 38% de los que se las habían planteado renuncian finalmente a hacerlo**. Las principales razones, según los arquitectos técnicos, son la burocracia excesiva en un 76%, la lentitud en la tramitación (39%) y la necesidad de adelantar el dinero (38%), además de la complejidad de las bases y la falta de claridad en los requisitos.

Por ello, el OREVE y el CGATE subrayan que simplificar y agilizar los procedimientos de acceso a las ayudas es imprescindible para que realmente actúen como incentivo y no como obstáculo.

El redactor recomienda

- **Sandfire Matsa, primera empresa minera con Certificado de Ahorro Energético en España**
- **Investigadores del UPV-CSIC desarrollan un catalizador más eficiente y resistente para reducir las emisiones de los coches**
- **Del ahorro a la eficiencia inteligente: el nuevo significado de usar bien la energía**

Asimismo, el informe refleja que, según los profesionales, en casi el 60% de las viviendas rehabilitadas es necesario actuar sobre la instalación eléctrica, pero solo un tercio de los propietarios están dispuestos a invertir en ello. Esta brecha provoca que un 40% de las actuaciones necesarias en la instalación eléctrica se pospongan o se limiten a lo imprescindible, lo que deja al parque residencial español en una situación vulnerable ante los nuevos retos energéticos.

Respecto al coste medio de actualización de la instalación eléctrica, se sitúa en un máximo de un 11% del presupuesto total de una rehabilitación integral. Para los técnicos, esta inversión es importante, ya que sin una instalación eléctrica adecuada, la vivienda no puede electrificar nuevos usos como la climatización eficiente, la movilidad eléctrica o el autoconsumo fotovoltaico.

Además, el estudio recuerda que el 40% del consumo energético residencial en España aún depende de gas o derivados fósiles y que la transición energética a viviendas neutras en emisiones pasa por su electrificación. De este modo, aseguran que sin una instalación eléctrica actualizada y segura la descarbonización del parque residencial será "inviable".

Por otra parte, el 70% de los arquitectos técnicos consideran relevante incorporar los objetivos de descarbonización y eficiencia en las recomendaciones sobre el alcance de una rehabilitación, mientras que un 60% de ellos piensan que la actualización de la instalación eléctrica debe incluirse en las decisiones de una rehabilitación.

Asimismo, los profesionales reclaman que las ayudas públicas a la rehabilitación destinen al menos un 10% de su dotación a la actualización de la instalación eléctrica y que se promuevan campañas de sensibilización ciudadana que vinculen la rehabilitación no solo con el ahorro energético, sino con el bienestar, la salud y la seguridad de las personas.

El estudio también destaca que cada año más de medio millón de viviendas de segunda mano cambian de propietario en España, lo que representa una oportunidad estratégica para impulsar la rehabilitación energética. Sin embargo, el 50% de los compradores desconoce el estado real del inmueble y de sus instalaciones, y apenas un 10% de los propietarios son conscientes del estado real del inmueble adquirido.

Recomendaciones

Así, OREVE y CGATE proponen exigir un informe técnico independiente sobre el estado real de la vivienda y sus instalaciones en las operaciones de compraventa o de alquiler. Esta medida permitiría proteger al comprador, fomentar decisiones informadas y ajustar el precio del inmueble a la realidad, facilitando las actuaciones orientadas a mejoras de la eficiencia y de la seguridad.

El informe concluye con un conjunto de propuestas dirigidas a las administraciones, profesionales y ciudadanía, que están orientadas a transformar el actual modelo de rehabilitación, entre las cuales está simplificar y agilizar los procedimientos de acceso a las ayudas públicas, para reducir trámites y plazos que eviten que los propietarios desistan. Además, proponen incorporar la instalación eléctrica en las líneas de ayuda, asignando un mínimo del 10% de los fondos a su actualización.

También abogan por exigir un informe técnico previo en compraventas de viviendas usadas, que detalle el estado del inmueble y sus instalaciones, así como implantar inspecciones periódicas de las instalaciones eléctricas en viviendas antiguas, reforzando la seguridad, así como promover campañas de sensibilización ciudadana, centradas en el confort, la salud y la revalorización del hogar.

El futuro energético de Cataluña pasa por entender el biogás como una pieza esencial del nuevo mix energético - Energética 21

- El Clúster de Bioenergía de Catalunya (CBC) celebró en Reus el IV Fòrum de Biogàs de Catalunya con la asistencia de más de 160 profesionales del sector.



Clúster de Bioenergía de Catalunya IV Fòrum de Biogàs de Catalunya

biogás biometano futuro energético cataluña mix energético bioenergía transición energética bioeconomía circular

<https://energetica21.com/noticia/futuro-energetico-cataluna-pasa-enteder-biogas-pieza-esencial-nuevo-mix-en...>

Energética 21

Miércoles, 22 octubre 2025

El Clúster de Bioenergía de Catalunya (CBC) celebró en Reus el IV Fòrum de Biogàs de Catalunya con la asistencia de más de 160 profesionales del sector.

El Clúster de Bioenergía de Catalunya (CBC) celebró el pasado jueves, en el recinto de Fira Reus, el **IV Fòrum de Biogàs de Catalunya**, reafirmando su papel como evento de referencia para el sector. El encuentro reunió a **más de 160 profesionales**, que compartieron conocimientos, experiencias y oportunidades de desarrollo del biometano, un vector clave en la transición energética y la bioeconomía circular en Cataluña.

Una mirada europea y estatal al mercado del biometano

La jornada comenzó con una ponencia de Henning Dicks (Agriportance) sobre el mercado del biometano en Europa, seguida del análisis de Naiara Ortiz de Mendíbil, secretaria general de Sedigas, sobre la situación en España y Cataluña y las oportunidades para aprovechar el potencial de descarbonización del sector.

Tras la pausa para el café, se celebró una mesa redonda sobre los principales mercados del biometano, con la participación de Adelaida Alarcón (Control Union), Susana Jiménez (CrinGas),

Grégoire Béasse (Agil NRG) y Manuel Callejero (Nippon Gases), moderada por Joan Plana (Nedgia).

Posteriormente, se presentaron casos de éxito en la comercialización del biometano, con las experiencias de David Fernández, que expuso el caso de Torre Santamaria; Marc Mòdena, que habló sobre el vertedero controlado de Can Mata; Ricard Cunill, que se centró en las soluciones del biometano en el ámbito del transporte de vehículos pesados; y Rubén Martínez, que cerró la mesa explicando el caso de la planta de Vilasana. La sesión fue moderada por Lorena Arimón (Aesa).

El biometano: una oportunidad de país

La clausura institucional corrió a cargo de Ricard Carreras, coordinador de la Comisión de Biogás del CBC y responsable de Promoción de Transferencia y Proyectos Territoriales y Sectoriales del CT Beta (UVic-UCC).

Carreras recordó que el biometano es mucho más que una tecnología: es una oportunidad de país, y que el futuro energético de Cataluña y de España pasa por entender el biogás como una pieza esencial del nuevo mix energético.

Networking y colaboración para impulsar el sector

La jornada culminó con una sesión de networking a través de ocho mesas de speed matching, lideradas por los patrocinadores MicroPower Europe, Consorci per a la Gestió dels Residus del Vallès Oriental, Nedgia, Grup Griñó, Verdalia Bioenergy, Naturgy, PreZero y Axpo - Sorigué, que permitieron establecer contactos y presentar soluciones innovadoras al sector.

El IDAE y AEBIG elaboran la Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano

- El IDAE y la AEBIG han elaborado la ‘Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano’ para facilitar el desarrollo territorial.



El IDAE y AEBIG elaboran la Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-idae-y-aebig-elaboran-la-guia-de-buenas-practicas-para-la-implantacion...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) y la Asociación Española de Biogás (AEBIG) han elaborado la ‘Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano’ para facilitar el desarrollo territorial de este tipo de plantas. Esta iniciativa surge ante la necesidad de **establecer criterios** que aseguren una implantación con beneficios tangibles tanto para el medio ambiente como para las comunidades que acogen estas instalaciones.

El enfoque principal del documento es potenciar la contribución de estos proyectos a la economía circular, fortalecer su integración social y minimizar impactos adversos. Para ello, se han evaluado experiencias reales de funcionamiento de plantas en los últimos años, lo que ha permitido identificar áreas clave de actuación.

En base a este análisis, la publicación propone siete líneas fundamentales:

Diálogo, transparencia, comunicación y participación ciudadana: fomentar procesos abiertos que garanticen la implicación de la población local desde las fases iniciales.

Compromiso medioambiental y respeto por el entorno: asegurar que los proyectos se alineen con los objetivos de sostenibilidad y preservación del medio natural.

Beneficios para la comunidad: impulsar un retorno positivo para el territorio, a través de empleo, servicios o inversión social.

Emplazamiento adecuado de las plantas: elegir ubicaciones que equilibren viabilidad técnica, impacto ambiental y aceptación social.

Gestión eficiente de los residuos y almacenamiento seguro de materias primas: aplicar procesos que minimicen riesgos y maximicen el aprovechamiento de recursos.

Gestión eficiente del digerido: tratar correctamente los subproductos generados para evitar impactos negativos y potenciar su valorización.

Seguridad y control de riesgos: implementar protocolos robustos que garanticen el funcionamiento seguro de las instalaciones.

Las plantas de biogás y biometano representan una **solución integral** que une energía, sostenibilidad y medioambiente. Mediante la transformación de residuos orgánicos —como restos agrícolas, ganaderos, lodos de depuradoras o residuos municipales— en energía limpia y de proximidad, se mejora la gestión de residuos, se reduce la dependencia energética exterior y se produce un abono natural que favorece prácticas agrícolas más sostenibles.

El biogás y el biometano desplazan a los combustibles fósiles en la generación de electricidad, calor o combustible para vehículos y contribuyen a cumplir los objetivos de reducción de emisiones y de penetración de energías renovables de España para 2030, recogidos en el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030 (PNIEC)**. Además, al aprovechar residuos generados localmente, evitan la necesidad de grandes infraestructuras. Así, estas tecnologías se posicionan como una oportunidad estratégica para fortalecer el sector agroalimentario, avanzar hacia un modelo más sostenible y dinamizar el medio rural.

Energies renovables sí, però respectant el territori - Hora Nova

- La transició energètica és una necessitat inajornable. Ningú discuteix que hem d'avançar cap a un model sostenible, basat en fonts netes i en la reducció d'emissions. Però fer-ho d'esquena al territori, sense planificació ni transparència, seria un error tan greu com no fer-ho....



Logo Hora Nova

<https://www.horanova.cat/opinio/258534/energies-renovables-si-pero-respectant-el-territori>**Miércoles, 22 octubre 2025**

La transició energètica és una necessitat inajornable. Ningú discuteix que hem d'avançar cap a un model sostenible, basat en fonts netes i en la reducció d'emissions. Però fer-ho d'esquena al territori, sense planificació ni transparència, seria un error tan greu com no fer-ho.

Per aquest motiu, el passat dimecres el PP va presentar una proposta de resolució parlamentària amb un objectiu molt clar: garantir que el desplegament de les energies renovables a Catalunya es faci amb rigor, consens i respecte pel nostre entorn natural i paisatgístic. El projecte del parc eòlic marí de Roses, davant del cap de Creus, ha generat preocupació, si no rebuig, entre veïns, pescadors, empresaris i entitats ambientals. No es tracta de rebutjar l'energia eòlica, sinó d'exigir una avaluació seriosa dels seus impactes abans de prendre decisions irreversibles.

Des del PP vam demanar dues coses molt concretes. En primer lloc, que l'Observatori del Paisatge elabori un estudi actualitzat sobre l'impacte visual i paisatgístic del projecte. Parlem d'una de les zones més singulars i protegides de la nostra costa, amb un valor ambiental i econòmic incalculable. Saber quin efecte tindria la instal·lació d'aerogeneradors de més de 250 metres d'alçada sobre el paisatge i sobre l'activitat humana no és cap caprici: és una exigència de bona gestió.

En segon lloc, que el Govern de la Generalitat impulsi un estudi ambiental complet, que analitzi els efectes sobre la biodiversitat marina i terrestre, sobre els ecosistemes locals i sobre sectors com la pesca o el turisme. Sense aquesta informació, no pot haver-hi una decisió responsable ni un debat públic amb garanties.

Per això també vam rebutjar les esmenes del PSC, que només buscaven diluir el contingut de la proposta i ajornar qualsevol acció real. Allà on nosaltres demanem terminis clars i estudis independents, ells proposaven «valorar l'oportunitat» de fer-los, sense compromisos ni dates. És a dir, més indefinició, més temps perdut i menys control.

Catalunya necessita una política energètica moderna, però també prudent, transparent i dialogada amb el territori. Protegir el paisatge no és frenar el progrés, és garantir que el progrés sigui compatible amb allò que ens fa únics.

Des del Partit Popular defensem un model energètic sostenible, però també basat en la planificació, el seny i la defensa del nostre patrimoni natural. Perquè fer les coses bé no retarda el futur:

l'assegura.

España ya tiene Guía del Biogás y el Biometano

- El IDAE (Gobierno de España) y la Asociación Española del Biogás publican la Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano



España ya tiene Guía del Biogás y el Biometano

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

España ya tiene Guía del Biogás y el Biometano

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/espa-a-ya-tiene-gu-a-20251022>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 22 octubre 2025

Las plantas de biogás y biometano se postulan como "solución integral que une energía, sostenibilidad y medio ambiente". Mediante la transformación de residuos orgánicos —como restos agrícolas, ganaderos, lodos de depuradoras o residuos municipales— en energía limpia y de proximidad, cualquier planta de este tipo mejora la gestión de residuos y produce un abono natural que favorece prácticas agrícolas más sostenibles, según Aebig. El biogás y el biometano producidos en estas plantas desplazan a continuación a los combustibles fósiles en la generación de electricidad, calor o carburante para vehículos (lo cual se traduce en una menor dependencia exterior) y contribuyen a cumplir los objetivos de reducción de emisiones y de penetración de energías renovables de España para 2030, recogidos en el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030**. Además, al aprovechar residuos generados localmente -añaden desde Aebig-, el biogás y el biometano evitan la necesidad de grandes infraestructuras. Y, así, se posicionan como "una oportunidad estratégica para fortalecer el sector agroalimentario, avanzar hacia un modelo más sostenible y dinamizar el medio rural".

Habida cuenta de ese marco conceptual, el enfoque principal del documento es -explican desde la Asociación- potenciar la contribución de estos proyectos a la economía circular, fortalecer su integración social y minimizar impactos adversos.

Para ello, las dos entidades partícipes de esta publicación han evaluado experiencias reales de funcionamiento de plantas en los últimos años, "lo que ha permitido identificar áreas clave de actuación". A partir de ese análisis, la publicación propone **siete líneas fundamntales de trabajo**.

1. Diálogo, transparencia, comunicación y participación ciudadana: fomentar procesos abiertos que garanticen la implicación de la población local desde las fases iniciales.

«Se ha de informar sobre el proyecto desde el momento cero, cuando se está en las primeras fases de definición para fortalecer la participación ciudadana»

«Ejemplos de buenas prácticas serían impulsar desde el inicio acciones como campañas de difusión, visitas a plantas en operación (...), planificar un calendario de reuniones periódicas con los agentes implicados (incluyendo promotoras, gobiernos locales, autonómicos, agentes sociales, etc.) a lo largo de la vida del proyecto»

«Los esfuerzos deben ir dirigidos a conseguir beneficios para todas las partes con sentimiento de participación ciudadana en el desarrollo del proyecto, para fomentar la integración y aceptación social, para que se sientan parte de éste y se genere confianza»

2. Compromiso medioambiental y respeto por el entorno: asegurar que los proyectos se alineen con los objetivos de sostenibilidad y preservación del medio natural.

«La planta ha de reducir el riesgo de contaminación de las aguas por nitratos, así como de emisiones de gases de efecto invernadero, en comparación a la situación previa de la zona de influencia de las instalaciones»

«La planta ha de reducir el riesgo de contaminación de las aguas por nitratos, así como de emisiones de gases de efecto invernadero, en comparación a la situación previa de la zona de influencia de las instalaciones»

3. Beneficios para la comunidad: impulsar un retorno positivo para el territorio, a través de empleo, servicios o inversión social.

«No solo los beneficios ambientales de las plantas, como puede ser dar una solución a un problema de residuos o de contaminación, sino también de otros que tienen un impacto directo en la vida cotidiana de la gente, como los derivados de la generación de actividad o de una rebaja en los precios de la energía»

«Se deben estudiar, y adoptar en su caso, acciones de retorno a la comunidad de la actividad de la planta, con el fin de que la comunidad pueda beneficiarse de los productos de la planta. Ejemplos de este tipo de beneficios serían, en función de la tipología de los proyectos, promover el empleo local, construir gasolineras donde repostar con precios más competitivos, etc»

4. Emplazamiento adecuado de las plantas: elegir ubicaciones que equilibren viabilidad técnica, impacto ambiental y aceptación social.

La ubicación y capacidad de las plantas -dice la Guía- debería diseñarse en función de la capacidad local de suministrar sustratos para la producción de biogás. Además, y aparte de lo anterior, se ha de

localizar la planta en un espacio

- que cuente con la aprobación de la comunidad;
- que se encuentre a una distancia mínima adecuada de núcleos habitados o de otros negocios;
- que cumpla con todos los requisitos ambientales y sociales;
- que generen el menor impacto por ruidos y en la propia infraestructura viaria; y
- que minimice el riesgo de impacto por olores.

5. Gestión eficiente de los residuos y almacenamiento seguro de materias primas: aplicar procesos que minimicen riesgos y maximicen el aprovechamiento de recursos.

«esto incluiría, entre otros aspectos, el almacenamiento y transporte adecuado al territorio de la materia prima, en instalaciones diseñadas correctamente y en camiones que cuenten con un control sanitario, con protecciones para evitar los olores, emisiones atmosféricas u otros contaminantes de suelos y aguas, que afecten al entorno de la planta»

6. Gestión eficiente del digerido: tratar correctamente los subproductos generados para evitar impactos negativos y potenciar su valorización.

«El área de almacén y gestión del digerido ha de recibir una especial atención, tanto en el diseño del proyecto como en la posterior operación de la planta»

«Debe garantizarse una capacidad de almacenamiento adecuada, asumiendo un conocimiento detallado de las prácticas de fertilización locales e, incluso, su integración en la operación de la planta»

«También, se ha de asegurar que la composición del digerido (...) se adapta a las necesidades de los cultivos»

7. Seguridad y control de riesgos: implementar protocolos robustos que garanticen el funcionamiento seguro de las instalaciones.

«Se ha de definir y clarificar la identificación de riesgos y sus controles y comunicar a la población local las medidas de seguridad»

Protagonistas

Fundada en el año 2009, la **Asociación Española de Biogás** (Aebig) es una entidad nacida para representar "a toda la cadena de valor del sector, incluyendo promotores/desarrolladores de plantas, ingenierías, tecnólogos, suministradores de equipos, empresas energéticas y centros tecnológicos y académicos, tanto nacionales como de Francia, Italia, Alemania y Austria".

