



Resumen de prensa 17/11/2025

17/11/2025

Índice

UNEF

Genera y Matelec acogen un centenar de sesiones y actividades de impulsar la electrificación y descarbonización	4
GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización	7
GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización	10
Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización en IFEMA MADRID: tecnología, normativa y transición energética	13
Alberto Leal, director de Genera y Matelec. "Queremos que el instalador comprenda que es uno de los eslabones más importantes dentro del ciclo de la energía"	15
La Comunidad lanza ayudas de autoconsumo con pagos inmediatos	20
La electrificación, una oportunidad de país	22

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

¿Qué mejores combustibles que el sol y las aceitunas?	26
Amelia anuncia su SaaS para mejorar la precisión y eficiencia en la supervisión de hincas y trackers	28
BayWa r.e. presenta su nuevo Centro de Ayuda Digital	30
C de Comunicación participa en la jornada profesional "Matelec y el Concurso de Jóvenes Instaladores"	32
El ITE desarrolla una nueva herramienta digital para reducir costes energéticos y acelerar la flexibilidad en la red	34
Eurelectric advierte de que las redes en la UE van hacia un "punto de ruptura" si no se invierte en infraestructura	36
Genera acoge el XVII Congreso de la Energía Solar Térmica el próximo miércoles	38
GENERA: Goodwe presenta sus soluciones para C&I, residencial y utility	40
Hibridación diésel-fotovoltaica para núcleo de reproducción porcina	42
La patronal eléctrica europea insta a Bruselas a tomar medidas "audaces y coordinadas" en su Paquete de redes	44
Madrid instala una electrolinera de 3 MW alimentada con energía fotovoltaica en Vicálvaro	46
RIC Energy inicia la construcción de sus primeras plantas solares en España con el proyecto Bluesol en Ciudad Real	48
Segipsa adjudica la instalación fotovoltaica de 4,53 MWp para los centros penitenciarios de Cádiz y Sevilla	50
Solplanet presenta en Genera 2025 sus nuevos inversores híbridos y regala 100 licencias de AI Power IntelliCharge	52
Viladecans Mediterrània licita la instalación fotovoltaica de 530 kW en once edificios municipales	54

LAS RENOVABLES

Los fabricantes de aerogeneradores en España aumentan sus pedidos un 4%	56
---	----

Grupotec entra en Polonia gracias a las renovables y diversificará en data center	57
Velto se hace con el 100% de la mayor planta solar flotante de Europa	58
José Luis Crespo, consejero delegado de Plug Power: "Hay menos proyectos de hidrógeno pero de mayor calidad. Los fondos comienzan a llegar"	59
El pos-apagón deja los resultados de Audax en la mitad	60
Audax reduce el beneficio a la mitad los costes financieros	61
Ecoener acelera a la espera de que se sume la bolsa	62
El MITECO activa un paquete de ayudas de unos 2.000 millones para impulsar la transición energética	64
El MITECO anuncia su paquete de impulso a la transición energética de 2.000 millones para fortalecer la cadena industrial, las renovables y la movilidad eléctrica	67
Sara Aagesen anuncia nuevas ayudas por 2.000 millones para reforzar la cadena de valor industrial y la transición energética	69
RWE completa la construcción de una planta solar de 100 MW en EEUU	72
RWE culmina la instalación de los cimientos de Thor, el mayor parque eólico marino de Dinamarca	74
10 años del Acuerdo de París...pero las emisiones de CO2 alcanzarán un máximo histórico este 2025	76
ACS y GIP se alían para lanzar una plataforma global de centros de datos valorada en 2.000 millones	79
Dos subastas clave de la UE para descarbonizar la industria: cómo se puja, qué exige cada una y mecanismos de cofinanciación	82
El IDAE analizará en GENERA y MATELEC las claves para una reindustrialización renovable competitiva en España	87
El mercado gallego de carbono ya es real: quién puede vender, qué se puede vender y a qué precio	89
El proyecto H2frit ratifica la viabilidad de fundir fritas con hidrógeno	93
Eléctricas dicen que las redes en la UE van hacia un punto de ruptura	94
Gamesa pierde 1.782 millones a la espera de recuperar la venta de los molinos terrestres	95
HINE Group inaugura su primera planta en Polonia y aumenta su capacidad industrial para el sector eólico offshore	96
Iberdrola inaugura en su campus de Madrid espacio pionero para formar instaladores de soluciones energéticas	98
Investigadores chinos crean un novedoso sistema que produce electricidad con la lluvia	100
Inversión histórica en transición energética en España y el avance global de solar y eólica abren el resumen semanal	102
La Administración Trump estudia la posible instalación de reactores nucleares en las bases de Rota y Morón	105
La Administración Trump estudia la posible instalación de reactores nucleares en las bases de Rota y Morón	109
La factura eléctrica sería «un 7% más cara» sin la nuclear de Cofrentes	113
La industria y el sector residencial se pasan al almacenamiento de energía renovable	114
Luz verde al parque eólico de Ucedo, declarado de utilidad pública	115

Madrid, Cataluña y Galicia lideran el ahorro energético solicitado a través del Sistema CAE	116
Nace la primera alianza global de puertos para la eólica marina flotante	118
Nala Renewables inicia en Finlandia un proyecto BESS de 50 MW con tecnología de Sungrow	120
Newbatt Energy y Grupo Renovae instalan en España una de las primeras baterías con refrigeración líquida	122
Olot Meats transforma subproductos animales en energía renovable	124
Orsted lanza su nueva plataforma tecnológica Osonic de instalación silenciosa de cimentación de parques eólicos marinos	126
Politiqueo con la energía nuclear	129
Rio Tinto avanza hacia su objetivo de alcanzar un 90% de energías renovables en todas sus operaciones para 2030	132
Sara Aagesen anuncia hasta 75 millones a la electrificación y redes de calor y frío	134
Siemens Gamesa recorta pérdidas a 1.711 millones en 2025 y reafirma que en 2026 alcanzará el 'break-even'	137
Solar y eólica: los motores que ya sostienen el crecimiento eléctrico mundial	140
Sudamérica tendría más inversión en renovables con reformas e interconexión	142
Un fallo de un tribunal londinense sobre los laudos de renovables defiende los intereses de España	144
Westinghouse desarrollará la apuesta de Trump por la energía nuclear	146

LAS OTRAS ENERGÍAS

El Gobierno lanza una cruzada eliminar cien eléctricas 'fantasma'	148
Sara Aagesen: "La acción climática mundial debe seguir aunque Trump se quede al margen"	149
La CNMC constata una contracción en la salud financiera del gas por la regulación	151
Siemens Energy se dispara en Bolsa tras enderezar Gamesa	152
Gamesa cierra su ejercicio con pérdidas de 1.700 millones	153
Siemens prevé que Gamesa logre el punto de equilibrio en 2026	154
Banco Santander retira la financiación a la gasista suiza Gunvor	155
El poder discreto de la energía	156
La COP30 se encalla en el dilema entre priorizar la hoja de ruta o los fondos	157
Las centrales nucleares renacen por las tensiones geopolíticas y la transición verde	159
Los municipios nucleares catalanes presionan a favor de la prórroga nuclear	161
El hidrógeno verde, el vector de la industria sostenible	162
El suroeste español pide paso	163
La industria energética fía su futuro al éxito de la descarbonización	167
El Gobierno Sánchez ha destinado casi 1.000 millones de euros en ayudas a las comarcas mineras	169

LA ECONOMÍA

El Gobierno incluirá por primera vez metas de reducción de pobreza en el cuadro macro	172
---	-----

Hacienda busca embridar la senda de estabilidad con las CCAA	173
España convive con un desempleo de casi 20%	174
El salario medio creció en 2024 dos puntos más que la inflación	176
La errática estrategia de Junts confunde a la empresa catalana	177
La inflación avanza en octubre hasta el 3,1% y toca máximos desde junio de 2024	179
Los inspectores locales de Hacienda piden poder embargar en todo el país	180
Montero pospone de nuevo la reforma del modelo de financiación de las autonomías	181
Ocho de cada diez empresas anticipan una buena Navidad: el consumo crecerá un 4%	182

Genera y Matelec acogen un centenar de sesiones y actividades de impulsar la electrificación y descarbonización

● Ifema Madrid organiza del 18 al 20 de noviembre la Semana Internacional de la Electrificación y la...



IFEMA

<https://www.europapress.es/madrid/ifema-00444/noticia-genera-matelec-acogen-centenar-sesiones-actividades...>

Europa Press Especiales Monográficos

Viernes, 14 noviembre 2025

MADRID 14 Nov. (EUROPA PRESS) -

Ifema Madrid organiza del 18 al 20 de noviembre la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, un encuentro profesional que integra las ferias Genera y Matelec y que en esta ocasión acogerá un centenar de sesiones y actividades para impulsar la transición energética y la transformación del modelo industrial.

De esta forma, los participantes podrán encontrar espacios dedicados a la política energética y regulatoria, el despliegue de renovables y autoconsumo, electrificación de la demanda, infraestructura eléctrica, almacenamiento, hidrógeno renovable, digitalización, eficiencia energética, gases renovables y nuevos modelos de financiación.

Así, más de un centenar de sesiones y actividades configuran un programa "de alto valor estratégico y técnico" orientado a empresas, administraciones públicas, asociaciones, instaladores, operadores de red, distribuidores y agentes tecnológico, ha apuntado la institución ferial en un comunicado.

El núcleo central de reflexión estratégica de la Semana Internacional será el Global Forum, patrocinado por SIMON y con la participación destacada del IDAE y el MITECO. Durante los tres días del evento, este espacio acogerá mesas redondas y conferencias sobre los pilares de la transición

energética: redes eléctricas inteligentes, movilidad sostenible, electrificación rural e industrial, seguridad eléctrica y materiales sostenibles.

Entre los contenidos más relevantes destacan las sesiones del IDAE, las reflexiones sobre "Qué red eléctrica necesitamos", el debate sobre electrificación de zonas rurales de CIDE Asociación, o el bloque sobre flexibilidad, descarbonización de la vivienda y seguridad del material eléctrico, a cargo de AFME.

También un recorrido por las energías renovables, con la participación de APPA Renovables, AEDIVE, SOLARTYS, AEPIBAL o FEVYMAR, abordando desde el autoconsumo y el almacenamiento hasta los gases renovables o la biomasa. El foro cerrará con la sesión patrocinada por SIMON, centrada en la flexibilidad como eje motor de la electrificación y la descarbonización.

El Mundo del Instalador, organizado por FENIE, volverá a ser uno de los espacios más dinámicos de Matelec, con un programa que combina talleres, debates técnicos y actividades participativas. Durante tres días, instaladores, distribuidores y fabricantes podrán actualizar conocimientos en materia de autoconsumo colectivo, eficiencia energética, digitalización, nuevas soluciones de suministro y servicios, y participar en los tradicionales sorteos y cócteles de networking.

Por su lado, el Foro Genera Solar del Pabellón 8 reunirá a los principales expertos en energía solar fotovoltaica bajo la coordinación de UNEF para analizar el presente y futuro del autoconsumo, la integración con almacenamiento, la digitalización y la electrificación de la demanda.

El programa abordará temas clave como la seguridad en instalaciones, los retos del PNIEC, la electrificación de la demanda residencial e industrial, y la diversidad y empleo en el sector fotovoltaico, con la presentación del informe "Mujeres en la Transición Ecológica 2025".

Además, el espacio CCNorte concentrará las principales jornadas técnicas de Genera, dedicadas a las nuevas tecnologías energéticas, la descarbonización industrial y la investigación aplicada.

Entre las sesiones destacan Mission Innovation, los debates sobre energía termosolar, cogeneración, hidrógeno y almacenamiento energético, y los encuentros sobre flexibilidad de la demanda, regulación de redes de calor y frío y financiación de la eficiencia energética.

El Foro CAE's, organizado por ANESE y A3E, pondrá el foco en los Certificados de Ahorro Energético (CAE) como herramienta clave para acelerar la eficiencia y la descarbonización. Durante las tres jornadas se desarrollarán mesas redondas sobre mercados de descarbonización, financiación, digitalización y buenas prácticas, así como casos de éxito en los sectores industrial, terciario, residencial y público.

En el Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes, marcas líderes como Zennio, ONNA, MBS, JUNG y KNX Simulator ofrecerán presentaciones técnicas y demostraciones en directo.

El programa incluirá la final del concurso Michael Sartor, que premia la excelencia en la formación KNX en centros educativos, y la ceremonia de entrega de premios KNX España 2025, seguida de un encuentro de networking para los asistentes.

Según ha destacado Ifema Madrid, con este programa, Genera y Matelec "refuerzan su posición como los principales espacios de encuentro profesional, ofreciendo una visión integral de la transición hacia una economía baja en carbono".

Además, se celebrará en coincidencia con el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración (C&R), generando un ecosistema energético clave.

GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización - Industria Química

- Del 18 al 20 de noviembre, IFEMA MADRID celebra la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, un gran encuentro profesional que integra las ferias GENERA y MATELEC y que se confirma como una de las principales citas europeas para im



GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización

<https://www.industriaquimica.es/noticias/20251115/genera-matelec-presentan-un-ambicioso-programa-activida...>

Sábado, 15 noviembre 2025

15 de noviembre, 2025 Ferias y Congresos

Del 18 al 20 de noviembre, IFEMA MADRID celebra la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, un gran encuentro profesional que integra las ferias **GENERA** y **MATELEC** y que se confirma como una de las principales citas europeas para impulsar la transición energética y la transformación del modelo industrial.

Más de un centenar de sesiones y actividades configurarán un programa de alto valor estratégico y técnico orientado a empresas, administraciones públicas, asociaciones, instaladores, operadores de red, distribuidores y agentes tecnológicos.

Los participantes podrán encontrar espacios dedicados a la política energética y regulatoria, el despliegue de renovables y autoconsumo, electrificación de la demanda, infraestructura eléctrica, almacenamiento, **hidrógeno renovable**, **digitalización**, **eficiencia energética**, **gases renovables** y nuevos modelos de financiación.

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

El **Global Forum** , patrocinado por **SIMON** y con la participación destacada del **IDAE** y el **MITECO** , se consolida como el núcleo central de reflexión estratégica de la Semana Internacional.

Durante los tres días del evento, este espacio acogerá mesas redondas y conferencias sobre los pilares de la transición energética: redes eléctricas inteligentes, movilidad sostenible, electrificación rural e industrial, seguridad eléctrica y materiales sostenibles.

Entre los contenidos más relevantes destacan las sesiones del **IDAE** , las reflexiones sobre **“Qué red eléctrica necesitamos”** , el debate sobre **electrificación de zonas rurales** de **CIDE Asociación** , o el bloque sobre **flexibilidad, descarbonización de la vivienda y seguridad del material eléctrico** , a cargo de **AFME** . Además de un recorrido por las energías renovables, con la participación de **APPA Renovables** , **AEDIVE** , **SOLARTYS** , **AEPIBAL** o **FEVYMAR** , abordando desde el autoconsumo y el almacenamiento hasta los gases renovables o la biomasa. El foro cerrará con la sesión patrocinada por **SIMON** , centrada en la **flexibilidad como eje motor de la electrificación y la descarbonización** .

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

Organizado por **FENIE** , el **Mundo del Instalador** volverá a ser uno de los espacios más dinámicos de **MATELEC**, con un completo programa que combina talleres, debates técnicos y actividades participativas.

Durante las tres jornadas, instaladores, distribuidores y fabricantes podrán actualizar conocimientos en materia de **autoconsumo colectivo, eficiencia energética, digitalización, nuevas soluciones de suministro y servicios** , y participar en los tradicionales sorteos y cócteles de *networking* .

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

Bajo la coordinación de **UNEF** , el **Foro Genera Solar** del **Pabellón 8** reunirá a los principales expertos en energía solar fotovoltaica para analizar el presente y futuro del **autoconsumo, la integración con almacenamiento, la digitalización y la electrificación de la demanda** .

El programa abordará temas clave como la **seguridad en instalaciones** , los **retos del PNIEC** , la **electrificación de la demanda residencial e industrial** , y la **diversidad y empleo en el sector fotovoltaico** , con la presentación del informe *“Mujeres en la Transición Ecológica 2025”* .

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

El espacio **CCNorte** concentrará las principales jornadas técnicas de **GENERA** , dedicadas a las nuevas tecnologías energéticas, la descarbonización industrial y la investigación aplicada.

Entre las sesiones destacan **Mission Innovation** , los debates sobre **energía termosolar, cogeneración, hidrógeno y almacenamiento energético** , y los encuentros sobre **flexibilidad de la demanda, regulación de redes de calor y frío y financiación de la eficiencia energética** .

Foro CAE's: eficiencia, ahorro y descarbonización con A3E y ANESE

El **Foro CAE's** , organizado por **ANESE** y **A3E** , pondrá el foco en los **Certificados de Ahorro Energético (CAE)** como herramienta clave para acelerar la eficiencia y la descarbonización. Durante los tres días, se desarrollarán mesas redondas sobre **mercados de descarbonización, financiación, digitalización y buenas prácticas** , así como casos de éxito en los sectores **industrial, terciario, residencial y público** .

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

En este espacio, marcas líderes como **Zennio, ONNA, MBS, JUNG y KNX Simulator** ofrecerán presentaciones técnicas y demostraciones en directo. El programa incluirá la **final del concurso Michael Sartor** , que premia la excelencia en la formación KNX en centros educativos, y la **ceremonia de entrega de premios KNX España 2025** , seguida de un encuentro de networking para los asistentes.

Una cita clave para el futuro energético

Con este programa, **GENERA y MATELEC** refuerzan su posición como los principales espacios de encuentro profesional, ofreciendo una visión integral de la transición hacia una economía baja en carbono. Además, se celebrará en coincidencia con el **Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración (C&R)**, generando un ecosistema energético clave.

Si te ha parecido interesante, puedes **suscribirte a nuestros newsletters**

Sigue el canal de Industria Química en WhatsApp , donde encontrarás toda la **actualidad del sector químico y energético en un solo espacio: la actualidad del día y los artículos y reportajes técnicos más detallados e interesantes.**

Tags:

GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización

- GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización



genera matelec electrificación descarbonización

<https://www.caloryfrio.com/ferias/feria-genera/genera-y-matelec-presentan-un-ambicioso-programa-de-activid...>

María Castañeda

Viernes, 14 noviembre 2025

Del 18 al 20 de noviembre, IFEMA MADRID celebra la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, un gran encuentro profesional que integra las ferias **GENERA y MATELEC** y que se confirma como una de las principales citas europeas para impulsar la transición energética y la transformación del modelo industrial. Más de un centenar de sesiones y actividades configuran un programa de alto valor estratégico y técnico orientado a empresas, administraciones públicas, asociaciones, instaladores, operadores de red, distribuidores y agentes tecnológicos.

Los participantes podrán encontrar espacios dedicados a la política energética y regulatoria, el despliegue de renovables y autoconsumo, electrificación de la demanda, infraestructura eléctrica, almacenamiento, hidrógeno renovable, digitalización, eficiencia energética, gases renovables y nuevos modelos de financiación.

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

El Global Forum, patrocinado por SIMON y con la participación destacada del IDAE y el MITECO, se consolida como el núcleo central de reflexión estratégica de la Semana Internacional.

Durante los tres días del evento, este espacio acogerá mesas redondas y conferencias sobre los pilares de la transición energética: redes eléctricas inteligentes, movilidad sostenible, electrificación

rural e industrial, seguridad eléctrica y materiales sostenibles.

Entre los contenidos más relevantes destacan las sesiones del IDAE, las reflexiones sobre “Qué red eléctrica necesitamos”, el debate sobre electrificación de zonas rurales de CIDE Asociación, o el bloque sobre flexibilidad, descarbonización de la vivienda y seguridad del material eléctrico, a cargo de AFME. Además de un recorrido por las energías renovables, con la participación de APPA Renovables, AEDIVE, SOLARTYS, AEPIBAL o FEVYMAR, abordando desde el autoconsumo y el almacenamiento hasta los gases renovables o la biomasa. El foro cerrará con la sesión patrocinada por SIMON, centrada en la flexibilidad como eje motor de la electrificación y la descarbonización.

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

Organizado por FENIE, el Mundo del Instalador volverá a ser uno de los espacios más dinámicos de MATELEC, con un completo programa que combina talleres, debates técnicos y actividades participativas.

Durante las tres jornadas, instaladores, distribuidores y fabricantes podrán actualizar conocimientos en materia de autoconsumo colectivo, eficiencia energética, digitalización, nuevas soluciones de suministro y servicios, y participar en los tradicionales sorteos y cócteles de networking.

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

Bajo la coordinación de UNEF, el Foro Genera Solar del Pabellón 8 reunirá a los principales expertos en energía solar fotovoltaica para analizar el presente y futuro del autoconsumo, la integración con almacenamiento, la digitalización y la electrificación de la demanda.

El programa abordará temas clave como la seguridad en instalaciones, los retos del PNIEC, la electrificación de la demanda residencial e industrial, y la diversidad y empleo en el sector fotovoltaico, con la presentación del informe “Mujeres en la Transición Ecológica 2025”.

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

El espacio CCNorte concentrará las principales jornadas técnicas de GENERA, dedicadas a las nuevas tecnologías energéticas, la descarbonización industrial y la investigación aplicada.

Entre las sesiones destacan Mission Innovation, los debates sobre energía termosolar, cogeneración, hidrógeno y almacenamiento energético, y los encuentros sobre flexibilidad de la demanda, regulación de redes de calor y frío y financiación de la eficiencia energética.

Foro CAE's: eficiencia, ahorro y descarbonización con A3E y ANESE

El Foro CAE's, organizado por ANESE y A3E, pondrá el foco en los Certificados de Ahorro Energético (CAE) como herramienta clave para acelerar la eficiencia y la descarbonización. Durante los tres días,

se desarrollarán mesas redondas sobre mercados de descarbonización, financiación, digitalización y buenas prácticas, así como casos de éxito en los sectores industrial, terciario, residencial y público.

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

En este espacio, marcas líderes como Zennio, ONNA, MBS, JUNG y KNX Simulator ofrecerán presentaciones técnicas y demostraciones en directo. El programa incluirá la final del concurso Michael Sartor, que premia la excelencia en la formación KNX en centros educativos, y la ceremonia de entrega de premios KNX España 2025, seguida de un encuentro de networking para los asistentes.

Una cita clave para el futuro energético

Con este programa, GENERA y MATELEC refuerzan su posición como los principales espacios de encuentro profesional, ofreciendo una visión integral de la transición hacia una economía baja en carbono. Además, se celebrará en coincidencia con el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración (C&R), generando un ecosistema energético clave.

¿Quieres más información sobre GENERA-MATELEC? Haz clic en:

www.ifema.es/matelec

Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización en IFEMA MADRID: tecnología, normativa y transición energética - TecnoInstalación

- Programa técnico de GENERA y MATELEC 2025, con foros sobre electrificación, descarbonización, redes inteligentes, autoconsumo y eficiencia energética.



Semana Electrificación Descarbonización - Tecnoinstalacion

<https://www.tecnoinstalacion.com/noticias/20251114/semana-electrificacion-descarbonizacion>

Viernes, 14 noviembre 2025

14 de noviembre, 2025 Actualidad

Programa técnico de GENERA y MATELEC 2025, con foros sobre electrificación, descarbonización, redes inteligentes, autoconsumo y eficiencia energética.

Del 18 al 20 de noviembre, Ifema Madrid celebra la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, un encuentro que integra **Genera** y **Matelec**, orientado a profesionales del sector energético, administraciones y agentes tecnológicos. El programa incluye más de cien sesiones con enfoque técnico sobre **renovables**, **infraestructura eléctrica**, **almacenamiento**, **hidrógeno renovable**, **digitalización** y nuevos modelos de financiación.

Global Forum: estrategia para la transición energética

El **Global Forum**, patrocinado por Simon y con participación del **Idae** y el **Miteco**, se posiciona como núcleo de análisis sectorial. Durante tres jornadas abordará temas como **redes eléctricas inteligentes**, **movilidad sostenible**, **electrificación rural e industrial**, seguridad eléctrica y materiales sostenibles. El contenido incluye debates sobre "Qué red eléctrica necesitamos", electrificación de zonas rurales, flexibilidad del sistema, descarbonización de la vivienda y seguridad del material eléctrico, además

de sesiones sobre renovables con APPA Renovables, Aedive, Solartys, Aepibal y Fevymar. El foro cerrará con una sesión centrada en la **flexibilidad como vector de electrificación y descarbonización** .

El Mundo del Instalador: formación y actualización técnica

Organizado por **Fenie** , este espacio de Matelec combina talleres y debates técnicos dirigidos a instaladores, distribuidores y fabricantes. Se abordarán contenidos sobre **autoconsumo colectivo** , **eficiencia energética** , **digitalización** , nuevos servicios y soluciones de suministro.

Foro Genera Solar: autoconsumo y demanda electrificada

Coordinado por **UNEF** , el Foro Genera Solar concentrará debates sobre **energía solar fotovoltaica** , integración con **almacenamiento** , digitalización y electrificación de la demanda. También se tratarán la seguridad en instalaciones, los retos del **PNIEC** , y la presentación del informe “Mujeres en la Transición Ecológica 2025”.

CCNorte: innovación aplicada y transición industrial

El espacio **CCNorte** reunirá las jornadas técnicas de Genera, centradas en **tecnologías energéticas emergentes** , descarbonización industrial e investigación aplicada. Destacan sesiones sobre termosolar, cogeneración, hidrógeno, almacenamiento, flexibilidad de la demanda y regulación de redes de calor y frío.

Foro CAE's: eficiencia y descarbonización con Certificados de Ahorro Energético

Organizado por **Anese** y **A3E** , el Foro CAE's analizará el papel de los **Certificados de Ahorro Energético** en los mercados de descarbonización, financiación, digitalización y buenas prácticas, con casos de éxito del ámbito industrial, terciario, residencial y público.

Foro KNX: automatización para edificios inteligentes

Marcas como Zennio, Onna, MBS, Jung y KNX Simulator presentarán soluciones de **automatización y control** . El programa incluye la final del concurso Michael Sartor y la entrega de los premios **KNX España 2025** , seguida de un encuentro profesional.

Un ecosistema sectorial ampliado

La Semana Internacional coincidirá con el Salón Internacional de la **Climatización y la Refrigeración, C&R** , generando un ecosistema sectorial cohesionado y orientado a la transición hacia una **economía baja en carbono** .

Noticias relacionadas



“Queremos que el instalador comprenda que es uno de los eslabones más importantes dentro del ciclo de la energía”

- Alberto Leal, director de Genera + Matelec, charla sobre la unión de ambas ferias y sus previsiones, entre otras cuestiones.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/entrevistas/197352/entrevista-alberto-leal-genera-matelec-2025>

Sara Portillo

Viernes, 14 noviembre 2025

En esta entrevista con C de Comunicación, Alberto Leal, director de Genera y Matelec, explica cómo la unión de ambas ferias refuerza el papel del instalador y consolida a España como referente en la transición energética, entre otras cuestiones.

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

Por primera vez, **Genera y Matelec** se celebran de forma conjunta bajo la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, un gran encuentro que reunirá a más de 800 empresas y 50.000 visitantes en torno al reto común de avanzar hacia un modelo energético más eficiente, digital y sostenible.

Con este telón de fondo, **Alberto Leal, director de ambas ferias**, explica en esta conversación con el Área de

Material Eléctrico de *C de Comunicación* cómo esta unión busca ofrecer al sector una plataforma integrada que conecte toda la cadena de valor, desde la generación hasta la instalación final, reforzando el liderazgo internacional de España en la transición energética.

Pregunta. Este año Genera y Matelec se dan la mano por primera vez bajo la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, ¿a qué responde esta decisión y cómo definiría en una frase el espíritu de esta unión?

Respuesta. La decisión responde a una necesidad clara: ofrecer al sector energético, eléctrico y electrónico una plataforma integrada que reúna todo el ciclo desde la generación hasta la instalación

final. Genera aporta la visión de la generación, eficiencia, renovables y sostenibilidad; Matelec completa la cadena con la parte eléctrica, automatización, instalaciones, digitalización y componentes. En esta unión creamos un foro completo. En una frase: “Unir para electrificar, innovar y descarbonizar juntos”.

P. ¿Qué beneficios puede aportar esta unión al visitante profesional y a las empresas expositoras?

R. Para el visitante profesional va a ofrecer un acceso a una oferta interdisciplinar muy amplia en un solo evento, toda la cadena de valor de la energía y sus aplicaciones, 800 empresas en más de 30.00m2 de exposición y áreas de actividades y congresos. En definitiva, contacto con actores de todos los eslabones de la cadena energética, *networking* más eficiente, jornadas con visiones transversales, etc.

Para las empresas expositoras; más visibilidad, un público más diverso y cualificado, oportunidades comerciales y negocio para colaboraciones cruzadas entre ámbitos que antes estaban desarticulados, mayor retorno del esfuerzo ferial.

Además, la unión permite un mayor impacto internacional que será capaz de atraer empresas y visitantes internacionales que buscan soluciones globales.

“En la unión de Genera y Matelec creamos un foro completo; en una frase: Unir para electrificar, innovar y descarbonizar juntos”, explica Alberto Leal.

P. El año pasado nos hablaba de la importancia del instalador como “piedra angular” del sector, ¿cómo se potencia su papel en esta nueva cita conjunta?

R. El instalador sigue siendo clave. En Genera+Matelec contamos con espacios dedicados como *El Mundo del Instalador*, en colaboración con FENIE, donde se presentarán novedades, herramientas, formación especializada y habrá encuentros directos con fabricantes. También las jornadas técnicas ofrecen formación específica para instaladores: nuevas normativas, eficiencia energética aplicada, electrificación, integración con energías renovables. Queremos que el instalador salga con conocimiento directo aplicable. Y que entienda que es uno de los eslabones más importantes que componen el ciclo completo de la energía.

P. Hablamos de una ‘semana internacional’ con más de 800 empresas y 50.000 visitantes previstos, ¿qué peso tiene la internacionalización en la estrategia de esta edición?

R. La internacionalización es esencial. Genera+Matelec ya atraen empresas internacionales y este nuevo formato potencia esa proyección. Contamos con pabellones con expositores de distintos países, plataformas de *networking* internacional y alianzas con asociaciones, además de un programa de compradores. La feria no solo busca consolidar el mercado español y europeo, sino extenderse a LATAM, Norte de África y otros mercados emergentes. Además, la diversificación internacional permite aprender de otras realidades sectoriales y atraer tecnologías innovadoras globales. Es decir, sumar desde diferentes lugares para seguir creciendo y aportando al sector.

P. En un contexto de transformación energética sin precedentes, ¿qué papel juega España (y este evento) en el liderazgo europeo de la electrificación y la descarbonización?