Su objetivo es promover el biogás "como una fuente renovable, respetuosa con el medioambiente, que reduce emisiones, valoriza residuos, recupera nutrientes, genera energía renovable como el

biometano, produce bioproductos como biofertilizantes y contribuye a generar desarrollo en el medio rural".

Aebig, que está reconocida por administraciones públicas, universidades y centros de investigación como la entidad más representativa del sector del biogás en España, es miembro fundador de la Asociación Europea de Biogás (European Biogas Association, EBA).

El **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía** (IDAE) es una a Entidad Pública Empresarial (EPE) que depende orgánicamente de la Secretaría de Estado de Energía (el IDAE está adscrito así al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico).

Constituye el marco estratégico de su actividad "contribuir a la consecución de los objetivos que tiene adquiridos nuestro país en materia de mejora de la eficiencia energética, energías renovables y otras tecnologías bajas en carbono".

Según el Ministerio, el IDAE lleva a cabo acciones de difusión y formación, asesoramiento técnico, desarrollo de programas específicos y financiación de proyectos de innovación tecnológica y carácter replicable. En el año 2012, el Real Decreto-ley 20/2012 amplió sus funciones.

Entre las nuevas están el "dar apoyo a las tecnologías orientadas a la descarbonización de la generación eléctrica" y el "prestar asistencia al Ministerio en procedimientos administrativos".

Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano

Iberdrola nombra a Paul Simshauser nuevo consejero delegado de su filial en Australia

- Iberdrola ha nombrado a Paul Simshauser nuevo consejero delegado de su filial en Australia, relevando en el puesto a Ross Rolfe



Paul Simshauser, nuevo consejero delegado de Iberdrola en Australia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-nombra-a-paul-simshauser-nuevo-consejero-delegado-de-su-filial...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Simshauser releva en el puesto a Ross Rolfe, quien dejará el cargo a finales de este año

Iberdrola ha nombrado a Paul Simshauser nuevo consejero delegado de su filial en Australia, relevando en el puesto a Ross Rolfe, quien dejará el cargo a finales de este año, informó la compañía.

Rolfe continuará como presidente del consejo de administración de Iberdrola en el país, donde la energética cuenta con 1.895 megavatios (MW) en operación de renovables y cuenta con otros 622 MW en construcción.

"Ha sido un privilegio y un honor dirigir el negocio de Iberdrola en Australia durante los últimos cinco años. Estoy orgulloso de lo que hemos logrado desde la adquisición de Infigen en 2020 y estoy profundamente agradecido a Ignacio Galán, Pedro Azagra y Hugh Elliott por su confianza y apoyo", destacó Rolfe.

Su papel en Iberdrola

Desde 2020, bajo el liderazgo de Rolfe, Iberdrola Australia ha invertido 2.500 millones de dólares australianos (unos 1.400 millones de euros) -además de los 1.400 millones de dólares (unos 784

millones de euros) asociados a la adquisición de Infigen- en proyectos eólicos, solares y de almacenamiento de baterías en Australia Meridional, Nueva Gales del Sur y Queensland.

Ello ha permitido a la eléctrica triplicar su tamaño en el país, cuadruplicado su base de clientes, obtenido una licencia de viabilidad de energía eólica marina en Victoria y lanzado un nuevo negocio de redes.

Por su parte, Simshauser ha sido consejero delegado de Powerlink Queensland y profesor de Economía en el Centro de Investigación de Políticas y Economía Energética Aplicada. Reconocido economista energético, ocupó altos cargos de liderazgo durante más de 25 años en los mercados energéticos, organismos reguladores e instituciones de políticas públicas de Australia.

La australiana Gelion recauda 10 millones de libras para comercializar su innovadora tecnología de litio-azufre

- En marzo de 2023, la empresa se posicionó como candidata a construir “la mejor batería del mundo” después de adquirir una cartera de propiedad intelectual con más de 450 patentes de litio-azufre y ánodo de silicio.



La australiana Gelion recauda 10 millones de libras para comercializar su innovadora tecnología de litio-azufre

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-australiana-gelion-recauda-10-millones-de-libras-para-comercializar-su-i...>

José A. Roca

Miércoles, 22 octubre 2025

En marzo de 2023, la empresa se posicionó como candidata a construir “la mejor batería del mundo” después de adquirir una cartera de propiedad intelectual con más de 450 patentes de litio-azufre y ánodo de silicio

La compañía australiana de almacenamiento de energía, **Gelion**, que cotiza en el Reino Unido, ha recaudado más de £10 millones (equivalente a 20,5 millones de dólares australianos) de accionistas actuales y nuevos, con el objetivo de comercializar su innovadora tecnología de baterías de litio-azufre de la compañía.

Gelion, que se escindió originalmente de la Universidad de Sídney, recaudó la semana pasada un total de £10 millones mediante la emisión de 50.000.000 de nuevas acciones, seguido de una oferta minorista —cuya suma aún no se ha revelado— que se cerró anticipadamente el lunes debido a la alta demanda.

Dos patentes USA y un socio de primer nivel

Esta ronda de financiación se produce tras la noticia de que Gelion ha obtenido dos patentes en Estados Unidos, lo que refuerza los esfuerzos de la empresa por “construir un foso defensivo en

torno a su enfoque único hacia la tecnología de azufre de próxima generación”.

La semana pasada, la empresa también cerró un acuerdo con un fabricante de baterías “de primer nivel”, aún sin nombre, descrito como una compañía global con más de 100.000 empleados y grandes instalaciones de producción en Asia, Europa y América, que presta servicios a industrias como la automotriz, industrial y tecnológica de consumo.

Gelion señala que parte de los fondos recaudados se utilizarán para cumplir con los términos del nuevo acuerdo con el socio fabricante, incluyendo el desarrollo de prototipos comerciales de celdas tipo "pouch" y el avance hacia la adecuación del producto al mercado.

“Gelion está muy agradecido por el apoyo que nos brindan nuestros inversores actuales y nuevos”, dijo John Wood, CEO de Gelion.

“Hemos establecido una posición muy sólida en el mundo de la innovación en tecnologías de baterías y los fondos que se nos han confiado nos dan la oportunidad de convertir esa posición en un éxito comercial mediante el desarrollo aplicado y la colaboración a lo largo de toda la cadena de suministro.”

“Nuestro plan es avanzar rápidamente, siguiendo una estrategia de bajo consumo de capital, concentrándonos en nuestras áreas centrales de diferenciación clave, y trabajar con socios para continuar entregando colaboraciones revolucionarias y liderazgo industrial global con nuestras extraordinarias tecnologías de baterías de azufre.”

Wood asumió la dirección de Gelion a fines de 2022, para liderar el entonces australiano emprendimiento en su incursión en el creciente mercado global de baterías.

La tecnología de almacenamiento de energía de Gelion basada en baterías no-flujo de zinc-bromuro utiliza un gel electrolítico inherentemente retardante al fuego, lo que le permite operar a temperaturas de hasta 50 °C sin necesidad de sistemas de aire acondicionado.

Estas baterías también pueden descargarse hasta cero voltios sin afectar su rendimiento, son más densas en energía y tienen una mayor durabilidad que las tradicionales baterías de plomo-ácido, y ofrecen una alternativa segura y reciclable a las baterías de ion-litio.

“La mejor batería del mundo”

En marzo de 2023, la empresa se posicionó como candidata a construir “la mejor batería del mundo” después de adquirir una cartera de propiedad intelectual con más de 450 patentes de litio-azufre y ánodo de silicio.

Tras respaldar los planes del gobierno de Albanese para una Estrategia Nacional de Baterías, la compañía trasladó su sede a Londres y se listó en la bolsa de valores AIM.

En su país de origen, Gelion recibió una subvención de la Agencia Australiana de Energía Renovable (ARENA) en diciembre de 2024 para apoyar la producción y optimización de sus tecnologías de baterías de litio-azufre (Li-S) y silicio-azufre (Si-S) de tercera generación (GEN 3).

La CE mete la tijera en los planes alemanes de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas

- Es probable que el país tenga que reducir su ambición de construir 20 gigavatios (GW) a casi la mitad.



La CE mete la tijera en los planes alemanes de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-ce-mete-la-tijera-en-los-planes-alemanes-de-nueva-capacidad-de-planta...>

José A. Roca

Miércoles, 22 octubre 2025

Es probable que el país tenga que reducir su ambición de construir 20 gigavatios (GW) a casi la mitad

El gobierno alemán y la Comisión Europea han llegado a un acuerdo sobre las condiciones iniciales para que el Estado brinde apoyo a la construcción de nueva capacidad de plantas eléctricas de gas, según informaron varios medios. Es probable que el país tenga que reducir su ambición de construir 20 gigavatios (GW) a casi la mitad.

La Comisión Europea ha acordado un marco inicial con Alemania para apoyar la construcción de 12,5 GW, según informaron Tagesspiegel Background y Der Spiegel. Las negociaciones aún continúan, pero podría esperarse pronto una aprobación “en escala limitada”, informó Der Spiegel. Aun así, las primeras licitaciones tendrían que prepararse y no se espera que comiencen antes de la primavera de 2026, añadió.

Energía de respaldo

Alemania planea apoyar la construcción de nuevas plantas eléctricas alimentadas por gas como respaldo para la generación de electricidad en momentos de poca producción eólica y solar. Las medidas de apoyo financiero corren el riesgo de distorsionar la competencia, por lo que requieren la aprobación de la Comisión Europea bajo las normas de ayudas estatales. Según el último informe de

monitoreo sobre la seguridad del suministro eléctrico del regulador de redes BNetzA, Alemania necesita nueva capacidad controlable para evitar escasez de energía a mediano plazo.

Los planes enfrentan además una resistencia adicional. La empresa emergente de gestión energética 1KOMMA5° ha presentado una queja oficial ante la Comisión Europea contra los planes del gobierno, alegando que estos “distorsionarían la competencia y aumentarían innecesariamente los costos de la transición energética”.

La start-up 1KOMMA5°, que combina tecnologías domésticas como bombas de calor y baterías con software para optimizar el uso de electricidad, argumenta que la flexibilidad es más rentable y respetuosa con el clima que las plantas eléctricas de gas, y que los subsidios previstos son innecesarios e inapropiados. Señaló que las centrales eléctricas virtuales —sistemas que agrupan a consumidores y ajustan su demanda de energía en caso de cuellos de botella— se verían perjudicadas si se otorgan subsidios a las plantas de gas.

A medida que Alemania continúa expandiendo su capacidad de energía eólica y solar mientras elimina gradualmente el carbón, necesita desarrollar capacidad de respaldo que pueda activarse en cualquier momento. La coalición anterior, bajo el canciller Olaf Scholz, había planeado construir alrededor de 10 GW de nuevas plantas eléctricas a gas y preparadas para hidrógeno, pero el colapso temprano del gobierno llevó a importantes retrasos en las licitaciones. El nuevo liderazgo reabrió las negociaciones con la Unión Europea.

Las 5 claves del Foro Bomba de Calor

- Bajo el lema 'Bomba de calor: un activo para la seguridad energética y la flexibilidad de la red', AFEC e Iberdrola celebraron ayer el V Foro de la Bomba de Calor en el auditorio de Iberdrola, en la calle Tomás Redondo, 1, de Madrid.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/energias-renovables/150475/las-5-claves-del-foro-...>

Javier Espada

Miércoles, 22 octubre 2025

El foro de debate sirvió para reflexionar sobre la coyuntura y los retos de la bomba de calor, entre los que destacan las barreras económicas, la falta de incentivos, o la incertidumbre regulatoria, que afecta a toda la cadena de valor de un mercado necesitado de impulso.

incentivos, o la **incertidumbre regulatoria**, que afecta a toda la cadena de valor de un mercado necesitado de impulso.

Y todo ello a través de diferentes ponencias y mesas redondas en las que participaron expertos de la talla de **Miguel Rodrigo**, director general del IDAE; **Marina Serrano**, presidenta de **AELEC**; **Jacobo Llerena**, subdirector general de Eficiencia Energética del **MITECO**; **Luis Mena**, presidente del Comité de Estadísticas de Bombas de Calor de **AFEC**; **Santiago Gómez**, presidente de **APPA Renovables**; **Víctor Carballo**, responsable de Smart Clima de **Iberdrola**; **Marta San Román**, directora general de

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

Bajo el lema '**Bomba de calor** : un activo para la seguridad energética y la flexibilidad de la red', **AFEC** e **Iberdrola** celebraron ayer el **V Foro de la Bomba de Calor** en el auditorio de Iberdrola, en la calle Tomás Redondo, 1, de Madrid.

Más de **medio centenar de profesionales** se dieron cita en un **foro de debate** que sirvió para reflexionar sobre la coyuntura actual y los retos de la bomba de calor, entre los que destacan las **barreras económicas**, la falta de

AFEC ; Francisco Perucho , presidente de AFEC ; y Jane Rosenow , profesor de Energía y Política Climática en la Universidad de Oxford.

Las 5 claves del Foro Bomba de Calor

- La bomba de calor proporciona **eficiencia energética** (por su excelente rendimiento), **seguridad energética** (no depende de los combustibles fósiles que se producen lejos de las fronteras europeas) y garantiza flexibilidad para cubrir las necesidades energéticas. Además, según un estudio elaborado por **APPA Renovables**, la bomba de calor puede suponer un **ahorro de un 77 %** frente a una caldera de gasóleo.

De izquierda a derecha: Víctor Carballo, responsable de Smart Clima de Iberdrola; Jacobo Llerena, subdirector general de Eficiencia Energética del MITECO; Marina Serrano, presidenta de AELEC; Luis Mena, presidente del Comité de Estadísticas de Bombas de Calor de AFEC; y Santiago Gómez, presidente de APPA Renovables.

- **La incertidumbre regulatoria** lastra el crecimiento del mercado de las bombas de calor porque afecta al diseño del producto, la instalación, el uso de refrigerantes... Además, la **velocidad** a la que se sucede la aprobación de nuevas normativas dificulta a los fabricantes invertir en tecnología y nuevas líneas de producción que lanzar al mercado. En este sentido, la nueva Directiva de Eficiencia Energética supone un **cambio de paradigma**. Ahora, el marco regulatorio europeo propone que las tecnologías (entre las que se encuentra la bomba de calor) compitan desde la **neutralidad tecnológica**, por lo que los fabricantes de bombas de calor reclaman mayor fiscalidad para los combustibles fósiles.
- La principal barrera para la adopción de un sistema de bomba de calor es la **inversión económica inicial**, que representa tres o cuatro veces lo que es una caldera de gas.
- La **inversión en redes** es una **actuación clave** para afrontar el **incremento de la demanda de la electrificación**. En este sentido, el **Real Decreto Ley 7/2025** (que finalmente fue derogado) contenía medidas muy interesantes para reforzar el sistema y avanzar en el despliegue de la electrificación y de la bomba de calor en España.
- La **claridad en la comunicación** es determinante para avanzar en la expansión de la bomba de calor. Solo a través de las estrategias de comunicación se conseguirá crear un terreno de juego común en el que las tecnologías podrán competir en igualdad de condiciones. Las *fake news* siguen calando en muchos usuarios. De hecho, el **25 % de los habitantes de Reino Unido** creen que las calderas de gas son más eficientes que las bombas de calor.

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

Las instalaciones eólicas en EEUU caen un 15% en el primer semestre, aunque se prevé un repunte de actividad en el...

- El informe U.S. Wind Energy Monitor publicado por Wood Mackenzie y la American Clean Power Association proyecta que la industria agregue 46 GW hasta 2029.



Las instalaciones eólicas en EEUU caen un 15% en el primer semestre, aunque se prevé un repunte de actividad en el segundo

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-instalaciones-eolicas-en-eeuu-caen-un-15-en-el-primer-semester-aunqu...>

José A. Roca

Miércoles, 22 octubre 2025

El informe U.S. Wind Energy Monitor publicado por Wood Mackenzie y la American Clean Power Association proyecta que la industria agregue 46 GW hasta 2029

En el segundo trimestre, el mercado eólico de EEUU instaló 593 megavatios (MW), lo que representa una caída del 60% en comparación con el segundo trimestre de 2024. Sin embargo, se proyecta que las instalaciones durante los primeros nueve meses de 2025 superen las de 2024, alcanzando un total de 3.8 gigavatios (GW), según el informe *U.S. Wind Energy Monitor* publicado hoy por **Wood Mackenzie** y la **American Clean Power Association (ACP)**.

A pesar de la desaceleración en el segundo trimestre, se espera que la actividad aumente, con el 51% de la capacidad prevista entrando en operación en el cuarto trimestre, lo que llevaría el total anual de 2025 a 7.7 GW.

Eólica terrestre

La perspectiva del mercado eólico terrestre en EEUU después de la ley OBBBA aumentó un 3,6% (2,4 GW) para nuevas construcciones en comparación con el trimestre anterior, ya que los desarrolladores se enfocan en poner en operación comercial los proyectos antes del vencimiento de los créditos fiscales.

“Estamos viendo este repunte a corto plazo porque muchos proyectos ya están listos para construirse o en construcción, totalmente autorizados y con pedidos de turbinas ya hechos”, dijo Leila Garcia da Fonseca, directora de investigación en Wood Mackenzie. “Sin embargo, enfrentaremos incertidumbre más adelante en la década debido a investigaciones arancelarias y desafíos en los permisos”.

La actividad de pedidos de turbinas ha sido moderada en la primera mitad de 2025 debido a la incertidumbre política. Si bien la guía del Departamento del Tesoro que confirma las reglas de elegibilidad para créditos fiscales dio un impulso del 7% a las instalaciones a corto plazo, las nuevas investigaciones arancelarias amenazan la cadena de suministro que respalda dos tercios de los componentes de turbinas eólicas. La investigación del Departamento de Comercio por motivos de seguridad nacional podría aumentar en un tercio los costos totales de los proyectos, lo que representa un riesgo a la baja para las instalaciones a finales de la década.

“Estamos viendo un vaivén político”, dijo Garcia da Fonseca. “La guía del Tesoro ayuda al desarrollo avanzado, pero las investigaciones arancelarias y los obstáculos en los permisos están generando incertidumbre más allá de 2027”.

Los estados del oeste liderarán la actividad con el 31% de las instalaciones hasta 2029, seguidos por el medio oeste. Este último liderará las instalaciones en 2027 y 2028. Illinois superará a Texas en 2027 con más de 1.8 GW de nueva capacidad.

Wood Mackenzie proyecta un total de 5.9 GW de capacidad eólica marina para 2029, con la mayor parte de la actividad concentrada en 2026 y 2027.

“Las recientes órdenes federales de detener trabajos y la incertidumbre regulatoria han afectado al sector eólico marino, debilitando oportunidades de venta ya frágiles y exponiendo el alto riesgo de inversión en el desarrollo eólico marino en EEUU”, dijo Garcia da Fonseca. “Sin embargo, nuestra proyección a cinco años se mantiene sin cambios y el 70% de la capacidad prevista ya está en construcción”.

Repunte del mercado en 2027

Wood Mackenzie pronostica instalaciones anuales promedio de 9.1 GW durante los próximos cinco años, incluyendo los segmentos en tierra, marinos y de repotenciación. Para finales de 2029, se espera que se instalen aproximadamente 46 GW de capacidad eólica, incluyendo casi 35.5 GW de nuevos proyectos en tierra, 6 GW de desarrollo marino y 4.5 GW de repotenciación. La capacidad acumulada alcanzaría los 196.5 GW.

Los proyectos listos para construirse impulsarán un pico de conexiones en 2027, cuando las instalaciones alcanzarán su punto máximo con 12.3 GW.

“A pesar de los vientos políticos en contra, los proyectos eólicos están demostrando resiliencia en el mercado”, dijo Garcia da Fonseca. “Los proyectos eólicos continúan asegurando acuerdos de interconexión en 2025, a pesar de la retórica en contra del viento. La tecnología mantiene una presencia significativa en el mercado incluso cuando la energía solar y el almacenamiento lideran la actividad de interconexión, con un liderazgo concentrado en las regiones SPP y ERCOT”.

Los cambios en los costos de los equipos, los tipos de interés y los precios de la electricidad provocan un gran cambio...

- Rystad Energy concluye que los precios justos de PPA para la energía solar PV son más bajos que los de la eólica terrestre a nivel mundial, pero existen grandes diferencias geográficas.



Los cambios en los costos de los equipos, los tipos de interés y los precios de la electricidad provocan un gran cambio en los PPA

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-cambios-en-los-costos-de-los-equipos-los-tipos-de-interes-y-los-precio...>

José A. Roca

Miércoles, 22 octubre 2025

Rystad Energy concluye que los precios justos de PPA para la energía solar PV son más bajos que los de la eólica terrestre a nivel mundial, pero existen grandes diferencias geográficas

Los precios de los PPA están definidos principalmente por dos factores: los costos de los proyectos y los precios del mercado eléctrico donde se ubicará el proyecto. Los proyectos solares y eólicos terrestres generalmente tienen un gasto de capital (capex) mucho mayor que el gasto operativo (opex), por lo que el capex es el principal impulsor del precio de equilibrio del proyecto, junto con el factor de capacidad, que determina el nivel de generación y, junto con el precio de venta, determina los ingresos del proyecto, según **Rystad Energy**.

La intensidad de capital de los proyectos solares ha disminuido significativamente en las últimas décadas gracias a importantes mejoras tecnológicas y al fuerte aumento de la capacidad de fabricación, lo que permite mayores economías de escala. La intensidad de capital ha bajado de un promedio global de más de 5 USD por vatio en 2010 a un nivel esperado de alrededor de 0,80 USD por vatio este año.

China domina la fabricación de componentes solares: más del 90% de la capacidad mundial para fabricar lingotes, obleas, células y módulos se encuentra en ese país, lo que significa que la mayoría de los proyectos solares en todo el mundo utilizan componentes chinos. Esto permite que los

proyectos tengan una intensidad de capital similar. Como resultado, la dispersión global de la intensidad de capital es bastante estrecha, con los cuartiles superior e inferior variando en promedio menos del 10% con respecto a la mediana.

El rango en 2025 se sitúa entre 0,80 y 1,00 USD por vatio y se espera que se mantenga estable durante los próximos cinco años. China, India, Emiratos Árabes Unidos y Arabia Saudita son mercados donde la intensidad de capital promedio está por debajo del primer cuartil, mientras que Estados Unidos y Japón presentan una intensidad significativamente por encima del tercer cuartil.

Aumenta la intensidad de capital de la eólica

En cambio, la intensidad de capital de la eólica aumentó considerablemente entre 2020 y 2023 debido a la inflación y al aumento de los tipos de interés que afectaron a los fabricantes. Esto hizo que el promedio global subiera de 1,14 USD por vatio en 2020 a 1,59 USD por vatio en 2023. Sin embargo, los costos se han estabilizado y se espera que se mantengan en ese nivel hasta 2030.

A diferencia de la solar, la capacidad de fabricación de turbinas eólicas está más diversificada geográficamente, lo que conlleva una mayor variación de costos según el origen de los componentes y la ubicación del proyecto. Los fabricantes occidentales tienen costos de producción más altos que los chinos, lo que provoca que los costos de desarrollo en países occidentales sean, en general, más altos que en Asia. La mediana de la intensidad de capital de la eólica terrestre ha superado los 1,50 USD por vatio en los últimos años y se espera que se mantenga en ese nivel. Sin embargo, el cuartil superior superará los 2,00 USD por vatio en 2030, lo que aumentará la dispersión con respecto a la mediana en más del 30%. China, nuevamente, es un claro caso atípico con una intensidad de capital muy por debajo del cuartil inferior, mientras que Australia y Estados Unidos son atípicos en el extremo opuesto.

El costo de capital y el potencial de recurso son los factores que más impactan en los precios de equilibrio

En los 35 mercados analizados por Rystad Energy, se presentan los precios de equilibrio finales considerando sensibilidades sobre capex, opex, tasa de descuento y factor de capacidad. Tanto los proyectos solares fotovoltaicos a gran escala como los eólicos terrestres son altamente sensibles a las tasas de descuento (es decir, al costo de capital). En los mercados donde el costo de capital es más alto, como en muchos países en desarrollo, los proyectos renovables enfrentan una desventaja considerable, especialmente si además no tienen recursos solares o eólicos abundantes.

Los factores de capacidad pueden variar ampliamente entre mercados y también dentro de una misma región. Como resultado, los precios de equilibrio también fluctúan mucho. Para la solar fotovoltaica, los precios de equilibrio pueden ir desde 6–8 USD por MWh, mientras que para la eólica terrestre, el rango es de 9–11 USD por MWh. Estas cifras representan casos en los que la producción es 15% superior o inferior a los escenarios base. Esto evidencia el carácter intensivo en capital de las energías renovables. Según los análisis de mercado, este problema parece ser más relevante para la eólica terrestre que para la solar a gran escala.

Por el contrario, los gastos operativos tienen muy poco impacto en los precios de equilibrio, ya que ninguna de estas tecnologías requiere insumos de combustible. Para la solar, en particular, los cambios en el opex tienen un efecto mínimo sobre la economía total del proyecto.

Tasas de captura mucho más altas para la solar que para la eólica terrestre

El segundo factor principal que determina el nivel de precios del PPA, además del costo del proyecto, son los precios del mercado spot, o más específicamente, los precios de captura. Los precios mayoristas de la electricidad varían mucho entre regiones, debido a la combinación de generación, infraestructura de red y patrones de demanda. En este grupo, el mercado de California (CAISO) presenta los precios mayoristas más bajos, mientras que regiones australianas como Nueva Gales del Sur y Australia Occidental están en el extremo superior.

En este análisis, se estimaron las tasas de captura como el precio promedio realmente obtenido como porcentaje del precio del mercado. Se calculó para cada tecnología examinando la relación histórica entre la participación de solar o eólica en la generación y sus tasas de captura correspondientes.

La solar tiende a tener tasas de captura más bajas que la eólica, ya que su generación se concentra en las mismas horas del día, lo que reduce los ingresos debido a la competencia (efecto de canibalización). Aunque el almacenamiento está creciendo, su expansión no ha alcanzado el mismo ritmo que el crecimiento de la solar, por lo que aún no proporciona la flexibilidad necesaria. En Nueva Gales del Sur, por ejemplo, esto ha llevado a que los precios de captura para la solar caigan hasta cerca del 40%. Muchos mercados con alta penetración solar ya presentan tasas promedio de captura en el rango de 40-60%, o se espera que lleguen a ese nivel pronto.

En cambio, hay muy pocos mercados en el mundo donde la eólica terrestre tiene una tasa de captura inferior al 80%, y no se espera que muchos bajen significativamente del 70% en los próximos años. Así que, aunque los precios de equilibrio para la solar sean más bajos en la mayoría de los mercados, lo que la hace más competitiva en costos, el precio efectivamente capturado en el mercado spot puede ser mucho más bajo, impactando fuertemente en los precios de los PPA.

De media, los precios de la solar son más bajos que los de la eólica terrestre

La distribución completa de los precios en los 35 mercados analizados para eólica terrestre y solar PV, en todos los escenarios con año de inicio 2025, se muestra en el gráfico 3. En promedio, los precios de PPA para la solar PV son más bajos que para la eólica terrestre, y el precio de PPA más bajo globalmente se encuentra en Arabia Saudita para el caso base bajo de solar, con un precio de solo 16,3 USD por MWh.

Los países de Medio Oriente, junto con India, China, CAISO (California), Marruecos y España, tienen casos bajos de solar PV por debajo de los 25 USD por MWh, ya sea por costos muy bajos, factores de capacidad muy altos, o una combinación de ambos. En los casos de los EAU y Arabia Saudita, que lideran el ranking, presentan tanto costos muy bajos como excelentes condiciones, lo que hace que estos proyectos sean muy competitivos.

En el extremo superior de precios se encuentran principalmente proyectos eólicos terrestres, todos dentro del caso alto (altos costos, bajo factor de capacidad, alta tasa de descuento), incluyendo mercados como Malasia, Queensland (Australia), Alemania e Italia.

Nordex Electrolyzers presenta "el mayor electrolizador íntegramente diseñado y fabricado en España"

- Nordex Electrolyzers ha presentado en su nave de testeo de Lumbier el NX2500, su nuevo electrolizador alcalino presurizado de 2,5 megavatios (MW).



Nordex Electrolyzers presenta en Lumbier "el mayor electrolizador íntegramente diseñado y fabricado en España".

<https://elperiodicodelaenergia.com/nordex-electrolyzers-presenta-el-mayor-electrolizador-integramente-disena...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Nordex Electrolyzers, empresa conjunta entre Sodena -sociedad pública del Gobierno de Navarra- y Nordex Group, ha presentado en su nave de testeo de Lumbier el NX2500, su nuevo electrolizador alcalino presurizado de 2,5 megavatios (MW), el "mayor íntegramente diseñado y fabricado en España".

El evento, al que han asistido más de medio centenar de representantes del sector energético, la Administración y el ámbito empresarial, ha contado con la participación de la presidenta de Navarra, **María Chivite**; el consejero delegado de Nordex Group, **José Luis Blanco**; el consejero de Industria y Transición Ecológica y Digital Empresarial del Gobierno de Navarra, **Mikel Irujo**; el director gerente de Sodena, **Iñaki Larraya**, y el director general de Nordex Electrolyzers, **Luis Solla**.

Durante la jornada, las autoridades han conocido el equipo y comprobado su funcionamiento en la planta de pruebas, concebida como un banco de validación para tecnologías de producción de hidrógeno verde.

El **NX2500** representa "el tercer hito" en el desarrollo de un producto comercial y "da continuidad a la progresión tecnológica" iniciada con los modelos de 50 kW (2023) y 500 kW (2024) -este último, actualmente operativo en la sede de Viscofan dentro del proyecto H2OP impulsado por el Gobierno de Navarra-.

El proyecto de Nordex Electrolyzers

El nuevo producto multiplica por cinco la capacidad de su antecesor. Su validación en Lumbier "cumple los hitos previstos" en el programa IPCEI Hy2Tech, el proyecto europeo "de interés común para el impulso del hidrógeno verde", y "consolida la posición de Navarra como uno de los polos tecnológicos de referencia en la transición energética europea".

Durante la presentación, Chivite ha indicado que Europa ha identificado al hidrógeno verde "como un vector energético estratégico" que le permitirá avanzar en dos ejes de "vital importancia" para la Unión: la descarbonización y la independencia energética. "Pero esta no será real si la tecnología que la hace posible la tenemos que comprar fuera. Sin un control de la tecnología de generación de hidrógeno estaremos sustituyendo una dependencia por otra", ha subrayado.

Por otro lado, Chivite ha apuntado que el Ejecutivo foral ha incluido el hidrógeno como vector energético estratégico en la Agenda Navarra de Transición Energética, con el objetivo de alcanzar 150 MW de producción de hidrógeno verde en 2030. Por eso ha valorado el hecho de que la Comunidad foral pueda contar "con una tecnología puntera, desarrollada de forma local y que viene a cubrir una demanda presente y futura del mercado europeo".

Por su parte, Solla ha señalado que "este hito demuestra que el proyecto Nordex Electrolyzers avanza conforme a lo previsto y que nuestra tecnología está lista comercialmente". "Hemos cumplido cada etapa de desarrollo con éxito y con un alto nivel de integración local", ha señalado. "El NX2500 es el electrolizador más grande diseñado y fabricado en España y refleja el talento y la capacidad industrial que existe en Navarra para liderar la economía del hidrógeno", ha añadido.

Por otro lado, José Luis Blanco ha destacado la "relevancia" del proyecto dentro de la estrategia global de la compañía, pero ha remarcado también "los desafíos del contexto actual". "La puesta en marcha del NX2500 confirma las capacidades tecnológicas e industriales que existen en Navarra y en Europa para liderar esta nueva etapa energética. Sin embargo, avanzar con tecnología desarrollada y fabricada aquí requiere condiciones que, hoy por hoy, no siempre se están dando", ha manifestado.

La industria española

El NX2500 se ha diseñado, ensamblado y probado "íntegramente en Navarra", y "constituye un hito" para la industria española de tecnologías de hidrógeno. Con la validación del NX2500, Nordex Electrolyzers completa la tercera fase de su hoja de ruta y se prepara para el diseño de módulos de 5 MW y 10 MW durante 2026.

La empresa prevé "reforzar el papel de Navarra como centro de desarrollo industrial del hidrógeno verde en el sur de Europa". "El hidrógeno verde no es una promesa lejana: es una realidad que ya se produce, se prueba y se mejora aquí, en Navarra", ha apuntado Solla.

El uso del electrolizador NX2500 en combinación con energía eólica o solar "permitirá producir miles de toneladas de hidrógeno limpio cada año, evitando la emisión de miles de toneladas de dióxido de carbono que hoy generan los combustibles fósiles".

Este "avance" contribuye a los objetivos del **Acuerdo de París** y a la estrategia europea de neutralidad climática para 2050, además de "fortalecer la independencia energética del continente". "El NX2500 demuestra el potencial de combinar la generación eólica con la producción de hidrógeno como dos caras de una misma transición", ha remarcado José Luis Blanco.

Nordex Electrolyzers nació en 2022 como spin-off de Nordex Energy Spain, con una inversión inicial de 30 millones de euros compartida entre el grupo Nordex y Sodena, la sociedad pública del Gobierno de Navarra dedicada al impulso empresarial. Se trata de la segunda mayor inversión de Sodena en el ámbito de las energías renovables, y ha contado con una financiación europea de 12 millones de euros dentro del programa IPCEI Hy2Tech (Important Project of Common European Interest), la iniciativa comunitaria para acelerar el desarrollo de la cadena de valor del hidrógeno.

PwC: la nueva propuesta de retribución a las redes podría derivar en una peor calidad del suministro

- La consultora alerta de que el nuevo parámetro de sostenibilidad “K”, que fija la retribución por nuevas inversiones en función del incremento de potencia conectada, se sitúa en 232 €/kW, un 38% por debajo del coste medio de red actual



Ayesa predice la demanda en redes de baja tensión de i-DE con Inteligencia Artificial.

<https://elperiodicodelaenergia.com/pwc-la-nueva-propuesta-de-retribucion-a-las-redes-podria-derivar-en-una-...>

Sandra Acosta

Miércoles, 22 octubre 2025

La consultora alerta de que el nuevo parámetro de sostenibilidad “K”, que fija la retribución por nuevas inversiones en función del incremento de potencia conectada, se sitúa en 232 €/kW, un 38% por debajo del coste medio de red actual

La nueva propuesta de metodología para la retribución de la distribución eléctrica presentada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) podría, según la consultora PwC, tener efectos negativos en la calidad del suministro eléctrico en España y frenar el avance de la electrificación prevista en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

En un informe de análisis sobre la segunda audiencia pública de la CNMC, PwC señala que, aunque se han introducido mejoras respecto a la primera versión —como el reconocimiento de inversiones en digitalización, automatización y protección de avifauna—, el modelo **mantiene limitaciones estructurales que podrían desincentivar la inversión en redes eléctricas y afectar al mantenimiento de las infraestructuras.**

Diferencias metodológicas

La consultora alerta de que el nuevo parámetro de sostenibilidad “K”, que fija la retribución por nuevas inversiones en función del incremento de potencia conectada, se sitúa en 232 €/kW, **un 38% por debajo del coste medio de red actual** (estimado en 375 €/kW). Según PwC, esta diferencia puede impedir la ejecución de proyectos estratégicos y restringir la conexión de nuevas industrias, desarrollos residenciales o infraestructuras de recarga de vehículos eléctricos, especialmente en zonas donde la red ya se encuentra saturada.

“Este parámetro introduce un riesgo en la recuperación de inversiones y limita la coherencia entre el modelo de la CNMC y el proyecto de Real Decreto del MITECO, que busca precisamente impulsar la inversión en redes y acelerar la electrificación”, subraya el documento.

Además, PwC advierte de que las diferencias metodológicas entre ambos organismos —CNMC y MITECO— sobre cómo medir el crecimiento de la demanda pueden **provocar desajustes y ralentizar la ejecución de los planes de inversión aprobados**, afectando al desarrollo económico local y a la conexión de nueva demanda industrial y residencial.

Recorte en los costes

Uno de los puntos más críticos señalados por PwC es el recorte del 38% en los costes reconocidos a las distribuidoras (un **25% de reducción en costes operativos** y un 13% adicional por no reconocer la inflación). Este ajuste, sostiene la firma, enviará “una señal de desinversión” que podría traducirse en un menor gasto en mantenimiento preventivo y, en consecuencia, en una degradación de la calidad del suministro eléctrico.

El informe advierte de que “considerar costes a pasado y no a futuro” podría llevar a no cubrir los gastos reales de operación, desincentivando la eficiencia y reduciendo la capacidad de innovación de las empresas distribuidoras. “Un recorte tan abrupto altera la lógica operativa de las infraestructuras y **pone en riesgo la continuidad y calidad del servicio**”, indica PwC, que también destaca que no existen precedentes internacionales de un ajuste de esta magnitud.

PwC considera que el modelo propuesto por la CNMC, al desvincular parcialmente la retribución de los objetivos de planificación estatal, podría obstaculizar la ejecución de las inversiones necesarias para cumplir con el PNIEC. España deberá destinar cerca de 53.000 millones de euros en redes eléctricas hasta 2030, lo que implica triplicar el ritmo inversor actual, según las estimaciones recogidas en el informe.

Coherencia

Por ello, la consultora insta a **que el modelo retributivo final sea coherente con la política energética nacional** y contemple ajustes como la actualización del parámetro K en función de la inflación, la eliminación del recorte abrupto del OPEX y la implantación de una reducción gradual y predecible de costes reconocidos.

En sus conclusiones, PwC subraya la necesidad de un marco regulatorio “estable, predecible y atractivo” que garantice la seguridad de las inversiones en redes eléctricas, esenciales para la electrificación y la competitividad industrial del país. “La descoordinación entre reguladores y la falta

de incentivos adecuados podría poner en riesgo la capacidad de España para cumplir sus metas de transición energética y sostenibilidad”, concluye el informe.



Repsol compra a Forestalia 15 parques eólicos para "hibridarlos" con una de sus centrales térmicas de gas natural eólica

Miércoles, 22 de octubre de 2025

Antonio Barrero F.