R. España está posicionándose como un actor clave en la transición energética. Somos un país con un fuerte desarrollo en renovables, hidrógeno verde, autoconsumo y eficiencia energética. La unión de Genera y Matelec bajo la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización permite mostrar al mundo la capacidad tecnológica, innovación y proyectos que se están desarrollando aquí. Somos escaparate de soluciones españolas e internacionales. Y este evento actúa como punto de encuentro estratégico para consolidar alianzas, atraer inversión extranjera y reforzar la posición de España como líder en estos sectores. Como país tenemos la oportunidad de avanzar en esta nueva revolución industrial igual que el desarrollo de áreas rurales.

P. Uno de los valores añadidos de Genera+Matelec es la formación, ¿qué jornadas y contenidos destacaría para el visitante profesional?

R. La formación va a ser uno de los ejes estratégicos de esta edición. Por lo importante que es para el sector, por su necesidad y por su valor. A nivel de programa de actividades, el Pabellón 6 acogerá el Global Forum (de Genera+Matelec) donde tendrán lugar las ponencias más transversales de estas dos ferias con temáticas relacionadas con 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 (MITECO), IDAE y con asociaciones como AFME, Secartys, AEDIVE, CIDE, APPA Renovables, APLIQA, ENTRA o Simon (empresa patrocinadora principal). Además del Foro Solar (UNEF), Mundo del Instalador (FENIE), Foro CAE's (ANESE y A3e) y el Foro KNX.

También cabe resaltar todas la jornadas y congresos que se incluirán dentro del Centro de Convenciones Norte, 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.

“La diversificación internacional permite aprender de otras realidades sectoriales y atraer tecnologías innovadoras globales”, asegura el director de Genera y Matelec.

P. En los últimos años hay un tema que se repite en las conversaciones: el relevo generacional en el sector. ¿Cómo trabajan desde la organización para atraer a los jóvenes profesionales y estudiantes?

R. El relevo generacional es uno de los grandes desafíos del sector, y somos muy conscientes. Por ello, otro de nuestros puntos fuertes es trabajar para atraer y formar a los nuevos profesionales que liderarán la transición energética. Para ello, en esta edición reforzamos las iniciativas dirigidas a

jóvenes y estudiantes, ofreciendo espacios donde puedan aprender, inspirarse y conectar con la industria.

Un ejemplo destacado es *El Mundo del Instalador*, que combina demostraciones prácticas, talleres y competiciones como el Concurso de Jóvenes Instaladores, diseñado para poner en valor el talento emergente y acercar a los estudiantes a las tecnologías más punteras. Además, la *Galería de Innovación* actúa como escaparate para startups, centros tecnológicos y emprendedores que están marcando el paso de la digitalización y la eficiencia. Con ello, queremos que Genera y Matelec no sean solo ferias para profesionales consolidados, sino que también sean una plataforma de inspiración y oportunidades para las nuevas generaciones que construirán el futuro energético.

P. La sostenibilidad y la digitalización son dos ejes transversales en esta edición. ¿Cómo se reflejan ambos conceptos en el propio evento y en los proyectos que se exhiben?

R. Sostenibilidad se ve en las energías renovables, eficiencia energética, hidrógeno verde, almacenamiento energético, movilidad eléctrica, redes inteligentes. Prácticamente todo lo que vamos a poder ver en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización va a tener este componente, por el sector que es. En el caso de la digitalización, aparece en el uso de plataformas IoT, IA, *smart grids*, automatización, herramientas de monitoreo en tiempo real y soluciones basadas en datos. Muchos expositores van a presentar proyectos que integran ambos ejes: por ejemplo, sistemas eléctricos inteligentes que optimizan consumo, soluciones digitales para la gestión energética, integración de hardware y software para eficiencia continua.

P. Estas ferias se han ido consolidando como motores de innovación y dinamización económica, ¿qué papel cree que juega Genera+Matelec en el impulso del sector y en la proyección internacional del tejido industrial español?

R. Genera y Matelec sirven como plataforma de visibilidad internacional para empresas españolas: les permite mostrar sus productos a visitantes internacionales, cerrar acuerdos, exportar tecnologías y atraer socios. Además de hacerlo internamente dentro de nuestro país. Es un catalizador de innovación y colaboración. Al reunir actores de todos los eslabones se crean sinergias que difícilmente se generarían por separado. Además, el evento posiciona a España como foco tecnológico internacional en transición energética, favoreciendo inversiones y consolidando redes industriales.

P. Por último, si tuviera que destacar una cosa, ¿qué es lo que no puede perderse ningún visitante que acuda este año a la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización?

R. Van a poder estar en contacto con todo el sector de las energías renovables y electrificación, más de 800 empresas y más de 50 jornadas y eventos repartidos en 5 pabellones y 7 foros. Es una gran oportunidad para conocer las novedades de las empresas líderes del sector, tendencias, formación, innovación y herramientas para mejorar su negocio. Una oportunidad única que no pueden perderse y que espero que disfruten en compañía de todo el sector.

**** Esta entrevista se publicó inicialmente en la revista nº 83 de Cuadernos de Material Eléctrico. Si deseas acceder al número completo desde cualquier dispositivo (smartphone, tablet, PC), puedes hacerlo a través del visor online de la web de Material Eléctrico.***

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

La Comunidad lanza ayudas de autoconsumo con pagos inmediatos

- El Gobierno regional se desmarca así del modelo estatal que ha generado retrasos de hasta cuatro años para el pago



El consejero de Medio Ambiente, Juan María Vázquez, este viernes en rueda de prensa para anunciar las nuevas ayudas.

Ayudas, Empresas, Sostenibilidad, Eficiencia energética, pymes

<https://www.laopiniondemurcia.es/comunidad/2025/11/14/comunidad-lanza-ayudas-autoconsumo-pago-12371...>



Alejandro Lorente

Viernes, 14 noviembre 2025

El Gobierno de la Región de Murcia ha puesto en marcha un nuevo modelo de **subvenciones para pymes**, diseñado para agilizar trámites y garantizar el pago rápido, con el objetivo de impulsar la **eficiencia energética y el autoconsumo**. Las ayudas, dotadas con **14,3 millones de euros**, permitirán a las empresas acceder al apoyo económico antes de ejecutar sus inversiones, fortaleciendo la competitividad y contribuyendo a la transición hacia una economía más sostenible.

El consejero de Medio Ambiente, **Juan María Vázquez**, presentó este viernes las bases reguladoras, que se publicarán este sábado en el Boletín Oficial de la Región. Explicó que las ayudas están cofinanciadas con fondos regionales (40%) y fondos europeos FEDER (60%) y subrayó que “permiten a nuestras pymes reducir su **factura energética**, innovar y avanzar hacia la autosuficiencia eléctrica, apostando por la sostenibilidad y el futuro económico de la Región”.

Estas ayudas se dirigen a pequeñas y medianas industrias y del sector servicios que desarrollen su actividad en Murcia. Buscan fomentar la eficiencia energética, reducir emisiones y aumentar la producción de energía limpia, contribuyendo a la competitividad y sostenibilidad del tejido productivo. Contarán con dos líneas principales de subvención a fondo perdido: **5 millones de euros para proyectos de ahorro y mejora de la eficiencia energética**, incluyendo la sustitución de equipos

antiguos, y **9,3 millones para instalaciones solares fotovoltaicas** , incluyendo sistemas combinados con almacenamiento.

El importe máximo por beneficiario será de 60.000 euros, con subvenciones proporcionales al ahorro o la potencia instalada. Las actuaciones deberán ejecutarse en 12 meses y mantenerse al menos cinco años. Las convocatorias serán anuales, por orden de solicitud y exclusivamente telemáticas, garantizando **resolución y pago en el mismo ejercicio** , lo que ofrece estabilidad y previsibilidad a las empresas que apuestan por la innovación y la sostenibilidad.

Vázquez destacó que el modelo regional para conceder estas ayudas invierte el esquema estatal: “Primero se concede la ayuda, luego se ejecuta la inversión. Eliminamos el laberinto burocrático y ofrecemos un procedimiento ágil y telemático, aportando liquidez inmediata y seguridad a las empresas”. Cabe destacar, tal y como informó La Opinión, que la maraña administrativa del sistema estatal ha generado retrasos de hasta cuatro años en algunas ayudas.

Entre las ventajas del sistema autonómico frente al estatal se incluyen: **pago inmediato tras la concesión, simplificación de trámites y resolución en seis meses** . Además, se anticipa el crédito, evitando que las pymes tengan que asumir gastos con la incertidumbre de si la ayuda será aprobada. Esto facilita la ejecución de proyectos y fomenta la planificación estratégica a largo plazo en las empresas.

La electrificación, una oportunidad de país

- Los sectores de electricidad, climatización y refrigeración ponen puntos en común y debaten los retos de la descarbonización en LA RAZÓN



Renovables eléctricos Ifema Energía

https://www.larazon.es/economia/electrificacion-oportunidad-pais_202511146916d389360d0840bcdc953d.html

Arantxa Herranz

Viernes, 14 noviembre 2025

La transición energética en España se encuentra con creciente demanda, integración de renovables y digitalización del sector, lo que exige la colaboración de todos los actores implicados. En este contexto, la celebración conjunta de las ferias Genera, Matelec y Climatización y Refrigeración (C&R) en Madrid une por primera vez a la generación, las instalaciones eléctricas y la climatización bajo un mismo paraguas.

Más Noticias

- Estadística

Los estadísticos del Estado cargan contra Nadia Calviño por "menoscabar" la independencia del INE

- Infraestructuras

ACS construirá un centro de datos en Estados Unidos para OpenAI y Oracle por 12.850 millones de euros

- Industria ferroviaria

Talgo registra un resultado bruto negativo de 3,3 millones y se reafirma en que a finales de año será de cero

Para analizar los retos y sinergias, La Razón reunió a Paula Santos, directora de Comunidades Energéticas y Electrificación en UNEF; Carlos Ballesteros, director general de Anese; Óscar Querol, director general de AFME; y José María Raya, CEO de Keyter Intarcon y miembro del comité organizador de C&R. Todos coincidieron en que la unión de estas ferias es un «total acierto» y que España se encuentra ante una «oportunidad de país» para liderar la descarbonización.

Un frente común

El debate arrancó con un consenso claro: la transición energética es un concepto amplio que va más allá de la simple generación renovable. Paula Santos, de UNEF, fue la primera en subrayar la necesidad de un enfoque integral. «Hablamos de sustituir los combustibles fósiles por energías renovables, pero también tenemos que hablar de incrementar la eficiencia energética», explicó. Electrificar es una «oportunidad país» que no busca reducir emisiones y aumentar la competitividad de empresas e industrias y generar ahorros para la ciudadanía.

Carlos Ballesteros, desde Anese, celebró que el foco se esté ampliando desde la generación hacia la demanda y destacó que la eficiencia energética es un pilar transversal a toda la cadena de valor, donde la digitalización es una herramienta indispensable. «Es necesario poder medir, saber cómo se está comportando para poder actuar de una forma correcta», añadió, insistiendo en que la competitividad industrial es el gran objetivo.

Desde la perspectiva de los fabricantes de material eléctrico, Óscar Querol, de AFME, calificó la unificación de las ferias como una «gran decisión». Puso el acento en la importancia de las redes e instalaciones eléctricas, a menudo invisibles para el ciudadano («es necesario que la ciudadanía sea mucho más consciente») y argumentó que la fortaleza de estas infraestructuras es crucial para atraer inversión y fortalecer la industria nacional. «Detrás del interruptor hay una gran cantidad de agentes económicos que hacen un gran trabajo», recordó.

Cerrando la primera ronda, José María Raya, de AFAR-Keyter-Intarcon, enfatizó el papel de la tecnología ya disponible para la descarbonización del consumo. «Dejar de consumir fósiles y pasar a electrificar nuestras necesidades de climatización o de refrigeración es fundamental. Ahora tenemos tecnología para poder hacerlo», aseguró. Raya ve la feria como un «hub tecnológico» que unirá a toda la cadena de valor, desde fabricantes e instaladores hasta ingenierías y arquitecturas, creando un ecosistema de conocimiento, innovación y talento.

Colaboración y talento

La conversación derivó hacia las vías de colaboración necesarias, tanto entre los propios sectores como con las administraciones públicas. José María Raya insistió en la hibridación de tecnologías y en la necesidad de que la administración valore los proyectos no solo por su coste económico, de forma que también «deben de prevalecer los criterios energéticos y las soluciones energéticas en su conjunto», demandó.

Óscar Querol introdujo uno de los mayores desafíos que enfrenta el sector: la falta de personal cualificado. «Ahora mismo todas las industrias y los sectores que estamos aquí sentados nos encontramos con grandes dificultades para encontrar personal cualificado», advirtió. Querol lanzó un

llamamiento a la acción, subrayando que, sin profesionales, los ambiciosos objetivos marcados para 2030 serán inalcanzables, pidiendo una respuesta coordinada de la administración.

Paula Santos amplió el espectro de la colaboración, señalando la importancia de involucrar a actores no tradicionales como los ayuntamientos, que son «los que conocen el territorio y están más cerca de la ciudadanía», comentó. Puso como ejemplo el impulso de puntos de recarga o la creación de autoconsumos colectivos en cubiertas municipales como vías para que lo abstracto de la transición se convierta en algo concreto y tangible para los ciudadanos.

Finalmente, Carlos Ballesteros abordó la colaboración público-privada, recordando que el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) depende en un 80% de la inversión privada. Según él, los certificados de ahorro energético (un mecanismo que devuelve el protagonismo a los actores privados) han sido un éxito. «Cuando tú generas un mecanismo de financiación en un mercado que no existía, el protagonismo lo devuelve de alguna forma a los actores privados, es un caso de éxito», concluyó, demostrando que, con las herramientas adecuadas, el sector privado está listo para liderar la transformación.

Otros retos

Uno de los puntos centrales de la conversación fue el papel ejemplarizante que debe jugar la administración pública que, según los ponentes, no se está cumpliendo. Carlos Ballesteros señaló que los fondos de recuperación, aunque necesarios, han podido generar una oportunidad perdida «de utilizar unos fondos para dinamizar ciertos factores». Además, insistió en la necesidad de incentivar la colaboración público-privada, especialmente en el ámbito municipal y autonómico para llegar a ese objetivo 2030. Como ejemplo de la brecha existente, mencionó el éxito de los certificados de ahorro energético (CAEs) en el sector privado frente a su nula implantación en el público. Un mecanismo que, según Santos, está funcionando con éxito pero cuyo potencial podría ampliarse.

El debate se adentró en la importancia de la digitalización y el empoderamiento del consumidor para que sea un ciudadano «activo e informado», en valoración de Ballesteros. Sin embargo, la complejidad tecnológica puede generar una desconexión para Óscar Querol. No en vano, un estudio reciente concluye que ocho de cada diez ciudadanos que hacen una rehabilitación integral no tienen en cuenta para nada los criterios de descarbonización.

Paula Santos, por su parte, enfatizó el poder transformador de la digitalización, que va más allá de la gestión individual del consumo, aludiendo a casos de éxito con gemelos digitales.

Una mirada optimista hacia el futuro

A pesar del optimismo por los avances tecnológicos y la disponibilidad de financiación, los expertos coincidieron en señalar dos grandes retos. El primero, una regulación que, en ocasiones, frena el progreso. El segundo, y quizás el más acuciante, es la falta de personal cualificado. No obstante, el tono general de la mesa fue de optimismo y todos subrayaron los avances conseguidos.

Con la vista puesta en la próxima feria del sector, los ponentes extendieron una invitación unánime. Todos los expertos animaron a valorar los logros, a visitar el encuentro y que este pueda ser la

plataforma para la internacionalización.

¿Qué mejores combustibles que el sol y las aceitunas?

- De corral tradicional a referente en eficiencia energética



¿Qué mejores combustibles que el sol y las aceitunas?

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

¿Qué mejores combustibles que el sol y las aceitunas?

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/ayqu--mejores-combustibles-que-el-sol-20251113>

ER

Domingo, 16 noviembre 2025

Los hermanos Mislata han logrado transformar su granja avícola de Fuenterrobles en un referente de eficiencia energética. El núcleo del proyecto es una instalación fotovoltaica conectada a inversores que alimentan directamente el sistema de ventilación y climatización de las naves. Este sistema de autoconsumo reduce notablemente la dependencia de la red eléctrica y aumenta la estabilidad del suministro, factores clave para el bienestar animal y la rentabilidad de la explotación.

“En una granja, un corte eléctrico puede causar un desastre”, explica Miguel Mislata, que está al frente del proyecto. “Saber que tenemos respaldo solar nos da tranquilidad y seguridad, además de permitirnos un ahorro en la factura de la luz muy importante”.

Para la calefacción, los hermanos Mislata utilizan una caldera de agua alimentada con hueso de aceituna, un biocombustible económico y abundante en la zona. Este sistema permite mantener la temperatura óptima en las naves durante todo el año, reduciendo el uso de combustibles fósiles y minimizando las emisiones de CO₂.

“El hueso de aceituna ofrece un poder calorífico similar al pellet, pero a un coste mucho menor”, explica Miguel. “Con este sistema se puede aprovechar un residuo agrícola local, cerrando el ciclo de sostenibilidad”, añade.

Además de la nave de Fuenterrobles, la explotación cuenta con otras tres naves de engorde de pollos y otras tantas de gallinas reproductoras. Todas ellas en la comarca de Utiel-Requena y adaptadas a

un modelo de producción sostenible.

Esta transformación ha sido posible, en parte, gracias a los planes de mejora y ayudas públicas cofinanciadas con **fondos Feader** (Fondo Europeo Agrícola de Desarrollo Rural), que han permitido amortizar la inversión inicial y acelerar la implantación de estas tecnologías limpias. Se enmarca dentro del proyecto Ecoloop por parte de **AVA-Asaja** . Una iniciativa europea que tiene como objetivo impulsar la transición energética y la economía circular en zonas rurales.

Amelia anuncia su SaaS para mejorar la precisión y eficiencia en la supervisión de hincas y trackers.

- También presenta por primera vez en España el Hincator, un dispositivo de última generación que digitaliza y automatiza el control de calidad en la construcción de parques fotovoltaicos.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/14/amelia-anuncia-su-saas-para-mejorar-la-precision-y-eficiencia-en-la-s...>

Viernes, 14 noviembre 2025

También presenta por primera vez en España el Hincator, un dispositivo de última generación que digitaliza y automatiza el control de calidad en la construcción de parques fotovoltaicos.

Pilar Sánchez Molina

Amelia, empresa de innovación tecnológica para el sector solar, presenta por primera vez en España el Hincator, un dispositivo que digitaliza y automatiza el control de calidad en la construcción de parques fotovoltaicos. La compañía también mostrará su nueva solución SaaS, destinada a mejorar la precisión y eficiencia en la supervisión de hincas y trackers.

El Hincator verifica parámetros críticos de una hinka, como altura, rotación y coordenadas XYZ, en tan solo 15 segundos. Esto permite a los ingenieros acceder en tiempo real a los datos clave y compararlos con estándares técnicos, garantizando un proceso rápido, exacto y seguro. La herramienta representa un avance significativo respecto a los métodos manuales, siendo seis veces más rápida y logrando un ahorro superior a 100.000 € por proyecto solar de 50 MW.

A seis meses de su lanzamiento, el Hincator consolida su presencia en el mercado europeo, con proyectos activos en España, Italia, Alemania y su inminente introducción en Estados Unidos en diciembre. Empresas de referencia como Ferrovial, EDP, Elecnor, Goldbeck Solar e Ibérica Renovables ya emplean la tecnología en parques solares que suman 2 GW de potencia instalada, y el dispositivo forma parte del portafolio de más de 15 GW globales de Amelia para 2025-2026.

Amelia estará presente en la feria Genera 2025, que tendrá lugar del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid, concretamente en el Stand 8A11 (Pabellón 8). El jueves 20 de noviembre a las 12:30, participará en el Foro Networking del Pabellón 10, donde mostrará cómo su tecnología está impulsando la construcción de más de 20 parques solares en Europa.

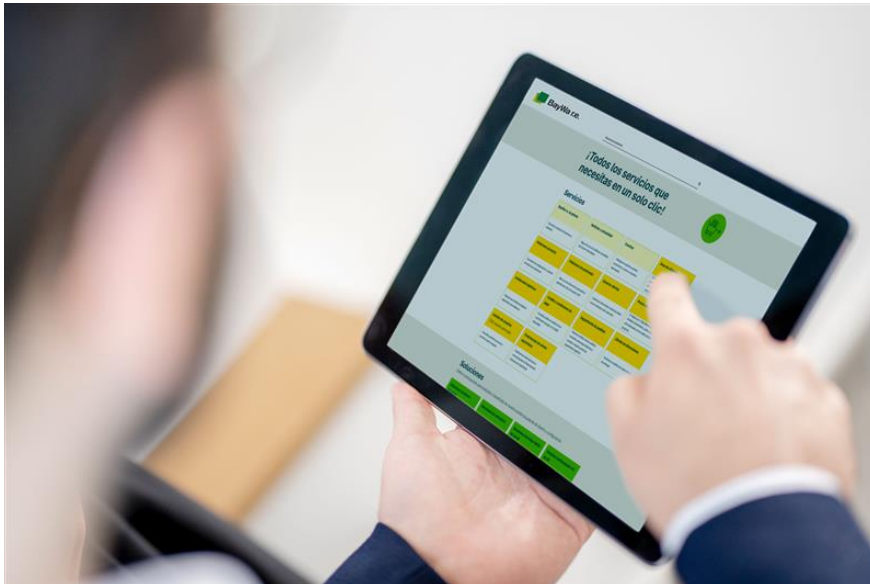
La empresa, premiada por Iberdrola con su Premio Innovación y reconocida en el South Summit 2025, prepara su expansión internacional a nuevos mercados como Estados Unidos.

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

BayWa r.e. presenta su nuevo Centro de Ayuda Digital

- Todo el soporte técnico en un solo lugar: consultas al servicio técnico, asistencia de diseño y presupuestos a medida para instalaciones C&I, incidencias logísticas, descuentos especiales por volumen y mucho más, con seguimiento en tiempo real y respuesta en 24h.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/baywa-r-e-presenta-su-nuevo-centro-de-ayuda-digital/>

pv magazine

Viernes, 14 noviembre 2025

Barcelona, 11 de noviembre de 2025 – BayWa r.e. Solar Trade, empresa líder en distribución fotovoltaica a nivel global, presenta su nuevo Centro de Ayuda para España y Portugal, una funcionalidad integrada en su webshop que centraliza todas las solicitudes y consultas técnicas de los clientes. Este espacio ha sido diseñado específicamente para facilitar el trabajo diario del instalador, permitiendo registrar peticiones 24/7 y ofreciendo una atención ágil, eficiente y completamente adaptada a las necesidades del sector.

Con el lanzamiento del Centro de Ayuda, BayWa r.e. da un paso más en su compromiso con la digitalización del servicio y la mejora continua en la atención al cliente. Este nuevo sistema permite enviar peticiones estructuradas, recibir soporte técnico tanto en la preventa como en la postventa y obtener asistencia en el diseño y configuración para instalaciones comerciales de batería industrial, sistemas de montaje y soluciones de carga de vehículos eléctricos.

La eficacia del Centro de Ayuda queda demostrada con cifras: se garantiza una respuesta para todas las peticiones en 24h, con un objetivo ambicioso de resolución en el primer contacto del 80%. Esta herramienta es parte del paquete de medidas REPOWER de transformación digital del negocio global de distribución de BayWa r.e., íntegramente diseñada en España y con su lanzamiento en GENERA (Stand 10D16) después de haber superado con éxito el periodo de testeo e implementación durante los últimos 6 meses, con más de 1300 tickets gestionados.

Daniel Roca, Managing Director de BayWa r.e. en España y Portugal, afirma que “este paso en la digitalización de la experiencia de usuario es clave para afianzar la adaptación de BayWa r.e. al mercado 2.0 de autoconsumo, aumentando la eficiencia al mismo tiempo que seguimos expandiendo servicios y poniendo el foco la transición al almacenamiento como piedra angular del sector en los próximos años.”

¿Qué ventajas ofrece el Centro de Ayuda?

Gestión centralizada de solicitudes 24/7: Todas tus consultas técnicas en un único lugar e independientemente de nuestro horario de atención tradicional.

Reducción del tiempo de respuesta: El sistema optimiza los tiempos de atención para darte solución lo antes posible.

Soporte en todas las fases del proyecto: Desde la preventa hasta la postventa.

Seguimiento en tiempo real: Consulta el estado de cada petición y mantente informado en todo momento.

Disponible próximamente: peticiones a nuevos departamentos como contabilidad, finanzas, marketing...

BayWa r.e. continúa mejorando la experiencia web de los usuarios con una nueva Home enfocada en sus servicios y con nuevos filtros que facilitan la navegación de la webshop. Ahora tienes todos los servicios en un solo clic. Los clientes pueden comparar precios de todas las soluciones disponibles y escoger la más adecuada para su proyecto, solicitando un presupuesto personalizado que se gestionará a través del Centro de Ayuda.

Con esta nueva funcionalidad, BayWa r.e. da un paso más en su estrategia digital, reforzando el acompañamiento técnico al cliente y ofreciendo soluciones adaptadas a los retos actuales del mercado fotovoltaico.



C de Comunicación participa en la jornada profesional "Matelec y el Concurso de Jóvenes Instaladores"

- C de Comunicación moderará la mesa redonda "Matelec y el Concurso de Jóvenes Instaladores: palanca para mostrar el potencial del sector".

Mesa debate: "Matelec y el CJI: Palanca para mostrar el potencial del sector"

Martes 18 de Noviembre
12:30 - 13:15

Moderadora

Lola Sánchez

Alberto Leal

Miguel Ángel Gómez

Marian García

Jonathan Azañón

C de Comunicación

matelec

FENIE

JUNG

Circutor

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/197329/c-de-comunicacion-jornada-matelec...>

C de Comunicación

Viernes, 14 noviembre 2025

Organizada por FENIE, la mesa redonda tendrá lugar en el auditorio El Mundo del Instalador. En este sentido, Lola Sánchez, responsable de contenidos del Área de Material Eléctrico de C de Comunicación, se encargará de moderar el debate.

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

C de Comunicación moderará la mesa redonda **"Matelec y el Concurso de Jóvenes Instaladores: palanca para mostrar el potencial del sector"**, organizada por la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España (FENIE) dentro de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.

El debate, que tendrá lugar el **martes 18 de noviembre en el auditorio El Mundo del Instalador de 12:30 a 13:15 horas**, girará en torno al papel del concurso durante el desarrollo de la feria y la importancia de ésta para el sector de las instalaciones. A continuación, se detalla la lista de los participantes:

- **Lola Sánchez**, responsable de contenidos del Área de Material Eléctrico de C de Comunicación (moderadora).
- **Alberto Leal**, director de Genera + Matelec.
- **Miguel Ángel Gómez**, presidente de FENIE.
- **Marian García**, directora de marketing y comunicación de Jung Electro Ibérica.
- **Jonathan Azañón**, *Product Marketing Manager* de Circutor.

Más sobre El Mundo del Instalador de FENIE

Durante la tarde del 18 de noviembre, el protagonismo recaerá en un **taller-práctico sobre actuaciones CAEs para instaladores**, que acercará la teoría a la realidad profesional a través de una representación de casos prácticos.

Al día siguiente, 19 de noviembre, el auditorio abrirá la jornada con la **participación de Feníe Energía**, que asegurará un espacio de charlas dedicadas al autoconsumo colectivo, los nuevos suministros y los servicios de apoyo. Por la tarde, la actividad continuará con dos mesas debate: una centrada en el **acceso y conexión a las redes de distribución** , y otra en pro de la **electrificación** .

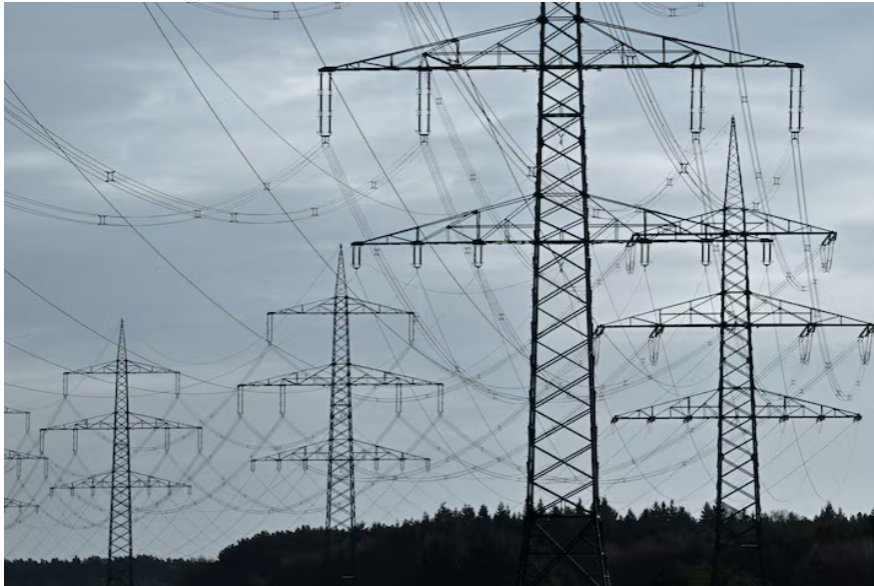
Finalmente, el jueves 20 de noviembre, el programa se centrará en coloquios dedicados al **convenio del metal** , las **nuevas formas de comunicación** -con la participación de reconocidos influencers- y el **valor del asociacionismo** como parte fundamental de unión y evolución del sector.

La jornada culminará con la clausura oficial del stand, la **entrega de premios de la XVIII edición del Concurso de Jóvenes Instaladores** , sorteos y un cóctel de despedida.

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

El ITE desarrolla una nueva herramienta digital para reducir costes energéticos y acelerar la flexibilidad en la red

- La solución permite a empresas y particulares simular escenarios de consumo, analizar su demanda y determinar qué tipo de suministro energético requieren.



El ITE desarrolla una nueva herramienta digital para reducir costes energéticos y acelerar la flexibilidad en la red

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-ite-desarrolla-una-nueva-herramienta-digital-para-reducir-costes-energet...>

Sandra Acosta

Sábado, 15 noviembre 2025

La solución permite a empresas y particulares simular escenarios de consumo, analizar su demanda y determinar qué tipo de suministro energético requieren

El Instituto Tecnológico de la Energía (ITE) ha desarrollado una innovadora herramienta digital destinada a facilitar la gestión energética de empresas, industrias y comunidades, con el objetivo de reducir costes, optimizar el autoconsumo y favorecer la participación en los mercados de flexibilidad. El proyecto, denominado PLenFlex y financiado por el IVACE+i y fondos FEDER, se enmarca en el avance hacia un sistema eléctrico más descentralizado, flexible y bajo en carbono.

La nueva solución **permite a empresas y particulares simular escenarios de consumo, analizar su demanda y determinar qué tipo de suministro energético requieren**. A su vez, para aquellos que generan energía, el sistema identifica el momento óptimo para verterla a la red, mejorando la eficiencia y rentabilidad.