La petrolera que conduce Josu Jon Imaz ha anunciado que quiere promover el que presenta como "el mayor proyecto de hibridación energética de España y uno de los más grandes a nivel mundial". La central de ciclo combinado (propiedad de Repsol) situada en la localidad zaragozana de Escatrón, de 818 megavatios, se hibridará con quince parques eólicos, por un total de 805 MW, adquiridos a Forestalia, que seguirá siendo su desarrollador hasta su puesta en marcha. "Esta hibridación de más de 1.600 MW -informa Repsol- complementa el desarrollo, por parte de un inversor, de un gran centro de datos en la zona".



El proyecto de hibridación sumará más de 1.600 megavatios de dos fuentes energéticas diferentes (viento y metano), pero que comparten el mismo punto de conexión a la red. Ello hará posible, según la petrolera, "aprovechar la complementariedad de ambas fuentes, estabilizar el suministro, maximizar el uso del punto de conexión a la red y optimizar las infraestructuras y el mantenimiento". Los parques eólicos que forman parte del proyecto están en fase de tramitación y desarrollo y cuentan con una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable. Compartirán la infraestructura de evacuación con la central, lo que optimiza recursos y agiliza la integración operativa.

Según la compañía que dirige Josu Jon Imaz, el proyecto "tiene una clara sinergia con el desarrollo, por parte de un tercero, de un centro de datos ubicado en las proximidades de la central". Para este futurible centro de datos, Repsol dispone de 402 megavatios de autoconsumo de energía renovable otorgados ya por Red Eléctrica. A ellos se sumará la energía de soporte, de más de ochocientos megavatios (+800 MW), que aportará esta hibridación.

João Costeira, director general de Generación Baja en Carbono de Repsol: "este innovador proyecto de hibridación optimiza nuestra cartera renovable, aprovechando la ubicación estratégica y la alta capacidad de interconexión de la central de Escatrón. Además, permitirá a los desarrolladores del centro de datos autoconsumir energía renovable de fuente eólica"

Repsol es una compañía petrolera, originalmente estatal, cuyos [principales accionistas](#) son a día de hoy el fondo estadounidense [Black Rock](#), el banco público noruego Norges y el banco Santander. Entre los accionistas institucionales, el 95% son extranjeros y solo el 5%, españoles.

Artículos relacionados

- [Repsol eleva casi un 30% la remuneración a sus accionistas](#) (Resultados 2025)
 - [La petrolera Repsol recibe ayudas por valor de más de 300 millones de euros para descarbonizar sus refinerías de Cartagena y Euskadi](#)
 - [Repsol amenaza con la deslocalización si se mantiene el impuesto del 1,2% a las grandes energéticas](#)
 - [La petrolera que no quiere pagar el impuesto a las energéticas ha pedido subvenciones para 278 proyectos](#)
- Sobre la "transición" de Repsol
- [Repsol Armada](#) (noviembre de 2014)
 - [El ataque de la Armada a los ecologistas, ¿en cumplimiento del deber o brutalidad militar?](#) (marzo de 2016)
 - [Repsol le compra a Viesgo sus dos centrales térmicas de ciclo combinado](#) (junio de 2018)
 - [La petrolera que prefiere no hacer caso a su presidente e invierte en energía eólica](#) (junio de 2019)
 - [Repsol anuncia su primer parque solar en mitad de la semana más negra del petróleo de los últimos 20 años](#) (abril de 2020)
 - [Repsol quiere producir en Bilbao 50 barriles diarios de combustible sintético cero CO2](#) (junio de 2020)
 - [Repsol introduce en el debate del H2 el concepto de "hidrógeno de baja huella de carbono"](#) (octubre de 2020)
 - [Repsol anuncia que fabricará biocombustibles "de bajas emisiones" en su refinería de Cartagena](#) (octubre de 2020)
 - ["A mí no me paga Repsol, a mí me pagan los mexicanos"](#) (octubre de 2020)
 - [Repsol declara más de 2.500 millones de euros en pérdidas en lo que llevamos de año](#) (30 de octubre de 2020)
 - [Repsol asigna solo el 30% de las inversiones de su estrategia de transición energética a iniciativas "bajas" en carbono](#) (26 de noviembre de 2020)
 - [El director de Transición Energética de Repsol ve "demasiado simplista hacer una lista de lo que es verde y lo que es marrón"](#) (10 de febrero de 2022)
 - [Repsol amenaza con buscar alternativas de inversión fuera de España](#) (27 de octubre de 2023)
 - [Repsol solo suministra combustible renovable en 27 de las 3.300 estaciones de servicio que opera en España](#) (13 de noviembre de 2023)

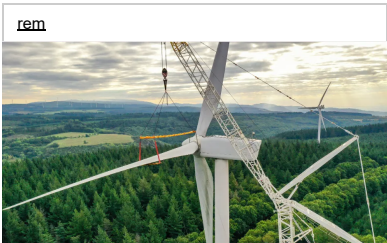


Antonio Barrero E.
Redactor jefe

[Si te ha parecido interesante, puedes suscribirte gratis a nuestros boletines](#)



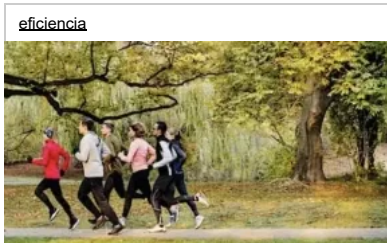
[Añadir un comentario](#)



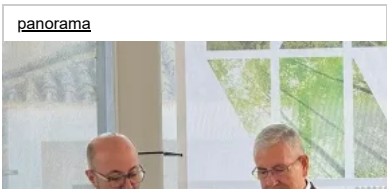
rem
Q ENERGY's Portfolio Exceeds 1 GW in France



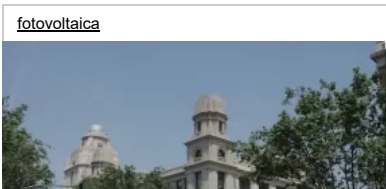
bioenergía
Más de 350 ganaderos y agricultores respaldan la planta de biogás en La Sentiu de Sió



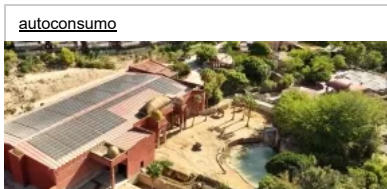
eficiencia
Dos centros valencianos trabajan en el desarrollo de parches que medirán la salud con energía obtenida del sudor



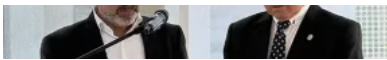
panorama



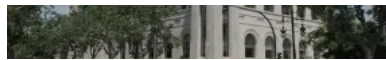
fotovoltaica



autoconsumo



“¿A qué se dedica tu padre?
Fabrica molinos para hacer luz
donde no la había”



Casi el 90% de las universidades
españolas usa energía solar
fotovoltaica



Terra Natura Benidorm se suma
al autoconsumo con una
instalación de más de 1.000 kW
de potencia

almacenamiento



Naturgy refuerza la red eléctrica
con 160 MW de almacenamiento

para acelerar la transición
energética española

energias del mar



Canarias quiere desalar agua
marina con energía de las olas

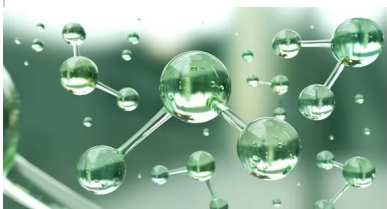
termosolar



Suncom Energy lleva su calor
renovable a dos proyectos en

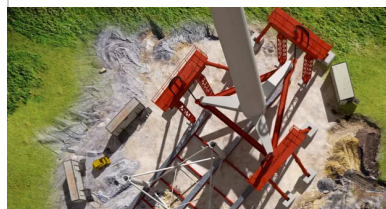
Andalucía

hidrógeno



El hidrógeno verde español pisa el
acelerador con casi 400 proyectos
activos

eólica



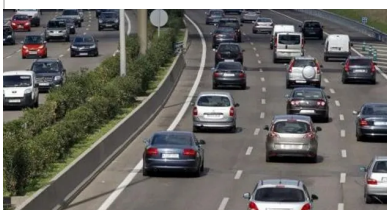
Tornillos de torres eólicas que
aguantan 25 años sin necesidad
de reapriete

schneider electric



Un futuro sin SF₆ en la
distribución eléctrica

movilidad



El Gobierno salva la Ley de
Movilidad en el Congreso gracias
a la abstención de Podemos

los editoriales de er



El editorial de ER: Diez años del
impuesto al Sol

entrevistas



José Ignacio Asensio, Diputado de
Sostenibilidad de Gipuzkoa: "Las
familias están ahorrando más de
500 euros al año"

hidráulica



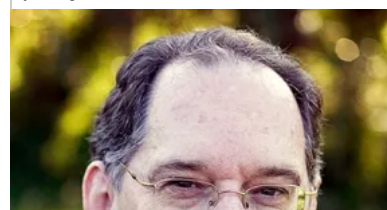
Asealen denuncia la tramitación
"inexplicablemente ralentizada"
de muchos bombeos

geotérmica



Europa ahonda en su subsuelo
para captar mas energía
geotérmica

javier.garcia.breva



Javier García Brea: Intereses
nacionales o autonomía
estratégica de Europa

solar térmica





Las renovables térmicas, una
garantía energética más allá de la
electrificación total



WWW.REVIEW-ENERGY.COM

Risen Energy comparte su experiencia global en BESS y su visión para Latinoamérica

- De la optimización de arranque de centrales hidroeléctricas en España al soporte de redes eléctricas críticas en Texas, Risen Energy lleva su experiencia g...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/almacenamiento/risen-energy-comparte-su-experiencia-global-en-bess-y-su-vi...>

Miércoles, 22 octubre 2025

22 octubre 2025 0

En un webinar organizado por **Review Energy**, Risen Energy presentó su experiencia internacional en sistemas de almacenamiento de energía (BESS) y su aplicabilidad para Latinoamérica. Bajo el título *“Redes resilientes con BESS: La experiencia de Risen Energy en Europa y USA aplicada a LATAM”*, la compañía mostró cómo sus tecnologías contribuyen a la estabilidad, eficiencia y rentabilidad de los proyectos de energías renovables.

El evento contó con la participación de **Samuel Salazar García**, Product Manager PV & BESS para Europa; **Carlos Girado**, Senior Sales Manager LATAM; y **Vanderleia Ferraz**, Product Manager PV & BESS LATAM. Los expertos abordaron los principales desafíos de la región, incluyendo la necesidad de alcanzar metas de descarbonización —como en México, que requerirá entre 4 y 6 GW de almacenamiento para 2030—, la dependencia de combustibles fósiles, precios elevados de la energía, apagones frecuentes, zonas aisladas y demandas industriales de respaldo energético.

Experiencia global y tecnología

Risen Energy, con 39 años de trayectoria y presencia en más de 90 países, ha instalado más de 47 GWh de sistemas BESS a nivel global. La compañía ha desarrollado soluciones que van desde gabinetes iCon de 261 kWh para microrredes y aplicaciones industriales, hasta eFlex de 836 kWh y

contenedores **eTron de 5 ?MWh** para proyectos utility, todos con **refrigeración líquida** , diseño modular y alta densidad energética para garantizar rendimiento y longevidad incluso en climas extremos.

Sus sistemas integran medidas avanzadas de seguridad y gestión inteligente, incluyendo protección contra incendios, control térmico optimizado y arquitectura flexible, lo que les permite adaptarse a distintas necesidades de potencia y energía, tanto on-grid como off-grid.

Casos representativos

Durante el webinar se presentaron tres proyectos emblemáticos que ilustran la versatilidad de sus soluciones:

Además de estos ejemplos, Risen Energy cuenta con una amplia cartera de proyectos utility y comerciales en **Estados Unidos, Reino Unido, Bélgica, Australia y otros países** , demostrando la adaptabilidad de sus soluciones a diferentes tamaños de proyecto y condiciones de operación.

Perspectiva para Latinoamérica

Los expertos enfatizaron que Latinoamérica tiene un gran potencial para la implementación de BESS, que permitirá garantizar la estabilidad de la red, integrar más energías renovables, reducir dependencia de combustibles fósiles y asegurar la rentabilidad de los proyectos.

Con su experiencia global y soluciones integrales, Risen Energy se posiciona como un actor clave para impulsar la transición energética en la región, replicando casos de éxito de Europa y Estados Unidos y adaptándolos a las particularidades locales.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Sandfire Matsa, primera empresa minera con Certificado de Ahorro Energético en España

- Sandfire Matsa se ha convertido en la primera empresa minera en España en obtener un Certificado de Ahorro Energético (CAE), concedido por el Miteco.



Sala de control de Sandfire Matsa.

<https://elperiodicodelaenergia.com/sandfire-matsa-primera-empresa-minera-con-certificado-de-ahorro-energet...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

Sandfire Matsa, que cuenta con tres operaciones mineras subterráneas y una planta de procesamiento en la provincia de Huelva, **se ha convertido en la primera empresa minera en España en obtener un Certificado de Ahorro Energético (CAE)**, concedido por el Ministerio para la Transición Ecológica.

Este certificado reconoce a actuaciones que impulsen la **eficiencia energética** y favorezcan la transición hacia un **modelo energético más sostenible y verde**, según ha informado la compañía en un comunicado.

Sandfire Matsa ha trabajado en este proyecto desde el inicio de 2025, con la colaboración de la consultora energética independiente SinCeO2 como sujeto delegado y la posterior verificación de un gestor autonómico, en este caso, la Secretaría General de Energía de la Consejería de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía.

El Certificado de Ahorro Energético

El Certificado de Ahorro Energético (CAE) otorgado a Sandfire Matsa garantiza que, tras llevar a cabo una actuación de eficiencia energética, ha conseguido un ahorro de energía final correspondiente a 1.655 megavatios hora al año (MWh/año).

Esto ha sido posible gracias al cambio de ángulo ejecutado en las aspas que extraen el aire en un ventilador principal de mina Aguas Teñidas, ubicada en Almonaster la Real (Huelva).

Esta modificación supone una mejora en el desempeño del equipo sin que afecte ni a su funcionalidad ni a las condiciones ambientales en el interior de dicha mina.

Según el presidente de las operaciones mineras de Sandfire Matsa, **Rob Scargill**, "esta actuación refuerza nuestro compromiso por seguir avanzando en materia de optimización de procesos, eficiencia y control energético".

Los ventiladores principales son elementos esenciales en la minería subterránea y su objetivo es alcanzar una calidad de aire y condiciones medioambientales que garanticen el confort de los operadores y operadoras en interior de mina.

Ya en 2017, las operaciones mineras onubenses de Sandfire iniciaron un proceso para automatizar todo su sistema de ventilación; actualmente, el 95% de los ventiladores de sus minas subterráneas se controlan a distancia: funcionando solo el número necesario, en las zonas y con el caudal requerido en cada momento.

Esta apuesta por la eficiencia ha permitido a Sandfire Matsa, según ha destacado, "ahorrar más de un 20% en consumo energético, manteniendo los mismos objetivos de producción y desarrollo y unas condiciones óptimas de seguridad para su equipo".

Desde julio de 2022, el 100% de la energía eléctrica consumida por Sandfire Matsa está certificada mediante Garantías de Origen (GdO) como procedente de fuentes de energía renovable, según certificado emitido por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Vox se queda solo en el Congreso con su plan para frenar a las renovables y destituir a Beatriz Corredor

- Vox se ha quedado solo en el Congreso para pedir que se frene la expansión "desordenada" de plantas renovables y destituir de su cargo a la presidenta de REE.



El líder de Vox, Santiago Abascal, durante una sesión plenaria en el Congreso de los Diputados, a 16 de septiembre de 2025, en Madrid (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/vox-se-queda-solo-en-el-congreso-con-su-plan-para-frenar-a-las-renovable...>

Redacción

Miércoles, 22 octubre 2025

El partido sostenía en la moción rechazada que hay que contener la expansión de las renovables porque entiende que "compromete la estabilidad del sistema eléctrico".

Vox se ha quedado solo en el Pleno del Congreso para pedir que se frene la expansión "desordenada" de plantas de energía renovable y destituir de su cargo a la presidenta de Red Eléctrica, Beatriz Corredor , por sus responsabilidades durante el apagón del pasado 28 de abril.

Ningún grupo en el Congreso ha apoyado estas peticiones. El PP se ha abstenido y el resto de la Cámara Baja ha votado en contra. La formación de Santiago Abascal planteaba estas propuesta en una moción consecuencia de la interpelación urgente que dirigieron el miércoles de la semana pasada a la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, **Sara Aagesen** .

El partido sostenía en la moción rechazada que hay que contener la expansión de las renovables porque entiende que "compromete la estabilidad del sistema eléctrico", por lo que pedía dejar sin efectos los trámites simplificados de evaluación ambiental que han facilitado su implantación "masiva".

En lo que respecta a **Beatriz Corredor**, el partido apuntaba que las principales compañías energéticas han señalado la responsabilidad del operador del sistema en el apagón, y de que el coste de las

actuaciones necesarias para evitar su repetición supera los 3.000 millones de euros. En este contexto, el partido pedía el cese de la que también fue ministra en el Gobierno de José Luis Rodríguez Zapatero.

Medidas energéticas

En la moción, el grupo parlamentario incluía una amplia batería de medidas que suele incluir en todas sus propuestas de ámbito energético, tales como derogar la ley de cambio climático de 2021 y las políticas derivadas del Pacto Verde Europeo o impulsar un Plan Nacional del Agua.

A su vez, se planteaba evaluar la capacidad real de la red eléctrica española, ejecutar de manera inmediata las infraestructuras necesarias para reforzar la red de transporte eléctrico y revisar la estructura interna del sistema eléctrico para garantizar la "independencia" y "robustez" de los nodos.

Por último, incluía peticiones para detener el cierre de centrales nucleares, garantizar el suministro eléctrico a la gran industria, reforzar las interconexiones con Francia y Portugal y exigir transparencia a Red Eléctrica obligando a que publique periódicamente la potencia disponible.



Von der Leyen pide a los países que bajen los impuestos a la electricidad

SUPONEN ENTRE UN 34% Y UN 42% DE LA FACTURA/ La presidenta de la Comisión Europea considera que las industrias y los hogares necesitan energía asequible para ganar competitividad en este difícil entorno.

Andrés Stumpf. Bruselas

Ursula von der Leyen tiene un recado para los Estados miembros: bajen los impuestos de la electricidad. La presidenta de la Comisión Europea adelantó ante el Parlamento Europeo ese punto que discutirá hoy en la cumbre en Bruselas del Consejo Europeo, en la que estarán presentes los líderes políticos de los Veintisiete.

La política alemana recorrió que el 34% de la factura eléctrica de las empresas son impuestos y que esa cifra se eleva hasta el 42% en el caso de los hogares. Se trata de una cifra que es 15 veces superior a la que soporta la gasolina, algo que a juicio de Von der Leyen impide la electrificación de la industria y complica el liderazgo verde europeo.

“Nuestras industrias y hogares no pueden esperar más. Necesitan energía asequible en este difícil contexto geoeconómico y la necesitan ya”, apuntó Von der Leyen.