“PLenFlex propone avanzar hacia una planificación de red más moderna y flexible, incorporando análisis probabilístico y gestión de incertidumbre para integrar de forma ordenada la creciente penetración de renovables”, explicó Jorge Cano, responsable del proyecto en ITE. Añadió, además, que el objetivo es **dotar a los usuarios de herramientas “sencillas y robustas”** que faciliten la

planificación de inversiones, la optimización de operaciones y la participación en nuevos modelos de negocio energéticos.

Prosumidores en el centro del cambio energético

El proyecto impulsa el papel del prosumidor, es decir, aquel que produce, consume, almacena y gestiona su propia energía. Gracias a modelos avanzados de simulación y predicción, PLenFlex permite visualizar distintos escenarios futuros y evaluar el impacto de tecnologías como la fotovoltaica, baterías, bombas de calor o vehículos eléctricos. Esto facilita la toma de decisiones tanto a nivel individual como colectivo.

Entre los principales avances del proyecto destacan una herramienta integral para cuantificar y agregar flexibilidad energética, clave para agregadores y comunidades energéticas; y una plataforma de planificación que combina modelos energéticos, simulación de escenarios e indicadores económicos, ambientales y energéticos para apoyar decisiones de inversión y dimensionamiento.

Soluciones para un sistema eléctrico bajo presión

Otro de los ejes del proyecto es **dar respuesta** a uno de los grandes desafíos actuales: la **capacidad de la red para absorber la creciente generación renovable**. PLenFlex incorpora metodologías que sustituyen los enfoques deterministas tradicionales por técnicas que integran la gestión de incertidumbre en la demanda y generación distribuida, lo que permite priorizar inversiones y evitar colapsos en la red.

Los resultados de PLenFlex se orientan especialmente a pymes e industrias, cooperativas, municipios, comunidades energéticas, gestores energéticos, agregadores y operadores de red. Cualquier entidad con recursos energéticos distribuidos —o en proceso de incorporarlos— puede beneficiarse de las herramientas desarrolladas para reducir costes, aumentar el autoconsumo y acceder a servicios de red y nuevos mercados.

Desde su inicio en 2024, el proyecto ha avanzado en la elaboración de informes sobre mecanismos de flexibilidad, teoría de mercados, procedimientos de planificación y simulación de escenarios, así como en metodologías para acelerar los análisis bajo incertidumbre.

Eurelectric advierte de que las redes en la UE van hacia un "punto de ruptura" si no se invierte en infraestructura

- Las eléctricas europeas reclaman a la CE medidas de cara a la propuesta sobre redes eléctricas que se espera que el Ejecutivo comunitario presente el próximo 10 de diciembre.



Eurelectric reclama a Europa más inversión en redes eléctricas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/eurelectric-advierde-de-que-las-redes-en-la-ue-van-hacia-un-punto-de-rupt...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

La patronal eléctrica europea, Eurelectric, ha advertido de que el estado de las redes en la UE se dirige hacia un "punto de ruptura" que pone en riesgo la transición energética si no se actualizan con urgencia y pidió a la Comisión Europea impulsar las inversiones en infraestructura.

"Más del 30% de las redes de distribución de baja tensión de Europa tienen ya más de 40 años, y esa cifra podría dispararse hasta el 90% de aquí a 2050 si no se toman medidas urgentes. Sin una rápida aceleración en la renovación, expansión y digitalización de la red, Europa corre el riesgo de perder la oportunidad de abaratar las facturas energéticas y reducir las emisiones", señaló Eurelectric en un comunicado.

Esa plataforma indicó que las redes de distribución conectan el 70% de la nueva generación renovable y la mayoría de los usos finales electrificados de hogares, empresas e industria pesada.

"Si no abordamos los desafíos actuales, la red corre el riesgo de convertirse en un serio cuello de botella. Esto significaría 190 millones menos de bombas de calor, 120 millones menos de vehículos eléctricos y 1.220 GW menos de energía solar fotovoltaica conectados en Europa en 2050 que si se toma en serio la inversión en la red", aseguró la patronal.

Eurelectric reclamó a la Comisión Europea medidas de cara a la propuesta sobre redes eléctricas que se espera que el Ejecutivo comunitario presente el próximo 10 de diciembre.

En concreto, las compañías eléctricas piden un " **marco regulatorio predecible** y estable que atraiga **inversión privada y garantice retornos competitivos** para los proyectos de red", así como **acelerar permisos y simplificar procesos de contratación** hasta un máximo de seis meses.

Eurelectric aboga también por que la UE otorgue "financiación específica" para la modernización de las redes en el próximo Marco Financiero Plurianual (MFP) y en el Mecanismo Conectar Europa (CEF).

Además, las eléctricas quieren que la regulación reconozca los "costes de resiliencia y ciberseguridad para proteger las infraestructuras energéticas críticas", así como una planificación "que respete el carácter específico de las redes de distribución y que contribuya eficazmente a los escenarios de planificación europeos sin cargas administrativas adicionales".

Eurelectric insta a los responsables políticos de la UE a modernizar los marcos obsoletos y permitir "unas redes que crezcan tan rápido como las ambiciones de Europa", concluyó.



Genera acoge el XVII Congreso de la Energía Solar Térmica el próximo miércoles

● Los resultados del tercer trimestre de 2025 reflejan una sólida evolución operativa



Genera acoge el XVII Congreso de la Energía Solar Térmica el próximo miércoles

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/solar-termica/genera-acoge-el-xvii-congreso-de-la-20251114>

Celia García-Ceca

Viernes, 14 noviembre 2025

La Asociación de la Industria Solar Térmica (**Asit**) y la Plataforma Tecnológica Española de Energía Solar Térmica BT (**Solplat**) celebrarán el XVII Congreso de la Energía Solar Térmica el próximo miércoles 19 de noviembre, a las 12:00 h, en la sala N102 (zona norte) de la Feria Genera 2025 (Ifema Madrid). La entrada será libre hasta completar aforo. El encuentro, referente del sector en España, reunirá a representantes institucionales, empresas y expertos para debatir los avances tecnológicos, las nuevas políticas de apoyo y las oportunidades que ofrece la energía solar térmica en el contexto de la transición energética.

El acto será inaugurado por Oleguer Fuertes, presidente de Asit y Solplat. A continuación, Jacobo Llerena Iglesias, de la Subdirección General de Eficiencia y Acceso a la Energía del Miteco, presentará la ponencia "CAEs: evolución del sistema y proyectos solar térmica. Nuevas fichas ST", que analizará los recientes desarrollos del sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAEs) y su aplicación a las instalaciones solares térmicas. Posteriormente, Antonio J. Ruiz, CEO de Bettergy, explicará la nueva plataforma de gestión de CAEs para ASIT, una herramienta clave para facilitar la participación de las empresas del sector.

La jornada incluirá también la intervención de Marisol Oropeza, estratega de negocios y marketing, que presentará la comunidad internacional Heat Changers y la etiqueta Solergy, orientadas a promover la visibilidad y el reconocimiento de los colectores solares térmicos de calidad. Por su parte, Juan A. Avellaner Lacal, coordinador de Solplat, abordará el estado de la innovación en

almacenamiento térmico masivo, clave para la flexibilización de la gestión energética y la descarbonización industrial.

El congreso será clausurado por Carmen López Ocón, directora de Energías Renovables y Mercado Eléctrico del IDAE, quien expondrá las políticas de apoyo a la energía solar térmica impulsadas desde el Instituto.

Fecha: 19 de noviembre de 2025

Hora: 12:00 h

Lugar: Sala N102, zona norte, Feria Genera 2025 (IFEMA Madrid)

Organizan: ASIT y SOLPLAT

Entrada libre hasta completar aforo

Enlace programa

Situación de la solar térmica

Ahora que se acerca el final de año, recordamos el balance que hacía Pascual Polo, director general de la Asociación de la Industria Solar Térmica–ASIT, sobre el 2024.

"Como representantes de una industria clave en la transición energética, desde Asit, la Asociación de la Industria Solar Térmica, y Solplat, la Plataforma Tecnológica Española de Energía Solar Térmica de baja temperatura, hemos visto avances importantes, pero también desafíos que nos impulsan a seguir innovando y defendiendo nuestra posición en el mix energético nacional. En 2024, el sector solar térmico ha experimentado un mercado estable, gracias a incentivos y subvenciones. El marco regulatorio ha sido crucial en las expectativas del sector con la actualización del PNIEC. A pesar de los logros, el sector enfrenta retos significativos:

- Competencia con otras tecnologías renovables: La popularidad de la fotovoltaica ha eclipsado en ocasiones los beneficios específicos de la solar térmica, especialmente en aplicaciones industriales.
- Falta de conocimiento técnico: Aún es necesario educar a instaladores, arquitectos y responsables de proyectos sobre las ventajas de esta tecnología.
- Precios del mercado: La inflación y la subida de costes de materiales han dificultado la reducción de precios finales para el consumidor".

GENERA: Goodwe presenta sus soluciones para C&I, residencial y utility

- Con más de 100 GW instalados y presencia en más de 100 países, la compañía llega a Genera 2025 con un portafolio renovado que cubre todos los segmentos del mercado: residencial, comercial e industrial (C&I) y utility.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/14/genera-goodwe-presenta-sus-soluciones-para-ci-residencial-y-utility/>

Viernes, 14 noviembre 2025

GoodWe, fabricante de inversores fotovoltaicos y sistemas de almacenamiento de energía con sede en China, celebra en 2025 su 15º aniversario. Con más de 100 GW instalados y presencia en más de 100 países, la compañía llega a Genera 2025 con un portafolio renovado que cubre todos los segmentos del mercado: residencial, comercial e industrial (C&I) y utility.

En el ámbito Comercial e Industrial (C&I), el ecosistema EcoSmart Commercial ofrecerá soluciones entre las que destacan:

- ESA 125 kW/261 kWh, solución “todo en uno” con refrigeración líquida, que integra inversor, baterías LFP, EMS y BMS en un solo gabinete. Su diseño compacto y modular permite escalar hasta 3,9 MWh, con alta eficiencia térmica y una vida útil superior a 6.000 ciclos.
- ET100 + BAT112, combinación ideal para instalaciones industriales medianas, que permite estrategias avanzadas de autoconsumo programado (ToU) y peak shaving, adaptándose a los perfiles de carga de cada cliente.
- SEC3000C + GT + STS, la plataforma de gestión inteligente de GoodWe que coordina inversores, almacenamiento y cargas críticas con comunicación Modbus y respuesta rápida ante eventos de red.

Soluciones integradas para todos los segmentos

Entre las principales novedades que se presentarán en Genera 2025 destacan las soluciones fotovoltaicas integradas (BIPV), diseñadas para combinar generación solar, almacenamiento y arquitectura. Estos productos forman parte del ecosistema EcoSmart, tanto en su versión Comercial como Residencial, reflejando la visión de GoodWe de una energía más conectada, eficiente y estética.

Entre ellas destacan:

- Suncake Kit, El sistema solar para balcón Suncake es un kit portátil de generación de energía listo para usar con la funcionalidad plug and play.
- Athena Microstorage, batería compacta con microinversor integrado para viviendas y pequeños negocios.
- Galaxy 365, paneles solares integrados, es un producto ligero diseñado para aplicaciones industriales y comerciales.

El stand de GoodWe incluirá también la gama residencial, con los inversores ET G2, ES G2, ES Uniq y las baterías Lynx Home U G3 y Lynx Home D así como las soluciones utility-scale, donde destacan los inversores UT y los centros de transformación MVS, ya presentes en grandes proyectos internacionales.

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 aprueba 700 millones de euros en ayudas directas a la fabricación en España de tecnologías limpias 07 noviembre 2025 España notificó a la Comisión Europea un régimen de ayudas por valor de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que añadan capacida...

Hibridación diésel-fotovoltaica para núcleo de reproducción porcina - Energética 21

- El Grupo Empresarial Mazana, especializado en la producción porcina, ha confiado a CRE Technology el proyecto de hibridación de su planta de generación diésel con la planta fotovoltaica en sus instalaciones de Castelflorite (Huesca). Comprometidos con el medioambiente y la descarbonización, ambos han diseñad...



Hibridación diésel-fotovoltaica para núcleo de reproducción porcina.

hibridación diésel-fotovoltaica

núcleo de reproducción porcina

soluciones energéticas sostenibles

cre technology

<https://energetica21.com/articulo/hibridacion-diesel-fotovoltaica-nucleo-reproduccion-porcina/>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

La creciente demanda de soluciones energéticas sostenibles y eficientes ha llevado a un avance significativo en la integración de tecnologías renovables y fuentes de energía convencionales. En este contexto, CRE Technology ha desarrollado una innovadora solución de hibridación, que combina múltiples fuentes de generación eléctrica de manera flexible y eficaz. Este sistema no solo optimiza el uso de la energía, sino que también contribuye a la reducción de costes operativos y emisiones contaminantes, permitiendo una gestión más eficiente de los recursos energéticos disponibles.

La hibridación de sistemas eléctricos es una tendencia clave en diversas industrias, particularmente en áreas donde las fuentes de energía renovables, como la energía fotovoltaica y los aerogeneradores, deben complementarse con sistemas más tradicionales, como los grupos electrógenos. Sin una solución de hibridación adecuada, estos sistemas pueden operar de manera ineficiente, lo que puede resultar en un mayor consumo de combustible, costos operativos elevados y una menor fiabilidad en el suministro de energía.

La solución de hibridación de CRE Technology permite una integración fluida de diversas fuentes de energía, adaptándose a las necesidades específicas de cada cliente. Gracias a su diseño modular y altamente flexible, la solución puede ampliarse y personalizarse de acuerdo con los requisitos energéticos particulares de cada instalación. Además, esta tecnología de vanguardia no solo

optimiza el uso de recursos, sino que también asegura la fiabilidad y estabilidad del sistema eléctrico, incluso en condiciones adversas o ante fallos de comunicación entre los equipos de control.

El núcleo de reproducción porcina de Castelflorite, ubicado en Huesca, fue inaugurado a finales de 2024 y se ha consolidado como una de las instalaciones más modernas y avanzadas de su tipo. Con capacidad para albergar a 3.000 madres y una capacidad de producción de más de 60.000 lechones anuales, el núcleo integra una serie de sistemas tecnológicos de última generación, diseñados para garantizar el bienestar animal y optimizar la producción.

Este complejo no solo se destaca por su capacidad y escala, sino también por su enfoque en la sostenibilidad y la reducción del impacto ambiental. El núcleo ha implementado tecnologías innovadoras que permiten un control riguroso de las condiciones ambientales y sanitarias, evitando la contaminación cruzada entre los animales y minimizando el riesgo de enfermedades. La integración de estas soluciones tecnológicas es fundamental para mejorar la eficiencia operativa y asegurar un entorno saludable para los animales, lo cual es clave para su desarrollo y productividad.

Con el compromiso de adaptarse a las exigencias de un sector cada vez más orientado a la sostenibilidad, el núcleo de Castelflorite representa un modelo de innovación en la industria agroalimentaria, integrando las mejores prácticas en bienestar animal y respeto por el medio ambiente.

Artículo escrito por:

Departamento de Proyectos de Clientes (CRE Technology)

La patronal eléctrica europea insta a Bruselas a tomar medidas "audaces y coordinadas" en su Paquete de redes

- Eurelectric, la patronal de la industria eléctrica europea, ha instado a la Comisión Europea a adoptar "medidas audaces y coordinadas" en su próximo Paquete de medidas sobr...



La patronal eléctrica europea insta a Bruselas a tomar medidas "audaces y coordinadas" en su Paquete de redes

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-patronal-el-ctrica-europea-insta-a-20251114>

Antonio Barrero F.

Viernes, 14 noviembre 2025

Eurelectric destaca en su nota que más del 30% de las redes de distribución de baja tensión del Viejo Continente tienen ya más de 40 años, "una cifra que podría alcanzar el 90% en 2050 si no se toman medidas decisivas". Así, alerta de un panorama que califica de "desalentador" en el que, sin una inversión rápida en renovación, expansión y digitalización, Europa "podría perder la oportunidad de reducir las facturas de energía, avanzar en la descarbonización y ganar competitividad industrial". En ese escenario, la asociación propone una batería de cinco medidas "urgentes" para garantizar que la infraestructura eléctrica de Europa pueda sostener su transición energética.

Las medidas son

- (1) crear un marco regulatorio "predecible y estable" para atraer capital privado y garantizar rentabilidades "justas y competitivas" para los proyectos de redes eléctricas;
- (2) simplificar los trámites de permisos y adquisiciones, con un plazo máximo de aprobación de seis meses para acelerar la implementación;
- (3) asignar financiación específica de la UE para mejoras de la red de distribución en el marco del próximo Marco Financiero Plurianual (MFP) y del Mecanismo Conectar Europa (MCE);
- (4) reconocer los costes de resiliencia y ciberseguridad en la normativa para salvaguardar las infraestructuras críticas; y
- (5) facilitar una planificación de la red eléctrica práctica y adaptada al contexto local, garantizando que los planes nacionales se integran en las estrategias de la UE sin cargas administrativas adicionales.

Eurelectric considera que si Europa no invierte en la modernización de estas redes, las consecuencias podrían "ser dramáticas" y podría verse impedida la conexión de 190 millones de bombas de calor, 120 millones de vehículos eléctricos, y 1.220 gigavatios (GW) de capacidad solar fotovoltaica para 2050. "Tal déficit -asegura la gran patronal eléctrica- socavaría los objetivos climáticos, mantendría altos los precios de la energía y perjudicaría la competitividad industrial de Europa". Por ello, Eurelectric insiste en reclamar de los responsables políticos de la UE una modernización de "los marcos regulatorios obsoletos" y en adoptar una "visión a largo plazo" que convierta la inversión en la red eléctrica en "un pilar central del Pacto Verde Europeo".

"El mensaje es claro -concluye Eurelectric-: Europa necesita redes eléctricas que crezcan al mismo ritmo que sus ambiciones, o corre el riesgo de ver cómo la transición energética se estanca en el punto de conexión".

Eurelectric es la asociación de la industria europea de la electricidad. Forman parte de esta asociación compañías generadoras de electricidad, propietarias de redes eléctricas, comercializadoras y, así mismo, compañías de otros sectores pero con intereses en el mercado eléctrico. Entre los miembros de Eurelectric se encuentran así aelēc, que es la **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica** de España (Iberdrola, Endesa y EDP son las tres grandes compañías que integran aelēc), las consultoras EY y PwC o las multinacionales GE Vernova (antes General Electric), Siemens, Google, Oracle o Microsoft.

Madrid instala una electrolinera de 3 MW alimentada con energía fotovoltaica en Vicálvaro

- Acciona señaló que la estación funciona con energía 100 % renovable certificada e incorpora un conjunto de marquesinas fotovoltaicas con una potencia de 150,42 kWp.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/14/madrid-instala-una-electrolinera-de-3-mw-alimentada-con-energia-fo...>

Viernes, 14 noviembre 2025

Acciona señaló que la estación funciona con energía 100 % renovable certificada e incorpora un conjunto de marquesinas fotovoltaicas con una potencia de 150,42 kWp.

Jose Pedrosa

Electrolinera Vicálvaro

Imagen: Acciona Energía

El Ayuntamiento de Madrid ha inaugurado hoy una nueva estación de recarga para vehículos eléctricos de concesión municipal en el distrito madrileño de Vicálvaro. El proyecto ha sido desarrollado por Acciona Energía.

La instalación cuenta con 32 plazas de recarga accesibles las 24/7. El Ayuntamiento señaló que la estación ofrece cinco plazas para camiones ligeros y furgonetas de gran tamaño, 27 para turismos – cuatro de ellas adaptadas para personas con movilidad reducida– y una estación para el intercambio de baterías extraíbles en formato trolley de vehículos eléctricos Silence.

Con 3.000 kW de potencia instalada, la estación utiliza energía 100% renovable certificada en todas las recargas. Además, Acciona Energía indicó que ha instalado un conjunto de marquesinas con paneles solares con una potencia de 150,42 kWp, con una generación estimada de 200.000 kWh al año.

Esta energía fotovoltaica alimentaría tanto las recargas de los vehículos y como a el edificio de servicios, que ofrece a los usuarios una zona de descanso equipada con máquinas de vending y aseos.

El Ayuntamiento destacó el hub por su diseño modular, con una pérgola principal de madera reciclable y con mobiliario urbano fabricado mediante impresión 3D.

El proyecto contempla una ampliación prevista para 2028, que incluirá 24 nuevas plazas, alcanzando un total de 56 puntos de recarga pública.

Acciona Energía recordó que actualmente ofrece en España acceso a más de 5.000 puntos de recarga, tanto propios como de terceros.

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

RIC Energy inicia la construcción de sus primeras plantas solares en España con el proyecto Bluesol en Ciudad Real - Energética 21

- La compañía pone en marcha dos parques fotovoltaicos en Almodóvar del Campo, un hito en su evolución hacia productor independiente de energía tras más de 20 años como desarrollador renovable.



RIC Energy inicia la construcción de sus primeras plantas solares en España con el proyecto Bluesol en Ciudad Real.

plantas solares en españa ric energy bluesol ciudad real energía renovable planta fotovoltaica almodóvar del campo

<https://energetica21.com/noticia/ric-energy-inicia-construccion-primeras-plantas-solares-espana-proyecto-blue...>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

La compañía pone en marcha dos parques fotovoltaicos en Almodóvar del Campo, un hito en su evolución hacia productor independiente de energía tras más de 20 años como desarrollador renovable.

RIC Energy ha iniciado la construcción de las plantas fotovoltaicas **Bluesol 1 y Bluesol 2**, ubicadas en el municipio de **Almodóvar del Campo** (Ciudad Real). Se trata de los primeros proyectos que la compañía construye en España, un paso clave en su transformación estratégica hacia **productor independiente de energía (IPP)** tras más de **20 años** de trayectoria como desarrollador de proyectos renovables en distintos mercados y tecnologías.

Las dos plantas contarán con una potencia conjunta de **más de 60 MW**, suficiente para abastecer el consumo equivalente de **150.000 hogares** y evitar la emisión de **40.000 toneladas** de CO2 cada año.

Durante el acto de colocación de la primera piedra, el CEO global de RIC Energy, **José Luis Moya**, destacó que la construcción del proyecto “marca un hito en nuestra evolución hacia IPP después de más de 20 años desarrollando proyectos para terceros en todo el mundo”.

A la ceremonia asistieron los alcaldes de **Almodóvar del Campo** , José Lozano García, y **Brazatortas** , Pablo Toledano Dorado, en reconocimiento al impacto económico y social de la iniciativa en la comarca.

La construcción —que generará entre **60 y 200 empleos** en el momento de mayor actividad— correrá a cargo de **GES – Global Energy Services** , empresa española con más de **30 años** de experiencia en ingeniería, construcción y servicios para renovables. GES ejecutará el **EPC** de Bluesol I y II y la infraestructura de evacuación mediante una línea de alta tensión.

Para acometer el proyecto, RIC Energy ha cerrado una financiación de **29,5 millones de euros** con **Alameda Energy Fund** , fondo de **200 millones** gestionado por Beka Credit y especializado en renovables. La operación se ha estructurado exclusivamente sobre la viabilidad del proyecto, sin garantías corporativas del accionista.

Segipsa adjudica la instalación fotovoltaica de 4,53 MWp para los centros penitenciarios de Cádiz y Sevilla

- Cuerva desarrollará el proyecto del Centro Penitenciario Puerto III, en Cádiz, con una potencia de 2,69 MWp, y el del Centro Penitenciario Sevilla I, de 1,84 MWp. Ambos cuentan con un presupuesto de 3,98 y 2,27 millones de euros, respectivamente.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/14/segipsa-adjudica-la-instalacion-fotovoltaica-de-453-mwp-para-los-cen...>

Viernes, 14 noviembre 2025

Cuerva desarrollará el proyecto del Centro Penitenciario Puerto III, en Cádiz, con una potencia de 2,69 MWp, y el del Centro Penitenciario Sevilla I, de 1,84 MWp. Ambos cuentan con un presupuesto de 3,98 y 2,27 millones de euros, respectivamente.

Jose Pedrosa

Cuerva, empresa granadina especializada en servicios y soluciones energéticas integrales, ha sido adjudicataria de los proyectos licitados por la Sociedad Mercantil Estatal de Gestión Inmobiliaria de Patrimonio (Segipsa) para la instalación de sistemas de autoconsumo fotovoltaico con almacenamiento y puntos de recarga para vehículos eléctricos en distintos centros penitenciarios de Andalucía, Comunidad Valenciana, Murcia y Baleares.

En Andalucía, Cuerva desarrollará los siguientes proyectos:

Centro Penitenciario Puerto III (El Puerto de Santa María, Cádiz): instalación fotovoltaica en suelo de 2,69 MWp que generará cerca de 4,3 GWh anuales de energía limpia, lo que permitirá cubrir más del 81 % del consumo eléctrico del centro penitenciario. El centro cuenta con una superficie disponible de 37.600 m². El presupuesto del proyecto es de 3,98 millones de euros.

Centro Penitenciario Sevilla I: de forma paralela, Cuerva desarrollará una instalación fotovoltaica en suelo de 1,84 MWp, con una producción estimada de 2,77 GWh anuales, lo que permitirá cubrir

igualmente más del 81 % de la demanda eléctrica del centro. El centro cuenta con una superficie disponible de 20.870 m². El presupuesto del proyecto es de 2,27 millones de euros.

Ambos proyectos, actualmente en fase de desarrollo, contemplan sistemas de almacenamiento con baterías.

Tanto en Cádiz como en Sevilla, se prevé que las obras comiencen en diciembre de 2025 y finalicen en junio de 2026. Paralelamente, Cuerva está desplegando la instalación de 46 puntos de recarga eléctrica distribuidos en 18 centros penitenciarios de Andalucía, Murcia, Comunidad Valenciana y Baleares. Estas infraestructuras estarán destinadas al uso del personal penitenciario y forman parte del plan de modernización y transición hacia una movilidad sostenible impulsada por Segipsa.

Actualmente, Cuerva cuenta con más de 1.750 MW de generación renovable en desarrollo entre España y Latinoamérica, más de 221 MW ya ejecutados y más de 50 MW propios en operación comercial.

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



Solplanet presenta en Genera 2025 sus nuevos inversores híbridos y regala 100 licencias de AI Power IntelliCharge

- Solplanet aterriza en Genera 2025 (Pabellón 10, Stand 10C23) con novedades pensadas para impulsar la independencia energética y optimizar el autoconsumo, incl...



revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/solar/solplanet-presenta-en-genera-2025-sus-nuevos-inversores-hibridos-y-reg...>

Viernes, 14 noviembre 2025

14 noviembre 2025 0

Solplanet, participará en **Genera 2025 (Pabellón 10, Stand 10C23)** con importantes novedades enfocadas en la **independencia energética y la optimización del autoconsumo**.

La compañía presentará sus nuevos **inversores híbridos**:

Ambos productos ofrecen máxima flexibilidad y eficiencia, permitiendo una gestión energética avanzada con conexión a red o en modo backup.

También se mostrará la **nueva batería Ai-LB G3**, tercera generación de almacenamiento de bajo voltaje Solplanet, que mejora densidad, fiabilidad y modularidad, con sistema anti-incendios integrado.

Durante Genera, Solplanet **regalará 100 licencias exclusivas de su herramienta AI Power IntelliCharge** entre los instaladores que realicen su próxima compra de los sistemas Solplanet tras el evento.

AI Power Intellicharge es una inteligencia artificial que **optimiza automáticamente el flujo energético entre la red, la batería y el sistema fotovoltaico**, ajustándose a los precios dinámicos de la electricidad en el mercado mayorista (cada 15') y la previsión meteorológica.

De este modo, **incrementa la rentabilidad del autoconsumo con vertido de excedentes** , al decidir cuándo almacenar, descargar o usar energía directamente de la red.

Totalmente personalizable, **AI Power Intellicharge** permite al profesional ofrecer a sus clientes un sistema más inteligente, eficiente y rentable.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario



Viladecans Mediterrània licita la instal·lació fotovoltaica de 530 kW en once edificios municipales

- Las instalaciones se desarrollarán en modalidad de autoconsumo colectivo con compensación de excedentes. El contrato, que se divide en dos lotes, tiene un valor estimado de 1,26 millones de euros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/14/viladecans-mediterrania-licita-la-instalacion-fotovoltaica-de-530-kw-e...>

Viernes, 14 noviembre 2025

Viladecans Mediterrània, empresa municipal de servicios de gestión urbanística y de infraestructuras de la ciudad, ha abierto una licitación para ejecutar las obras de once instalaciones fotovoltaicas, sin acumulación eléctrica, con sistema de medición y registro de potencia y de datos solares en once ubicaciones del municipio de Viladecans (Barcelona).

El contrato tiene un valor estimado de 1.261.437 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 1 de diciembre.

Las instalaciones se desarrollarán en modalidad de autoconsumo colectivo con compensación de excedentes. El proyecto contempla la instalación de 523 kW, agrupados en dos lotes que se distribuyen en los siguientes edificios de Viladecans:

Lote 1: Presupuesto de 630.075 euros. El plazo de ejecución es de seis meses.

- Pérgola CF Torre Roja, 46 kWp y 100 paneles solares de 460 Wp
- Pérgola Plaza Constitución, 46 kWp y 102 paneles solares de 460 Wp
- Escola Bressol La Pineda, 89,90 kWp y 214 paneles solares de 420 Wp
- Parque de la Marina 2, 26 kWp y 40 paneles solares de 460 Wp
- Parque de la Marina 3, 34 kWp y 74 paneles solares de 460 Wp
- Parque de la Marina 1, 24 kWp y 100 paneles solares de 460 Wp

Lote 2 : Presupuesto de 631.362 euros. El plazo de ejecución es de seis meses.

- Escuela Montserratina, 111 kWp y 264 paneles solares de 420 Wp
- Escuela Marta Mata, 121 kWp y 285 paneles solares de 420 Wp
- Cementerio, 52,55 kWp y 124 paneles solares de 420 Wp
- Pérgola Plaza 13 Rosas, 10,12 kWp y 22 paneles solares de 460 Wp
- Escuela Amat Targa, 32,40 kWp y 72 paneles solares de 450 Wp

Con esta actuación, el Ayuntamiento estima que la energía producida por las instalaciones subvencionadas por la Diputación de Barcelona será de 881.354 kWh/año.

Las actuaciones no están financiadas por la Unión Europea.

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

Popular content

Europa aprueba 700 millones de euros en ayudas directas a la fabricación en España de tecnologías limpias 07 noviembre 2025 España notificó a la Comisión Europea un régimen de ayudas por valor de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que añadan capacida...

Los fabricantes de aerogeneradores en España aumentan sus pedidos un 4%

Gamesa y Nordex incrementaron el valor de los encargos recibidos hasta septiembre

Sergio Guinaldo MADRID.