La Comisión Europea considera que las empresas y las familias no pueden recuperar la competitividad perdida frente a gigantes como Estados Unidos y China sin una factura energética razonable. Según datos de la Agencia Internacional de Energía, la UE paga dos veces más por su electricidad que Estados Unidos y un 50% más que China, unos costes más elevados que justifican, parcialmente, por



Ursula von der Leyen, presidenta de la Comisión Europea.

la diferencia impositiva que ahora propone abordar Von der Leyen.

Para la presidenta de la institución europea, esta medida resulta clave, junto con las mejoras de robustez de la red, para seguir desarrollando energías renovables y lograr una autonomía frente a terceros países. En ese sentido, y aunque admitió que el uso de combustibles fósiles seguirá presente en el mix energético europeo durante cierto tiempo, recordó que los países con mayores reservas de petróleo como los países de Oriente Próximo, se han convertido

en grandes inversores en energías renovables. “Europa debe controlar las tecnologías limpias estratégicas y la fabricación, porque la tecnología limpia no es solo una herramienta para reducir las emisiones. Es clave para nuestra competitividad y para la independencia de la Unión Europea”, indicó Von der Leyen.

La máxima responsable del Ejecutivo comunitario también planteó a los europarlamentarios como China, aprovechando su enorme capacidad para subsidiar actividades económicas, ha tomado la delantera en la economía ver-

de que hasta la fecha dominaba la Unión Europea. Pese a que el bloque comunitario mantiene los ideales y el compromiso, las dificultades de su industria para competir han provocado que se abra una brecha con otros agentes.

Ante la enorme dependencia europea de terceros en lo que respecta a los combustibles fósiles y otros recursos, Von der Leyen considera que Europa debe garantizarse el liderazgo en energía verde si quiere mantener su autonomía.

“La pregunta para nosotros es si queremos cosechar

La política discutirá el tema en la cumbre del Consejo Europeo con los líderes de los Veintisiete

los beneficios del auge mundial de la tecnología limpia o simplemente dejar que otros se beneficien de ello”, aseveró.

Para ello, además de la rebaja de la electricidad, Von der Leyen propone incluir una etiqueta de *hecho en Europa* que sume puntos en los procesos de licitación y concesión pública. Esos recursos, que en muchos casos ahora están yendo a parar a empresas de terceros países, suma hasta un 14% del PIB del bloque comunitario por lo que supone “un poder financiero masivo controlado por los gobiernos europeos” que se puede utilizar para impulsar la innovación comunitaria.

“No podemos permitirnos caer en nuevas y peligrosas dependencias. En los últimos años, todos hemos presenciado lo que sucede cuando un solo país obtiene el control del suministro de un producto o tecnología crucial”, aseguró Von der Leyen, que apuntó que “en cualquier momento, esas dependencias pueden convertirse en instrumentos de presión”.

La CNMC da el último paso para aprobar los planes de retribución de Red Eléctrica

El regulador deja la tasa en el 6,46% y cifra en 9.500 millones los pagos hasta 2031

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha remitido al Ministerio de Economía, para dictamen urgente del Consejo de Estado, las dos circulares que fijarán el nuevo marco retributivo del transporte eléctrico para el periodo 2026-2031. Se trata del último trámite preceptivo antes de su aprobación definitiva, que deberá producirse antes del 31 de diciembre.

La primera de las normas, la Circular sobre la metodología de retribución del transporte eléctrico, modifica la Circular 5/2019 con el objetivo de ajustar los criterios aplicados durante el actual periodo regulatorio 2020-2025. La CNMC plantea un modelo más adaptado al proceso de transición energética y a la necesidad de reforzar la red en un contexto de crecimiento de las inversiones. El nuevo esquema introduce cambios en el valor de inversión —que pasa a basarse en el valor auditado de las instalaciones—, revisa el incentivo de disponibilidad y refuerza las penalizaciones vinculadas a la prudencia financiera, que aumentan del 1% al 1,5% a partir del cuarto año del periodo.



Cani Fernández, presidenta de la CNMC. EP

Asimismo, la circular establece los parámetros que se aplicarán en el cálculo de la retribución del transporte para todo el ciclo 2026-2031, aunque deja fuera los valores unitarios de inversión y de operación y mantenimiento, que se recogen en una norma separada.

Esa segunda norma, la Circular sobre valores unitarios y tipologías de instalaciones de transporte, deroga la Circular 7/2019 y sustituye los valores fijados por la Orden IET/2659/2015. Define las nuevas instalaciones tipo y actualiza los costes de referencia de inversión y ope-

ración conforme a la evolución de precios y a la información contable y regulatoria del sistema (SICORE y SICSE).

Ambas circulares han completado los trámites de audiencia y consulta pública y fueron aprobadas por el Pleno de la CNMC en octubre, antes de su envío al Ministerio. Tras el dictamen del Consejo de Estado, el regulador prevé su publicación en el BOE antes de final de año, de modo que el nuevo marco retributivo entre en vigor coincidiendo con el inicio del próximo periodo regulatorio.

La CNMC asume que la nueva regulación se aplicará en un entorno de fuerte incremento de inversión en redes de transporte.

Con un crecimiento de la demanda del 2% anual (escenario base), los peajes se mantendrían prácticamente estables, con variaciones inferiores al 0,1% anual. Pero en un escenario de demanda plana o decreciente, el coste unitario de los peajes de transporte podría aumentar entre un 5% y un 8% acumulado en el periodo 2026-2031.

La retribución total acumulada para REE —más del 90% del sector— se sitúa en torno a 9.500 millones.



Competencia insiste en penalizar la inversión en redes eléctricas

►Ofrece una retribución un 38% por debajo del coste real con un recorte del 25% de los costes operativos

H. Montero. MADRID

El nuevo modelo retributivo propuesto por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) para la distribución eléctrica, aún en su segundo trámite de audiencia, sigue alertando al sector al introducir un parámetro clave –el llamado «coeficiente de sostenibilidad K»– que se fija en 232 euros el kilovatio-hora, es decir, un 38% por debajo del coste medio actual de red, estimado en 375 euros/kW.

Esta infravaloración, junto a un recorte del 25% en los costes operativos reconocidos y la no actualización por la inflación (13%), pone en riesgo las inversiones necesarias para la electrificación del país y amenaza la calidad del suministro eléctrico en el medio plazo, según la última actualización del informe de PWC sobre la propuesta de metodología de cálculo de la retribución de distribución eléctrica.

La medida llega en un momento crítico para la transición energética, recuerda el análisis. España necesita movilizar 53.000 millones de euros en inversiones en redes eléctricas si quiere cumplir con los objetivos marcados por el Plan



Redes de alta tensión en Madrid

Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y atender el crecimiento de la demanda eléctrica, impulsada por el coche eléctrico, la descarbonización industrial y la electrificación de la vivienda. Esta cifra supone «triplicar el ritmo de inversión» actual.

El documento subraya que aunque desde el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico se ha avanzado en esta dirección con un proyecto de Real Decreto que plantea un «incremento excepcional del 62% en los límites de inversión en redes», enfocado especialmente en inversio-

nes anticipatorias y electrificación de la demanda, la propuesta de la CNMC va en dirección opuesta, generando «inseguridad regulatoria» y debilitando los incentivos necesarios para atraer inversión.

El llamado «parámetro K» se convierte en el eje del nuevo modelo retributivo, ya que condiciona la viabilidad económica de nuevas conexiones eléctricas. Bajo la propuesta actual, indica el documento de PWC, solo se reconocerán aquellas inversiones cuyo coste esté por debajo de los 232 euros/kW, una cifra alejada de la realidad de los costes actuales, se-

El recorte manda una señal de que con menos recursos para mantener la red bajará el servicio

Al «tijeretazo» se suma otra penalización del 13% al no reconocerse el efecto de la inflación

gún datos del sector. Esto supone, en la práctica, que muchas inversiones –aunque estén contempladas en la planificación oficial– «quedarán fuera del marco retributivo».

Esto afectará a desarrollos residenciales, infraestructuras de recarga para vehículos eléctricos, ampliaciones de red en zonas rurales o áreas industriales saturadas, donde los costes por kW superan con frecuencia el umbral propuesto. El resultado: «frenazo en la electrificación», «imposibilidad de conectar nueva demanda» y, en algunos casos, «paralización de proyectos estratégicos».

Además, el modelo de la CNMC incluye «un recorte del 25% en los costes de operación y mantenimiento» reconocidos para las empresas distribuidoras, al que se suma un «13% adicional por el no reconocimiento del efecto de la inflación». En total, «una caída del 38% en los costes reconocidos», que –según denuncian expertos y operadores del sector– «desincentiva el mantenimiento preventivo de las redes eléctricas», comprometiendo la fiabilidad del suministro a medio y largo plazo.

El recorte manda una señal muy clara: menos recursos para mantener la red. Y eso «inevitablemente impactará en la calidad del servicio al consumidor», advierte el sector. «La red eléctrica no es solo cableado; requiere inversiones constantes para seguir siendo segura, resiliente y capaz de integrar nueva demanda», remarca el enfoque de PWC.

La descoordinación entre el regulador (CNMC) y la política energética definida por Transición Ecológica genera así una «fractura preocupante». Mientras el Ministerio promueve una expansión ambiciosa de la red eléctrica para facilitar la transición energética, el marco retributivo propuesto «condiciona las inversiones».



PwC alerta: el nuevo modelo de la CNMC pone en jaque la inversión en redes

Propone ajustar el IPC, reducir el recorte en mantenimiento y mejorar el parámetro K

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia cerró ayer el plazo para presentar alegaciones a la segunda propuesta de metodología retributiva para la distribución eléctrica. Los cambios planteados por el regulador siguen provocando, tal y como ya adelantó este diario, una profunda preocupación en el sector por su posible impacto en la inversión y la calidad del suministro.

En un análisis elaborado por PwC y coincidente con las propuestas de Aeec, la consultora destaca que España necesitará 53.000 millones en inversión en redes para cumplir los objetivos del PNIEC y atender la creciente demanda industrial, lo que exige un marco retributivo estable, predecible y atractivo.

En este contexto, el Gobierno ha impulsado un proyecto de Real Decreto que eleva en un 62 % los límites de inversión y favorece las inversiones anticipatorias y la electrificación de la demanda. Sin embargo, la metodología planteada por la CNMC no se alinea plenamente con ese marco, tal y como ha destacado incluso el propio Gobierno.

El nuevo modelo retributivo introduce el parámetro de sostenibilidad K, que vincula la retribución de nuevas inversiones al crecimiento de la potencia conectada.

Aunque la nueva redacción incorpora mejoras —como el reconocimiento de inversiones en digitalización, automatización, protección de avifauna e inversiones anticipatorias—, el valor que se fija como K de 232 euros/kW, resulta un 38 % inferior al coste medio de la red (375 euros/kW). Esto, según el análisis, limitará la conexión de nueva demanda industrial y residencial, dificultará proyectos estratégicos y creará desigualdades territoriales al discriminar por tamaño de distribuidora.

Además, PwC advierte de un re-



Un tendido eléctrico. BLOOMBERG

corte del 38% en los costes reconocidos, que se desglosa en una reducción del 25% del OPEX y un 13% adicional por no reconocer la inflación. Este enfoque, basado en costes históricos y no en los fu-

turos, penaliza la eficiencia y compromete el mantenimiento preventivo de la red, lo que puede derivar en una pérdida de calidad de suministro y mayores costes a largo plazo para los consumidores.

También se critica la eliminación del concepto de “empresa eficiente” y la limitación del 3% entre la retribución real y la de referencia, que reduce los incentivos a la mejora. El informe concluye que el modelo no fomenta la eficiencia ni la innovación, contradiciendo el enfoque de los llamados modelos TOTEX aplicados en otros países europeos, y recomienda adoptar una aplicación más gradual y coherente con la planificación estatal.

PwC propone aumentar el período transitorio, ajustar el parámetro K al coste real de la red, indexarlo a la inflación y eliminar el recorte de los costes operativos para evitar un deterioro en la calidad del servicio y en el atractivo inversor del sistema eléctrico español.

España retribuye las líneas eléctricas por debajo de la media de la UE, dice EY

El informe ‘Benchmark retribución redes – Comparativa de la retribución del sector de la distribución eléctrica en Europa’, elaborado por EY sitúa a España en una posición intermedia-baja dentro del contexto europeo en materia de retribución de la actividad de distribución eléctrica. España registró una retribución anual de 5.309 millones de euros, lo que la coloca muy por debajo de los grandes países de la UE, como Alemania (22.314 millones), Francia (15.612 millones), Reino Unido (7.320 millones) e Italia (6.863 millones).



La gran industria se queja de la fuerte subida de la luz por el apagón

El modo de operación reforzado encarece los servicios de ajuste

R. E. M. MADRID.

La Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía, advierte que el precio en los servicios de ajuste supera en octubre los 20 euros/MWh. Concretamente, desde el 1 de octubre hasta el pasado día 18, el precio de estos servicios se si-

tuó en los 20,67 euros/MWh, un sobrecoste que se suma al precio del mercado diario, lo que supone añadir estas cantidades a los 84,51 euros/MWh observados durante el mismo periodo del mes, es decir, un 24% más en el precio que se paga por el suministro eléctrico del mercado.

“La elevada volatilidad en el precio de estos servicios es ya un 45% superior a la del 2024, cuando alcanzó el precio máximo histórico por estos servicios, y un 400% por

encima de los precios de la década pasada, que alcanzaron los 3,43 euros/MWh. Estos sobrecostos están impactando de manera significativa”, afirma el presidente de AEGE, Carlos Navalpotro.

Ante esta situación, AEGE reclama estabilizar estos precios y su traslado a los peajes eléctricos, “al menos la parte de las restricciones técnicas que responden a las congestiones de las redes, tal y como se hace en la práctica totalidad de los países europeos”, señala el presi-

dente de la asociación. De esta forma, el consumidor electrointensivo tendría una mejor visibilidad sobre el precio que paga por el suministro eléctrico y podría adoptar las decisiones más adecuadas, tanto a la hora de consumir como a la de optar por la contratación de suministros a plazo, los denominados PPAs. El sistema actual de precios desvirtúa estas decisiones y dificulta las contrataciones a largo plazo por la incertidumbre que se genera en el corto plazo. Asimismo, des-

de AEGE se insiste en las recomendaciones de la Comisión Europea, que persiguen una reducción efectiva de los costes energéticos en las industrias intensivas que les permita disminuir el hueco existente con otras economías fuera de la UE. Bajo estas recomendaciones, varios países, como Francia, Alemania, Dinamarca e, incluso, Reino Unido y Noruega, han adoptado marcos que estabilizan estos costes, y aplican posteriormente reducciones a sus industrias.



Iberdrola nombra nuevo jefe para su negocio en Australia

Paul Simshauser toma el relevo de Ross Rolfe al frente del país

Rubén Esteller MADRID.

El consejo de Iberdrola Australia ha nombrado a Paul Simshauser como nuevo consejero delegado en sustitución de Ross Rolfe, que permanecerá vinculado a la compañía como presidente del consejo de administración de esta filial. Simshauser ha sido CEO de Powerlink Queensland y profesor de Economía en el Centre for Applied Energy Economics and Policy Research (CAEPR). Con más de 25 años de experiencia en el sector energético australiano, ha ocupado puestos de alta responsabilidad en mercados, organismos regu-

2.500

MILLONES DE DOLARES

Es la inversión que ha llevado a cabo la eléctrica española tras comprar Infigen

ladores e instituciones públicas.

Bajo el mandato de Rolfe, Iberdrola Australia ha invertido 2.500 millones de dólares adicionales a los 1.400 millones destinados a la compra de Infigen. En este periodo, la filial ha triplicado su tamaño, cuadruplicado su base de clientes, obtenido una licencia de viabilidad para un parque eólico marino en Victoria y lanzado un nuevo negocio de redes. Desde su entrada en el país en 2020, Iberdrola ha consolidado su presencia con proyectos emblemáticos como el Port Augusta Renewable Energy Park (PAREP), finalizado en 2022; la planta solar de Avonlie, completada en 2023; y el parque eólico de Flyers Creek.

Endesa lanza un buscador para detectar llamadas fraudulentas

R. E. M. MADRID.

Endesa ha detectado un alarmante incremento de prácticas fraudulentas en el mercado, que están provocando la baja de clientes sin que ellos sean plenamente conscientes. Estas actuaciones, que afectan tanto a clientes domésticos como a pequeñas empresas, suponen una grave vulneración de los derechos de los consumidores y distorsionan el correcto funcionamiento del mercado eléctrico.

Por ello, la compañía ha puesto en marcha una batería de acciones informativas para ayudar a sus clientes y la más reciente es una nueva herramienta digital en su página web que permite a los clientes comprobar si el número desde el que han recibido una llamada está autorizado por Endesa Energía. El objetivo es claro: proteger a los usuarios frente a estafas telefónicas y prácticas comerciales abusivas que suplantán la identidad de la compañía. Este buscador, disponible en la sección “Comprueba quién te ha llamado”, se enmarca en la estrategia de Endesa para reforzar la seguridad y confianza de sus clientes, en un contexto de creciente actividad fraudulenta.



Grenergy recupera en el parqué los 2.000 millones de valor

UBS apuesta por la firma de energías limpias y su potencial en el negocio de almacenamiento ► La cotización de la compañía subió ayer un 3,6%

G. E.
MADRID

Sesión a sesión, Grenergy sigue ganándose el favor de los inversores y de las firmas de análisis. Dos días después de que Oddo BHF revisara al alza su valoración, fue ayer el turno de UBS, que reafirmó su confianza en la compañía. Coincidiendo con la recuperación que atraviesa el sector de las energías renovables, el banco suizo confirmó que en septiembre inició la cobertura del valor, para el que aconseja comprar acciones, y establece como precio objetivo los 94 euros. Pese a la revalorización del 120% que acumula en el año, los analistas estiman que aún podría avanzar otro 30,5%. La mejora de las valoraciones le permitió ayer avanzar un 3,6%, ganancias que en niveles intradía llegaron a superar el 10%.

Los expertos de UBS consideran que Grenergy representa una oportunidad única dentro del sector de las energías limpias, en un momento en el que se ha alcanzado un punto de inflexión en la rentabilidad de los proyectos solares y de almacenamiento en baterías (BESS). "Grenergy está bien posicionada para beneficiarse de esta tendencia como pionera, con una cartera amplia y diversificada", señala el informe. En sus conversaciones con inversores, el



Parque solar de Grenergy. CEDIDA POR LA COMPAÑÍA

banco detecta un consenso creciente en que el almacenamiento de energía será uno de los segmentos de mayor crecimiento dentro de las renovables.

Según UBS, el mercado solo está valorando la ejecución del plan 2025-2027, y está dejando fuera el potencial de expansión a largo plazo, una visión que califican de "excesivamente conservadora". Entre los principales catalizadores, los analistas apuntan al avance de los proyectos solares, la maduración de los acuerdos de peaje (*tolling agreements*), la mayor facilidad de conexión a la red y el menor uso de suelo frente a los parques eólicos. Además, subrayan que, pese a

las tensiones comerciales globales, Grenergy mantiene garantizada su cadena de suministro. Como colofón, los analistas señalan la solidez financiera, y esperan que los próximos anuncios sobre contratos de suministro a largo plazo, financiación de proyectos y entrada en operación de nuevos activos actúen como catalizadores clave para la acción en los próximos trimestres.