La industria de aerogeneración en España capea el temporal que sacude al sector con resultados favorables. Pese a la incertidumbre introducida por los aranceles y al aumento de costes que arrastran los nuevos desarrollos offshore, los grandes fabricantes que operan en el país —Vestas, Siemens Gamesa y Nordex— han aumentado su cifra de pedidos un 4% en el acumulado del año, pasando de los 21.184 millones de euros alcanzados en septiembre de 2024 a los 22.085 millones al cierre de este último trimestre.

No obstante, el comportamiento de cada una de estas compañías eólicas no ha progresado de la misma forma, siendo Siemens y Nordex las que más han impulsado la cifra.

Diferentes evoluciones

Vestas obtuvo pedidos por valor de 10.700 millones, muy distanciados de los 6.800 y los 4.500 que lograron Siemens y Nordex. Sin embargo, la compañía danesa empeoró pedidos respecto a hace justo un año, cuando llegó a los 11.500 millones (casi un 7% más). Si bien la mayor parte de pedidos llegaron en este último trimestre (4.500 millones), estos estuvieron un 5% por debajo de los logrados en el tercer trimestre del 2024. No obstante, la mayor caída se produjo en el segundo trimestre, cuando cayeron en términos de potencia un 44% en el interanual debido a “la incertidumbre de los clientes, especialmente en EE UU”, consideró la compañía. Hasta septiembre, los pedidos sumaban una potencia de 9,7 gigavatios (GW), un 5,5% menos respecto a los 10,3 GW durante los nueve primeros meses de 2024.

Gamesa, por su parte, registró un aumento de sus pedidos del 21% en los tres primeros trimestres del año en curso, cuyo valor ascendió a 6.888

Evolución de los pedidos en 2025

En millones de euros

	Siemens Gamesa	Vestas	Nordex
			25,7%
	-72,9%	-6 %	
Variación trimestral			
3º trimestre 2025	1.123	4.600	2.169,7
3º trimestre 2024	4.145	4.900	1.725,9
	21%		12,6%
		-6,9%	
Variación anual			
Año 2025	6.888	10.700	4.497,7
Año 2024	5.690	11.500	3.994,3

Nota: Para el cálculo de los datos se han cogido los tres trimestres fiscales de Vestas y Nordex y los tres últimos de Siemens Gamesa.

Fuente: Siemens Energy, Vestas y Nordex.

eE

Nordex, a diferencia de Vestas y Gamesa, no sufrió tanto los estragos de los aranceles

millones de euros. Yendo al detalle, esta cifra podría haber sido bien distinta, de no ser por dos grandes pedidos para dos proyectos offshore, de 1.800 y 1.500 millones de euros, respectivamente. Son precisamen-

te estos dos pedidos, de 3.300 millones a la suma, los que han hecho que Gamesa no registrase un descenso en cuanto a la cifra de pedidos de un año a otro. Tanto es así que, en el último trimestre, la cantidad de pedidos disminuyó un 73%, debido del mismo modo a un gran pedido para un proyecto en el Mar del Norte realizado en 2024 por un valor de 2.900 millones.

“La evolución positiva de los beneficios se debió principalmente a las mejoras operativas, pero se vio frenada por los efectos negativos de los aranceles impuestos por Estados

Unidos, que afectaron a Siemens Gamesa más que a cualquier otro segmento”, indicó la matriz en la que se integra durante la presentación de sus últimos resultados trimestrales. En este sentido, cabe señalar que la división de aerogeneradores logró rebajar las pérdidas de 478 millones del tercer trimestre de 2024 hasta los 353 millones de pérdidas en este último trimestre.

Más contratos, menos MW

Nordex, pese a representar el menor peso a la cuenta, es la que evoluciona a un ritmo más constante, propulsada por un mayor volumen de contratos pero de menor envergadura. En lo que va de año, la cuantía de sus contratos ha crecido un 12,6%, pasando de los 3.994 millones a los casi 4.500 millones.

En cuanto al último trimestre, la compañía participada por Acciona parece haber apretado el acelerador,

Siemens recibió dos grandes pedidos de 3.300 millones, lo que impulsó sus cifras

incrementando los pedidos un 25,7% entre julio, agosto y septiembre; un periodo que ha supuesto casi la mitad de pedidos respecto a los últimos nueve meses del año. En términos de capacidad, el fabricante recibió pedidos para desarrollar 6,6 GW, un 31% más en el interanual.

“Con una sólida entrada de pedidos y una mayor visibilidad, confiamos en mantener esta trayectoria y cumplir con nuestras previsiones revisadas al alza para el ejercicio completo”, explicó José Luis Blanco, consejero delegado del Grupo Nordex, al cierre del tercer trimestre.



Grupotec entra en Polonia gracias a las renovables y diversificará en data center

El grupo de ingeniería prevé rebasar 300 millones de negocio este año, un 20% más

Ángel C. Álvarez VALENCIA

El grupo de ingeniería Grupotec ha aprovechado el impulso de las energías renovables para sostener su crecimiento y su salto internacional en los últimos años. La firma que preside Olallo Villoldo alcanzó una cifra de negocio de 260 millones de euros el año pasado, de la que el 70% procede de su actividad vinculadas a los desarrollos renovables. Un volumen que este año prevé situar por encima de los 300 millones de euros, al estimar un crecimiento del 20%.

Pese a las turbulencias en el mercado energético español, el grupo valenciano prevé que ese sector seguirá siendo su principal motor gracias a su diversificación internacional. De hecho, la firma valenciana decidió abordar su salto a otros países en pleno parón de la fotovoltaica en España hace más de una década, en que apostó por llevar esa tecnología en Reino Unido.

Hoy el mercado británico aporta cerca del 30% del negocio del grupo, que también ha situado a Italia como su otro referente fuera de España. Dos mercados en los que además el almacenamiento con baterías está avanzando más deprisa que en España, según la firma.

Dentro de su estrategia internacional Grupotec acaba de sumar a estos mercados otro país, Polonia, donde ya cuenta con una pequeña cartera de proyectos y estudia entrar en eólica además de en fotovoltaica, según explica su vicepresidente, César Moreyra. La otra gran



Olallo Villoldo, presidente de Grupotec, y César Moreyra, vicepresidente del grupo.

Una nueva sede con 20 millones de inversión

El fuerte crecimiento de Grupotec también ha supuesto incrementar su plantilla hasta las 700 personas en total. Para hacer frente a sus necesidades la empresa se ha instalado en una nueva sede corporativa en uno de los edificios emblemáticos de Valencia, el *Ikon* junto al Palacio de Congresos. Grupotec ha destinado 20 millones de euros para ese espacio de 5.000 m2 en tres plantas.

apuesta exterior de Grupotec era Estados Unidos, pero la llegada de Trump y sus cambios en la política energética ha llevado a la ingeniería a dejar aparcados sus planes en ese país.

Grupotec también ha desarrollado proyectos en Chile y en el Caribe, donde ha puesto en marcha uno de los mayores parques fotovoltaicos de la región con 120 MW en Trinidad y Tobago para bp. Otro de sus últimos grandes proyectos ha sido una fotovoltaica de 210 MW para BNZ, la plataforma del fondo americano Nuveen, a la que precisamente la firma valenciana traspasó parte de su cartera propia.

También ha logrado un proyecto de hibridación eólica de 180 MW en Castilla y León que realizará pa-

ra Nadara, el gigante de renovables de JP Morgan. Unos trabajos que permitirán a su división de renovables crecer cerca de un 15% este año.

Diversificación y desarrollo

Pese al protagonismo de la energía en su actividad, la ingeniería prevé que este ejercicio sus otras dos divisiones alcanzarán mayores niveles de crecimiento. En el caso de la rama industrial, la fuerte demanda de plataformas logísticas, fundamentalmente para grandes grupos de distribución, se ha sumado el desarrollo de nuevos servicios y actividades más allá de la ingeniería tradicional.

"Como hicimos con la fotovoltaica, en que englobamos del diseño a la tramitación, la construcción, la

financiación y la operación y mantenimiento, estamos ofreciendo a clientes industriales un modelo que abarca toda la cadena de valor", explica Olallo Villoldo, presidente de Grupotec. Una línea con la que, por ejemplo, han crecido en plantas depuradoras de aguas, en que asumen desde la inversión inicial a la construcción y gestión durante varios años, tras la que pasa a su cliente que puede adquirir la experiencia necesaria.

Bajo ese modelo la empresa valenciana también quiere impulsar su diversificación y crecer en uno de los sectores de moda, el de los data centers, donde Grupotec ya ha logrado sus primeros contratos según apunta Moreyra. "Se trata de instalaciones en que además el com-

Potenciará su área de edificación en proyectos al margen del residencial

ponente energético es esencial y tenemos mucho que aportar", remarca.

Su tercera gran división es la de Edificación y Real Estate, que se centra en proyectos al margen del residencial y la vivienda. Entre los sectores en que se ha posicionado se encuentra el de residencias y alojamientos temporales. También en el ámbito de los colegios, donde ha desarrollado un proyecto en Madrid en que además de diseñar y construir el nuevo centro su sociedad patrimonial es propietaria del inmueble. En Barcelona y Sevilla estudia proyectos educativos similares y otro de los segmentos en que considera que se pueden presentar nuevas oportunidades es el *senior living* y los geriátricos.



Velto se hace con el 100% de la mayor planta solar flotante de Europa

Hasta ahora poseía el 50% de Les Îlots Blandin, compartido con Q Energy

[elEconomista.es](#) MADRID.

Velto Renewables completó la adquisición a Q Energy de Les Îlots Blandin, la mayor planta de energía fotovoltaica flotante de Europa, situada en, Alto Marne, Francia. Hasta ahora, Velto poseía una participación del 50% en el proyecto,

pero ahora pasa a convertirse en el único propietario de la instalación de 74,3 megavatios-pico (MWp).

Esta planta se extiende sobre 127 hectáreas y consta de más de 135.000 paneles fotovoltaicos instalados sobre estructuras flotantes avanzadas. La central asociada generará electricidad renovable equivalente al consumo anual de unas 37.000 personas y evitará la emisión de más de 18.000 toneladas de dióxido de carbono (CO2) al año.

Según destacó la compañía, Les

Îlots Blandin “es un ejemplo perfecto del potencial de la tecnología solar flotante para convertir zonas industriales en desuso en activos renovables productivos”. “Al combinar innovación, restauración medioambiental y colaboración regional, el proyecto refuerza la transición energética de Francia al tiempo que apoya el uso sostenible del suelo”, añadió.

Tras la adquisición, Velto Renewables gestionará la explotación a largo plazo de la central. Les Îlots Blan-

din forma parte de una cartera más amplia que Q Energy ha transferido a Velto. La primavera pasada, las dos empresas acordaron asociarse a largo plazo, hecho que ya proporciona un marco para la venta de nuevos proyectos.

Creada en 2020 y respaldada por el grupo de inversión global La Caisse (anteriormente CDPQ), Velto Renewables posee actualmente más de 300 MW de proyectos fotovoltaicos solares operativos y en construcción en España y Francia, ges-

tiona una inversión del 25% en un parque eólico marino de 630 MW en el Reino Unido, desarrolla más de 1 GW de proyectos totalmente nuevos en la Península Ibérica. Por su parte, Q Energy, filial para renovables en Europa de la coreana Hanwha Solutions Corporation, posee actualmente más de 300 megavatios (MW) de proyectos fotovoltaicos solares operativos y en construcción en España y Francia y desarrolla más de 1.000 MW de proyectos en la Península Ibérica.



José Luis Crespo Consejero delegado de Plug Power

“Hay menos proyectos de hidrógeno pero de mayor calidad. Los fondos comienzan a llegar”

Rubén Esteller MADRID.

José Luis Crespo ocupará a partir de marzo el puesto de consejero delegado de Plug Power, cotizada en el Nasdaq, para iniciar una nueva etapa en la que Andy Marsh pasará a convertirse en presidente. Plug Power es uno de los principales productores de electrolizadores y cuenta con contratos en los principales proyectos de hidrógeno en España.

¿Qué cambios implica su nombramiento y qué planes manejan para la empresa tras una etapa que ha sido especialmente incierta?

He estado en Plug desde 2014 y en enero cumpliré doce años. Siempre he tenido un enfoque muy comercial. Entré como director comercial cuando vendíamos algo más de veinte millones y hoy estamos en torno a 700 millones.

Cuando Andy decidió dejar el día a día se abrió un proceso para elegir nuevo CEO. La cuestión era si buscar a alguien que diera un giro radical o a alguien que continuara ejecutando el plan existente. Desde 2023, cuando el mercado del hidrógeno dejó de avanzar a la velocidad esperada, surgieron dificultades financieras y tocamos fondo en el primer trimestre de 2024. A partir de ese momento pusimos en marcha planes que ya están dando resultados: mejora de márgenes, reducción del uso de caja y una hoja de ruta clara hacia margen neutral a finales de este año, margen positivo a finales de 2026 y rentabilidad entre 2027 y 2028.

Dado ese progreso, el consejo decidió que quería a alguien que diera continuidad a la ejecución del plan. Y ahí entro yo. En esta etapa, lo más importante es convertir el “funnel” en pedidos reales.

Desde el punto de vista estratégico no estoy pensando en hacer giros de 180 grados. Ajustaremos lo necesario según evolucione el mercado, pero seguimos centrados en material handling —donde llevamos quince años y trabajamos con clientes como Amazon, Walmart o BMW— y en generación de hidrógeno. Esta última área es clave porque nuestros clientes consumen sesenta toneladas diarias y necesitamos control sobre esa producción. Además, operar nuestra tecnología en plantas propias nos da una ventaja competitiva frente a otros fabricantes. Tenemos en operación una planta de 45 MW que mostramos a los clientes. También estamos acelerando proyectos como el de 25 MW en Castellón o el de Galp.



PLUG POWER

Hoja de ruta:
“A finales de 2026 tendremos margen positivos y rentabilidad entre 2027 y 2028”

Fabricación:
“La inversión de 2021 a 2023 se destinó a crear capacidades no a quemar caja”

Cuentas:
“Tenemos liquidez suficiente para financiarnos hasta que generemos caja en 2027”

En España parece iniciarse una segunda ola de inversión. ¿Cree que esto empezará a reflejarse en nuevos contratos?

Mi percepción es que en los últimos meses hemos visto más movimiento y que los proyectos avanzan hacia fases más reales. Hoy la actividad es menor en cantidad, pero mayor en calidad. Estamos más cerca de ver decisiones finales de inversión. Los fondos empiezan a llegar a los proyectos y eso permitirá que iniciativas con sentido económico avancen. En mi opinión, los proyectos más realistas ahora mismo son los de combustibles, no los de movilidad pesada, que en esta fase no van a prosperar.

La transposición del European Green Deal obliga a que muchos proyectos prácticamente tengan que ocurrir. Y cuando eso se combina con incentivos, el impulso se acelera. En Estados Unidos también vemos actividad creciente. Tras meses de espera por las elecciones, el nuevo proyecto legislativo aprobado por Trump no ha tratado al hidrógeno tan mal como se temía. El PTC, que se pensaba eliminar a finales de 2025, se extiende hasta 2027. Como muchos proyectos están en estados republicanos, los propios congresistas han presionado para evitar un desmantelamiento completo de los incentivos. Esto es-

tá llevando a que numerosos motores intenten adelantar la ejecución para asegurar el crédito fiscal de 3 dólares por kilo.

Creo que todo esto se traducirá en negocio para Plug en los próximos 12 a 18 meses.

Con las inversiones industriales ya realizadas, ¿tienen suficiente capacidad de fabricación?

Sí. La inversión de 2021-2023 se destinó a crear capacidad, no a “quemar” caja. Tenemos una fábrica en Rochester capaz de producir 2 GW de electrolizadores al año y otra en Vista que fabrica pilas de hidrógeno a un ritmo superior al de cualquier competidor. También adquirimos tecnologías que nos sitúan como líderes preparados para cubrir la demanda cuando llegue.

La demanda no se disparó cuando esperábamos, pero si se acelera en los próximos meses estamos plenamente preparados. No ocurre lo mismo con todos los competidores.

¿Los planes de reducción de costes han afectado al empleo? ¿Cuál es la carga actual de las plantas?

Hemos ejecutado dos programas de reducción de plantilla, el último en marzo, para adaptarnos al volumen actual. Hay partes del negocio donde la flexibilidad es limitada, como las fábricas. Son inversiones ya

hechas que generan un overhead que pesa en el margen con el volumen actual. En cuanto aumente la producción, el margen mejorará de forma exponencial. En personal hemos tratado de ajustar sin comprometer la capacidad de reacción si el mercado repunta. En ingeniería y desarrollo hemos sido especialmente prudentes porque es talento difícil de recuperar. En fabricación, donde hay más flexibilidad, los ajustes han sido más directos. Ahora estamos elaborando el plan de 2026 y adaptaremos los recursos según se materialicen los proyectos.

¿La situación os ha obligado a reфинanciar o ampliar capital?

Hemos financiado este periodo de transición desde 2023 con algo de deuda, aunque Plug tiene muy poca deuda en relación con su balance, y con cierto nivel de dilución.

La ventaja de Plug es que tiene gran liquidez en el mercado. Muchas empresas del hidrógeno no han logrado financiación en los últimos dos años. Nosotros, solo en 2024, hemos captado entre 600 y 700 millones de dólares. El último movimiento fue la aceleración de warrants con Heights, que aportó unos 340 millones. Con ello contamos con liquidez suficiente para financiar la compañía hasta que generemos caja, algo previsto para 2027.



El pos-apagón deja los resultados de Audax en la mitad

Miguel Á. Patiño. Madrid

Audax, una de las mayores empresas de renovables españolas cotizadas en Bolsa independiente de las grandes eléctricas, obtuvo un beneficio neto de 22,9 millones de euros en los nueve primeros meses del año, lo que representa una caída del 52,3% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

La bajada de resultados a menos de la mitad que hace un año se debe, según explican los directivos del grupo fundado por el empresario José Elías, al impacto por los costes de operación del sistema eléctrico tras el apagón del 28 de abril. El grupo se refiere a los sobrecostes que está teniendo el sector eléctrico por el modo "reforzado" que está usando el operador del sistema, Red Eléctrica, para apuntalar el suministro y evitar nuevos apagones.

Este modo reforzado supone tener operativas más plantas de ciclo combinado (que funcionan con gas y son más caras), lo que supone un plus en el precio de la electricidad en el mercado mayorista.

Los comercializadores de luz, como Audax, tienen que comprar la luz más cara aunque los contratos para venderla a sus clientes estén por debajo, de ahí el impacto para el grupo. Audax refleja así el mismo problema del que se han quejado Iberdrola y Endesa. Con todo, Audax ha tenido otros atípicos.

El grupo energético indicó que su resultado neto proforma, excluyendo esos impactos financieros extra, se situaría en 28,1 millones de euros, en comparación con los 33,7 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior. En todo caso, sería un descenso del 17%.

El resultado bruto de explotación (ebitda) de la com-

El modo 'reforzado' del sistema aplicado por REE para evitar apagones sube el coste de la luz

Audax no puede trasladar al cliente el sobrecoste, lo mismo que Iberdrola y Endesa denuncian

pañía se situó en 81,1 millones, un 8% menos. La empresa prevé cerrar su tercer ejercicio consecutivo con un ebitda superior a los 100 millones de euros.

La energética destaca que los resultados del tercer trimestre de 2025 "reflejan una sólida evolución operativa, si bien el impacto extraordinario del apagón en el mercado ibérico ha afectado de forma significativa al margen bruto, al ebitda y al resultado neto".

En este sentido, la empresa afirma que ha implementado las medidas necesarias para que ante el eventual nuevo incremento de los costes del operador del sistema, éstos no repercutan negativamente al beneficio. No ha concretado en qué consisten estas medidas de blindaje.

Medidas de blindaje

Durante el periodo, Audax registró un crecimiento de la base de clientes en un 6,8%, hasta situarse en los 461.000 puntos de suministro. De ellos, 355.000 corresponden a electricidad y 106.000 a gas.

Asimismo, la cartera de energía gestionada se ha incrementado un 2,9% respecto al mismo periodo del año anterior, hasta los 16,5 teravatios hora (TWh). La potencia instalada aumentó en un 21,6%, hasta llegar a un total de 325 megavatios (MW).



José Elías es fundador y presidente de Audax.



Audax reduce el beneficio a la mitad por los costes financieros

C. Huguet BARCELONA.

Un trimestre más, Audax sigue con sus resultados a la baja. La eléctrica cerró el tercer trimestre con unas ganancias de 22,9 millones, un 52% menos que los 48,2 millones de euros cosechados en el periodo comparable. El impacto del apagón nacional del pasado 28 de abril en sus cuentas y unos costes financieros mayores –ligados a una emisión de bonos y al tipo de cambio– fueron los grandes responsables de la caída, asegura la firma.

Según la información remitida este viernes por la compañía a la CNMV, el resultado neto descendió principalmente por un resultado financiero que pasó de los -2,2 millones a los -25,6 millones de euros.

Más allá de esto, la firma que preside José Elías también lamenta otro factor externo en su cuenta de resultados: los efectos del apagón. “Como consecuencia del apagón del 28 de abril, los cambios regulatorios introducidos en España han impactado negativamente y de forma significativa en el resultado neto, si bien no son recurrentes”, sostiene en su nota.



Las plantas fotovoltaicas Cu-mayasa 1 y 2, en la República Dominicana. | 'activos'

Ecoener, la multinacional de renovables que fundó en 1988 **Luis de Valdivia** y de la que es presidente y máximo accionista (tiene el 70,9% del capital), está en un proceso de fuerte aceleración tanto en facturación como en capacidad operativa.

La compañía, con sede en A Coruña y que saltó a cotizar a bolsa en 2021, está presente en 12 mercados tras llevar a cabo un ambicioso plan de expansión internacional con epicentro en Hispanoamérica, a través de la entrada en nuevos países como la República Dominicana, Panamá y Colombia, al tiempo que consolida su liderazgo en Guatemala. En el área, tiene ya el 75% de su capacidad instalada.

Pero esa ambición también sitúa su punto de mira en Europa, donde está el siguiente foco de crecimiento en países como Polonia, Rumanía, Grecia e Italia. Fuera de ambas zonas, y con la misma idea de potenciar su crecimiento, Ecoener desembarca también en Canadá. «Hemos invertido 79 millones de euros en los primeros seis meses del año para avanzar en nuestros planes», explicó **De Valdivia** durante la presentación de resultados del primer semestre de 2025.

Más tamaño

Ecoener alcanzó unos ingresos de 42,1 millones de euros en el primer semestre de 2025, lo que supone un incremento del 3% respecto al mismo periodo de 2024. El beneficio operativo bruto (ebitda) aumentó el 6%, hasta 19,6 millones. El negocio fotovoltaico fue el que más contribuyó al ebitda con 12,5 millones, seguido del eólico (6,3 millones) y el hidráulico (5,2 millones).

La compañía obtuvo un resultado neto consolidado de 4,33 millones de euros, frente a los 4,65 millones del mismo periodo

Ecoener acelera a la espera de que se sume la bolsa

La compañía de renovables es seis veces más grande que cuando saltó al parqué en 2021 y su facturación es el doble, pero la cotización está estancada: «Nuestro precio objetivo tiene un potencial alcista del 25%»

JUAN CARLOS LOZANO



Luis de Valdivia es fundador y presidente de Ecoener. | 'activos'

del año anterior. «Esta evolución se ha visto afectada principalmente por el impacto negativo del tipo de cambio, debido a la revalorización del euro frente al dólar», subraya la empresa.

Tomando como referencia la salida a bolsa en 2021, se extraen algunos datos muy interesantes. Ecoener es seis veces más grande que hace cuatro años. De los 141 megavatios de 2021, se ha pasado a 815 entre activos operativos y en construcción. De hecho, solo en el último año prácticamente se ha duplicado ese tamaño en capacidad operativa. Además, la compañía tiene dos gigavatios en proyectos en desarrollo (un gigavatio equivale a mil megavatios).

Ecoener resalta que los nuevos proyectos, que han comenzado a generar energía en los últimos meses, impulsarán los ingresos y los resultados. La firma cerró 2024, con unos ingresos de 82 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 28%. En 2021, el nivel de ingresos era de 40 millones, menos de la mitad que ahora.

La compañía añade que en los próximos años va a fortalecer su diversidad tecnológica con proyectos de almacenamiento híbridos con activos fotovoltaicos y solares. De hecho, ya tiene los primeros proyectos en Canarias y la República Dominicana. Y acaba de adjudicarse 7,9 millones de los fondos Feder para desarrollar nuevos proyectos innovadores de almacenamiento también en el archipiélago canario.

El 'pero' del mercado

De momento, esta positiva evolución, y el futuro de crecimiento que espera la empresa, solo tiene un pero: la bolsa no se ha decidido todavía a sumarse a las expectativas. Ecoener salió a bolsa el 4 de mayo

de 2021 a un precio de 5,9 euros por título. En su primera jornada, las acciones cayeron el 15,25%, hasta los 5 euros, justo el nivel en el que se mantiene actualmente (a fecha de 7 de noviembre, el precio era justamente de 5 euros por acción). La compañía argumenta que «el mercado aún no está reflejando el verdadero valor y potencial de Ecoener, especialmente tras haber duplicado nuestros activos en operación en los últimos meses».

Según la firma, el consenso de analistas recomienda comprar sus acciones: «El precio objetivo medio se sitúa en 6,1 euros por acción, lo que representa un potencial alcista del 25% respecto a los niveles actuales». Y concluye: «Somos la compañía de renovables con mayor porcentaje de recomendaciones de compra en la bolsa española».

La clave de la ASG

La firma destaca no solo que desde su nacimiento en Galicia con proyectos hidráulicos ha evolucionado hacia tecnologías eólica, fotovoltaica y de almacenamiento. Considera que no es una empresa más de energías renovables, entre otras cosas, según explican los propios responsables, porque no rota activos, sino que cada planta se construye para formar parte de su cartera durante décadas.

Su modelo abarca todo el ciclo de vida de sus proyectos, desde el desarrollo inicial hasta el mantenimiento y, especialmente, porque «todos los activos se construyen con una perfecta integración medioambiental y paisajística», sin olvidar que los proyectos se ejecutan cumpliendo los estándares más exigentes en temas ASG, «logrando un equilibrio de lo industrial, lo ambiental y lo social».

Ecoener resalta que desde sus



comienzos en Galicia, cuando construyó las primeras centrales hidroeléctricas de San Bartolomé y Cierres, la sostenibilidad ha estado en el corazón de la compañía. «Estos proyectos reflejan cómo se hacen las cosas en Ecoener, buscando una perfecta integración ambiental y social y cuidando cada detalle».

La empresa sostiene que su compromiso con la sostenibilidad no solo se refleja en sus operaciones, sino también en sus iniciativas sociales y ambientales. Busca «fomentar una relación positiva con las comunidades donde opera, promoviendo el desarrollo local mediante la generación de empleo, la formación y proyectos colaborativos. Además, Ecoener invierte constantemente en tecnologías innovadoras que optimicen el uso de recursos naturales, garantizando un impacto ambiental mínimo mientras maximiza la eficiencia energética»

Premios en sostenibilidad

Ecoener también enarbola todos los premios y reconocimientos de sus actividades vinculadas a la sostenibilidad, tanto en España como fuera. Así, ha obtenido por



En 2024, la firma gallega evitó la emisión a la atmósfera de unas 328.513 toneladas de CO₂, y abasteció a 176.377 familias

segundo año consecutivo la calificación Dark Green, el reconocimiento más prestigioso en materia de sostenibilidad que concede Standard & Poor's. También ha creado la Fundación Fragas do Eume con el objetivo principal de proteger y restaurar los ecosiste-

mas del Parque Natural Fragas do Eume, uno de los bosques atlánticos costeros mejor conservados de Europa y una de las joyas naturales más emblemáticas de Galicia. Asimismo, como parte de los acuerdos de financiación, la institución francesa de financiación

La central hidroeléctrica de Arnoia, en Orense, propiedad de Ecoene. | 'activos

al desarrollo Proparco ha validado la capacidad de Ecoener para impulsar proyectos completamente sostenibles con los más altos estándares internacionales en materia ambiental y social. Además, por cuarto año consecutivo, la Memoria de Sostenibilidad de Ecoener correspondiente a 2024, ha sido verificada por TÜV SÜV, confirmando que cumple con los estándares internacionales del Global Reporting Initiative (GRI).

Gracias a la producción de energía 100% renovable, la compañía evitó la emisión de unas 328.513 toneladas de CO₂ en 2024, contribuyendo de forma directa a la lucha contra el cambio climático. Además, la energía generada por sus instalaciones permitió abastecer a 176.377 familias. En el ámbito social, el 52% del empleo generado por Ecoener se concentró en países en desarrollo, impulsando además la economía local.



El MITECO activa un paquete de ayudas de unos 2.000 millones para impulsar la transición energética

- El MITECO presenta un nuevo paquete de ayudas, valorado en 2.000 millones de euros, destinado a acelerar la transición energética.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/197339/ayudas-miteco-transicion-energetica-acel...>

Sara Portillo

Viernes, 14 noviembre 2025

Movilidad eléctrica

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen, ha presentado en la sede el MITECO un nuevo paquete de ayudas, valorado en alrededor de 2.000 millones de euros, destinado a reforzar la descarbonización y la competitividad económica en pro de acelerar la transición energética.

Según Aagesen, estas medidas dan continuidad al despliegue del PERTE ERHA, que en cuatro años ha impulsado medio millón de actuaciones. "Este paquete nos permitirá **avanzar** en el modelo que nos ha permitido ser una referencia económica, medioambiental, de modernización industrial y de lucha contra el cambio climático", afirmó durante su intervención.

Las nuevas ayudas del MITECO para acelerar la transición energética

En total, el programa se estructura en **cuatro líneas principales**: cadena de valor industrial, integración de energías renovables, movilidad eléctrica y soluciones térmicas innovadoras, tanto en el ámbito industrial como en el residencial.

Tal y como trasladan desde el Ejecutivo, las nuevas líneas se financian con fondos del **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)** y, en varios casos, se apoyan en el Marco

europeo de ayudas estatales para la industria limpia (**CISAF**). Este marco permite conceder ayudas hasta finales de 2028 e, incluso, ejecutar algunas actuaciones más allá de esa fecha, lo que aporta certidumbre a proyectos de larga maduración, especialmente en la cadena de valor industrial.

De este modo, la **Comisión Europea** ya ha aprobado un régimen de ayudas de 700 millones de euros dentro del CISAF, mientras que el Gobierno de España espera que determinados proyectos particularmente complejos del PRTR (como los geotérmicos) puedan ejecutarse también más allá del límite actual del 31 de agosto de 2026.

El MITECO prevé lanzar nuevas convocatorias a fin de **reforzar la fabricación nacional de tecnologías energéticas**. Después de los 300 millones otorgados en junio para 33 proyectos en 12 comunidades autónomas, se abrirán nuevas líneas dotadas de 300 a 350 millones. Estas abarcan desde **equipamiento fotovoltaico** y eólico hasta bombas de calor, **electrolizadores o elementos vinculados a la eficiencia energética y la red eléctrica** . Asimismo, se incluye el apoyo a tecnologías industriales como los hornos de arco eléctrico.

Paralelamente, avanza una **línea específica de 200 millones** destinada a adaptar infraestructuras portuarias para el desarrollo de tecnologías renovables como la eólica marina. El hidrógeno renovable seguirá contando con apoyo (tras superar ya los 3.000 millones acumulados) mediante nuevas ayudas que financiarán tanto la inversión de los proyectos como su producción, con un presupuesto previsto de 300 a 450 millones.

Con respecto al ámbito de la integración de renovables, el Ministerio pondrá en marcha una segunda convocatoria para repotenciación eólica, dotada con 300 a 350 millones. Esta, además incluirá incentivos a la **hibridación con sistemas de almacenamiento**.

Del mismo modo, se lanzará una nueva edición de ayudas a centrales de bombeo hidroeléctrico, con 100 millones, y otra convocatoria para renovables innovadoras con almacenamiento, que movilizarán entre 150 y 200 millones, después del **interés generado por proyectos como los agrivoltaicos, la fotovoltaica flotante o las instalaciones integradas en infraestructuras** .

Asimismo, el MITECO tramita una orden ministerial que permitirá **ampliar plazos de ejecución** para proyectos de geotermia (a los que se asignaron 120 millones en febrero de 2024), energías marinas o biogás, siempre que cuenten con la conformidad de la Comisión Europea.

Por otro lado, el paquete también incluye **medidas para reforzar la movilidad eléctrica**, tras los 2.735 millones movilizados por los programas Moves en los últimos años. Se pondrá en marcha un nuevo **Moves Corredores** , con entre 150 y 200 millones para instalar puntos de recarga en grandes vías, y un **Moves Flotas** , dotado con 50 millones para el despliegue de flotas de reparto electrificadas.

El cuarto eje se centra en **mejorar los usos térmicos**. En este sentido, el Ministerio lanzará una nueva convocatoria para que las plantas de cogeneración con combustibles fósiles avancen en la **electrificación** de sus procesos, con un presupuesto de 40 a 75 millones, tras los 46 millones adjudicados en 2023.

A ello se suma una nueva línea de ayudas para redes de calor y frío, que dispondrá de la misma horquilla presupuestaria y que ya contó con 35 millones en su primera edición de 2023.

material-electrico.cdecomunicacion.es

Fecha Publicación: [viernes, 14 de noviembre de 2025](#)

Páginas: [3](#)

Valor Publicitario: [1922,80 €](#)

V. Únicos: [11755](#)

El MITECO anuncia su paquete de impulso a la transición energética de 2.000 millones para fortalecer la cadena industrial, las renovables y la movilidad eléctrica - Energética 21

- El plan articula nuevas convocatorias destinadas a repotenciación, almacenamiento, hidrógeno, movilidad eléctrica y soluciones térmicas, con posibilidad de ejecutar proyectos más allá de 2026.



El MITECO anuncia su paquete de impulso a la transición energética de 2.000 millones para fortalecer la cadena industrial, las renovables y la movilidad eléctrica.

miteco transición energética renovables movilidad eléctrica descarbonización competitividad industrial

<https://energetica21.com/noticia/miteco-anuncia-paquete-impulso-transicion-energetica-2000-millones-fortalec...>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

El plan articula nuevas convocatorias destinadas a repotenciación, almacenamiento, hidrógeno, movilidad eléctrica y soluciones térmicas, con posibilidad de ejecutar proyectos más allá de 2026.

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Sara Aagesen**, ha presentado un nuevo paquete de ayudas dotado con **2.000 millones de euros** para reforzar la descarbonización y la competitividad industrial. Las actuaciones se dirigirán a la cadena de valor industrial, la integración de renovables, la movilidad eléctrica y las soluciones térmicas innovadoras tanto en el ámbito industrial como residencial. Muchas de estas ayudas podrán ejecutarse después del **31 de agosto de 2026**, ampliando los plazos habituales del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

El paquete se apoya en fondos del PRTR y en el **Marco europeo de ayudas estatales para la industria limpia (CISAF)**, que permite adjudicar ayudas hasta diciembre de **2028**. En este marco ya se han aprobado **700 millones** para proyectos industriales y se prevé ampliar el alcance a iniciativas complejas como geotermia, energías marinas o biogás.

En materia industrial, el MITECO lanzará nuevas convocatorias con un presupuesto estimado de **300 a 350 millones** , destinadas a fotovoltaica, eólica, bombas de calor, electrolizadores y otros equipos estratégicos. También se impulsará la adaptación de puertos para eólica marina con unos **200 millones** y se reforzará el apoyo al hidrógeno renovable, que ya suma más de **3.000 millones** movilizados, con nuevas ayudas orientadas a inversión inicial y producción.

En el ámbito renovable, se prepara una segunda convocatoria de repotenciación centrada en eólica y almacenamiento, con **300 a 350 millones** , además de nuevas líneas para bombeo hidroeléctrico (**100 millones**) y para renovables innovadoras con almacenamiento, que recibirán entre **150 y 200 millones** .

El plan incluye también un nuevo Moves Corredores para desplegar puntos de recarga en grandes vías, dotado con **150 a 200 millones** , y un Moves Flotas para consolidar flotas de reparto eléctricas, con **50 millones** .

Por último, el eje de soluciones térmicas contempla ayudas para transformar procesos de cogeneración fósil hacia la electrificación, con una dotación de **40 a 75 millones** , y otra línea orientada a redes de calor y frío, con un presupuesto similar.

Sara Aagesen anuncia nuevas ayudas por 2.000 millones para reforzar la cadena de valor industrial y la transición...

- El plan se estructura en cuatro ejes: cadena de valor industrial, integración de renovables, movilidad eléctrica y soluciones térmicas, con la posibilidad de...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/sara-aagesen-anuncia-nuevas-ayudas-por-2000-millones-para-re...>

Viernes, 14 noviembre 2025

Buscar14 noviembre 2025 0

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Sara Aagesen**, ha presentado un paquete de ayudas por aproximadamente **2.000 millones de euros**, destinado a reforzar la **transición energética**, la **descarbonización industrial** y la **competitividad de la economía española**. El anuncio se enmarca dentro del seguimiento y continuidad del **PERTE ERHA**, a casi cuatro años de su lanzamiento.

El nuevo plan se articula en **cuatro ejes de actuación**: **cadena de valor industrial**, **integración de energías renovables**, **movilidad eléctrica**, y **soluciones térmicas innovadoras** en el ámbito industrial y residencial. Muchas de las ayudas podrán otorgarse hasta **diciembre de 2028**, y se trabaja con la **Comisión Europea** para que proyectos beneficiarios del **PRTR** se puedan ejecutar incluso después del **31 de agosto de 2026**, fecha límite establecida originalmente para justificar las ayudas.

“Este paquete nos permitirá avanzar en el modelo que nos ha permitido ser una referencia económica, medioambiental, de modernización industrial y de lucha contra el cambio climático”, afirmó **Aagesen**. La ministra destacó que las medidas darán continuidad a medio millón de actuaciones ya desplegadas bajo el **PERTE ERHA** y buscan aprovechar la descarbonización para fortalecer la competitividad de la industria española.

En junio se otorgaron 300 millones de euros a 33 proyectos en 12 comunidades autónomas, centrados en fotovoltaica, eólica, bombas de calor, electrolizadores y componentes asociados. El nuevo paquete prevé **convocatorias adicionales por 300 a 350 millones** , que también cubrirán tecnologías industriales transformadoras, como **hornos de arco eléctrico** , y equipos relacionados con eficiencia energética y redes eléctricas.

Dentro de este eje, se incluye una línea para adaptar **infraestructuras portuarias** al desarrollo de tecnologías renovables, principalmente **eólica marina** , con una dotación de **200 millones** , cuya tramitación comenzó en julio. Además, se mantendrá el fomento del **hidrógeno renovable** , al que se han destinado más de **3.000 millones** en diversas líneas de apoyo; el nuevo paquete aportará **300 a 450 millones** para inversión inicial (CAPEX) y producción (OPEX).

El paquete contempla nuevas convocatorias para **repotenciación de instalaciones eólicas** , fomentando también la **hibridación con almacenamiento** , con presupuestos entre **300 y 350 millones** . Se lanza igualmente una segunda convocatoria para **centrales de bombeo hidroeléctrico** , esenciales para aumentar la capacidad de almacenamiento, con una dotación de **100 millones** , igual a la primera convocatoria.

Otra línea de ayuda financiará **renovables innovadoras con almacenamiento** , como proyectos **agrivoltaicos, fotovoltaica flotante o integración en infraestructuras** , con un presupuesto de **150 a 200 millones** . Asimismo, se tramita una orden ministerial que permitirá ejecutar proyectos complejos financiados con el PRTR — **geotermia, energías marinas y biogás** — después de agosto de 2026, tras la conformidad de la **Comisión Europea** .

El paquete contempla dos líneas principales. La primera se refiere a la instalación de puntos de recarga en grandes vías, con un nuevo **Moves Corredores**, al que se destinarán de **150 a 200 millones** . Y la segunda atenderá a la consolidación de flotas de reparto electrificadas, con un nuevo **Moves Flotas** que recibirá **50 millones** .

El cuarto eje incluye **dos líneas de ayudas**. Por un lado, **electrificación de procesos industriales actualmente basados en combustibles fósiles**, con un presupuesto de **40 a 75 millones** , tras una primera convocatoria de **46 millones** en diciembre de 2023.

Por otro lado, **redes de calor y frío** , con presupuestos similares, tras recibir **35 millones** en la primera convocatoria de julio de 2023.

El paquete se nutre de fondos del **PRTR** y algunas líneas se integran en el **CISAF** , el marco europeo de ayudas estatales para industria limpia, aprobado en junio. Este esquema permite adjudicar ayudas hasta **2028** y ofrece mayor seguridad a los proyectos estratégicos.

Durante la presentación, Aagesen subrayó que el paquete permitirá mantener la competitividad industrial española mientras se cumple con los objetivos de descarbonización y transición energética del país, reforzando la posición de España como **referente europeo en políticas climáticas y energéticas** .

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

RWE completa la construcción de una planta solar de 100 MW en EEUU

- El proyecto solar Lafitte aporta importantes beneficios económicos locales.



RWE completa la construcción de una planta solar de 100 MW en EEUU

<https://elperiodicodelaenergia.com/rwe-completa-la-construccion-de-una-planta-solar-de-100-mw-en-eeuu/>

José A. Roca

Sábado, 15 noviembre 2025

El proyecto solar Lafitte aporta importantes beneficios económicos locales

RWE ha completado la construcción de su primer proyecto en Luisiana, el proyecto solar Lafitte de 100MW en la parroquia de Ouachita. La compañía dijo que el proyecto estará completamente en línea y generando energía a finales de año.

RWE indicó que Lafitte Solar fue posible gracias a un acuerdo de compraventa de energía a largo plazo con **Meta**, que recibe todos los beneficios ambientales, incluidos los certificados de energía renovable (RECs).

Andrew Flanagan dijo: "Lafitte Solar es el primer proyecto de RWE en Luisiana y proporcionará energía de bajo costo y de producción local a la red del estado, generando suficiente electricidad para abastecer a 17.000 hogares y negocios. Al ofrecer electricidad asequible y confiable, estamos fortaleciendo el suministro energético de Monroe mientras apoyamos el crecimiento y la resiliencia de la comunidad".

RWE afirmó que se prevé que Lafitte Solar genere aproximadamente 32 millones de dólares en ingresos fiscales regionales durante su vida operativa.

Empleo y beneficios locales

La compañía señaló que la construcción respaldó a más de 150 empleos a tiempo completo en su punto máximo y amplificó el impacto económico mediante el gasto de los trabajadores en negocios locales.

Joe Holyfield comentó: “Lafitte Solar trajo empleos e inversión a la parroquia de Ouachita en un momento crucial. Nuestras empresas locales sintieron un beneficio inmediato y esperamos un crecimiento sostenido a medida que proyectos energéticos como este fortalecen el futuro de nuestra región”.

Amanda Yang dijo: “Estamos encantados de ver que el proyecto Lafitte Solar alcanza este hito tan importante —no solo agregando energía limpia a la red local, sino también empleos a la economía local. Proyectos como Lafitte Solar son esenciales para alcanzar nuestros objetivos de energía limpia al mismo tiempo que fortalecen a las comunidades”.

RWE afirmó que sigue comprometida a apoyar a las escuelas y familias locales mediante donaciones e iniciativas comunitarias realizadas junto con McCarthy. La compañía dijo que está financiando un nuevo parque infantil en Tanglewood Community Park y proporcionando importantes donaciones de alimentos festivos para familias en Monroe.

RWE añadió que el diseño del emplazamiento de Lafitte Solar utiliza vegetación natural y autóctona para promover la biodiversidad y la conservación del hábitat. La empresa indicó que el proyecto incorporará agrivoltaica, utilizando un rebaño de más de 600 ovejas para mantener la vegetación saludable y apoyar a los agricultores de la región.

RWE culmina la instalación de los cimientos de Thor, el mayor parque eólico marino de Dinamarca

- La instalación de las 72 cimentaciones y la subestación marina deja al proyecto Thor (1,1 GW) en la antesala de su fase de montaje de aerogeneradores.



RWE culmina la instalación de los cimientos de Thor, el mayor parque eólico marino de Dinamarca

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

RWE culmina la instalación de los cimientos de Thor

<https://www.energias-renovables.com/eolica/rwe-culmina-la-instalaci-n-de-los-20251114>

Manuel Moncada

Viernes, 14 noviembre 2025

La campaña de instalación, ejecutada en menos de seis meses mediante el buque especializado MPI Adventure de Van Oord, fue coordinada desde el puerto de Thyborøn. Para proteger las cimentaciones frente a las duras condiciones oceánicas hasta que se erijan las torres de las turbinas, se han colocado cubiertas rígidas reutilizables, un recurso que además reduce residuos y costes. Con anterioridad, en julio, RWE ya había instalado la subestación marina de 2.600 toneladas sobre su estructura tipo jacket.

Sven Utermöhlen, director ejecutivo de RWE Offshore Wind, subrayó que el proyecto avanza “conforme al calendario”, y agradeció a proveedores, socios y equipos técnicos por mantener los estándares de seguridad y calidad durante las operaciones. La siguiente gran fase —la instalación de turbinas— está prevista para primavera de 2026 y se llevará a cabo desde el puerto de Esbjerg.

Thor se convertirá también en un laboratorio a escala real para nuevas prácticas industriales más sostenibles. Será el primer parque eólico marino del mundo que incorpore 36 torres fabricadas con acero “verde” de menor huella de carbono. Además, parte de sus aerogeneradores contará con palas reciclables, un indicador de cómo la industria está empezando a diseñar sus equipos pensando en la circularidad de los materiales.

La entrada en operación está programada para 2027. Entonces, Thor será capaz de generar electricidad suficiente para abastecer a más de un millón de hogares daneses, un hito relevante para la transición energética del país escandinavo. El plan de operación y mantenimiento prevé crear entre

50 y 60 empleos locales en Thorsminde, donde RWE construye un nuevo edificio de servicios que estará listo a comienzos de 2026.

El proyecto es propiedad conjunta de **RWE (51 %)** y **Norges Bank Investment Management (49 %)**. RWE lidera la construcción y asumirá la operación durante todo el ciclo de vida del parque. La empresa, que ya opera 19 instalaciones eólicas marinas en todo el mundo, refuerza con Thor su posición como uno de los actores globales más activos en este segmento, mientras desarrolla simultáneamente otros grandes complejos en Reino Unido, Alemania y los Países Bajos.

Este avance de Thor marca un nuevo tramo en la carrera por ampliar la capacidad eólica marina europea, un proceso que, como un vasto rompecabezas industrial y logístico, continúa redefiniendo la escala de lo que es posible en alta mar.

Artículos relacionados

- El estado de Noruega adquiere por 1.400 millones de euros el 49% de dos megaparques eólicos marinos
- La china Dajin entrega a RWE la mitad de los 72 monopilotes del parque eólico marino Thor
- Los primeros monopilotes del parque eólico marino 'Thor' llegan al puerto holandés de Eemshaven
- El parque eólico marino más grande de Dinamarca abastecerá a un millón de hogares

10 años del Acuerdo de París...pero las emisiones de CO2 alcanzarán un máximo histórico este 2025

- Según una nueva investigación del Global Carbon Project, se prevé que las emisiones mundiales de carbono procedentes de combustibles fósiles aumenten un 1,1% en 2025.



El objetivo de la UE de reducir las emisiones en un 90% para 2040 no evitaría que se superara el 1,5°C, advierte WWF.

<https://elperiodicodelaenergia.com/10-anos-del-acuerdo-de-paris-pero-las-emisiones-de-co2-alcanzaran-un-m...>

Ramón Roca

Sábado, 15 noviembre 2025

Según una nueva investigación del **Global Carbon Project**, se prevé que las emisiones mundiales de carbono procedentes de combustibles fósiles aumenten un 1,1% en 2025, alcanzando un máximo histórico.

El **Global Carbon Budget (Presupuesto Global de Carbono)** para 2025 proyecta 38.100 millones de toneladas de emisiones de dióxido de carbono fósil (CO₂) este año.

La descarbonización de los sistemas energéticos está avanzando en muchos países, pero esto no es suficiente para compensar el crecimiento de la demanda energética mundial.

El informe de este año, publicado junto con un **nuevo artículo en la revista *Nature***, examina el impacto del cambio climático en los sumideros de carbono terrestres y oceánicos. Concluye que el 8% del aumento en la concentración de CO₂ atmosférico desde 1960 se debe al debilitamiento de estos sumideros por el cambio climático.

El informe afirma que el presupuesto de carbono restante para limitar el calentamiento global a 1,5 °C está "prácticamente agotado".

Sin esperanzas

Sin que se vislumbre la urgente reducción de las emisiones globales, el nivel de CO2 en la atmósfera —y los peligrosos impactos del calentamiento global— siguen aumentando.

“Dado que las emisiones de CO2 siguen aumentando, mantener el calentamiento global por debajo de 1,5 °C ya no es plausible”, afirmó el profesor Pierre Friedlingstein, del Instituto de Sistemas Globales de Exeter, quien dirigió el estudio.

“El presupuesto de carbono restante para alcanzar un aumento de 1,5 °C, equivalente a 170 mil millones de toneladas de dióxido de carbono, se agotará antes de 2030 al ritmo de emisiones actual. Estimamos que el cambio climático está reduciendo actualmente los sumideros combinados de carbono terrestre y oceánico, una clara señal del planeta Tierra de que necesitamos reducir drásticamente las emisiones.”

La profesora Corinne Le Quéré, catedrática de investigación de la Royal Society en la Facultad de Ciencias Ambientales de la UEA, afirmó que “Los esfuerzos para combatir el cambio climático son evidentes: 35 países han logrado reducir sus emisiones al tiempo que impulsan sus economías, el doble que hace una década, y se han conseguido avances importantes en la reducción de la dependencia de los combustibles fósiles en otros lugares. Sin embargo, estos avances son aún demasiado frágiles para traducirse en las reducciones sostenidas de las emisiones globales necesarias para afrontar el cambio climático. Los impactos emergentes del cambio climático en los sumideros de carbono son preocupantes y subrayan aún más la necesidad de tomar medidas urgentes”.

10 años de París

Glen Peters, investigador principal del Centro CICERO para la Investigación Climática Internacional, asegura que “han transcurrido diez años desde la negociación del Acuerdo de París y, a pesar de los avances en muchos frentes, las emisiones de CO₂ procedentes de combustibles fósiles siguen aumentando sin cesar. El cambio climático y su variabilidad también están teniendo un efecto perceptible en nuestros sumideros climáticos naturales. Es evidente que los países deben intensificar sus esfuerzos. Ahora contamos con pruebas contundentes de que las tecnologías limpias contribuyen a reducir las emisiones y, al mismo tiempo, resultan rentables en comparación con las alternativas fósiles”.

La profesora Julia Pongratz, del Departamento de Geografía de la LMU, cree que “la reducción de las emisiones derivadas del uso de la tierra demuestra el éxito que pueden lograr las políticas ambientales. Las tasas de deforestación en la Amazonía han disminuido y se encuentran en su nivel más bajo esta temporada desde 2014. Sin embargo, los devastadores incendios de 2024 revelaron la fragilidad del ecosistema si no limitamos también el calentamiento global”.

Aumentan las emisiones en todos lados

Otros hallazgos clave del Presupuesto Global de Carbono 2025 incluyen:

- **Se prevé que las emisiones de China** en 2025 aumenten un 0,4%, creciendo más lentamente que en los últimos años, debido a un crecimiento moderado del consumo de energía

combinado con un crecimiento extraordinario de las energías renovables.

- **Se prevé que las emisiones de la India** aumenten un 1,4 %, un crecimiento inferior a las tendencias recientes. Un monzón temprano redujo las necesidades de refrigeración durante los meses más calurosos. Esto, junto con el fuerte crecimiento de las energías renovables, propició un crecimiento muy bajo del consumo de carbón.
- Se prevé que las emisiones aumenten en **EE. UU.** (+1,9 %) y en la **Unión Europea** (0,4%) en 2025. Las emisiones en estas regiones han disminuido en los últimos años, pero el clima más frío y otros factores provocaron un aumento en 2025.
- Las proyecciones de emisiones en **Japón** , proporcionadas este año por primera vez, son un 2,2% inferiores, en línea con las tendencias recientes.
- Se prevé que las emisiones para el **resto del mundo** aumenten un 1,1%.
- El aumento previsto de las emisiones de CO2 fósil en 2025 se debe a todos los tipos de combustible: **carbón** +0,8%, **petróleo** +1%, **gas natural** +1,3%.
- Se prevé que las emisiones aumenten un 6,8% en la **aviación internacional** (superando los niveles previos a la COVID-19), pero que se mantengan estables en el **transporte marítimo internacional** .
- Durante el período 2015-2024, las emisiones derivadas de la **deforestación** permanente se mantienen elevadas, en torno a los 4.000 millones de toneladas de CO2 al año, mientras que las eliminaciones permanentes a través de la **reforestación y el rebrote forestal** compensan aproximadamente la mitad de las emisiones de la deforestación permanente.
- **Las emisiones totales de CO2** –la suma de las emisiones de combustibles fósiles y las emisiones derivadas del cambio de uso de la tierra– han crecido más lentamente en la última década (0,3% anual), en comparación con la década anterior (1,9% anual).
- El **presupuesto de carbono restante** para limitar el calentamiento global a 1,5 °C está prácticamente agotado. Este presupuesto restante asciende a 170 mil millones de toneladas de CO₂ , lo que equivale a cuatro años con los niveles de emisiones de 2025.
- Los efectos combinados del cambio climático y la deforestación han transformado los bosques tropicales del sudeste asiático y gran parte de Sudamérica, pasando de ser sumideros de CO2 a fuentes de este gas.
- Se prevé que la **concentración de CO2 en la atmósfera** alcance las 425,7 ppm en 2025, un 52% por encima de los niveles preindustriales.

El informe Global Carbon Budget, elaborado por un equipo internacional de más de 130 científicos, ofrece una actualización anual revisada por pares, basada en metodologías establecidas y con total transparencia.

ACS y GIP se alían para lanzar una plataforma global de centros de datos valorada en 2.000 millones

- ACS y GIP han acordado establecer una sociedad destinada a la promoción, construcción y comercialización de una plataforma global de centros de datos.



Fachada de la sede de ACS, en Madrid (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/acs-y-gip-se-alian-para-lanzar-una-plataforma-global-de-centros-de-datos-...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

La compañía que preside Florentino Pérez espera obtener una plusvalía cercana a los 100 millones de euros con esta operación

El grupo ACS ha llegado a un acuerdo con Global Infrastructure Partners (GIP), fondo de infraestructuras que pertenece a BlackRock, para establecer una sociedad conjunta al 50% destinada a la promoción, construcción, desarrollo, operación y comercialización de una plataforma global de centros de datos con una capacidad inicial de 1,7 gigavatios (GW).

Según han informado este viernes ambas compañías, ACS traspasará a la nueva sociedad conjunta una serie de activos que actualmente posee para el desarrollo de 1,7 GW de centros de datos.

En concreto, tras el cierre de la operación, la nueva plataforma de desarrollo de centros de datos contará con la cartera actual de 1,7 GW de activos de centros de datos de ACS en desarrollo en Europa, Estados Unidos y Australia .

La transacción valora estos activos en aproximadamente 2.000 millones de euros, compuesto por un pago al contado de unos 1.000 millones de euros más un pago variable de hasta 1.000 millones de euros, sujeto al cumplimiento de hitos comerciales predefinidos.

También se podría obtener un pago adicional de hasta 200 millones de euros por proyectos adicionales en fase de análisis, según ha precisado el grupo.

Además de la cartera actual de activos aportados por ACS a la plataforma, ACS está revisando una cartera de proyectos potenciales que superan los 11 GW en Norteamérica, Europa y Asia Pacífico.

El grupo ACS aportará los fondos correspondientes a su 50% en la sociedad conjunta para el desarrollo de los 1,7 GW de centros de datos.

Plusvalía para ACS

Se estima que la transferencia de los activos para el desarrollo de centros de datos a la sociedad conjunta generará para el grupo ACS una plusvalía antes de impuestos, neta de provisiones y gastos de transacción, de aproximadamente 100 millones de euros.

La compañía ha precisado que la ejecución de esta operación está condicionada a la obtención de las autorizaciones regulatorias correspondientes.

Juan Santamaría, consejero delegado del grupo ACS, ha destacado que este acuerdo representa "un paso decisivo" en la estrategia de la compañía "para liderar el sector de la infraestructura digital a nivel mundial".

"Al unir fuerzas con GIP, combinamos la experiencia de ACS en desarrollo, ingeniería y construcción con la sólida capacidad de inversión y la amplia experiencia en el sector de uno de los principales inversores en infraestructura del mundo. Juntos, estamos en una posición privilegiada para satisfacer la creciente demanda de IA y computación en la nube con soluciones integrales y sostenibles", ha añadido.

Por su parte, **Bayo Ogunlesi**, presidente y consejero delegado de GIP, ha afirmado que esta alianza con ACS permitirá a la empresa seguir impulsando la innovación a gran escala. "GIP mantiene una relación sólida y duradera con ACS, y juntos nos comprometemos a construir la infraestructura necesaria para el crecimiento de la inversión en la nube y la IA, y a respaldar un crecimiento transformador", ha subrayado.

Desde ACS han resaltado que las **infraestructuras digitales**, impulsadas por la innovación en IA y la nube, suponen un "área estratégica clave" para el grupo.

ACS ya ha construido más de 5,5 GW de capacidad de centros de datos a través de sus empresas, entre las que se incluyen Turner Construction Company (y su división recientemente adquirida, Dornan Group) y Leighton Asia.

Esta alianza con GIP, añade el grupo presidido por **Florentino Pérez**, también fortalecerá a ACS Digital & Energy, la rama de inversión de ACS centrada en el desarrollo de centros de datos y sus soluciones energéticas asociadas.

Por su parte, esta alianza con ACS permitirá a GIP expandir su presencia en el sector de centros de datos, un sector que está experimentando un rápido crecimiento.

Según ambas compañías, esta nueva plataforma combinará "las capacidades tecnológicas avanzadas y la experiencia industrial de ACS con el liderazgo inversor de GIP" para ofrecer

soluciones globales integrales a "hiperescales", empresas de inteligencia artificial y corporaciones que buscan centros de datos rápidos, escalables y sostenibles.

La nueva **plataforma** ofrecerá una propuesta de valor integral a lo largo del ciclo de vida de un centro de datos, desde la adquisición de terrenos y la obtención de permisos hasta el diseño, la construcción y la operación, con soluciones energéticas integradas (interconexión a la red, suministro de energía renovable y sistemas avanzados de refrigeración), y un diseño flexible para adaptarse a las necesidades cambiantes de los clientes.

Dos subastas clave de la UE para descarbonizar la industria: cómo se puja, qué exige cada una y mecanismos de cofinanciación - Energética 21

- Europa acelera su agenda climática con dos ventanillas de apoyo que miran directamente a la fábrica, no al laboratorio. Se trata de una subasta para calor de proceso y otra para hidrógeno producido por electrólisis .



UE H2 Calor industrial subasta

subasta ue descarbonizar industria calor de proceso hidrógeno electrólisis tecnología reducción de emisiones

<https://energetica21.com/articulo/dos-subastas-clave-ue-descarbonizar-industria-como-puja-que-exige-cada-m...>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

Europa acelera su agenda climática con dos ventanillas de apoyo que miran directamente a la fábrica, no al laboratorio. Se trata de una subasta para calor de proceso y otra para hidrógeno producido por electrólisis .

Bruselas ha abierto una **subasta** para **calor de proceso** y otra para **hidrógeno producido por electrólisis** con una lógica que cualquier empresa entiende: se paga por resultado. En el caso del calor, la ayuda se calcula por tonelada de CO₂ evitada y se abona durante cinco años; en hidrógeno, la prima es por kilogramo producido y dura hasta diez años. Ambas convocatorias se adjudican por precio mediante un formato sencillo de una sola fase y sin negociaciones complejas: quien ofrezca el mejor valor y demuestre solvencia técnica y comercial, entra. En un contexto de costes energéticos volátiles y exigencias regulatorias crecientes, el mensaje es inequívoco: si la tecnología está madura y el proyecto listo para invertir, es el momento de salir al mercado.

Qué hay en juego

La subasta de calor —Heat Auction— persigue un objetivo muy tangible: **que la industria sustituya el calor fósil que alimenta sus procesos por alternativas eléctricas o renovables** . Eso incluye, en lenguaje llano, desde bombas de calor y resistencias hasta opciones como el calentamiento

electromagnético o el uso directo de solar térmica y geotermia. La ayuda se estructura como una prima fija por tCO₂ evitada a lo largo de cinco años y cuenta con un presupuesto indicativo de 1.000 millones de euros. Para ordenar la competencia sin distorsionar la red, la convocatoria introduce un límite de horas equivalentes sobre la capacidad instalada, pero también abre la puerta a flexibilizar o incluso eliminar ese tope cuando el proyecto añada almacenamiento o utilice bombas de calor con un rendimiento suficiente, de forma que la operación pueda adaptarse a los precios horarios de la electricidad sin penalizar la producción.

Hidrógeno: tercera llamada

La subasta de hidrógeno —Hydrogen Auction (IF25)— es la tercera edición europea pensada para **escalar la producción por electrólisis**, tanto renovable certificada (RFNBO) como baja en carbono. La mecánica es igualmente directa: se ofrece una prima fija en euros por kilogramo, sin indexación posterior, que se paga durante un máximo de diez años sobre los volúmenes verificados. El presupuesto agregado ronda los 1.100 millones de euros y se reparte en tres líneas: una general, otra específica para RFNBO y una tercera orientada al ámbito marítimo, donde se exige que el consumo final esté vinculado al bunkering y a la operativa portuaria del Espacio Económico Europeo. El precio tiene un techo claro —4 €/kg— para mantener la competencia real entre proyectos.