El optimismo del mercado hacia Grenergy no se limita a UBS. El consenso de los analistas es ampliamente favorable: el 80% de las firmas que siguen al valor recomiendan comprar, un 13,3% aconseja mantener y solo una casa, Renta 4, prevé un comportamiento inferior al

mercado, equivalente a una recomendación de venta.

La confianza se refleja también en el precio. Aunque el consenso recopilado por Bloomberg fija como precio objetivo los 80,16 euros por acción, RBC Capital lo eleva hasta los 100 euros.

Grenergy es una de las historias de éxito del antiguo Mercado Alternativo Bursátil (actual BME Growth). Cuatro años después de su debut en el segmento para pequeñas compañías en expansión, dio el salto al mercado continuo en el año 2019. Entonces su capitalización rondaba los 400 millones de euros; hoy supera los 2.000 millones, por encima de los 1.805 millones de Solaria, miembro del Ibex 35.

Bruselas regala 870 millones a sindicatos como CCOO para cursos ecologistas a víctimas de políticas verdes

- Bruselas ha regado con 868 millones a "sindicatos y entidades empresariales" para dar cursos ecologistas a afectados por políticas verdes.



Bruselas CCOO Comisión Europea Ecologismo Sindicalistas Sindicato Sindicatos

<https://okdiario.com/economia/bruselas-regala-870-millones-sindicatos-como-ccoo-cursos-ecologistas-victimas...>

Benjamín Santamaría

Jueves, 23 octubre 2025

Bruselas ha regado con 868 millones de euros a «sindicatos como **Comisiones Obreras (CCOO)** y entidades empresariales» para que den **cursos ecologistas** a los afectados por las **políticas verdes**. En concreto, parte de este dinero se destina a «formaciones que abran nuevas puertas al **empleo verde**» a aquellos se han quedado sin trabajo «por el **cierre de instalaciones energéticas**». Es decir, la **Comisión Europea** riega con casi 1.000 millones a estas organizaciones para fomentar el ecologismo entre aquellos que han perdido su empleo por estas políticas.

Se trata del **Fondo de Transición Justa** financiado por Bruselas, un mecanismo mediante el cual las autoridades europeas buscan «ayudar» a los «afectados por el cierre de **minas de carbón** y **centrales térmicas de carbón**», las cuales cierran por las políticas ecologistas de la Unión Europea (UE).

Este dinero va destinado a seis comunidades autónomas españolas, entre las que se encuentran **Andalucía**, **Aragón**, **Asturias**, **Castilla y León**, **Galicia** y las **Islas Baleares**. No obstante, como reconoce el propio Ministerio para la Transición Ecológica, el 96% del dinero es gestionado de forma local.

Esto se ha traducido en que buena parte de estos fondos esté llegando a sindicatos como CCOO, y estos lo utilizan para cursos ecologistas. Así **lo reconoce la propia organización** en su delegación gallega.

Los cursos ecologistas de los sindicatos

Así, la entidad sindical ha creado el « **proyecto Activa Verde** » con este dinero de Bruselas, el cual ha comenzado con unas «jornadas de difusión por distintos ayuntamientos de la provincia de La Coruña»: «Nace con el objetivo de ofrecer nuevas oportunidades laborales a personas afectadas por el cierre de las centrales térmicas de Meirama (Cerceda) y As Pontes».

Sin embargo, estas oportunidades laborales que el sindicato le ofrece a los afectados por el cierre de sus fábricas a causa de las políticas ecologistas son «verdes». «El programa pretende ofrecer herramientas y formaciones que abran nuevas puertas de empleo verde y de calidad, con un enfoque personalizado y adaptado a las necesidades de cada persona participante», confiesa la organización.

La central de As Pontes antes de cerrar (Galicia).

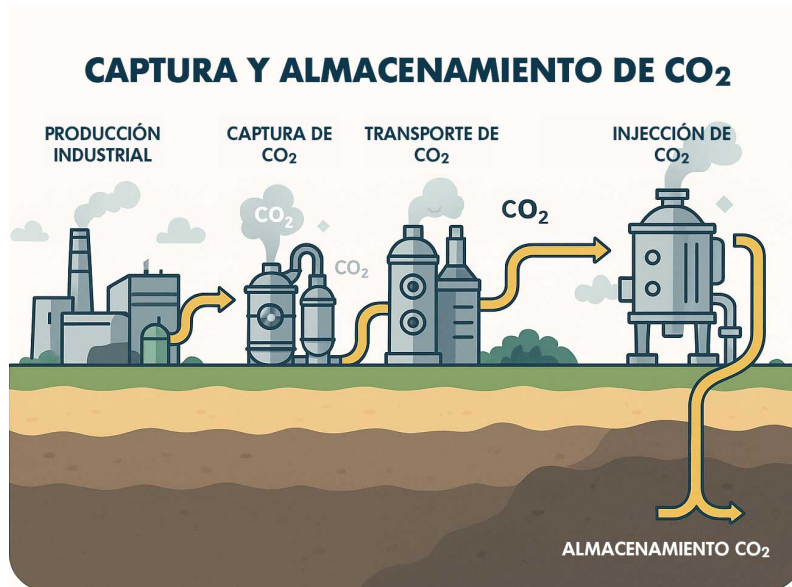
CCOO explica que su proyecto «Activa Verde forma parte del Programa de Transición Justa aprobado por la Comisión Europea, que destina 868 millones de euros para apoyar la **transformación ecológica**, la diversificación económica y la **reinserción laboral** en las zonas industriales afectadas por el cierre de instalaciones eléctricas».

Sin embargo, todo esto se traduce en cursos ecologistas por parte de los sindicatos. Este proyecto «cuenta con la financiación procedente de los Fondos de Transición Justa y con la colaboración de CCOO y entidades empresariales». Así, la entidad sindical comunica que va a publicar «las nuevas fechas de las jornadas informativas, con el objetivo de ampliar la difusión de esta iniciativa que promueve la participación y el **compromiso ambiental** en el territorio».

Es decir, en vez de promover la formación profesional entre los afectados por el cierre de centrales térmicas, se busca que tengan más «compromiso ambiental» y que encuentren un «empleo verde». Y, para esto, se destina dinero directamente repartido por la Comisión Europea.

Captura y almacenamiento de CO₂, futuro de las plantas fósiles

- La Captura y Almacenamiento de Carbono (CAC) es clave para la transición energética. Mitigando el cambio climático de las centrales fósiles.



<https://www.ambientum.com/ambientum/sostenibilidad/captura-y-almacenamiento-de-carbono-futuro-de-las-...>

Ambientum Portal Ambiental

Miércoles, 22 octubre 2025

El dióxido de carbono (CO₂) liberado por la quema de combustibles fósiles se mantiene como el motor primario del cambio climático, desencadenando un calentamiento global que perturba ecosistemas y pone en riesgo la biodiversidad planetaria. Ante una demanda energética que no cesa de crecer, particularmente en naciones ancladas a centrales fósiles, la urgencia de implementar estrategias de mitigación efectivas es inaplazable.

En este panorama, la Captura y Almacenamiento de Carbono (CAC) emerge como una solución tecnológica de gran potencial. Esta innovación permite capturar el CO₂ directamente desde la fuente y almacenarlo de forma segura, reduciendo significativamente las emisiones a la atmósfera. La adopción a gran escala de la CAC puede desempeñar un papel crucial en la transición energética sostenible, facilitando el cumplimiento de los ambiciosos objetivos climáticos sin comprometer la seguridad del suministro energético global.

Contenido del artículo

Toggle

- El papel de la energía fósil en el panorama energético actual
- Impacto ambiental de las emisiones de carbono provenientes de combustibles fósiles
- ¿Qué es la captura de carbono y cómo funciona?
- Tecnologías actuales de captura y almacenamiento de carbono (CAC)

- La integración de CAC en centrales eléctricas y plantas industriales
- Avances científicos y tecnológicos en CAC: Innovaciones recientes
- Retos y limitaciones en la implementación de tecnologías de captura de carbono
- Beneficios ambientales y económicos de la captura de carbono en energía fósil
- Estrategias globales: Políticas y regulaciones que impulsan la CAC
- El futuro de la captura de carbono: ¿Es una solución sostenible a largo plazo?
- Conclusión: La captura de carbono como herramienta clave para alcanzar la sostenibilidad energética

El papel de la energía fósil en el panorama energético actual

La energía fósil sigue siendo un pilar fundamental del suministro energético mundial, alimentando sectores clave como la industria, el transporte y la generación eléctrica. A pesar del avance de las energías renovables, el carbón, el petróleo y el gas natural representan cerca del 80% del consumo energético global. Esto refleja su abundancia, alta densidad energética y robusta infraestructura existente.

Sin embargo, las plantas alimentadas con combustibles fósiles también son responsables de un porcentaje significativo de las emisiones globales de CO₂. Esto las convierte en un punto crucial de intervención en la lucha contra el cambio climático. Tecnologías como la captura y almacenamiento de carbono (CAC) emergen como alternativas viables para mitigar este impacto ambiental.

Impacto ambiental de las emisiones de carbono provenientes de combustibles fósiles

Las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) generadas por la quema de combustibles fósiles representan una de las principales causas del cambio climático. Estas emisiones contribuyen al efecto invernadero, atrapando el calor en la atmósfera y provocando el aumento de la temperatura global.

Los principales sectores responsables son:

- **Producción eléctrica:** Las centrales térmicas, alimentadas con carbón o gas natural, emiten grandes cantidades de CO₂.
- **Transporte:** Vehículos que funcionan con gasolina y diésel generan emisiones significativas.
- **Industria:** La producción de cemento, acero y químicos libera altos niveles de carbono.

Como resultado, se observan impactos como:

- Fusión de glaciares y aumento del nivel del mar.
- Eventos climáticos extremos más frecuentes e intensos.
- Daños a ecosistemas y pérdida de biodiversidad.

¿Qué es la captura de carbono y cómo funciona?

La captura de carbono es un proceso tecnológico diseñado para atrapar el dióxido de carbono (CO₂) emitido durante la generación de energía y actividades industriales. Su objetivo principal es reducir la cantidad de CO₂ liberado a la atmósfera, mitigando el impacto ambiental.

Métodos principales de captura:

- **Postcombustión** : Consiste en separar el CO₂ de los gases de escape después de quemar combustibles fósiles.
- **Precombustión** : Procesa los combustibles antes de la combustión, generando gas de síntesis para facilitar la captura de CO₂.
- **Captura directa del aire** : Extrae CO₂ directamente de la atmósfera mediante dispositivos especializados.

Una vez capturado, el dióxido de carbono se comprime y se transporta para su almacenamiento en formaciones geológicas profundas o su reutilización en otras aplicaciones industriales.

Tecnologías actuales de captura y almacenamiento de carbono (CAC)

La captura y almacenamiento de carbono (CAC) se basa en diversas tecnologías diseñadas para reducir las emisiones de CO₂ provenientes de fuentes industriales y energéticas. Estas se dividen principalmente en tres métodos:

- **Captura postcombustión**: El CO₂ se separa de los gases liberados tras la quema de combustibles. Usualmente, esto se logra mediante solventes químicos como las aminas.
- **Captura precombustión**: Se remueve el carbono antes de la quema, transformando combustibles en una mezcla rica en hidrógeno y CO₂.
- **Captura oxcombustión**: Se utiliza oxígeno puro en vez de aire, facilitando la extracción del CO₂.

Una vez capturado, el CO₂ se transporta mediante tuberías o barcos hacia sitios de almacenamiento, como formaciones geológicas profundas o acuíferos salinos.

La integración de CAC en centrales eléctricas y plantas industriales

La implementación de tecnologías de Captura y Almacenamiento de Carbono (CAC) en centrales eléctricas y plantas industriales es un enfoque clave para reducir las emisiones de CO₂. Estas tecnologías se pueden aplicar en diversos sectores industriales como el cemento, el acero y los productos químicos, además de en las centrales térmicas a base de fósiles.

- **Captura post-combustión**: Extrae CO₂ de los gases residuales mediante solventes o adsorbentes.
- **Captura pre-combustión**: Transforma combustibles fósiles en hidrógeno y CO₂ antes de la combustión.
- **Oxcombustión**: Utiliza oxígeno puro para generar emisiones concentradas de CO₂.

La CAC requiere infraestructura, como ductos y sitios de almacenamiento geológico, para transportar y almacenar el CO₂ capturado. Esto implica altos costos iniciales, pero permite cumplir estándares

ambientales.

Avances científicos y tecnológicos en CAC: Innovaciones recientes

La tecnología de Captura y Almacenamiento de CO₂ (CAC) ha experimentado avances significativos en la última década, impulsando su eficiencia y viabilidad en plantas fósiles. Estas innovaciones se clasifican en diferentes áreas clave:

- **Materiales adsorbentes avanzados:** Se desarrollan nuevos sorbentes como aminas y zeolitas, que capturan CO₂ con mayor precisión y menor gasto energético.
- **Procesos mejorados de separación:** Los sistemas de membranas permiten separar CO₂ de mezclas de gases usando menos energía.
- **Almacenamiento geológico optimizado:** Simulaciones avanzadas identifican sitios subterráneos más seguros y de mayor capacidad para almacenar carbono.
- **CAC modular y portátil:** Se crean dispositivos escalables diseñados para integrarse fácilmente en diversas infraestructuras industriales.

Estas innovaciones buscan reducir costos, aumentar la eficiencia energética y minimizar el impacto ambiental de las emisiones.

Retos y limitaciones en la implementación de tecnologías de captura de carbono

Las tecnologías de captura de carbono enfrentan numerosos desafíos que dificultan su adopción generalizada. Entre los principales retos se incluyen:

- **Costos elevados:** La infraestructura para capturar y almacenar el CO₂ requiere una inversión significativa, tanto en términos de construcción como de operación. Esto puede ser prohibitivo, especialmente en economías en desarrollo.
- **Eficiencia limitada:** Algunos procesos de captura tienen un consumo energético alto, lo que reduce la eficiencia general de las plantas y aumenta las emisiones indirectas.
- **Falta de normativas globales:** La ausencia de marcos regulatorios claros dificulta la estandarización y el incentivo para su implementación.
- **Aceptación social:** La percepción pública sobre riesgos ambientales y financieros asociados al almacenamiento subterráneo puede derivar en resistencia.
- **Riesgos geológicos:** Garantizar que el carbono almacenado permanezca confinado de forma indefinida es técnicamente complejo, dado el potencial de fugas.

Estos desafíos subrayan la necesidad de invertir en innovación y colaboración para superar obstáculos presentes.

Beneficios ambientales y económicos de la captura de carbono en energía fósil

La captura de carbono en plantas de energía fósil ofrece ventajas tanto para el medio ambiente como para la economía.

Beneficios ambientales

- **Reducción de emisiones:** Mitiga el impacto ambiental al capturar grandes volúmenes de dióxido de carbono antes de que sean liberados.
- **Preservación de ecosistemas:** Limita el avance del cambio climático, protegiendo hábitats naturales vulnerables.
- **Calidad del aire:** Disminuye la contaminación atmosférica relacionada con las operaciones de combustibles fósiles.

Beneficios económicos

- **Inversión tecnológica :** Impulsa mercados especializados en equipos de captura y almacenamiento.
- **Creación de empleo :** Genera puestos en investigación, ingeniería y mantenimiento.
- **Incentivos fiscales :** Promueve beneficios gubernamentales por implementar tecnologías ecológicas.

Estrategias globales: Políticas y regulaciones que impulsan la CAC

Los gobiernos de todo el mundo han implementado diversas políticas y regulaciones para acelerar la adopción de la tecnología de Captura y Almacenamiento de Carbono (CAC). Estas estrategias incluyen:

- **Incentivos fiscales:** Países como Estados Unidos han introducido créditos fiscales como el *45Q tax credit*, que recompensa a las empresas que capturan y almacenan CO₂.
- **Normativas de emisiones:** La Unión Europea establece límites estrictos de emisiones, fomentando el uso de tecnologías como la CAC en sectores industriales.
- **Acuerdos internacionales:** Iniciativas globales, como el Acuerdo de París, subrayan la importancia de CAC para cumplir los objetivos climáticos.
- **Financiación para la investigación:** Gobiernos y organismos internacionales financian proyectos de investigación y desarrollo para mejorar la eficiencia de la CAC.

Estas políticas crean un marco regulatorio favorable que motiva a las empresas a adoptar soluciones sostenibles.

El futuro de la captura de carbono: ¿Es una solución sostenible a largo plazo?

El desarrollo de tecnologías de captura y almacenamiento de dióxido de carbono (CAC) ha generado debates en la comunidad científica respecto a su viabilidad como solución a largo plazo. Estas tecnologías se centran en capturar CO₂ de fuentes industriales y almacenarlo de forma segura bajo tierra, evitando su liberación a la atmósfera. Sin embargo, su sostenibilidad depende de varios factores.

- **Avances tecnológicos:** El perfeccionamiento de los métodos de captura, como la adsorción química o membranas de última generación, es clave para reducir costos y mejorar la eficiencia

energética.

- **Viabilidad económica:** Actualmente, el CAC enfrenta desafíos debido a altos costos iniciales y mantenimiento. Su rentabilidad podría mejorar con subsidios o mercados de carbono.
- **Impactos ambientales:** Las fugas de CO₂ de los sitios de almacenamiento representan riesgos ecológicos que deben ser mitigados con monitoreo continuo.
- **Complementariedad:** Su implementación no debe retrasar la transición hacia energías renovables, sino que debe actuar como una estrategia complementaria.

La escala global de adopción y regulación determinará si el CAC puede consolidarse como pilar sostenible en la lucha contra el cambio climático.

Conclusión: La captura de carbono como herramienta clave para alcanzar la sostenibilidad energética

La captura de carbono representa una solución innovadora frente a los desafíos del cambio climático y la dependencia de combustibles fósiles. Este proceso tecnológico, diseñado para atrapar emisiones de CO₂ antes de su liberación a la atmósfera, ofrece beneficios clave:

- **Mitigación de impactos climáticos:** Reduce significativamente la huella de carbono de instalaciones industriales y de generación de energía.
- **Aprovechamiento del CO₂ capturado:** Promueve su uso en industrias como la química y los biocombustibles.

Proyectos bien gestionados con almacenamiento adecuado son esenciales para garantizar que estas operaciones contribuyan a metas globales de sostenibilidad.

Redacción Ambientum



POLÍTICA ENERGÉTICA · ELÉCTRICAS

Comités de empresa del parque nuclear español piden prolongar la vida útil de las centrales

El presidente del comité de empresa de la central nuclear de Almaraz ha destacado tras el encuentro "la unión que existe en el sector para reivindicar la continuidad



[Compartir](#)

[Comentar](#)



El presidente del Comité de Empresa de la Central Nuclear de Almaraz, Borja Romero García, atiende a los medios de comunicación.