¿Encaja mi proyecto?

La respuesta, en calor, pasa por comprobar si lo que se necesita es calor de proceso y no calefacción de edificios, si la temperatura útil supera los 100 °C y si la alternativa propuesta sustituye calderas o líneas fósiles por equipos nuevos. No entran, por tanto, redes de distrito, procesos de electrólisis ni hornos de arco para acero, y tampoco el uso de biomasa o de hidrógeno como combustible para generar ese calor. La convocatoria establece tamaños mínimos —3 o 5 MW térmicos, según cesta— justamente para asegurar escala industrial, y marca topes de ayuda por proyecto —100 millones de euros en cestas de temperatura media y 250 millones en alta temperatura— con el fin de repartir el presupuesto entre varias inversiones relevantes. Si la propuesta incluye dismantelar calderas existentes para justificar un factor de emisiones más ajustado que el de referencia del ETS, habrá que acreditar la capacidad sustituida en la solicitud y presentar un informe de decommissioning el primer año de operación. Nada inesperado para quien gestiona una parada de planta: se trata de documentar lo que ya se hace cuando se cambia un activo crítico.

Requisitos de hidrógeno, en términos prácticos

En hidrógeno, el bien que se subasta es la producción por electrólisis y la regla de juego es que la capacidad sea nueva. Para asegurar escala y trazabilidad, el electrolizador debe sumar al menos 5 MWe en un único emplazamiento y la ayuda total por propuesta no puede superar los 200 millones de euros. En la línea marítima, además, se pide que el comprador pertenezca al propio sector, de modo que la producción subvencionada efectivamente descarbonice combustibles de uso portuario. A efectos prácticos, esto significa que los promotores deben llegar con clientes identificados y con una idea clara de cómo se va a operar el equipo: dónde se instalará, qué tecnología se empleará y cuál será el calendario de suministro y recepción.

Diseño de las subastas

El funcionamiento del mecanismo es deliberadamente simple. **Las dos convocatorias comparten un diseño de una sola fase, estático y pay-as-bid** : cada propuesta compite con su precio y, si queda por debajo de la línea de corte del presupuesto, pasa un filtro de relevancia y calidad bajo un esquema de apto/no apto. Es una forma de evitar carreras interminables de documentación y centrar la competición en el coste por unidad de resultado. Si hay empate, el criterio se resuelve con reglas claras: en calor, gana la oferta con menor importe máximo de subvención y, si persistiera la igualdad, se priorizan consorcios con al menos una pyme; en hidrógeno, se mira primero ese importe máximo, después el país con menos fondos previos del Innovation Fund y, por último, el menor tiempo hasta la entrada en operación, con un eventual sorteo si todo lo anterior no decide. En precios, el hidrógeno establece el citado techo de 4 €/kg, mientras que el calor no fija ni precio mínimo ni límite superior, confiando en que la competencia y la métrica de CO₂ hagan su trabajo.

Preparación y madurez

La preparación documental se ha diseñado para confirmar que lo que se promete puede ejecutarse. En calor, si el proyecto quiere apartarse del factor de emisiones de referencia porque retira calderas fósiles, debe probarlo desde el inicio y rematar la verificación al primer año. También se exige un sistema de medición y reporte que permita cuantificar el calor entregado o, en su defecto, la electricidad consumida con factores de conversión estándar. En hidrógeno, el expediente debe demostrar que la electricidad necesaria está asegurada para el cien por cien del volumen, y en el caso renovable, que existe correlación geográfica y temporal. Por eso se piden preacuerdos —Heads of Terms— para al menos el sesenta por ciento de la electricidad renovable y un plan de cobertura de precios que explique cómo se gestionará la volatilidad, ya sea con PPAs, derivados u otras fórmulas. A esto se suman permisos ambientales y de conexión a red en plazos verosímiles, así como acuerdos con el fabricante del electrolizador que aclaren tecnología, origen, capacidad y entregas. En el lado de la demanda, la producción comprometida debe venir respaldada por preacuerdos de compra para al menos el sesenta por ciento del volumen; y si el cliente final recibe ayudas al OPEX por otra vía, no puede imputar dos veces los mismos kilogramos financiados por la subasta, algo que deberá quedar claro tanto en los preacuerdos como en el cierre financiero.

Operación, pagos y flexibilidad

La explotación posterior también tiene sus reglas, pensadas para alinear la ayuda con un comportamiento eficiente. En calor, la operación se remunera por defecto hasta el setenta por ciento de las horas equivalentes, con la posibilidad de subir al ochenta por ciento si la planta opera con un perfil flexible que evite concentrar consumo en picos de precio; ese límite desaparece si el proyecto incorpora almacenamiento suficiente, si utiliza bombas de calor con un COP igual o superior a 2 o si aporta calor renovable directo. Los pagos se realizan con periodicidad semestral desde la entrada en operación y existen penalizaciones si no se cumplen los compromisos de flexibilidad o de desmantelamiento. En hidrógeno, la producción puede ajustarse a la realidad del mercado: la subasta permite fabricar hasta el 140 % por semestre respecto a la media comprometida, aunque el total pagado nunca superará el cien por cien de la ayuda máxima. También aquí los pagos son

semestrales y la duración del apoyo llega hasta diez años, sin indexación al alza o a la baja de la prima ofertada.

Calendario y garantías

El calendario ofrece márgenes industriales, no académicos. En calor, los promotores disponen de dos años para alcanzar el cierre financiero y de cuatro para entrar en operación desde la firma del acuerdo de subvención. La Administración exige una garantía de finalización equivalente al 6 % de la ayuda máxima, emitida por una entidad con rating suficiente, que debe presentarse dentro de los dos meses posteriores a la invitación a preparar el acuerdo. En hidrógeno, la garantía sube al 8 % y se mantiene la misma disciplina: si el proyecto no llega al cierre financiero en dos años y medio o no entra en operación en cinco, la garantía puede ejecutarse. De nuevo, el objetivo es separar rápidamente las ideas aún inmaduras de las inversiones que realmente pueden transformar la huella de carbono de una planta.

Cofinanciación y encaje con ayudas

Un capítulo relevante es el de la cofinanciación. Ambas subastas permiten que los Estados del Espacio Económico Europeo añadan fondos nacionales a través del propio mecanismo comunitario —la fórmula conocida como Auctions-as-a-Service—, con CINEA o una autoridad nacional como organismo otorgante. Para el promotor, esta opción simplifica el encaje financiero y evita montajes duplicados, pero conviene recordar la regla básica: no se puede pagar dos veces el mismo coste o el mismo volumen producido. En el caso del hidrógeno, esto afecta especialmente a los consumidores que ya reciben ayudas al OPEX: los kilogramos cubiertos por la subasta deben excluirse de cualquier otro régimen de apoyo, y esa exclusión debe constar desde los preacuerdos y, como muy tarde, en el cierre financiero. La Comisión no prevé mecanismos de devolución por supuesta sobrecompensación más allá de lo que ya limita la competencia y los techos de precio.

Momento de la puja

El momento de la puja exige claridad. En calor, la empresa ofrece un precio en euros por MWh térmico; la propia herramienta europea lo traduce automáticamente a euros por tonelada de CO₂ evitada, que es la métrica que ordena el ranking de ofertas, y el promotor declara además la capacidad nominal y la producción anual esperada. No existe precio mínimo ni techo, de modo que cada proyecto decide cómo colocar su propuesta en función de sus costes reales y de su capacidad de operar de manera flexible. En hidrógeno, la puja incluye el precio en euros por kilogramo, el volumen medio anual de producción y la potencia del electrolizador; el techo de 4 €/kg actúa como cortafuegos para mantener la disciplina. La ayuda máxima de cada oferta resulta de una fórmula transparente —precio ofertado por el volumen anual durante diez años— y, en aras de la competencia, se publica después la capacidad adjudicada junto con el precio y el volumen.

Lectura empresarial y conclusión

Todo este diseño responde a una idea sencilla: **la UE no está impulsando subvenciones sin dirección, sino contratos de ingreso ligados a desempeño que premian la excelencia operativa** . Para quien

dirige una línea que requiere calor por encima de 100 °C y puede electrificarse, o para quien planifica un electrolizador de 5 MWe o más con clientes identificados, la cuestión ya no es si dar el paso, sino a qué precio puede ser competitivo y cómo probarlo con papeles: acuerdos energéticos, permisos, contratos con proveedores y compradores, y un plan de operación realista. En la práctica, eso significa que el precio ganador se construye antes de la puja, optimizando el diseño industrial, asegurando la energía en las horas adecuadas y cerrando compromisos de compra que den certidumbre a la caja. Cuando todo eso encaja, la subasta deja de ser un obstáculo y se convierte en una palanca para modernizar la planta, blindar su suministro y ganar posición en la cadena de valor europea. El reloj ya está en marcha.

Artículo escrito por:

David García Arrate Senior Project Manager de Fondos Europeos en Euro-Funding

El IDAE analizará en GENERA y MATELEC las claves para una reindustrialización renovable competitiva en España - Energética 21

- El instituto presentará el acto “España, por una reindustrialización verde y competitiva”, centrado en el crecimiento de la cadena de valor renovable y en los retos industriales, tecnológicos y regulatorios del sector.



El IDAE analizará en GENERA y MATELEC las claves para una reindustrialización renovable competitiva en España.

idae reindustrialización renovable competitividad energía renovable electrificación descarbonización genera

<https://energetica21.com/noticia/idae-analizara-genera-matelec-claves-reindustrializacion-renovable-competitiv...>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

El instituto presentará el acto “España, por una reindustrialización verde y competitiva”, centrado en el crecimiento de la cadena de valor renovable y en los retos industriales, tecnológicos y regulatorios del sector.

El **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)**, adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, participará en la **I Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** con la presentación del acto “España, por una reindustrialización verde y competitiva”. La jornada tendrá lugar el **miércoles 19 de noviembre**, en el marco de la feria conjunta **Genera + Matelec**, que se celebra del **18 al 20 de noviembre** en **IFEMA Madrid**, la mayor plataforma del sur de Europa dedicada a energías renovables, electrificación e innovación industrial.

El encuentro ofrecerá una visión actualizada del estado de la **cadena de valor renovable española**, que ya suministra casi el **100%** de los componentes necesarios para la eólica —España es el quinto exportador mundial de aerogeneradores— y se acerca al **70%** en solar fotovoltaica. Asimismo, se abordarán los avances en tecnologías emergentes como el **hidrógeno renovable**, el **almacenamiento** o la **electrólisis**, ámbitos donde las capacidades industriales siguen creciendo.

La apertura del acto estará a cargo del secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard** , y del secretario de Estado de Industria, **Jordi García Brustenga** , en un diálogo sobre los retos y oportunidades para impulsar una industria verde que garantice crecimiento económico, autonomía estratégica y competitividad sostenible.

A continuación, se celebrará una mesa redonda moderada por el director general del IDAE, **Miguel Rodrigo** , con la participación de empresas que encabezan proyectos tractores en España: **Sunwafe** (silicio para fotovoltaica), **Nordex Electrolyzers** , **Basquevolt** , **EnergyLoop** y **Navantia Seaenergies** . Todas ellas desarrollan iniciativas apoyadas por fondos **NextGenEU** dentro de los programas PRTR, PERTES ERHA, Descarbonización Industrial y VEC.

El debate proporcionará una visión realista y pegada al terreno sobre la nueva **industrialización verde** y el potencial económico asociado a la transición energética. Según el PNIEC, la reindustrialización renovable permitirá a España crecer un **3,2%** adicional y crear más de **500.000 empleos** hasta 2030.

El mercado gallego de carbono ya es real: quién puede vender, qué se puede vender y a qué precio

- Galicia se consolida así como pionera en España en la creación de un mercado voluntario de carbono autonómico, ofreciendo a empresas, propietarios forestales, agricultores, ganaderos y otros agentes económicos una herramienta real para monetizar sus esfuerzos en la lucha contra el cambio climático.



El mercado gallego de carbono ya es real: quién puede vender, qué se puede vender y a qué precio

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-mercado-gallego-de-carbono-ya-es-real-quien-puede-vender-que-se-pu...>

Sara Garrido

Viernes, 14 noviembre 2025

Hace apenas un año, Galicia se posicionaba como la primera Comunidad Autónoma en crear su propio mercado voluntario de créditos de carbono mediante la aprobación de la Ley 2/2024. En aquel momento, el sistema estaba pendiente de desarrollo reglamentario, cuya aprobación estaba prevista para el primer trimestre de 2025.

Pues bien, ese momento ha llegado. El pasado 29 de octubre de 2025 se publicó en el Diario Oficial de Galicia (DOG) el Decreto 95/2025, de 15 de septiembre, por el que se regula el sistema voluntario de créditos de carbono de la Xunta de Galicia. Este decreto constituye la pieza fundamental que faltaba para **poner en marcha de forma efectiva el primer mercado voluntario autonómico de carbono de España**, estableciendo las reglas del juego, los procedimientos, los requisitos y las garantías que permitirán a operadores y compensadores participar en este innovador sistema.

Un Marco Regulatorio Robusto y Transparente

El sistema voluntario de créditos de carbono regulado en este decreto determina el marco socioeconómico y ambiental para la generación y transacción de créditos de carbono certificados, caracterizándose por ser riguroso, transparente y verificable, basándose en la adicionalidad y el alto valor ambiental y social de las acciones.

El sistema se fundamenta en nueve principios esenciales: voluntariedad, transparencia, contabilidad única, permanencia, gobernanza, uso de un registro fiable, independencia en certificación y verificación, cuantificación rigurosa de GEI, y desarrollo sostenible con medidas de protección.

¿Qué proyectos pueden participar?

Un proyecto de absorción de carbono es aquel que promueve actividades para evitar o secuestrar CO2 equivalente con el fin de reducir gases de efecto invernadero. El **anexo I** del decreto relaciona las tipologías de actividades sobre las que desarrollar las distintas metodologías, sin perjuicio de la inclusión de nuevas actividades mediante acuerdo del Consello de la Xunta de Galicia.

Entre las tipologías contempladas destacan: **forestaciones y primeras repoblaciones**, **gestión forestal sostenible**, **restauración de turberas**, **agricultura regenerativa**, **sistemas agroforestales**, **aprovechamiento de biomasa forestal residual**, **energías renovables** (biomasa, solar, geotermia, biogás, metanol e hidrógeno verde), **elementos de madera en la construcción**, **prevención de incendios forestales**, **arborización urbana**, **gestión de residuos**, **captura directa de carbono del aire** (DAC), y proyectos relacionados con ambientes costeros y marinos, entre otros.

Esta amplitud de tipologías refleja el compromiso de Galicia con un enfoque integral de descarbonización que aprovecha su rico capital natural y su potencial en múltiples sectores.

Las Metodologías: El Corazón del Sistema

Las metodologías para la incorporación de los proyectos de carbono al sistema voluntario de créditos deberán ser aprobadas por el Consello de la Xunta de Galicia y tendrán como base las orientaciones del Panel Intergubernamental para el Cambio Climático (IPCC), las orientaciones de buenas prácticas utilizadas para el desarrollo del Inventario Nacional de Gases de Efecto Invernadero y las mejores pruebas científicas disponibles.

No obstante, se establece ya un contenido mínimo que deberán incluir las metodologías que se aprueben, entre los que se encuentran:

Criterios de elegibilidad y orientaciones sobre la evaluación de la adicionalidad del proyecto, incluyendo la determinación de los escenarios de referencia y de proyecto.

Método de validación (*ex ante*) y verificación (*ex post*) para la cuantificación del carbono capturado.

Duración del proyecto de carbono.

Alcance de referencia del proyecto.

Orientaciones para la determinación de potenciales cobeneficios o externalidades positivas, neutras o negativas.

Requisitos para la monitorización y verificación.

En este sentido, el Decreto gallego establece **requisitos metodológicos detallados y específicos** en el propio texto normativo, diferenciándose así de la normativa estatal. Pues, el Real Decreto 214/2025 delega completamente la definición de las metodologías a documentos de apoyo que publicará posteriormente la Oficina Española de Cambio Climático.

Además, las metodologías fomentarán la generación de beneficios secundarios como la mitigación o adaptación al cambio climático, el uso sostenible y protección de los recursos hídricos y marinos, transición hacia una economía circular (incluido el uso eficiente de biomateriales de origen sostenible), el aumento de calidad de vida de la población rural y la creación de empleo endógeno.

Las metodologías podrán ser propuestas de oficio por el Comité Técnico o por personas interesadas, están sujetas a exposición pública durante al menos 20 días, son estudiadas por el Comité Técnico y finalmente aprobadas por acuerdo del Consello de la Xunta de Galicia.

Validación, Verificación y Certificación: Garantías de Calidad

Para su incorporación al sistema, los proyectos de carbono están sujetos a un **proceso de validación inicial (*ex ante*)** realizado por organismos de certificación debidamente acreditados, que debe certificar que el proyecto cumple con los requerimientos del sistema y de la metodología específica a la que se adhiere.

Los organismos de certificación deben ser independientes y estar acreditados por un organismo nacional de acreditación conforme al Reglamento (CE) nº 765/2008, siendo jurídica y financieramente independientes de las personas operadoras. En la Plataforma de créditos de carbono de Galicia se mantendrá un listado actualizado de los organismos de certificación.

Los proyectos están sujetos a un **proceso de verificación continua (*ex post*)** de acuerdo con las especificaciones de la metodología específica, revisándose el efectivo cumplimiento de las actividades llevadas a cabo, así como la correcta cuantificación y monitorización de la captura de carbono generado.

Tipos de Créditos: Estándar y Ecosoc

Un crédito de carbono es una unidad comercializable igual a una tonelada de CO2 equivalente capturada y derivada de actividades desarrolladas por un proyecto validado en el mercado voluntario. El crédito puede asumir **dos formas** : (i) crédito de carbono estimado (CCE), que no puede ser objeto de transacción monetaria, y (ii) crédito de carbono verificado (CCV), que se genera una vez los créditos son debidamente verificados.

Una innovación destacable del sistema gallego es la creación de los **créditos de carbono Ecosoc** . Tendrán esta consideración los créditos procedentes de proyectos que, más allá de la captura de carbono, incorporen servicios ecosistémicos o económico-sociales, siendo la propia metodología la que determine si un proyecto puede considerarse Ecosoc.

La Plataforma de Créditos de Carbono: Transparencia y Trazabilidad

La plataforma servirá como nexo entre operadores y beneficiarios, incluyendo modelos tipo de proyectos, normas y procedimientos del sistema, relación y documentación técnica de metodologías aprobadas, descripción de proyectos inscritos, créditos generados y transaccionados, precios medios pagados, créditos cancelados, información de la bolsa de garantía, beneficiarios y organismos de certificación. **La plataforma estará disponible antes del 18 de agosto de 2026.**

Procedimiento de Incorporación al Sistema

Las personas operadoras que deseen desarrollar un proyecto de carbono deben presentar una solicitud de inscripción junto con: declaración responsable de cumplimiento de la metodología, proyecto de carbono, y certificado de validación inicial emitido por organismo certificador.

En el plazo de **tres meses** desde la entrada de la solicitud, el centro directivo con competencias en cambio climático resolverá sobre la inscripción en el registro e incorporación del proyecto al sistema, basándose en la comprobación de que el proyecto fue validado por un organismo de certificación acreditado. Transcurrido el plazo sin resolución, se entenderá estimada la solicitud por **silencio administrativo positivo**.

La transacción de créditos de carbono se hará en el ámbito privado entre operadores y beneficiarios a través de contratos de compraventa, recogiendo las transacciones realizadas en la plataforma.

Realizada la venta, la persona operadora debe comunicar a la persona gestora del sistema la transacción para su registro, constancia y publicidad en la plataforma. Las personas compensadoras no podrán revender los créditos adquiridos en el marco del sistema.

Una Oportunidad para Galicia y sus Empresas

Galicia se consolida así como pionera en España en la creación de un mercado voluntario de carbono autonómico, ofreciendo a empresas, propietarios forestales, agricultores, ganaderos y otros agentes económicos una herramienta real para monetizar sus esfuerzos en la lucha contra el cambio climático. El Decreto no solo establece las reglas del juego, sino que también crea oportunidades de negocio, fomenta la inversión en proyectos sostenibles y contribuye al desarrollo económico de las zonas rurales.

Para las empresas del sector, este es el momento de analizar las oportunidades que ofrece el sistema, identificar proyectos susceptibles de generar créditos de carbono y prepararse para participar en este mercado innovador que, sin duda, marcará el camino para otras comunidades autónomas. La aprobación del Decreto convierte en realidad lo que hace unos meses era solo una promesa legislativa: Galicia ya tiene su mercado de carbono operativo.

Sara Garrido es Asociada en el Dpto. Energía/Regulatorio de Araoz & Rueda.



El proyecto H2frit ratifica la viabilidad de fundir fritas con hidrógeno

ANFFECC pide ahora apoyo institucional para garantizar la viabilidad económica

CASTELLÓN

El proyecto H2frit, impulsado por la Asociación Nacional de Fabricantes de Fritas, Esmaltes y Colores Cerámicos (ANFFECC) y subvencionado por la Generalitat Valenciana como Proyecto Industrial Estratégico, encara su fase final con resultados muy positivos, tras más de tres años de investigación. El proyecto, que cuenta con la participación de Esmalglass-Itaca, bp, Carburos Metálicos (Grupo Air Products) y el Instituto de Tecnología Cerámica (ITC) como partners tecnológicos, tiene como objetivo evaluar la viabilidad técnica del uso del hidrógeno como combustible alternativo al gas en el proceso de fusión de fritas.

Durante este tiempo se han realizado pruebas piloto en un horno industrial de 1,2 MW en condiciones reales, utilizando mezclas progresivas de gas natural e hidrógeno hasta alcanzar una combustión al 100% con hidrógeno. Los resultados obtenidos han demostrado que es posible fundir fritas con hidrógeno man-

teniendo la misma calidad del producto final. Este logro supone un hito tecnológico de referencia internacional y refuerza el papel de la industria de fritas y esmaltes castellonense como líder en innovación y sostenibilidad.

La exposición final de resultados y conclusiones del proyecto H2frit se presentarán a los asociados antes de final de año, indicando con detalle los principales avances, aprendizajes técnicos y recomendaciones derivadas de las pruebas realizadas. H2frit cumplirá así su principal objetivo, la transferencia de conocimiento al conjunto del sector. Los resultados obtenidos se sistematizarán y pondrán a disposición de todas las empresas asociadas, siguiendo el modelo de cooperación sectorial que distingue a los proyectos de ANFFECC.

Ante los resultados positivos obtenidos y el novedoso enfoque sectorial de la investigación, el proyecto ha contado con un amplio reconocimiento nacional e internacional, con presen-



El proceso de producción de fritas, esmaltes y colores cerámicos precisa una elevada demanda energética. C. A. D.

cia en foros como la World Hydrogen Week (Copenhague), el Congreso Nacional de Hidrógeno (Huelva) o RENMAD Hidrógeno (Zaragoza), entre otros, y ha sido galardonado con el Premio nacional RENMAD 2025 a la Innovación en Hidrógeno y el Premio *COPE Castellón* a la Innovación.

Los resultados de H2frit confirman que la fusión de fritas con hidrógeno es técnicamente viable. Su implantación industrial y viabilidad real dependerá de otros factores externos, como una garantía de suministro de hidrógeno, infraestructuras adecuadas para su distribución, un marco regulato-

rio claro y precios competitivos frente al gas natural.

En palabras de ANFFECC, «el sector ha demostrado su capacidad tecnológica y su compromiso con la sostenibilidad, embarcándose en un proyecto de gran envergadura como H2frit, pero para avanzar en la descarbonización se necesita apoyo institucional y unas condiciones estructurales que garanticen la viabilidad económica y la competitividad internacional de nuestras empresas, fuertemente amenazadas por el incremento de costes y la competencia internacional que opera con menores costes

energéticos y regulatorios, lo que pone en riesgo la deslocalización».

Con H2frit, ANFFECC reafirma su compromiso con una transición energética equilibrada, sostenible y adaptada a la realidad industrial del sector. De hecho, la Asociación continúa impulsando nuevas líneas de trabajo dentro de la Hoja de Ruta de Descarbonización que en estos momentos está desarrollando, y que analiza también otras posibilidades para reducir las emisiones como el uso de otros gases renovables, la electrificación de ciertos procesos productivos y la captura y uso de CO₂ entre otros.



Eléctricas dicen que las redes en la UE van hacia un punto de ruptura

La patronal eléctrica europea insta a Bruselas a tomar medidas “audaces y coordinadas”

BRUSELAS – La patronal eléctrica europea, Eurelectric, advirtió ayer de que el estado de las redes en la UE se dirige hacia un “punto de ruptura” que pone en riesgo la transición energética si no se actualizan con urgencia y pidió a la Comisión Europea (CE) impulsar las inversiones en infraestructura. Ante ello, Eurelectric, instó ayer a la CE a adoptar “medidas audaces y coordinadas” en su próximo paquete de medidas sobre redes eléctricas, que está previsto que dé a conocer Bruselas el próximo 10 de diciembre.

En un comunicado, la asociación advirtió de que sin mejoras inmediatas en la red y una reforma regulatoria, “Europa corre el riesgo de frustrar sus ambiciones en materia de electrificación y cambio climático”.

A este respecto, Eurelectric destacó que más del 30% de las redes de distribución de baja tensión del Viejo Continente tienen ya más de 40 años, “una cifra que podría alcanzar el 90% en 2050 si no se toman medidas decisivas”.

Así, alertó de un panorama que “desalentador” en el que, sin una inversión rápida en renovación, expansión y digitalización, Europa “podría perder la oportunidad de reducir las facturas de energía, avanzar en la descarbonización y ganar competitividad industrial”.

En este escenario, la asociación propone una batería de cinco medidas “urgentes” para garantizar que la infraestructura eléctrica de Europa pueda sostener su transición energética, que pasan por crear un marco regulatorio “predecible y estable” para atraer capital privado y garantizar rentabilidades “justas y competitivas” para los proyectos de redes eléctricas.

Asimismo, aboga por simplificar los trámites de permisos y adquisiciones, con un plazo máximo de aprobación de seis meses para acelerar la implementación, así como asignar financiación específica de la UE para mejoras de la red de distribución en el marco del próximo Marco Financiero Plu-



Una línea de alta tensión. Foto: E.P.

riannual (MFP) y del Mecanismo Conectar Europa (MCE). También defiende reconocer los costes de resiliencia y ciberseguridad en la normativa para salvaguardar las infraestructuras críticas y facilitar una planificación de la red eléctrica práctica y adaptada al contexto local, garantizando que los planes nacionales se integren en las estrategias de la UE sin cargas administrativas adicionales.

CONSECUENCIAS “DRAMÁTICAS” Eurelectric consideró que si Europa no invierte en la modernización de estas redes, las consecuencias podrían “ser dramáticas” y podría verse impedida la conexión de 190 millones de bombas de calor, 120 millones de vehículos eléctricos, y

ENCORTO

Centro de datos

ALIANZA DE ACS Y GIP. El grupo ACS ha llegado a un acuerdo con Global Infrastructure Partners (GIP), fondo de infraestructuras que pertenece a BlackRock, para establecer una sociedad conjunta al 50% destinada a la promoción, construcción, desarrollo, operación y comercialización de una plataforma global de centros de datos con una capacidad inicial de 1,7 gigavatios (GW). Según ambas compañías, ACS traspasará a la nueva sociedad conjunta una serie de activos que actualmente posee para el desarrollo de 1,7 GW de centros de datos.

1.220 gigavatios (GW) de capacidad solar fotovoltaica para 2050.

“Tal déficit socavaría los objetivos climáticos, mantendría altos los precios de la energía y perjudicaría la competitividad industrial de Europa”, aseguró.

Por ello, Eurelectric pidió a los responsables políticos de la UE “modernizar los marcos regulatorios obsoletos” y a adoptar una visión a largo plazo que convierta la inversión en la red eléctrica en “un pilar central del Pacto Verde Europeo”. “El mensaje es claro: Europa necesita redes eléctricas que crezcan al mismo ritmo que sus ambiciones, o corre el riesgo de ver cómo la transición energética se estanca en el punto de conexión”, añadió. – NTM



Gamesa pierde 1.782 millones a la espera de recuperar la venta de los molinos terrestres

Acumula seis años con pérdidas, aunque mejora sus números gracias a la eólica marina, y aspira a dejar atrás los números rojos el año que viene

LUCAS IRIGOYEN



BILBAO. La dimensión del problema que se generó en Siemens Gamesa en 2021 se evidencia en que todavía la compañía vasca integrada en la matriz Siemens Energy no ha salido de los números rojos. La empresa ha hecho públicas sus cifras del ejercicio fiscal 2025 –transcurre de octubre a septiembre– y ha arrojado unas pérdidas de 1.782 millones, mejorando solo un 2,6% los 1.830 millones del año anterior. Cifras, eso sí, que reducen la gravedad de las acumuladas en 2023 y que ascendieron a 4.558 millones. Y es que en los últimos seis ejercicios la firma acumula unos números rojos que suman un total de 10.000 millones.

El consejero delegado del grupo Siemens Energy, Christian Bruch, confirmó los planes y reafirmó que en 2026 Gamesa consumará el abandono definitivo de las pérdidas para, a «pequeña escala», aspirar a beneficios en 2027. La luz al final del túnel llega tras un duro proceso que ha pasado por una reconversión total del área dedicada al negocio eólico terrestre. Descontando los efectos extraordinarios de esas acciones, como las ventas de los activos en India, así como dos plantas en España y un ERE en la plantilla de todo el mundo de casi

4.000 personas, Siemens Gamesa destaca que las pérdidas este año serían de 1.364 millones, mucho menores que los 1.781 registrados en 2024, también antes de extraordinarios.

A las dificultades se han añadido también los problemas generados por la política arancelaria de Donald Trump. El negocio en Estados Unidos se ha resentido en la matriz del grupo, Siemens Energy, un total de 200 millones. Y la mayor parte del impacto se lo ha llegado Gamesa. Además, el presidente estadounidense se ha mostrado muy reactivo a la eólica marina parando varios proyectos en la costa Este.

Las ventas totales de Gamesa crecieron un 3,6% hasta llegar a los 10.375 millones. Siguen apoyándose en la actividad de los ae-

rogeneradores marinos, la única que está pudiendo mantener la empresa con ventas de nuevas unidades y que ha elevado la cartera de pedidos en el último ejercicio un 28% con 9.324 millones. Y es que la apuesta por los molinos terrestres –‘onshore’– sigue sin poder recuperarse.

El terrestre es el área de negocio que, precisamente, aportaba la antigua Gamesa y que centraba la actividad de las instalaciones vascas, navarras y del resto de España. Las plataformas 4.X y 5.X, diseñadas para generar una potencia de hasta 6 MW fueron la apuesta de la empresa para competir en los molinos terrestres. Pero los fallos de diseño que evidenciaron obligaron a la empresa a retirarlas del mercado para buscar cómo resolverlos. Esta si-

tuación, junto al crecimiento de los costes de materias primas no indexadas en los contratos, provocó una escalada en pérdidas exponencial que obligó a Siemens Energy a absorber Gamesa, centrar la gestión en Alemania y sacarla de la cotización en Bolsa.

Las plataformas 4.X y 5.X ya están de nuevo a la venta, tras la resolución de los problemas este año, pero todavía no han podido generar contratos. El único activa-

LA CLAVE

REFUGIO

Los aerogeneradores marinos han seguido tirando de las ventas, que crecieron un 3,6%

do es, precisamente, el del primer parque eólico que se va a levantar en Euskadi tras 18 años, en la localidad alavesa de Labraza. Ocho aerogeneradores promovidos por Iberdrola y Gobierno vasco.

Fortaleza de la matriz

La compañía señala que llega la luz del final del túnel y confía en recuperar la marcha de lo que ha sido una enseña industrial en Euskadi y símbolo de la transformación energética. De momento, Siemens Gamesa se apoya en una sólida cartera de pedidos que acumula 38.000 millones. La mayoría de la eólica marina –‘offshore’–, donde se ha dado un fuerte crecimiento en pedidos. De hecho, en el tercer trimestre de este ejercicio fiscal las órdenes ‘offshore’ acumularon 4.895 millones, un récord para la compañía.

Por su parte, su matriz, Siemens Energy, registró unas ganancias de 2.361 millones de euros en su último ejercicio fiscal, prácticamente en línea con los beneficios de 2.383 millones de euros del año anterior.



Dos operarios realizan labores de mantenimiento en un aerogenerador terrestre. e. c.

HINE Group inaugura su primera planta en Polonia y aumenta su capacidad industrial para el sector eólico offshore - Energética 21

- La nueva instalación en Stargard actuará como centro productivo y de servicios, con 5.600 m² y certificación BREEAM “Excellent”, impulsando la expansión del grupo en Europa Central y del Este.



HINE Group inaugura su primera planta en Polonia y aumenta su capacidad industrial para el sector eólico offshore.

[hine group](#)[planta en polonia](#)[capacidad industrial](#)[sector eólico offshore](#)[inauguración](#)[hine polska sp z oo](#)

<https://energetica21.com/noticia/hine-group-inaugura-primer-planta-polonia-aumenta-capacidad-industrial-se...>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

La nueva instalación en Stargard actuará como centro productivo y de servicios, con 5.600 m² y certificación BREEAM “Excellent”, impulsando la expansión del grupo en Europa Central y del Este.

HINE Group ha inaugurado su primera planta en **Polonia**, situada en el **Fortress Logistics Park Stargard**, a unos 30 km de Szczecin. La nueva instalación, **HINE Polska Sp. z o.o.**, será estratégica para su crecimiento en Europa Central y del Este, con un enfoque en la producción de **componentes hidráulicos y sistemas de refrigeración para aerogeneradores offshore**. Además, funcionará como centro multifuncional de fabricación y **Service**, que incluye reparación, mantenimiento y formación.

El contrato de arrendamiento se ha firmado con **Fortress Real Estate Investments Limited**. La planta cuenta con **5.600 m²**, de los cuales **5.200 m²** corresponden a producción y **400 m²** a oficinas e instalaciones sociales. El centro iniciará su actividad con **20 empleados** y ha sido diseñado siguiendo estándares técnicos avanzados, avalado por la certificación **BREEAM New Construction “Excellent”**.

La apertura eleva a **nueve** los centros de producción de HINE en **siete países**: España, Estados Unidos, China, Brasil, India, México y ahora Polonia. Desde el inicio de su internacionalización en 2000, el grupo ha adquirido **siete empresas** y alcanza una plantilla global de **750 personas**, con una facturación superior a **200 millones de euros**. Esta expansión forma parte del **Plan Estratégico PEGH**.

2025–2028 , que busca consolidar su liderazgo mundial en soluciones hidráulicas para energías renovables.

La planta de Stargard estará dirigida por **Peio Marcos Mardones** , ingeniero bilbaíno de 38 años con amplia experiencia internacional en el grupo, incluyendo etapas en Brasil e India y la dirección de Ingeniería de Procesos. Mardones prevé alcanzar una facturación de **15 millones de euros en 2028** .

Durante el reciente Foro Económico Polonia–España celebrado en Bilbao, HINE reforzó la colaboración con entidades polacas vinculadas a la energía eólica y la transición energética. Según **Iñaki González Martín** , COO global, la inversión en Polonia responde a la proximidad con clientes clave y al papel creciente del país en la eólica marina europea.

Iberdrola inaugura en su campus de Madrid espacio pionero para formar instaladores de soluciones energéticas

- Iberdrola ha inaugurado un centro técnico que apoya la formación de instaladores en tres áreas como la aerotermia, puntos de recarga de eléctricos y la solar.



Iberdrola inaugura en su campus de Madrid espacio pionero para formar instaladores de soluciones energéticas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-inaugura-en-su-campus-de-madrid-espacio-pionero-para-formar-...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

Iberdrola ha inaugurado en su campus de San Agustín de Guadalix (Madrid), Espacio Instalador, **un centro técnico de vanguardia que apoya la formación de instaladores en tres áreas como la aerotermia, puntos de recarga de vehículos eléctricos y la solar fotovoltaica**, informó la compañía.

Con este espacio, la eléctrica indicó que d respuesta "a la necesidad urgente" de contar con perfiles profesionales de instaladores especializados que permitan abordar la electrificación.

En concreto, **el centro está dirigido a alumnos de asociaciones de instaladores, fabricantes, personal de Iberdrola** y centros de formación profesional de toda España, y se estima una participación presencial de alrededor de 1.000 personas al año y de hasta 50.000 personas en su versión digital. Las clases serán impartidas por los propios centros educativos y asociaciones y completarán su itinerario formativo.

Para la versión digital del espacio, de la que ya disfrutaban más de 260 centros de formación profesional de toda España, se ha escaneado todo el espacio y todos los equipos para que, utilizando gemelos digitales, los alumnos puedan completar sus ciclos formativos a través de la realidad virtual. Esta versión formativa también estará disponible para las asociaciones de instaladores de toda España.

El acto ha contado con la asistencia del consejero delegado de Iberdrola España, **Mario Ruiz-Tagle**, así como, por parte del Gobierno de la Comunidad de Madrid, del consejero de Medio Ambiente, Agricultura e Interior, **Carlos Novillo**, y las directoras generales de Transición Energética y Economía Circular, de Vivienda y Rehabilitación, de Formación y del Servicio Público de Empleo.

También han estado presentes el alcalde de San Agustín de Guadalix, **Roberto Ronda**, y por el sector empresarial los presidentes de Agremia, **Emiliano Bernardo**, y de APIEM, **Ángel Bonet**, la secretaria general de CEIM, asociaciones y fabricantes del sector de la climatización, el vehículo eléctrico y el autoconsumo solar.

Iberdrola y la electrificación

Ruiz-Tagle señaló que impulsar la **electrificación**, a través de las redes, las renovables y el almacenamiento, "es el camino para ganar competitividad y generar empleo cualificado, estable y de calidad".

"España cuenta con **ventajas competitivas**: recursos renovables abundantes, tecnología puntera, mucho talento y empresas líderes e innovadoras como Iberdrola", subrayó, destacando que este espacio instalador "nace como punto de encuentro entre asociaciones, fabricantes, promotores y centros educativos para formar a los profesionales que van a impulsar la electrificación".

Por su parte, Novillo felicitó a la eléctrica por su apuesta por la formación, ya "que pone a la región en una posición de vanguardia en cuanto a profesionales instaladores".

Igualmente, recordó "la importancia de que la electrificación facilite la actividad económica y el desarrollo, así como el necesario avance de la movilidad eléctrica, un **objetivo** que el Gobierno regional impulsa mediante ayudas a la compra de vehículos y la instalación de cargadores".

Investigadores chinos crean un novedoso sistema que produce electricidad con la lluvia

- El sistema, diseñado en la Universidad de Aeronáutica y Astronáutica de Nankín, flota directamente sobre el agua



Investigadores chinos crean un novedoso sistema que produce electricidad con la lluvia

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/hidraulica/investigadores-chinos-desarrollan-un-novedoso-sistema-que-2...>

ER

Domingo, 16 noviembre 2025

Según explican los investigadores en **National Science Review** los generadores eléctricos convencionales por gotas de agua, la electricidad se produce cuando las gotas golpean una película dieléctrica que se encuentra sobre una base rígida con un electrodo metálico debajo. Si bien estos sistemas pueden generar voltajes de cientos de voltios, su dependencia de materiales sólidos y a menudo costosos los hace pesados y caros de construir.

El nuevo diseño es obra de investigadores de la Universidad de Aeronáutica y Astronáutica de Nankín y adopta un enfoque diferente al flotar directamente sobre el agua. En esta configuración, el agua actúa como soporte y como electrodo conductor. Esta integración reduce el peso total del material en aproximadamente un 80% y el coste alrededor de un 50% en comparación con los modelos anteriores, al tiempo que mantiene una producción eléctrica similar.

Para evitar la acumulación de líquido en la superficie, el dispositivo lleva microcanales de drenaje que permiten el flujo del agua hacia abajo. Este detalle técnico mantiene la eficiencia del sistema incluso durante lluvias intensas y evita pérdidas de energía. Y dado que el dispositivo flota de forma natural en la superficie del agua, podría utilizarse en diversos entornos acuáticos. Por ejemplo, para alimentar sistemas de monitorización medioambiental, como sensores que controlan la calidad del agua, la salinidad o la contaminación.

Su diseño ligero lo convierte, además, en una solución viable para zonas lluviosas donde la energía solar o la energía eólica son menos constantes, proporcionando energía distribuida que complementa las redes locales o alimenta aplicaciones fuera de la red. Además, al utilizar materiales naturales abundantes (como el agua) como componentes funcionales, podría inspirar nuevos enfoques en tecnología verde.

Los investigadores advierten, no obstante, que, aunque los resultados de laboratorio son prometedores, sigue habiendo retos antes de su implementación a gran escala. Uno de ellos es que las gotas de lluvia reales varían en tamaño y velocidad, lo que podría afectar al rendimiento del sistema. Otro, que para garantizar la integridad de las grandes películas dieléctricas en condiciones dinámicas al aire libre hace falta más ingeniería.



Inversión histórica en transición energética en España y el avance global de solar y eólica abren el resumen semanal

- España impulsa la transición energética con un nuevo paquete de ayudas de 2.000 millones de euros. A nivel global, la solar y la eólica avanzan a un ritmo c...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/inversion-historica-en-transicion-energetica-en-espana-y-el-avan...>

Sábado, 15 noviembre 2025

Sara Aagesen 2.000 millones de euro transición energéticadescarbonización industrialcompetitividad de la economía españolaPERTE ERHA

El nuevo plan se articula en cuatro ejes de actuación: **cadena de valor industrial, integración de energías renovables, movilidad eléctrica, y soluciones térmicas innovadoras en el ámbito industrial y residencial**. Muchas de las ayudas podrán otorgarse hasta diciembre de 2028, y se trabaja con la Comisión Europea para que proyectos beneficiarios del PRTR se puedan ejecutar incluso después del 31 de agosto de 2026, fecha límite establecida originalmente para justificar las ayudas.

2. Solar y eólica: los motores que ya sostienen el crecimiento eléctrico mundial

La energía **solar y eólica** están creciendo lo suficientemente rápido como para **cubrir toda la nueva demanda mundial de electricidad en los tres primeros trimestres de 2025**, según un nuevo análisis del centro de estudios energéticos Ember. La organización anticipa además que la generación con combustibles fósiles no aumentará este año, lo que supondría el primer ejercicio sin crecimiento fósil desde la pandemia de la COVID-19.

El informe señala que la expansión de ambas tecnologías renovables no solo continúa acelerándose, sino que avanza a un ritmo superior al de la propia demanda eléctrica global. Entre enero y septiembre de 2025, la generación solar aumentó en 498 TWh (+31 %), superando ya toda la producción registrada en 2024. La eólica, por su parte, creció en 137 TWh (+7,6 %). En conjunto, sumaron 635 TWh adicionales, una cifra que rebasa el incremento mundial de la demanda eléctrica, situado en 603 TWh (+2,7 %).

3. Statkraft commissions Germany's largest solar-battery hybrid power plant under the EEG

Statkraft, Europe's largest producer of renewable energy, has commissioned Germany's largest solar and battery hybrid power plant under the Renewable Energy Sources Act (EEG).

The €45 million facility was built on approximately 41 hectares of a former gravel pit in Zerbst, Saxony-Anhalt. The 46.4 MW farm will generate nearly **50,000 MWh** of green electricity per year, enough to supply around 14,000 households and prevent approximately 32,000 tonnes of CO2 emissions annually. The electricity produced receives a market premium under the EEG innovation tender.

4. Gobierno colombiano firma decreto que agiliza proyectos eólicos y protege biodiversidad

El Gobierno de Colombia firmó el Decreto 1186 de 2025, que reglamenta la Licencia Ambiental Eólica con Diseño Optimizado (LAEólica), un **instrumento normativo que agiliza el licenciamiento de proyectos eólicos en Colombia y refuerza la protección ambiental y social del país.**

El decreto, elaborado por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) en coordinación con el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible y el Instituto Humboldt, aplica a proyectos de generación eólica con capacidades entre 10 MW y 100 MW, y busca acelerar la transición energética justa bajo altos estándares técnicos, ambientales y sociales.

5. France to reach 163.1 GW of renewable capacity by 2035

France is accelerating its shift toward clean energy, supported by the rapid deployment of wind and solar power, the modernization of hydropower, and strong government policy backing. The country's cumulative renewable power capacity is expected to rise from **59.1 GW in 2024 to 163.1 GW by 2035**, representing a compound annual growth rate (CAGR) of 9.7% over the period, according to GlobalData.

GlobalData's latest report, "France Power Market Trends and Analysis by Capacity, Generation, Transmission, Distribution, Regulations, Key Players and Forecast to 2035," highlights that wind and solar will remain the primary drivers of renewable growth. Onshore wind capacity is projected to increase from 22.9 GW in 2024 to 36 GW by 2035, while offshore wind is set for a major scale-up, expanding from 1.5 GW to 10.7 GW. This offshore expansion is being led by large-scale projects in Normandy and Brittany, supported through Contracts for Difference (CfD) auctions and the government's offshore acceleration strategy.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

15 noviembre 2025

La Administración Trump estudia la posible instalación de reactores nucleares en las bases de Rota y Morón

- El debate nuclear puesto sobre la mesa por las eléctricas, el PP y Vox presenta varias facetas: la prórroga de la actividad de las centrales y el uso militar



Base aérea de Morón. Fuente foto: US Embassy Madrid

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-administraci-n-trump-estudia-la-posible-20251114>

Antonio Barrero F.

Viernes, 14 noviembre 2025

Podemos y Alianza Verde han registrado una pregunta parlamentaria al Gobierno para exigir "transparencia y control parlamentario ante las informaciones que apuntan a la posible instalación de reactores nucleares modulares en las bases de Rota (Cádiz) y Morón de la Frontera (Sevilla), en el marco de un programa impulsado por el Departamento de Defensa de Estados Unidos". En un comunicado difundido este jueves, Velarde ha advertido de que "la ciudadanía tiene derecho a saber si se están negociando proyectos nucleares en territorio español y bajo control extranjero", y ha reclamado al Ejecutivo que "aclare con total transparencia si ha recibido alguna comunicación formal o informal por parte de Estados Unidos sobre esta cuestión".

"No hablamos de un asunto menor, sino de algo que afecta directamente a nuestra soberanía, a la seguridad nuclear y a la protección medioambiental de nuestro país", ha remarcado la diputada de Podemos. Por su parte, López de Uralde ha advertido de que "la posible instalación de minirreactores nucleares en bases estadounidenses en España sería un hecho de enorme gravedad", y ha añadido que "cualquier paso en esa dirección debe ser conocido, debatido y autorizado por el Parlamento", al tiempo que ha apuntado que "España no puede enterarse por la prensa de decisiones que comprometen su seguridad nacional".

Ambas formaciones han recordado que el presidente Donald Trump ha firmado varios decretos para reimpulsar la energía nuclear civil, incluyendo la construcción de nuevos reactores y unidades modulares (SMR), y que "diversas publicaciones señalan que el Pentágono estudia su instalación en bases militares aliadas, entre ellas, las de uso conjunto en territorio español".

Desde Podemos y Alianza Verde sostienen que "no pueden permitir que decisiones estratégicas de defensa se tomen sin conocimiento público, ni que se utilicen las bases españolas para ensayar proyectos nucleares de terceros países".

De este modo, Podemos y Alianza Verde han pedido al Gobierno que "aclare qué posición mantiene en la negociación de la renovación del Convenio de Cooperación en Defensa con Estados Unidos", un acuerdo que dichas formaciones esperan que "no se renueve a espaldas del Congreso".

Asimismo, han reclamado que el Ejecutivo detalle "qué mecanismos de supervisión, información y transparencia pública prevé para garantizar el control español sobre cualquier modificación en el uso de las bases". "España no puede ser territorio nuclear de segunda bajo bandera extranjera. Queremos soberanía, seguridad y claridad", ha añadido López de Uralde.

Por último, ambas formaciones han exigido que el Gobierno "descarte públicamente cualquier presencia o ensayo nuclear en suelo español", "informe al Congreso de los contactos con Estados Unidos", y "garantice que la política energética y la seguridad nacional respondan solo a los intereses democráticos y ecológicos de nuestro país".

Y la carta

Por otro lado, el coordinador federal de Alianza Verde, Juanxo López de Uralde, ha remitido este viernes una carta a la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen, tras el rechazo del Congreso a la propuesta del PP de prorrogar la actividad de varias centrales nucleares más allá de lo establecido en el calendario de cierre nuclear que han acordado el Gobierno y las empresas propietarias de las centrales.

En su escrito, López de Uralde le muestra su preocupación a Aagesen "ante la posibilidad, recientemente abierta desde el propio Gobierno, de prolongar la vida útil de las centrales nucleares más allá del calendario de cierre pactado en 2019".

Aquel acuerdo, indica Uralde, "representó un ejercicio de planificación responsable, orientado a garantizar una transición energética ordenada y coherente con los objetivos climáticos y con el marco estratégico definido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima" (Pniec).

El coordinador federal de Alianza Verde recuerda por otra parte que "cualquier modificación sustancial del mismo [del calendario] introduce incertidumbre regulatoria en un sector que depende, precisamente, de señales estables para orientar inversiones a largo plazo".

El coordinador del partido verde señala los desafíos que representaría la prolongación de la vida útil de las nucleares, entre ellos, de seguridad y requisitos de inversión; costes del ciclo de combustibles y gestión de residuos; impacto en el despliegue de renovables, así como de competitividad, y de incoherencia con el Pniec.

Energías Renovables reproduce a continuación, íntegramente, el contenido de la carta que ha enviado Uralde hoy a la ministra Aagesen.

Vicepresidenta,

Me dirijo a ti para expresarte mi preocupación ante la posibilidad, recientemente abierta desde el propio Gobierno, de prolongar la vida útil de las centrales nucleares más allá del calendario de cierre pactado en 2019.

Aquel acuerdo representó un ejercicio de planificación responsable, orientado a garantizar una transición energética ordenada y coherente con los objetivos climáticos y con el marco estratégico definido en el Pniec. Cualquier modificación sustancial del mismo introduce incertidumbre regulatoria en un sector que depende, precisamente, de señales estables para orientar inversiones a largo plazo.

Desde un punto de vista técnico, la prolongación de la operación de las centrales nucleares plantea múltiples desafíos:

- **Seguridad y requisitos de inversión**

La extensión de vida útil exige inversiones adicionales en modernización, revisión de componentes críticos y adaptación a nuevas normativas de seguridad post-Fukushima. Estas inversiones, además de elevadas, deben evaluarse con criterios estrictamente técnicos y de transparencia pública, ya que no siempre son económicamente rentables frente al rápido abaratamiento de las tecnologías renovables y del almacenamiento energético.

- **Costes del ciclo de combustible y gestión de residuos**

Mantener el parque nuclear activo durante más años incrementaría los volúmenes de combustible gastado y residuos radiactivos de alta actividad. Esto afectaría directamente a la planificación y financiación del ATC [almacén temporal centralizado] y de las soluciones de almacenamiento geológico profundo, aumentando los costes futuros para el sistema eléctrico y para el Estado.

- **Impacto en el despliegue renovable**

La prolongación de la operación nuclear introduce rigideces operativas en un sistema eléctrico que necesita cada vez más flexibilidad para integrar altas cuotas de renovables variables. La generación nuclear, por su naturaleza de base, limita el espacio para tecnologías limpias gestionables y de respaldo, retrasando inversiones esenciales en almacenamiento, redes y gestión de la demanda.

- **Competitividad y conformidad con el Pniec**

Extender la vida de las centrales dificultaría el cumplimiento del escenario de reducción progresiva de emisiones previsto en el Pniec y podría desviar recursos económicos y regulatorios que deberían focalizarse en acelerar la electrificación, las energías renovables y la eficiencia energética.

La incertidumbre generada en los últimos meses, tras la campaña de bulos y fake news de las derechas y el lobby pro-nuclear, orquestada a raíz del apagón del mes

de abril, no puede beneficiar al oligopolio eléctrico, que lo único que pretende es aumentar sus beneficios a costa del Estado.

Me parece inaceptable que, en lugar de mantenerse firme, el gobierno, y, en concreto, el Ministerio que diriges, haya abierto la puerta a las compañías eléctricas, con una serie de condiciones que, no me cabe ninguna duda, estarán dispuestas a cumplir hoy para entrar en un juego en el que siempre acabarán ganando.

Tampoco se entiende la pasividad del gobierno, y de los grupos parlamentarios que lo sustentan, ante la nueva treta del Partido Popular en el Senado. Es evidente que el gobierno podía haber evitado que esa enmienda 'intrusa' llegase a pleno. Cuando hay voluntad, existen los mecanismos. Pero, me temo que, igual que sucedió con la desprotección del lobo, el gobierno prefiere bajar los brazos y culpar a otros para dejar que suceda algo que resulta incómodo.

Ayer se pudo evitar que la enmienda del Partido Popular se aprobase, pero no está todo hecho.

Te pido que el Gobierno reafirme el calendario pactado en 2019, preservando la credibilidad de la política energética de nuestro país y ofreciendo un marco estable que permita consolidar una transición ecológica justa, eficiente y alineada con los retos climáticos y tecnológicos actuales. Y, el primer paso, es un compromiso claro y firme para cerrar la central nuclear de Almaraz.

Gracias por tu atención, quedo a la espera de que se aporte claridad sobre una cuestión de tanta trascendencia para el futuro energético del país.

Atentamente,

Juantxo López de Uralde

Coordinador Federal de Alianza Verde

Nuevo episodio nuclear-La Administración Trump estudia la posible instalación de reactores nucleares en las bases de...

- El debate nuclear puesto sobre la mesa por las eléctricas, el PP y Vox presenta varias facetas: la prórroga de la actividad de las centrales y el uso militar



Base aérea de Morón. Fuente foto: US Embassy Madrid

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-administraci-n-trump-estudia-la-posible-20251114>

Antonio Barrero F.

Viernes, 14 noviembre 2025

Podemos y Alianza Verde han registrado una pregunta parlamentaria al Gobierno para exigir "transparencia y control parlamentario ante las informaciones que apuntan a la posible instalación de reactores nucleares modulares en las bases de Rota (Cádiz) y Morón de la Frontera (Sevilla), en el marco de un programa impulsado por el Departamento de Defensa de Estados Unidos". En un comunicado difundido este jueves, Velarde ha advertido de que "la ciudadanía tiene derecho a saber si se están negociando proyectos nucleares en territorio español y bajo control extranjero", y ha reclamado al Ejecutivo que "aclare con total transparencia si ha recibido alguna comunicación formal o informal por parte de Estados Unidos sobre esta cuestión".

"No hablamos de un asunto menor, sino de algo que afecta directamente a nuestra soberanía, a la seguridad nuclear y a la protección medioambiental de nuestro país", ha remarcado la diputada de Podemos. Por su parte, López de Uralde ha advertido de que "la posible instalación de minirreactores nucleares en bases estadounidenses en España sería un hecho de enorme gravedad", y ha añadido que "cualquier paso en esa dirección debe ser conocido, debatido y autorizado por el Parlamento", al tiempo que ha apuntado que "España no puede enterarse por la prensa de decisiones que comprometen su seguridad nacional".

Ambas formaciones han recordado que el presidente Donald Trump ha firmado varios decretos para reimpulsar la energía nuclear civil, incluyendo la construcción de nuevos reactores y unidades modulares (SMR), y que "diversas publicaciones señalan que el Pentágono estudia su instalación en bases militares aliadas, entre ellas, las de uso conjunto en territorio español".

Desde Podemos y Alianza Verde sostienen que "no pueden permitir que decisiones estratégicas de defensa se tomen sin conocimiento público, ni que se utilicen las bases españolas para ensayar proyectos nucleares de terceros países".

De este modo, Podemos y Alianza Verde han pedido al Gobierno que "aclare qué posición mantiene en la negociación de la renovación del Convenio de Cooperación en Defensa con Estados Unidos", un acuerdo que dichas formaciones esperan que "no se renueve a espaldas del Congreso".

Asimismo, han reclamado que el Ejecutivo detalle "qué mecanismos de supervisión, información y transparencia pública prevé para garantizar el control español sobre cualquier modificación en el uso de las bases". "España no puede ser territorio nuclear de segunda bajo bandera extranjera. Queremos soberanía, seguridad y claridad", ha añadido López de Uralde.

Por último, ambas formaciones han exigido que el Gobierno "descarte públicamente cualquier presencia o ensayo nuclear en suelo español", "informe al Congreso de los contactos con Estados Unidos", y "garantice que la política energética y la seguridad nacional respondan solo a los intereses democráticos y ecológicos de nuestro país".

Y la carta

Por otro lado, el coordinador federal de Alianza Verde, Juanxo López de Uralde, ha remitido este viernes una carta a la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen, tras el rechazo del Congreso a la propuesta del PP de prorrogar la actividad de varias centrales nucleares más allá de lo establecido en el calendario de cierre nuclear que han acordado el Gobierno y las empresas propietarias de las centrales.

En su escrito, López de Uralde le muestra su preocupación a Aagesen "ante la posibilidad, recientemente abierta desde el propio Gobierno, de prolongar la vida útil de las centrales nucleares más allá del calendario de cierre pactado en 2019".

Aquel acuerdo, indica Uralde, "representó un ejercicio de planificación responsable, orientado a garantizar una transición energética ordenada y coherente con los objetivos climáticos y con el marco estratégico definido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima" (Pniec).

El coordinador federal de Alianza Verde recuerda por otra parte que "cualquier modificación sustancial del mismo [del calendario] introduce incertidumbre regulatoria en un sector que depende, precisamente, de señales estables para orientar inversiones a largo plazo".

El coordinador del partido verde señala los desafíos que representaría la prolongación de la vida útil de las nucleares, entre ellos, de seguridad y requisitos de inversión; costes del ciclo de combustibles y gestión de residuos; impacto en el despliegue de renovables, así como de competitividad, y de incoherencia con el Pniec.

Energías Renovables reproduce a continuación, íntegramente, el contenido de la carta que ha enviado Uralde hoy a la ministra Aagesen.

Vicepresidenta,

Me dirijo a ti para expresarte mi preocupación ante la posibilidad, recientemente abierta desde el propio Gobierno, de prolongar la vida útil de las centrales nucleares más allá del calendario de cierre pactado en 2019.

Aquel acuerdo representó un ejercicio de planificación responsable, orientado a garantizar una transición energética ordenada y coherente con los objetivos climáticos y con el marco estratégico definido en el Pniec. Cualquier modificación sustancial del mismo introduce incertidumbre regulatoria en un sector que depende, precisamente, de señales estables para orientar inversiones a largo plazo.

Desde un punto de vista técnico, la prolongación de la operación de las centrales nucleares plantea múltiples desafíos:

- **Seguridad y requisitos de inversión**

La extensión de vida útil exige inversiones adicionales en modernización, revisión de componentes críticos y adaptación a nuevas normativas de seguridad post-Fukushima. Estas inversiones, además de elevadas, deben evaluarse con criterios estrictamente técnicos y de transparencia pública, ya que no siempre son económicamente rentables frente al rápido abaratamiento de las tecnologías renovables y del almacenamiento energético.

- **Costes del ciclo de combustible y gestión de residuos**

Mantener el parque nuclear activo durante más años incrementaría los volúmenes de combustible gastado y residuos radiactivos de alta actividad. Esto afectaría directamente a la planificación y financiación del ATC [almacén temporal centralizado] y de las soluciones de almacenamiento geológico profundo, aumentando los costes futuros para el sistema eléctrico y para el Estado.

- **Impacto en el despliegue renovable**

La prolongación de la operación nuclear introduce rigideces operativas en un sistema eléctrico que necesita cada vez más flexibilidad para integrar altas cuotas de renovables variables. La generación nuclear, por su naturaleza de base, limita el espacio para tecnologías limpias gestionables y de respaldo, retrasando inversiones esenciales en almacenamiento, redes y gestión de la demanda.

- **Competitividad y conformidad con el Pniec**

Extender la vida de las centrales dificultaría el cumplimiento del escenario de reducción progresiva de emisiones previsto en el Pniec y podría desviar recursos económicos y regulatorios que deberían focalizarse en acelerar la electrificación, las energías renovables y la eficiencia energética.

La incertidumbre generada en los últimos meses, tras la campaña de bulos y fake news de las derechas y el lobby pro-nuclear, orquestada a raíz del apagón del mes

de abril, no puede beneficiar al oligopolio eléctrico, que lo único que pretende es aumentar sus beneficios a costa del Estado.

Me parece inaceptable que, en lugar de mantenerse firme, el gobierno, y, en concreto, el Ministerio que diriges, haya abierto la puerta a las compañías eléctricas, con una serie de condiciones que, no me cabe ninguna duda, estarán dispuestas a cumplir hoy para entrar en un juego en el que siempre acabarán ganando.

Tampoco se entiende la pasividad del gobierno, y de los grupos parlamentarios que lo sustentan, ante la nueva treta del Partido Popular en el Senado. Es evidente que el gobierno podía haber evitado que esa enmienda 'intrusa' llegase a pleno. Cuando hay voluntad, existen los mecanismos. Pero, me temo que, igual que sucedió con la desprotección del lobo, el gobierno prefiere bajar los brazos y culpar a otros para dejar que suceda algo que resulta incómodo.

Ayer se pudo evitar que la enmienda del Partido Popular se aprobase, pero no está todo hecho.

Te pido que el Gobierno reafirme el calendario pactado en 2019, preservando la credibilidad de la política energética de nuestro país y ofreciendo un marco estable que permita consolidar una transición ecológica justa, eficiente y alineada con los retos climáticos y tecnológicos actuales. Y, el primer paso, es un compromiso claro y firme para cerrar la central nuclear de Almaraz.