Europa Press

[Ningún comentario](#)

Representantes de los comités de empresa de todas las centrales nucleares españolas se han reunido en Almaraz (Cáceres) para consensuar una posición común ante el actual plan de cierre nuclear y reclamar al Gobierno y a las empresas propietarias que acuerden la continuidad de la operación más allá de las fechas previstas en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

El presidente del comité de empresa de la central nuclear de Almaraz, **Borja Romero**, ha destacado tras el encuentro "la unión que existe en el sector para reivindicar la continuidad, en primer lugar de Almaraz, que tiene previsto su cierre entre 2027 y 2028", y la necesidad

Últimas noticias

Las obras del Centro Ibérico de Investigación en Almacenamiento Energético (CIIAE) terminarán a mediados de 2026

Rusia y Kazajistán debaten los detalles sobre la construcción de la primera central nuclear kazaja
Guterres (ONU): la crisis climática se acelera, pero también las soluciones para adaptarse a ella
Endesa lanza un buscador de teléfonos en su web para ayudar a sus clientes a combatir llamadas fraudulentas

de "establecer un plan de operación a largo plazo para todos los grupos nucleares, más allá de los años 2027 y 2035".

En declaraciones a *EFE*, Romero ha instado a las empresas propietarias a presentar "lo antes posible" la solicitud formal de prórroga ante el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, "como primer paso para extender la vida de los reactores", y ha pedido al Gobierno de España que, una vez recibida, "acepte dichas peticiones para garantizar una infraestructura clave en el sistema energético nacional".

Vox se queda solo en el Congreso con su plan para frenar a las renovables y destituir a Beatriz Corredor



Las eléctricas confirman que están preparando la solicitud de prorrogar la operación de Almaraz para los próximos días

Este martes se ha celebrado una junta con los tres socios de CNAT, Iberdrola Endesa y Naturgy, y han tratado este asunto.

Asimismo, ha subrayado también la necesidad de un "diálogo riguroso y transparente" entre el Ejecutivo y las compañías eléctricas para asegurar la continuidad operativa de las plantas, y ha reclamado que los gobiernos autonómicos "mantengan un papel activo" en este proceso.

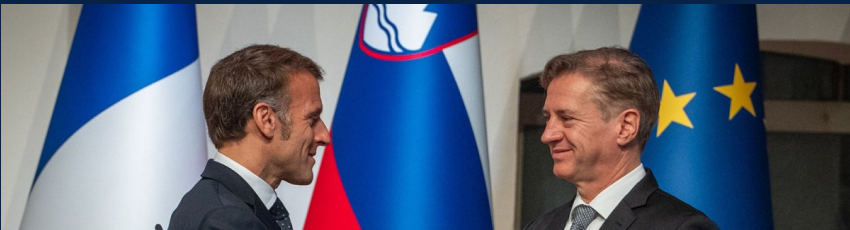
Apoyo a la nuclear

En este sentido, Romero ha valorado el "guiño de la Junta de Extremadura" al vincular la reducción de la denominada ecotasa a la posible prórroga de la central de Almaraz, y ha pedido a otras comunidades que adopten "un liderazgo" similar.

El redactor recomienda



Rusia y Kazajistán debaten los detalles sobre la construcción de la primera central nuclear kazaja





Francia y Eslovenia fortalecen cooperación en tecnologías avanzadas y en energía nuclear



La central nuclear de Almaraz cubre el 7% de la demanda eléctrica anual de España

Los representantes de los comités de empresa han acordado **mantener reuniones periódicas** -la próxima será la primera quincena de noviembre-, "con el objetivo de analizar la evolución del sector nuclear y estudiar posibles iniciativas o movilizaciones en defensa de la continuidad de las plantas".

Romero ha advertido de que el cierre de las centrales tendría "devastadoras consecuencias sociales y económicas" en las comarcas afectadas, especialmente en regiones como **Extremadura**, "donde la pérdida de empleos directos e indirectos limitaría las posibilidades de industrialización futura".

Noticias relacionadas



Rusia y Kazajistán debaten los detalles sobre la construcción de la primera central nuclear kazaja
Redacción22/10/2025



Francia y Eslovenia fortalecen cooperación en tecnologías avanzadas y en energía nuclear
Redacción21/10/2025

La nuclear es la tecnología que más inercia proporciona y la que mejor regula la tensión

Ramón Roca17/10/2025



La brasileña Eletrobras vende su negocio de energía nuclear a los hermanos Batista
Redacción15/10/2025

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

Este sitio web está protegido por reCAPTCHA y la [Política de privacidad](#) y [Términos de servicio](#) de Google aplican.

Enviar comentario

Síguenos en redes sociales



SECCIONES

- OPINIÓN
- POLÍTICA ENERGÉTICA
- RENOVABLES
- MERCADOS
- ELÉCTRICAS
- PETRÓLEO & GAS
- VIDEOPODCAST
- NET ZERO
- MOVILIDAD
- ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO

- TOP 10
- TECH
- BIOENERGÍA
- LATAM
- EFICIENCIA
- DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

- EVENTOS
- LA NOCHE DE LA ENERGÍA
- FOROS
 - FORO DE ALMACENAMIENTO
 - FORO DE AUTOCONSUMO
 - FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

FORO GALLEGO DE ENERGÍA

- FORO INDUSTRIAL
- I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

- COP 30
- COP 29
- COP 28

SERVICIOS

- NEWSLETTER
- MEDIA KIT
- ON | PODCAST

El mayor generador de carbón de Australia necesitará funcionar durante más tiempo

- Origin asegura que contempla muchos escenarios en los que la central de Eraring, de 2,88 GW, seguirá funcionando más allá de agosto de 2027.



Central de carbón de Eraring, Australia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-mayor-generator-de-carbon-de-australia-necesitara-funcionar-durante-...>

José A. Roca

Jueves, 23 octubre 2025

Ningún comentario

Origin Energy ha dado nuevas señales de que la central eléctrica de carbón más grande de Australia continuará operando más allá de su fecha de cierre actual en agosto de 2027, afirmando que hay “muchos escenarios” en los que esto sería necesario.

La planta de carbón Eraring, de 2.88 GW, ubicada en la costa central de Nueva Gales del Sur (NSW), estaba programada para cerrar en agosto de 2025, según un calendario acelerado anunciado por primera vez en 2022.

La batería de Origin en Eraring se expande y se convertirá en la más grande del hemisferio sur. La batería Eraring será de 700 MW/2.800 MWh, lo que la convierte en uno de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías más grandes del mundo.

Sin embargo, la falta de suficiente capacidad nueva de energía eólica y solar, así como el temor a una posible escasez de suministro —o incluso fuertes aumentos en los precios— llevaron al gobierno de NSW a ofrecer una garantía financiera para extender su funcionamiento hasta agosto de 2027, con abril de 2029 como “límite definitivo”.

Nuevo retraso

Ahora hay una creciente especulación de que Origin retrasará nuevamente la fecha de cierre en agosto de 2027,

otra vez debido a la escasez de nueva capacidad eólica y solar, así como a los retrasos y al aumento de costos en los proyectos de transmisión.

Origin afirma que la fecha de agosto de 2027 sigue siendo su “escenario base”, pero está claramente en conversaciones continuas con el gobierno estatal y, presumiblemente, con el Operador del Mercado Eléctrico Australiano, y mantiene abiertas sus opciones.

“No nos hemos desviado de nuestro escenario base”, dijo el CEO Frank Calabria en la cumbre de clima y energía del AFR en Sídney. “Pero podemos ver muchos escenarios en los que seguiría funcionando por más tiempo, y depende de nosotros tomar una buena decisión”.

“Y lo haremos pensando en los clientes y en el pueblo de Nueva Gales del Sur. Creo que hasta ahora hemos actuado con responsabilidad, y la gente debería tener confianza en que volveremos a hacerlo”, añadió.

Origin aún no ha utilizado los hasta 450 millones de dólares ofrecidos por el gobierno estatal como garantía para mantener abierta Eraring, presumiblemente porque la planta aún genera suficientes ingresos en el mercado abierto.

La pregunta clave para Origin en el futuro será el estado de los precios mayoristas de electricidad y el costo de inversión necesario para mantener en funcionamiento esta planta envejecida, incluyendo la resolución de los problemas con las cenizas de carbón.

Los operadores no están incorporando el cierre en 2027 en sus precios

Esto también es crucial para todos los demás actores del mercado, quienes deben hacer sus propias previsiones y modelos financieros. El funcionamiento continuo del mayor generador de carbón, por supuesto, tendrá un impacto. El comercio reciente en el mercado de futuros indica que los operadores no están incorporando el cierre en 2027 en sus precios.

El operador australiano predice una práctica desaparición del carbón en diez años en el país

Origin probablemente deberá tomar una decisión sobre Eraring en la primera mitad de 2026. Uno de los factores será el ritmo de nuevos proyectos, aunque la propia Origin no ha puesto en marcha ningún nuevo proyecto eólico o

solar desde que anunció por primera vez el cierre anticipado de Eraring, y es poco probable que lo haga antes de 2027.

Su proyecto más avanzado es el parque eólico Yanco Delta de 1.46 gigavatios en el suroeste del estado, que sería el más grande del país si se construyera ahora. Ya cuenta con derechos de acceso a la red, pero aún está finalizando aprobaciones, y Origin no tomará una decisión final de inversión antes de mediados de 2026.

El problema que enfrenta Origin es que los costos de la energía eólica se han duplicado desde que firmó un acuerdo histórico para Stockyard Hill en Victoria, que hasta hace poco era el parque eólico más grande del estado.

Ese contrato para Stockyard Hill se fijó en alrededor de \$55/MWh, pero ahora los contratos eólicos necesitan ser del doble debido al aumento en el precio de las turbinas, el equilibrio de planta y los costos de construcción civil.

“Tenemos un proyecto eólico magnífico en Yanco Delta”, dijo Calabria. “Está en un terreno llano en la llanura de Hay. Sabemos que estamos en el extremo inferior de la curva de costos de la energía eólica, pero los costos han subido mucho. Y encontraremos una manera, trabajaremos duro, con diligencia, pero creo que la gente necesita entender que hay desafíos.

Origin también tiene participación en el proyecto eólico marino Navigator en Victoria. Pero Calabria se muestra menos entusiasta. “Por ahora, ese (la energía eólica marina) tendría que ser una decisión muy consciente por parte de los gobiernos, porque la eólica marina es mucho más cara de construir, y por lo tanto necesitaría apoyo.”

Endesa: Renta 4 espera un 3T de crecimiento moderado

- Renta 4 prevé un crecimiento de los beneficios de Endesa con un EBITDA de 4.118 millones de euros en el último trimestre de 2025



Endesa: Renta 4 prevé un final de año sin sorpresas y mantiene su nota en Mantener

Endesa

<https://www.merca2.es/2025/10/23/endesa-renta4-crecimiento-2242931/>

Alejandro Hernandez

Jueves, 23 octubre 2025

A la espera de los resultados del último trimestre de Endesa que se presentarán para este 29 de octubre, Renta 4 ha realizado un informe apuntando a previsiones positivas para la compañía. El banco prevé un crecimiento de sus beneficios con un EBITDA de 4.118 millones de euros para este último tramo del año, continuando con la recomendación de Mantener, con un precio objetivo de 27 euros por acción para los siguientes 12 meses.

El razonamiento al que ha llegado el banco es que Endesa está presentando un rendimiento esperable, creciendo cara a este último tramo de 2025 pero a menor velocidad debido al pico en su EBITDA del primer trimestre de este año. Esta ralentización se debe a que se prevé que Endesa sufra efectos negativos en sus márgenes de comercialización, esto se debe a la estrategia que está llevando a cabo Red Eléctrica en su plan anti apagones, por el cero energético que se dio en abril.

Esta estrategia necesita que las empresas generadoras suministren energía al sistema utilizando ciclos combinados (gas) y auxiliares, para garantizar estabilidad en el sistema, con las repercusión añadida de que reduce la producción de energía solar fotovoltaica por los vertidos o "curtailments" (energía producida que se desecha al no tener demanda disponible).

Renta4 prevé que Endesa llegue a sus objetivos anuales

No obstante, Renta 4 prevé que los efectos negativos propios por esta situación los pueda revertir gracias a la renovación de una gran cantidad de contratos, donde la mayor parte del coste se

traslada al cliente, al igual que se esperan **unos mejores márgenes de comercialización** una vez que haya estabilidad en las medidas del plan anti apagón.

Por otro lado, el informe tiene **una visión más optimista** en cuanto a la producción de Endesa, ya que gracias a la estrategia del operador para prevenir más situaciones del 0 energético, **fortalece al negocio de la generación de energía convencional**, aumentando el precio de los ciclos combinados, además de incrementar su producción; y se **refuerza la energía hidroeléctrica** aumentando su producción y reservas por encima de la media anual de Endesa. En cambio en la distribución Endesa no espera grandes cambios, acercándose a otros análisis como el que realizó **Jefferies**.

En cuanto a la deuda neta, Renta 4 prevé un incremento de la misma por **la compra de activos hidráulicos de Acciona**, recompra de acciones y pago de dividendos. Acciones que incrementan el **gasto de caja** a cambio de aumentar el valor de las acciones y los beneficios por acción (BPS) De esta forma pasaría de una **deuda neta** en el último trimestre de 2024 de **9.300 millones de euros a 10.429 millones, un 12% más**.

Aún así, Renta 4 prevé que **Endesa llegue a sus objetivos anuales**, quedándose con un EMBIDTA en **el rango alto de sus metas de 2025**: entre 5.400-5.600 millones de euros. Un rango donde Renta 4 apunta a que podría llegar **Endesa a 5540 millones**, mientras que el consenso FactSet está más próximo a los 5.420 millones. En cuanto a la beneficio neto durante el último trimestre, el banco prevé un crecimiento de un **14,3% respecto al último año**, es decir, Endesa tendría un beneficio de 1.607 millones de euros.

En definitiva, Renta 4 tiene un **pronóstico positivo** en cuanto a las cuentas de Endesa que presentará este 29 de octubre, con un crecimiento sostenido y sin sorpresas. De esta forma mantendría la **recomendación en neutral y el precio objetivo en 27 euros**.

No obstante, el banco advierte que podrá ser muy relevante los **ajustes que realice la CNMC** en cuanto a la regulación, que si son mejores que las que se han llevado planteando todo este tiempo, podría producirse una revisión en la **política de recompras de las acciones de la empresa**. También podrá ser determinante el **escenario de los precios de la electricidad y gas** para los próximos meses y la venta de **participaciones minoritarias** en proyectos renovables.

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

Europa acuerda la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028

<https://www.pv-magazine.es/2025/10/22/europa-acuerda-la-eliminacion-total-de-las-importaciones-de-gas-ruso-para-2028/>

www.pv-magazine.es

22/10/2025

Los ministros de Energía de la UE y la Comisión Europea han apoyado el Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, planea acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, e impulsar las inversiones en energía limpia y flexibilidad. octubre 22, 2025 Pilar Sánchez Molina Image: Martin Adams / unsplash Durante el Consejo de Energía del 20 de octubre de 2025, los Estados miembros de la UE acordaron la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028. También expresaron su firme apoyo al próximo Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, que orientará las medidas políticas para acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, al tiempo que impulsará las inversiones en energía limpia y flexibilidad. Los debates se celebraron antes de la presentación por parte de la Comisión Europea de su Programa de Trabajo para 2026, que confirmó el calendario de las próximas iniciativas clave: una revisión de nuestro marco de seguridad energética, un plan de acción para la electrificación, la eliminación gradual de las subvenciones a los combustibles fósiles y una propuesta de paquete de medidas para la Unión de la Energía para la próxima década. La hoja de ruta REPowerEU y el próximo plan de acción para la electrificación marcan juntos un paso importante para la seguridad energética de Europa. "Todos sabemos que la resiliencia estructural no vendrá de la diversificación del suministro de combustibles fósiles, sino de su sustitución por un sistema energético flexible, basado en las energías renovables y electrificado. La energía solar está lista, una vez más, para cumplir con Europa", explica SolarPower Europe en un comunicado, en el que añade: "La Comisión Europea hace bien en dar prioridad a la aplicación nacional de las buenas normas de la UE en materia de permisos y mercado eléctrico, y en no confundir a los inversores con revisiones innecesarias de la legislación acordada". Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com. Popular content

Los ministros de Energía de la UE y la Comisión Europea han apoyado el Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, planea acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, e impulsar las inversiones en energía limpia y flexibilidad. octubre 22, 2025 Pilar Sánchez Molina Image: Martin Adams / unsplash Durante el Consejo de Energía del 20 de octubre de 2025, los Estados miembros de la UE acordaron la eliminación total de las importaciones de gas ruso para 2028. También expresaron su firme apoyo al próximo Plan de Acción para la Electrificación de la Comisión Europea, que orientará las medidas políticas para acelerar la electrificación del transporte, la industria y los edificios, al tiempo que impulsará las inversiones en energía limpia y flexibilidad. Los debates se celebraron antes de la presentación por parte de la Comisión Europea de su Programa de Trabajo para 2026, que confirmó el calendario de las próximas iniciativas clave: una revisión de nuestro marco de seguridad energética, un plan de acción para la electrificación, la eliminación gradual de las subvenciones a los combustibles fósiles y una propuesta de paquete de medidas para la Unión de la Energía para la próxima década. La hoja de ruta REPowerEU y el próximo plan de acción para la electrificación marcan juntos un paso importante para la seguridad energética de Europa. "Todos sabemos que la resiliencia estructural no vendrá de la diversificación del suministro de combustibles fósiles, sino de su sustitución por un sistema energético flexible, basado en las energías renovables y

electrificado. La energía solar está lista, una vez más, para cumplir con Europa", explica SolarPower Europe en un comunicado, en el que añade: "La Comisión Europea hace bien en dar prioridad a la aplicación nacional de las buenas normas de la UE en materia de permisos y mercado eléctrico, y en no confundir a los inversores con revisiones innecesarias de la legislación acordada". Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com. Popular content

Des-carbonización: los expertos piden protocolos climaticos

- La Fundación Naturgy junto con el Capítulo Español del Club de Roma, han organizado una nueva nueva jornada para tratar la des-carbonización.



PwC y Linken Carbon Hub reclaman mejoras en los compromisos globales para la des-carbonización

COP **Des-carbonización** **Medio ambiente**

<https://www.merca2.es/2025/10/23/europa-des-carbonizacion-2243800/>

Alejandro Hernandez

Jueves, 23 octubre 2025

La Fundación Naturgy en colaboración con el Capítulo Español del Club de Roma , han organizado una nueva sesión de “Conversaciones entre expertos” sobre “Objetivos ambientales: evolución y cumplimiento en España y en el mundo”, donde se han analizado los principales retos y avances del compromiso para la **des-carbonización** a nivel internacional, bajo el contexto de la celebración de la COP en Brasil.

En esta mesa han participado **Óscar Barrero, socio responsable de Energía en PwC España** , y **Luis Robles, socio de Liken Carbon Hub** ; moderados por **Manuel Planelles** , redactor de cambio climático, medio ambiente y energía de El País. Una jornada que primero ha sido arropada por **María Eugenia Coronado, directora de Fundación Naturgy** , que ha situado el principal reto al que se enfrenta el mundo: “En 2024 la temperatura media del planeta **superó por primera vez los 1,5 grados respecto a los niveles preindustriales** , una señal clara de la urgencia del desafío climático”.

Bajo este contexto, el debate se ha ido centrando en el papel de los diferentes actores internacionales como Estados Unidos, China y Europa, siendo esta última la que está liderando el **reto de la des-carbonización** con importantes diferencias entre los países del norte -más adelantados- y los del sur como España e Italia -que avanzan a un ritmo inferior-.

En este sentido, **Óscar Barrero** , socio responsable de Energía en **PwC** en España, ha indicado que “los resultados no han estado a la altura de los objetivos propuestos”. Según el **Global Stocktake de 2023** , los compromisos actuales no son lo suficientemente estrictos para **limitar el calentamiento**

global a 1,5°C , indicando que para conseguir ese objetivo **habría que reducir las emisiones globales en un 43%** para 2030 respecto a los niveles de 2019, y en un 60% para 2035. A esto se le suma el dato de que **en el último lustro los niveles de contaminación han crecido un 4%** .

No obstante, el representante de PwC también ha dejado **espacio para la esperanza** , indicando que, aunque se hayan dado políticas que desincentiven los avances en la des-carbonización, **“existe una conciencia social y empresarial del cambio climático”** . También ha indicado que hay muchas áreas donde expandir la descarbonización, ya que esta no se basa solo en la electrificación, habiendo sectores emergentes que pueden potenciarse con el desarrollo en I+D.

Global Stocktake: los compromisos actuales no son suficientemente estrictos para la des-carbonización

Por su parte, **Luis Robles** , socio de **Liken Carbon Hub** , ha apuntado a que la electrificación es de los procesos de descarbonización que más recorrido y avance tiene, pero hay otras formas de energía como la térmica que aún le faltan muchos avances para igualarse a la eléctrica.

También ha referenciado a lo **simbólico la celebración en Brasil de la COP para noviembre** , indicando que de los principales temas de los que debería tratar la jornada climática mundial es sobre financiación, y **la conservación de la biodiversidad en países en vías de desarrollo** . Por otro lado, también ha destacado “la cooperación entre potencias como **China, India o Estados Unidos** , cuyo papel será determinante en el equilibrio global de emisiones.”

Sumado a que ha compartido una visión optimista en cuanto a los objetivos climáticos de España, ya que ya que **se han reducido las emisiones por debajo de los niveles de 1993** , “demostrando que es posible crecer económicamente mientras se reducen emisiones”. Por lo que ha apuntado a que España podrá alcanzar para 2030, su objetivo de des-carbonización **alcanzando un 32% de emisiones que marca el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**.

La jornada ha concluido con una reflexión final de **José Manuel Morán, vicepresidente del Club de Roma en España** , donde ha lanzado un mensaje optimista, confiando en que la ciudadanía y las empresas tienen claro que solo **se puede avanzar hacia un futuro sin emisiones** : “España, pese a sus tensiones políticas, ha madurado como sociedad y **tiene la capacidad de liderar esta transición si sabe transformar el presente en lugar de limitarse a imaginar el futuro** ”.



Funcas aumenta su previsión de avance del PIB al 2,9% este año

La entidad alerta de un crecimiento “menos equilibrado”

ÁLVARO SÁNCHEZ
MADRID

Funcas elevó ayer su previsión de avance del PIB para este año al 2,9%, seis décimas más que en su anterior análisis. La entidad achacó el cambio a las mejoras llevadas a cabo por el INE, que el mes pasado corrigió el PIB de 2024, provocando un efecto arrastre positivo, pero advirtió de que el crecimiento será “menos equilibrado” que el de estos tres últimos años de ciclo expansivo, pues se ha vuelto muy dependiente de la demanda interna, mientras que el turismo, la política fiscal y la inmigración, factores que han tirado con fuerza de la economía, irán desacelerándose.

En un entorno de aumento de las llegadas de viajeros internacionales a niveles récord –se prevé que España roce los 100 millones de turistas este año–, la predicción puede sonar agorera, pero la cuestión es que el ritmo de crecimiento pierde velocidad. Según recordó Funcas, la aportación del turismo al PIB en 2023 y 2024 fue de siete décimas, mientras que en el primer semestre de este año fue de tres décimas. El consumo público tampoco acompaña, al pasar igualmente de las siete décimas de contribución al crecimiento en los dos años previos a las cuatro décimas de 2025.

La estimación de Funcas está en línea con la publicada recientemente por el FMI, algo por debajo de la de BBVA Research y el Consejo de Economistas (3%), y es más optimista que la del Gobierno. El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, actualizó en septiembre el cuadro macroeconómico y elevó al 2,7% el PIB para 2025 y mantuvo en el 2,2% el de 2026.

Las cifras de Funcas van acompañadas de buenas noticias para el paro (9,2% en 2027, su nivel más bajo desde 2007), e inflación, que irá moderándose hasta el 2% objetivo del BCE, pero sus números sobre crecimiento son menos boyantes a medio plazo. Para 2026 apunta a un repunte de la actividad del 1,9%, y del 1,7% en 2027, cuando se situaría en niveles que rondan el crecimiento potencial de España.

Entre los elementos que más menciona está la vivienda. Alertan de que las dificultades para hallar casa complican la movilidad laboral entre provincias y comunidades, y ralentizará la llegada de inmigrantes: su escenario base contempla que la población activa extranjera subirá en 875.000 personas en el trienio 2025-2027, frente a 1.080.000 en el precedente. España seguirá creciendo en población, pero el embudo de la vivienda pone piedras en las ruedas.



Yolanda Díaz, vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, y Antonio Garamendi, presidente de la CEOE. EDUARDO PARRA / EUROPA PRESS

CEOE ratifica que el registro horario de Díaz contradice la ley

● Alega que lo hace de forma «premeditada» pese a ser algo que vulnera la Constitución ● Denuncia además la tramitación por la vía de urgencia y que no incluya una Memoria Económica pese al coste que supondría

ALEJANDRA OLCES MADRID
La CEOE ha acusado al Ministerio de Trabajo de contradecir de forma «evidente, premeditada y consciente» el Estatuto de los Trabajadores con su borrador de Real Decreto-Ley para endurecer el registro horario, algo que asegura que vulnera la Constitución, según ha reflejado en las alegaciones que ha presentado a la norma a las que ha tenido acceso EL MUNDO.

«El texto propuesto contradice de forma evidente, premeditada y consciente el Estatuto de los Trabajadores que reserva a la negociación colectiva o, en su defecto, a la decisión del empresario, previa consulta con los representantes legales de los trabajadores en la empresa, la organización y la documentación del registro de jornada. Lo hace, además, eludiendo el procedimiento legisla-

tivo ordinario, sin habilitación legal y sorteando la jerarquía normativa. Por todos es sabido que un Real Decreto no puede modificar una norma con rango de ley por razones jurídicas profundamente arraigadas en el principio de jerarquía normativa, consagrado en el artículo 9.3 de la Constitución Española», expone en su argumento la patronal.

Acusa al departamento que dirige

Yolanda Díaz de infringir «el principio de legalidad y la jerarquía normativa incurriendo en un supuesto de ilegalidad» y recuerda que ambos preceptos son «expresiones directas del principio democrático sobre el que se construye el Estado de Derecho».

En cuanto a la técnica legislativa, también afean al Ministerio que utilice el procedimiento de la urgencia, ya que no vean que realmente sea ur-

gente endurecer el sistema de registro horario vigente y sugieren que se utiliza esa vía para evitar intervenir a los actores implicados, además de por conveniencia política para la líder de Sumar. «La urgencia limita de forma significativa la capacidad de los actores implicados para analizar en profundidad, contrastar y trabajar el contenido de la norma, máxime tratándose de una norma con un impac-



DE UBRIQUE
A REIKIAVIK
**ALICIA
CORONIL**

La destrucción creativa y figura del empresario

El Premio Nobel de Economía 2025, concedido a Joel Mokyr, Philippe Aghion y Peter

Howitt, ha vuelto a situar en el centro del debate económico el papel de la innovación y la destrucción creativa en el crecimiento y la prosperidad de las naciones. Sus trabajos han demostrado que el progreso sostenido no depende sólo de la acumulación de capital o de la estabilidad macroeconómica, sino también de la capacidad de las sociedades para renovar sus estructuras productivas, fomentar la competencia y permitir que nuevas ideas sustituyan a las obsoletas.

Este enfoque retoma la tradición de Joseph Schumpeter, quien defendía que el verdadero motor del bienestar era el

empresario innovador: aquel que, asumiendo riesgos, transforma los procesos productivos y genera nuevas oportunidades. En este sentido, el empresario se convierte en un agente esencial del Estado de Bienestar moderno, tanto por su aportación fiscal y la creación de empleo, como por su capacidad de impulsar la productividad, la sostenibilidad y, con ello, la prosperidad y la cohesión social.

Una visión presente en el modelo de crecimiento de las economías nórdicas, y en otros Estados de la UE como Irlanda, Países Bajos o Polonia, país que según las últimas estimaciones del FMI previsiblemente

superará el nivel de renta per cápita de España en 2027, cuando el año de su incorporación al proyecto europeo era 15.000 euros inferior a la de nuestro país.

De esta forma, existe en el continente europeo un conjunto de economías que han logrado crear un marco laboral, fiscal y burocrático favorable a la iniciativa empresarial y a la innovación, al mismo tiempo que sus gobiernos han abordado reformas estructurales con el objetivo de adaptar progresivamente el modelo de Bienestar a la nueva realidad socioeconómica, tecnológica, medioambiental y geopolítica que afrontan las sociedades europeas. De ahí



to directo y relevante en las obligaciones empresariales y de las personas trabajadoras en materia de registro de jornada. Lo cierto es que no existe ninguna circunstancia que justifique, razonablemente, un cambio tan drástico como el que se propone, más allá de, en su caso, posibles incumplimientos que podrían atajarse con las habituales herramientas de control previstas en nuestro ordenamiento jurídico, o razones de oportunidad política», denuncian.

El tercer y último punto en el que se sustenta la oposición de las patronales al nuevo registro horario –que tendrá que ser digital y accesible en remoto para la Inspección de Trabajo– está en que la norma no va acompañada de una Memoria Económica, a pesar de que supondría un coste «adicional y desproporcionado» para empresas (sobre todo las pequeñas) y autónomos. «Va a generar costes de inversión en licencias, apli-

Advierte del coste adicional, sobre todo para pymes y autónomos

Recuerda que en algunos sectores la brecha digital impedirá cumplir

caciones informáticas, conectividad, soporte técnico y móviles, ya que no se puede obligar a los trabajadores a instalar sistemas de registro en sus dispositivos personales, y de gestión que en modo alguno han sido evaluados. Todo ello sin contar el coste derivado de la dedicación diaria a la realización de los múltiples asientos y su posible modificación y a la resolución, en su caso, de posibles discrepancias o judicialización de las mismas», detallan.

La patronal alega también la importancia de tener en cuenta las circunstancias de cada sector productivo, ya que algunos como el transporte por carretera ya dispone de un taquígrafo; mientras en otros como el agrícola, la construcción o el marítimo se ignoran las dificultades técnicas y materiales derivadas de la falta de conectividad en entornos rurales o en alta mar, por ejemplo. Hay a veces una «profunda» brecha digital que dificultaría el cumplimiento.

que, en un mundo marcado por el dominio tecnológico de EEUU y el protagonismo creciente de China, países como Dinamarca, Irlanda, Suecia y Países Bajos formen parte del top 10 de los países más competitivos del mundo (IMD World Competitiveness Center 2025). Frente a este hecho, y a pesar de que la economía española ha mostrado en los últimos años una significativa capacidad de recuperación y crecimiento tras la pandemia, en nuestro país persisten los desafíos estructurales que limitan su potencial de crecimiento: baja productividad, exceso de regulación, presión fiscal creciente sobre el tejido empresarial y

rigideces en el mercado laboral.

Por ello, la sostenibilidad del Estado de Bienestar y del dinamismo de la economía española hace necesario realizar reformas estructurales por el lado de la oferta, especialmente enfocadas a impulsar la inversión privada, la innovación, las iniciativas emprendedoras y el tamaño medio de las empresas. Es decir, España requiere de una política económica y de reformas estructurales que sustenten la destrucción creativa y un crecimiento económico integrador y sostenible a medio y largo plazo. De ahí que, frente a la polarización y el populismo, y ante la compleji-

Hay que impulsar la inversión privada y la innovación mediante reformas en la oferta

dad del escenario geoeconómico mundial, la figura del empresario y de quienes asumen en su momento su relevo son clave para lograr el progreso futuro de la sociedad española.

De la misma forma que hablar de la figura del empresario es hablar de innovación, asunción de riesgos, creación de empleo, internacionalización y retorno social. El diseño de la política económica debería tener en cuenta los retos que afrontan cada día los autónomos y empresarios, y recordar el legado que dejaron, como intenta reflejar cada año el premio Reino de España a la trayectoria empresarial (Círculo de Empresarios, Cercle d'Economia y Círculo de Empresarios Vasco), las figuras de Enrique de Sendagorta, José Ferrer, Mariano Puig, Plácido Arango o, recientemente, Isak Andic.



EL PROBLEMA DE ACCESO A LA VIVIENDA ESCALA A EUROPA

La Unión Europea sitúa Barcelona y Madrid en el 'top 3' de la crisis de vivienda

JUNTO CON LISBOA, SON LAS CIUDADES EN LAS QUE MÁS PROPORCIÓN DEL SALARIO HAY QUE DESTINAR A LA VIVIENDA/ El Consejo Europeo quiere que el bloque comunitario adopte reglamentos que permitan a las autoridades nacionales actuar con urgencia.

Andrés Stumpf. Bruselas

La crisis de la vivienda en la Unión Europea cobra fuerza en las instituciones. El Consejo Europeo publicó ayer un informe interno sobre la situación del panorama inmobiliario en el bloque y en él incluye un ránking de las ciudades menos asequibles para la compra y alquiler.

Lisboa lidera esa clasificación medida por el porcentaje del salario medio que se destina a la vivienda. Tras la capital portuguesa, Madrid y Barcelona cierran el podio empatadas con un 74% del salario medio.

Aunque no son las ciudades con el precio de la vivienda ni el alquiler más elevado, sí están a la cabeza en el coste relativo, un segmento en el que ya baten a históricos centros tensionados como París, Milán o Múnich.

Pero la crisis de la vivienda se ha convertido en una realidad transversal en la Unión Europea. Tanto es así, que la cuestión se debatirá por primera vez hoy en la cumbre del Consejo Europeo que cita a los líderes políticos de los veintisiete Estados miembros.

La proporción del presupuesto familiar destinada a la vivienda ha aumentado drásticamente, especialmente en los centros urbanos, que albergan a gran parte de la población de la Unión Europea. Esta creciente brecha se ha visto agravada por una serie de shocks externos, como la pandemia mundial, la inestabilidad geopolítica, las oleadas migratorias y la persistente crisis energética.

Para António Costa, presidente del Consejo Europeo, la Unión Europea puede complementar los esfuerzos de las autoridades nacionales, que son las que tienen las principales competencias en materia de vivienda.

"Al menos, podemos intervenir a nivel reglamentario, proporcionando herramientas a las autoridades nacionales, regionales y locales para que puedan trabajar mejor", indicó ayer el presidente del Consejo Europeo, que sugirió que la Unión Europea conce-



Barcelona es una de las ciudades europeas donde más complicado es el acceso a una vivienda en propiedad.

da a esas entidades un mayor margen de maniobra".

"Si algunas de ellas desean regular los alquileres de corta duración, debemos permitirlos. Si algunos Estados miembros quieren conceder ayudas estatales al sector privado, debemos permitirlos que lo hagan", aseguró el político portugués.

La voz de Costa se suma a la de Ursula von der Leyen, presidenta de la Comisión Europea, que ya en septiem-

bre habló de crisis de vivienda y social. El Ejecutivo comunitario, de hecho, prepara un plan de vivienda asequible que espera tener listo antes de final de año.

La situación es de gran urgencia. Según destaca el Consejo Europeo "se proyecta que la urbanización alcance el 83% para 2050", una cifra ante la cual "las ciudades de la Unión Europea deben abordar la escasez de viviendas, la resiliencia de la infraestructu-

ra, los cambios demográficos y los imperativos climáticos para garantizar un crecimiento sostenible e inclusivo".

La crisis de la vivienda en la Unión Europea tiene diferentes causas, pero las consecuencias de no abordarla son comunes, según diagnostican los expertos de la institución presidida por Costa.

"Las consecuencias son de gran alcance y afectan no solo a los mercados inmobiliarios, sino también a la estabilidad

social, la dinámica política y la resiliencia económica en todo el continente", aseguran los expertos del Consejo Europeo, que creen que incluso la democracia puede verse cuestionada si la tensión social sigue en aumento.

El documento evidencia cómo la falta de vivienda es uno de los principales problemas del bloque. Faltan apartamentos, el tamaño del actual parque inmobiliario no es el óptimo para las nuevas fami-

El BEI considera que hacen falta un millón de viviendas baratas para cerrar la brecha de oferta

lias más reducidas y la situación se agravará pese a la evolución demográfica en la Unión Europea.

Para cerrar la brecha actual de falta de oferta, el Banco Europeo de Inversiones estima que es necesario construir un millón de viviendas nuevas y asequibles. Pero construirlas no es tan sencillo pues, según el diagnóstico del Consejo Europeo, los precios se han disparado también en este ámbito con un alza de nada menos que un 56% desde 2019. La situación, sin embargo, varía por países, con Hungría (159%), Bulgaria (136%) y Rumanía (116%) a la cabeza de los incrementos de los costes.

España destaca como uno de los pocos países de la Unión Europea con crecimiento previsto en el sector de la construcción para el presente ejercicio, gracias al empleo de los fondos NextGeneration EU y de proyectos de modernización.

Editorial / Página 2

Más intervención en Cataluña: Illa estudia prohibir la compra de pisos para invertir

David Casals. Barcelona

¿Es constitucional impedir a los inversores privados comprar pisos que no sean para vivienda principal? Así concluye un reciente informe elaborado por varios entes locales de Cataluña y que el Govern de Salvador Illa (PSC) se comprometió ayer a estudiar.

Así lo dijo en la sesión de control en el Parlament, después de que la CUP le exigiera vetar la "compra especulativa". Illa aseguró que no le

pasó por alto el estudio, aunque defendió regulaciones "legalmente pertinentes y posibles".

En su respuesta, Illa sí que sacó pecho por las medidas de "intervención", tanto las ya aprobadas -como el tope a los alquileres en los municipios con mayor demanda- o las que están en camino.

A lo largo de este mes, debe aprobarse el decreto que regulará el registro de grandes tenedores y también sus obligaciones en caso de

desahucios o a la hora de tratar con inquilinos en situación de vulnerabilidad.

El Parlament también quiere fijar por ley la reciente subida del Impuesto de Transmisiones Patrimoniales (ITP) y restringir los alquileres de temporada y de habitaciones. Mientras, Barcelona retirará en 2028 las licencias de los 10.000 pisos turísticos que hay en la ciudad, tal como anunció su alcalde, el también socialista Jaume Collboni.

La propuesta de vetar las compras procede de un estudio que encargó el Plan Estratégico Metropolitano de Barcelona (PEMB). Es un consorcio en el que participan el Ayuntamiento, la Diputación y el Área Metropolitana de Barcelona. Son tres administraciones lideradas por el PSC, aunque en todas ellas, necesita a otras fuerzas para gobernar. Sus aliados preferentes, ERC y En Comú Podem, que exigen más intervención en vivienda.



El presidente, Salvador Illa, ayer en el Parlament.