Gracias por tu atención, quedo a la espera de que se aporte claridad sobre una cuestión de tanta trascendencia para el futuro energético del país.

Atentamente,

Juantxo López de Uralde

Coordinador Federal de Alianza Verde



Las dos torres de refrigeración de la central de Cofrentes destacan en el paisaje. ROBER SOLSONA/EP

La factura eléctrica sería «un 7% más cara» sin la nuclear de Cofrentes

Expertos en el sector y Cámara confluyen en la necesidad de ampliar la vida útil de las centrales un día después del rechazo del Congreso

PAU ALEMANY

VALENCIA. Un cónclave de expertos se ha reunido este viernes para alzar la voz en defensa de la energía nuclear. Apenas un día después de que el Congreso de los Diputados rechazara la enmienda presentada por el PP que pretendía ampliar la fecha de cierre de las cinco centrales nuclea-

res (con siete reactores en total), la Cámara de Comercio ha convocado a una serie de voces favorables a este tipo de energía. El objetivo era exponer los argumentos económicos, técnicos y medioambientales que sostienen la necesidad de tener más tiempo del fijado para el cierre, que en el caso de Cofrentes está previsto para 2030.

Dos ideas han sido transversales entre la media docena de ponentes. La primera, que la nuclear es esencial para contener los precios y para asegurar el suministro. Y la segunda, que este tipo de energía es el mejor soporte para la renovable.

De hecho, uno de los datos aportados es que, si el reactor nuclear de Cofrentes hubiera estado apagado durante 2024, la factura eléctrica hubiera sido «entre un 4% y un 7%» más elevada en la Comunitat Valenciana, ya que esta hubiera aumentado en siete euros por megavatio hora, tal y como ha informado el socio de la consultora energética PWC, Alberto Martín, durante su intervención en la mesa redonda 'El futuro de la energía eléctrica: Clave para la competitividad empresarial'. En la Comunitat Valenciana, la factura media en 2024 fue de 159 euros por megavatio hora, según el propio Martín, mientras

que, sin Cofrentes, esta cifra hubiera ascendido hasta 166.

Antes de desmenuzar los argumentos esgrimidos, cabe recordar que las empresas eléctricas propietarias de las centrales nucleares —Endesa, Iberdrola y Naturgy— pactaron en 2019 con el Ministerio de Transición Ecológica un cierre progresivo de los siete reactores esparcidos por toda España. Así, Almaraz I dejaría de funcionar en 2027; Almaraz II, en 2028; Cofrentes, en 2030; Ascó I y Ascó II, en 2030 y 2032; Vandellós II, en 2035; y Trillo, en 2035.

El pilar económico ha sido uno de los más repetidos a lo largo del

La única central nuclear ubicada en la Comunitat cerrará previsiblemente en 2030, tras 45 años en funcionamiento

cónclave. El profesor de Ingeniería Nuclear en la Universidad Politécnica de Madrid, Kevin Fernández-Cosials, ha comparado el precio de la energía en los distintos países europeos con la continuidad de las nucleares, de manera que, aquellos donde todavía perduran las centrales, como Francia o España, se encuentran en la parte más baja de la tabla (aunque con algunas excepciones, como Noruega, que no tiene centrales, pero sí un precio barato). «La nuclear abarata la factura», ha resumido.

Cambios económicos

Los cambios producidos en el plano internacional desde 2019, cuando se acordó el cierre progresivo, hasta la actualidad han servido al exministro del PSOE y expresidente de Red Eléctrica, Jordi Sevilla, para argumentar la necesidad de cambiar el límite de vida de las nucleares. La invasión de Rusia a Ucrania o la pandemia de covid-19 han desvirtuado el plan establecido, según Sevilla y varios de los ponentes. «Si la carretera se desvía, es necesario girar el volante», ha expresado de manera metafórica.

Otro de las lanzas esgrimidas a favor de la nuclear es el favorable impacto medioambiental que producen, ya que, como las renovables todavía no generan la suficiente energía para abastecer toda la demanda, es necesario utilizar combustibles fósiles. Como ejemplo, el consultor de PWC ha mencionado que se ahorrarán tres toneladas de CO2 al año gracias a la actividad de Cofrentes, lo que equivale a «todo el parque de vehículos de la Comunitat». «El día que no funciona es como si cada propietario de coche de la región se comprara otro más», ha relatado.

En España, el 57% de la electricidad proviene de energías renovables, mientras que el 18% es de nuclear y el resto de combustibles fósiles, según datos de Red Eléctrica.



La industria y el sector residencial se pasan al almacenamiento de energía renovable

Empresas y comunidades energéticas apuestan por el montaje de baterías; el Ministerio concede 12 millones a tres proyectos

ALBERTO SÁNCHEZ

MURCIA. El almacenamiento de energía renovable en baterías no es solo una tecnología que se esté desarrollando en las plantas fotovoltaicas. Los sectores industrial, residencial y de servicios en la Región de Murcia han encontrado en este sistema una forma de ser aún más independientes del consumo directo de la red eléctrica y de los combustibles fósiles. Las comunidades energéticas o las empresas con alta demanda de energía que ya cuentan con paneles solares para autoconsumo están apostando poco a poco por el almacenamiento energético 'stand-alone' a través de baterías electroquímicas.

La acumulación de energía comienza a ser viable económicamente en proyectos de pequeña escala por la bajada de precios que ya registran estas instalaciones, pero sobre todo porque reduce aún más la factura eléctrica. «Hay una tendencia clara a que el sector industrial, terciario y residencial apueste por el almacenamiento, acompañado de soluciones mediante Inteligencia Artificial o automatización que permiten cargar o descargar una batería en función de los precios del mercado», explica Francisco Espín, presidente de la Asociación Empresarial de Energías Renovables y Ahorro



Placas para autoconsumo de la comunidad energética de Joven Futura, en Murcia. ROS CAVAL / AGM

La UMU busca fondos para implantar esta tecnología en el campus de Espinardo tras llevar a cabo varias instalaciones fotovoltaicas

Energético de la Región de Murcia (Aremur).

La Comunidad tiene en cartera dos plantas solares en Fuente Álamo y Lorca donde se va a apostar por la hibridación de sus instalaciones, y ubicar en ellas baterías para poder controlar cuándo volcar la energía en la red para que, en fun-

ción del precio, les sea más rentable a las empresas. La dinámica en las comunidades energéticas, todas de reciente creación en la Región, es algo similar. Estas pueden almacenar excedentes de energía renovable o cuando esta es más barata, para así emplearla en momentos de mucha demanda y cuando hay picos de precios.

Convocatoria de ayudas

La apuesta decidida por esta tecnología se aprecia en la reciente resolución de ayudas para almacenamiento energético con fondos europeos que convocó este año el Ministerio para la Transición Ecológica. Desde la

Región de Murcia se presentaron 44 proyectos que cumplían con los requisitos para financiar con esta subvención la hibridación de instalaciones solares, la compra de baterías independientes o apostar por el almacenamiento térmico. Solo tres proyectos podrán finalmente recibir financiación debido a la limitación del presupuesto (839,7 millones de euros). En total, las tres iniciativas regionales recibirán 12,2 millones.

Al margen de los proyectos beneficiados, la mayoría de solicitudes hechas desde la Comunidad eran para la instalación de baterías en plantas solares, pero hay otros ejemplos que mues-

tran el interés de la industria: la empresa Linasa (productos de limpieza) de Las Torres de Cotillas o García Carrión (zumos y vinos) de Jumilla habían solicitado fondos. En el primer caso, era para almacenar energía térmica fabricada sin combustión.

Otro caso es el de la Universidad de Murcia, que había pedido una ayuda para instalar baterías en el campus de Espinardo, aunque se ha quedado a las puertas de recibirla. La institución académica ha colocado placas fotovoltaicas en las cubiertas de varias facultades y aparcamientos en su principal recinto universitario, pero también en los campus de la Salud de El Palmar y en La Merced. La vicerrectora de Infraestructuras, Belén López Morales, señala a este periódico que la UMU sigue interesada en la tecnología del almacenamiento y que seguirán buscando fondos para por desarrollarla.

El Ayuntamiento de Molina de Segura también había solicitado dinero para realizar un proyecto de estas características en el polideportivo El Romeral.

El espacio preparado

Hoteles o administraciones públicas son una parte del sector servicios que también está apostando por esta tecnología. El presidente de Aremur detalla que algunas de las inversiones que se realizan en producción de energía renovable para autoconsumo se llevan a cabo dejando un espacio para que, posteriormente, se añadan los sistemas de almacenamiento. Una forma de dosificar esa inversión.

El Ministerio tiene pendiente sacar adelante la reforma del real decreto que regula el autoconsumo en España, que busca impulsar el almacenamiento y crea la modalidad de 'excedentes compartidos' para autoconsumos colectivos, un avance que, según Espín, hará más viable estos proyectos.



Luz verde al parque eólico Ucedo, declarado de utilidad pública

DL| LEÓN

El Servicio Territorial de Industria, Comercio y Economía de León ha declarado de utilidad pública el parque eólico Ucedo, que se ubicará en los términos municipales de Brazuelo y Villagatón (León), en la comarca de La Cepeda, y contará con cuatro aerogeneradores Nordex 163 de última generación, con una potencia total instalada de 25 megavatios (MW). La resolución, publicada este viernes en el Boletín Oficial de Castilla y León (Bocyl), implica la necesidad de ocupación de los bienes y derechos afectados, recogidos en un anexo que incluye decenas de parcelas y propietarios, además de terrenos y propiedades del Ministerio de Transportes y la Junta Vecinal de Rodrigatos de la Obispalía.

Madrid, Cataluña y Galicia lideran el ahorro energético solicitado a través del Sistema CAE - Energética 21

- El sector industrial es el principal impulsor del Sistema CAE, ya que aglutina el 62,4% de las solicitudes totales de ahorro energético. Le siguen, a considerable distancia, el sector transporte, con un 27,7% de las solicitudes, con predominio de actuaciones singulares, y el sector terciario, que representa el 5,3%.



CAE Industria

madrid **cataluña** **galicia** **ahorro energético** **certificados de ahorro energético** **eficiencia energética** **sector industrial**

<https://energetica21.com/noticia/madrid-cataluna-galicia-lideran-ahorro-energetico-solicitado-traves-sistema-c...>
Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

El sector industrial es el principal impulsor del Sistema CAE, ya que aglutina el 62,4% de las solicitudes totales de ahorro energético. Le siguen, a considerable distancia, el sector transporte, con un 27,7% de las solicitudes, con predominio de actuaciones singulares, y el sector terciario, que representa el 5,3%.

Las comunidades autónomas de **Madrid, Cataluña y Galicia** encabezan el **ranking de solicitudes de Certificados de Ahorro Energético (CAE)**, según el último informe del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO). Estos datos indican, según Elena González, presidenta de la Asociación de Sujetos Delegados para los Certificados de Ahorro Energético (ASDAE) y CEO de Delcae, que “el sistema evoluciona a buen ritmo, sobre todo por su penetración en el sector industrial, si bien necesita reformas para llegar al sector residencial y de las pymes”.

En el último informe publicado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), los datos acumulados de solicitudes de Certificados de Ahorro Energético (CAE) en España hasta el mes de agosto destacan una intensa actividad en varias comunidades autónomas y reafirman el compromiso con la eficiencia energética a nivel nacional en línea con el Pacto Verde Europeo y el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

El informe sitúa a la Comunidad de Madrid a la cabeza del ranking de ahorro energético solicitado, seguida de y Cataluña y Galicia, consolidando su posición como las regiones con mayor volumen de proyectos de eficiencia.

El sector industrial, a la cabeza

Los datos del MITECO indican que el **sector industrial** es el principal impulsor del Sistema CAE, ya que aglutina el **62,4%** de las solicitudes totales de ahorro energético. Este dominio indica que las grandes industrias están adoptando de forma activa medidas de eficiencia para reducir costes y cumplir con los objetivos de descarbonización.

Le siguen, a considerable distancia, el **sector transporte**, con un **27,7%** de las solicitudes, con predominio de actuaciones singulares, y el **sector terciario**, que representa el **5,3%** de las solicitudes, principalmente a través de medidas estandarizadas.

En el marco general de la transición energética y los programas de ayuda gestionados por el MITECO (como los relacionados con comunidades energéticas), regiones **como Galicia, Cataluña, Extremadura y Castilla y León** han mostrado un fuerte impulso y han acogido un elevado número de proyectos beneficiarios de financiación, lo que sugiere una aceleración en la presentación de iniciativas de ahorro energético y una creciente implicación ciudadana y empresarial en la eficiencia energética.

Elena González considera que el sistema CAE ha alcanzado un cierto grado de madurez en el sector industrial, pero no así en el ámbito de los consumidores de energía menos intensivos, como las pymes y las comunidades de propietarios. "La automatización de determinados procesos y la simplificación administrativa permitiría llevar las ventajas de los CAE a todos los consumidores, especialmente a los sectores inmobiliario y comercial", indica la CEO de Delcae. La extensión del sistema CAE también requiere, a su juicio, el aumento del número de verificadores, "que es actualmente donde se encuentra el principal cuello de botella".

Nace la primera alianza global de puertos para la eólica marina flotante

- Tres operadores portuarios de Reino Unido, Francia e Irlanda forjan una alianza pionera para impulsar la expansión global de la eólica marina flotante.



Nace la primera alianza global de puertos para la eólica marina flotante

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/nace-la-primera-alianza-global-de-puertos-20251114>

Manuel Moncada

Viernes, 14 noviembre 2025

La iniciativa, presentada durante la conferencia sobre eólica flotante organizada por **RenewableUK** en Aberdeen (Escocia), pretende agrupar a los puertos europeos dispuestos a colaborar en el diseño de instalaciones específicas para la eólica flotante, establecer estándares comunes y compartir buenas prácticas operativas. El proyecto aspira a acelerar el intercambio técnico entre puertos, fomentar la transferencia de conocimiento derivado de proyectos piloto y promover innovaciones que fortalezcan la red global de eólica flotante, siempre dentro de los límites que marca la normativa de competencia.

La británica ABP, con 21 puertos que manejan alrededor de una cuarta parte del comercio marítimo del Reino Unido, cuenta con más de tres décadas de experiencia en el sector eólico marino. **Andy Reay, responsable de eólica marina de la compañía**, destaca el valor estratégico de la alianza: "Es un hito para el desarrollo de la eólica flotante en Europa. La tecnología flotante permite instalar turbinas más lejos de la costa, en aguas profundas donde las bases fijas no son viables. Creemos que el Mar Céltico y Escocia serán puntos clave para este crecimiento".

En el puerto galés de Port Talbot, ABP planea inversiones superiores a 500 millones de libras para levantar y adaptar infraestructuras destinadas a convertirse en un gran centro de operaciones para la eólica flotante. El proyecto promete miles de empleos y atraer miles de millones en inversión.

El puerto bretón de Brest (Francia), por su parte, lleva una década preparándose para acoger industrias vinculadas a las energías marinas. En concreto, la región de Bretaña ha destinado 250 millones de euros a la construcción de un gran polder -tierra baja que se ha ganado al mar o a un lago mediante la construcción de diques y la posterior desecación artificial- y una terminal dedicada a las energías renovables marinas, que incluye un muelle de 400 metros para cargas pesadas y más de 50 hectáreas de superficie operativa.

La infraestructura está parcialmente en funcionamiento y se prevé su pleno rendimiento para 2027. Arnaud Le Roy, **responsable del desarrollo de la terminal renovable de BrestPort**, subraya la apuesta francesa por esta actividad industrial y recordó que la región planea movilizar 900 millones de euros en inversiones orientadas a la transición energética.

En Irlanda, Shannon Foynes Port Company gestiona el estuario del Shannon, un enclave natural de aguas profundas y protegidas considerado idóneo para convertirse en uno de los grandes centros europeos de ensamblaje, preparación y mantenimiento de turbinas flotantes. El plan económico del Gobierno irlandés prevé que hasta 30 GW de energía eólica del Atlántico podrían canalizarse a través del estuario de aquí a 2050.

Su **director ejecutivo, Pat Keating**, afirmó que la participación en la FLOW Ports Alliance permitirá sumar conocimientos y acelerar el desarrollo del sector: "Este trabajo conjunto es esencial para aprovechar el enorme potencial económico y medioambiental que la eólica flotante puede aportar a Irlanda, el Reino Unido y Europa".

La alianza se presenta así como un intento de coordinar esfuerzos en un momento en que la eólica marina flotante avanza desde la experimentación hacia su despliegue industrial. La cooperación entre puertos podría convertirse en un engranaje clave para la expansión de esta tecnología en las próximas décadas.

Artículos relacionados

- **RWE culmina la instalación de los cimientos de Thor, el mayor parque eólico marino de Dinamarca**
- **España se juega su liderazgo en eólica marina flotante por el bloqueo regulatorio y la falta de planificación**
- **El estado de Noruega adquiere por 1.400 millones de euros el 49% de dos megaparques eólicos marinos**
- **La china Dajin entrega a RWE la mitad de los 72 monopilotes del parque eólico marino Thor**
- **Los primeros monopilotes del parque eólico marino 'Thor' llegan al puerto holandés de Eemshaven**
- **El parque eólico marino más grande de Dinamarca abastecerá a un millón de hogares**

Nala Renewables inicia en Finlandia un proyecto BESS de 50 MW con tecnología de Sungrow - Energética 21

- El sistema de 50 MW/100 MWh estará operativo en 2026 y utilizará 22 unidades BESS de Sungrow, consolidando el crecimiento del almacenamiento en el norte de Europa.



Nala Renewables inicia en Finlandia un proyecto BESS de 50 MW con tecnología de Sungrow.

[nala renewables](#) [finlandia](#) [proyecto bess](#) [sungrow](#) [almacenamiento energético](#) [baterías](#) [trafigura](#)

<https://energetica21.com/noticia/nala-renewables-inicia-finlandia-proyecto-bess-50-mw-tecnologia-sungrow/>

Energética 21

Viernes, 14 noviembre 2025

El sistema de 50 MW/100 MWh estará operativo en 2026 y utilizará 22 unidades BESS de Sungrow, consolidando el crecimiento del almacenamiento en el norte de Europa.

Nala Renewables ha comenzado la construcción de un proyecto de almacenamiento energético en baterías (**BESS**) de **50 MW/100 MWh** en **Kauhava** (Finlandia). El desarrollo cuenta con financiación a largo plazo de **Société Générale** y será ejecutado por **Sungrow** , proveedor global de tecnología para energías renovables, y la constructora **KSBR** .

El proyecto incorporará **22 unidades** de **5 MWh** del sistema **PowerTitan 2.0** de Sungrow, una solución de almacenamiento reconocida por su alto rendimiento y fiabilidad. La puesta en marcha está prevista para finales de **2026** , momento en el que **Trafigura** empleará la capacidad del BESS para sus actividades comerciales en Europa. Nala Renewables es una empresa conjunta entre Trafigura y fondos gestionados por IFM Investors.

“Estamos orgullosos de iniciar este primer proyecto en Finlandia, un mercado clave para el crecimiento del almacenamiento en Europa”, destacó **Mike O'Neill** , CEO de Nala Renewables, quien subrayó el valor que aportará la tecnología grid-forming del sistema para reforzar la estabilidad de la red finlandesa.

Desde **Sungrow** , **James Li** , director de ESS en Europa, señaló que la elección del sistema PowerTitan 2.0 “refleja el compromiso con la innovación en almacenamiento y con los más altos estándares operativos y de gestión del ciclo de vida de la planta”.

Por su parte, **Janne Kananen** , director de energía y construcción civil en **KSBR** , destacó la importancia del proyecto para la expansión de la compañía en el ámbito del almacenamiento en los países nórdicos.

Newbatt Energy y Grupo Renovae instalan en España una de las primeras baterías con refrigeración líquida

● Newbatt Energy y Grupo Renovae instalan en España una de las primeras baterías con refrigeración líquida



Newbatt Energy y Grupo Renovae instalan en España una de las primeras baterías con refrigeración líquida

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/newbatt-energy-y-grupo-renovae-instalan-en-20251114>

ER

Viernes, 14 noviembre 2025

La refrigeración líquida representa un salto cualitativo frente a los sistemas por aire, al ofrecer mayor estabilidad térmica, prolongar la vida útil de las celdas LFP y permitir un funcionamiento más silencioso y eficiente, especialmente en entornos con ciclos intensivos de carga y descarga.

Primer hotel de España con un sistema de 100kW/233kWh

El Holiday Inn de Leganés (Madrid) se ha convertido en el primer hotel del país en integrar un sistema de 100 kW / 233 kWh, dentro de un proyecto diseñado y coordinado por **Renovae Business** : “Este proyecto demuestra que el almacenamiento energético inteligente ya es una solución real y segura”. La instalación ha sido ejecutada por **Solarworld FV** : “Instalamos el sistema con máxima seguridad y larga vida útil en mente. Es una solución anticrisis energética”.

El armario Newbatt ECO-233WX está equipado con baterías LFP y un inversor bidireccional de 100 kW. Su integración con la planta fotovoltaica del hotel, de 72 kWp y dos inversores de 33 kW, permite maximizar el autoconsumo y reducir picos de demanda en horas punta.

Desde el hotel destacan el ahorro y la eficiencia logrados: el sistema carga energía en horas valle y la descarga en momentos críticos y de mayor coste eléctrico, disminuyendo la dependencia de la red. El armario añade, además, cuatro sistemas de detección y extinción de incendios, un backup ultrarrápido y una durabilidad de 8.000 ciclos, equivalentes a 21 años de funcionamiento.

Aplicación industrial en la Comunitat Valenciana

Otro armario de 100 kW / 233 kWh ha sido instalado en el polígono industrial de Onda (Castellón), destinado al arbitraje energético mediante generación fotovoltaica. Desde Grupo Renovae, expertos en comercialización de energía y gestión del servicio, subrayan la flexibilidad del modelo: “Cargamos con fotovoltaica y suministramos energía a nuestros clientes, lo que nos permite ofrecer electricidad limpia con precios más competitivos”.

Con estas instalaciones, Newbatt Energy se consolida como una de las empresas pioneras en almacenamiento de alta capacidad en España. La compañía ya está presente en sectores como industria, hostelería, logística y energías renovables de gran escala.

El almacenamiento hibridado será clave en los próximos años para afianzar la estabilidad de la red y la reducción de costes para consumidores y empresas. La implementación de los primeros armarios de refrigeración líquida en España representa un paso decisivo hacia ese modelo energético.

Según Áreas Reyes S.L. propietarios del hotel, “somos pioneros en transformar nuestro suministro energético, garantizando confort, seguridad y un futuro más limpio”.

- **Newbatt Energy estará en Genera, en el pabellón 4, Stand 4A23.**



Olot Meats transforma subproductos animales en energía renovable

- Olot Meats se alía con Bioscor para integrarse de forma directa en el proceso de producción de biocombustibles a partir de la grasa de cerdo.



<https://carnica.cdecomunicacion.es/actualidad-sectorial/159850/olot-meats-group-transformara-subproductos-...>

Celia López

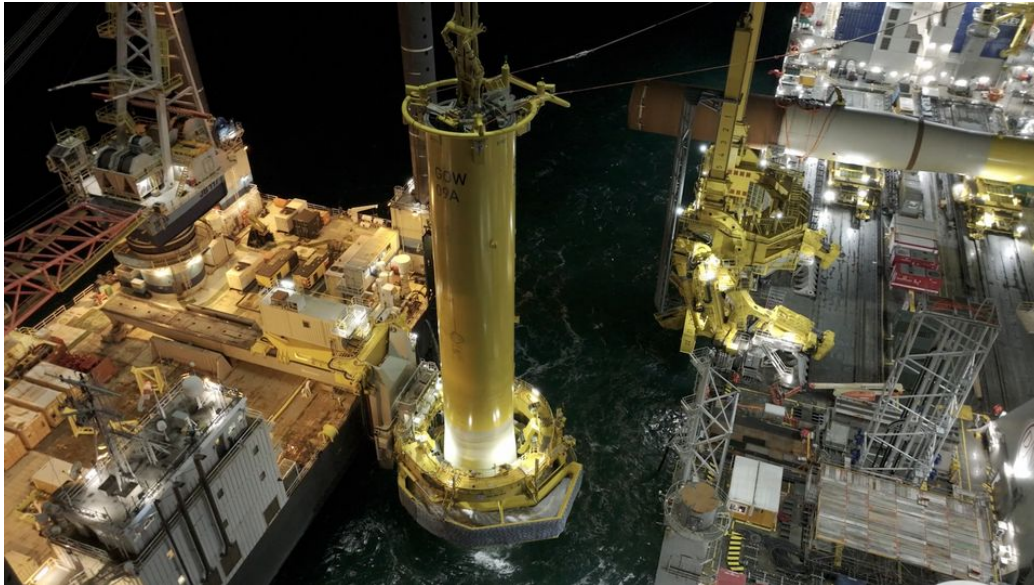
Viernes, 14 noviembre 2025

Cookielawinfo-checkbox-advertisement 11 meses Esta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Publicitarias". cookielawinfo-checkbox-analytics 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis". cookielawinfo-checkbox-functional 11 months Esta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional". cookielawinfo-checkbox-necessary 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Necesario". cookielawinfo-checkbox-others 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro". cookielawinfo-checkbox-performance 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento". viewed_cookie_policy 11 months Esta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún dato personal. Funcionales Funcionales Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros. Rendimiento Rendimiento Las cookies de rendimiento se utilizan para comprender y

analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes. Analíticas Analíticas Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc. Cookie

Orsted lanza su nueva plataforma tecnológica Osonic de instalación silenciosa de cimentación de parques eólicos marinos

- La tecnología de instalación de bajo ruido para cimentaciones de parques eólicos marinos está basada en un proceso de inyección.



Orsted lanza su nueva plataforma tecnológica Osonic de instalación silenciosa de cimentación de parques eólicos marinos

<https://elperiodicodelaenergia.com/orsted-lanza-su-nueva-plataforma-tecnologica-osonic-de-instalacion-silenci...>

José A. Roca

Sábado, 15 noviembre 2025

La tecnología de instalación de bajo ruido para cimentaciones de parques eólicos marinos está basada en un proceso de inyección

Ørsted anuncia el lanzamiento de su nueva plataforma tecnológica, Osonic. La compañía ya ha firmado su primer acuerdo con **Luxcara**, la principal gestora de activos alemana especializada en infraestructuras de energía sostenible.

Este es el primer acuerdo con un proveedor preferente para Osonic, la tecnología de instalación de bajo ruido para cimentaciones de parques eólicos marinos desarrollada por Ørsted y basada en un proceso de inyección. También supone el primer paso hacia la comercialización de la tecnología.

El método de instalación para las denominadas cimentaciones monopilares reduce significativamente el ruido submarino, de modo que se sitúa solo ligeramente por encima del ruido ambiental natural en la bahía alemana del Mar del Norte. Asimismo, permite ahorrar costes. Este método de instalación se utilizará para las cimentaciones de los parques eólicos marinos de Luxcara en Alemania.

Bajo ruido y ahorro de costes

Osonic es una alternativa de bajo ruido al hincado de pilotes convencional. Desarrollada y perfeccionada por Ørsted en los últimos años, esta tecnología ya se ha implementado con éxito en el parque eólico marino Gode Wind 3 de Ørsted en Alemania, que entró en funcionamiento a principios de este año.

Con la creación de Osonic como plataforma independiente, Ørsted impulsa la tecnología hacia la fase comercial y ofrece a desarrolladores externos licencias para la tecnología y servicios relacionados para proyectos eólicos marinos europeos. Osonic también subraya el enfoque de Ørsted en la asignación estratégica de capital: la tecnología fortalecerá el potencial de creación de valor de futuros proyectos eólicos marinos y mejorará aún más la competitividad de la energía eólica marina como fuente energética.

Patrick Harnett, vicepresidente ejecutivo y director de construcción de Ørsted, afirma: “Con el acuerdo con Luxcara, completamos la transición de Osonic de concepto a producto comercial. Esto subraya la continua innovación de Ørsted y el potencial de Osonic. Observamos un creciente interés por parte de los promotores de parques eólicos marinos en mercados europeos clave, y con este acuerdo pionero, sentamos las bases para una adopción más generalizada”.

“Como promotor líder de energía eólica marina, nos enorgullece extender nuestros servicios tecnológicos a terceros. Esto impulsa el desarrollo de la energía eólica marina más allá de nuestra propia cartera de proyectos de 8,1 GW y permite el uso continuado de la energía eólica marina como un recurso rentable, fiable y seguro”, añadió.

Holger Matthiesen, director de Energía Eólica Marina e Hidrógeno Verde en Luxcara, afirma: “En Luxcara, apostamos por una estrategia responsable y sostenible en el sector de la energía eólica marina. Esto nos ha permitido ganar licitaciones donde los criterios de calidad eran primordiales. Luxcara lleva trabajando en métodos de instalación marina de bajo ruido desde 2022. Nos complace profundizar nuestra colaboración con Ørsted y preparar los próximos pasos para la implementación de su tecnología de instalación de bajo ruido, que ya se ha desplegado con éxito en el Mar del Norte alemán. Un factor decisivo para nosotros fue su probada funcionalidad en condiciones comparables a las de nuestros propios proyectos”.

Ørsted otorgará la licencia de la tecnología y, según el acuerdo, también actuará como consultor de Luxcara en las áreas de ingeniería, adquisiciones y construcción en el uso de la tecnología.

Importantes ventajas

El proceso de inyección a presión Osonic, pendiente de patente, reduce la resistencia del lecho marino arenoso circundante, lo que permite que la cimentación se hunda de forma eficaz y silenciosa. El impacto en el medio marino es mínimo. Esto posibilita la sustitución total del hincado de pilotes convencional.

La aplicación del método de instalación Osonic en el parque eólico marino Gode Wind 3 de Ørsted logró una reducción del 99 % en el ruido submarino en comparación con el método de instalación más común. El nivel de ruido se redujo significativamente hasta situarse solo ligeramente por encima del ruido ambiental en la bahía alemana del Mar del Norte.

En octubre de 2025, la tecnología Osonic de Ørsted recibió el Premio Alemán a la Sostenibilidad en la categoría de Productos. El jurado destacó que se trata de una innovación “que demuestra que la expansión de las energías renovables y la protección de la biodiversidad pueden ir de la mano, y establece un nuevo estándar para los proyectos eólicos marinos sostenibles en todo el mundo”.

Politiqueo con la energía nuclear

- PSOE, Junts, PP, todos los partidos políticos juegan con la energía nuclear como si no fuera con ellos la cosa, cuando se decide realmente el futuro económico del país.



Diputados celebran una votación durante una sesión plenaria en el Congreso de los Diputados, a 13 de noviembre de 2025, en Madrid.

<https://elperiodicodelaenergia.com/politiqueo-con-la-energia-nuclear/>

Ramón Roca

Viernes, 14 noviembre 2025

PSOE, Junts, PP, todos los partidos políticos juegan con la energía nuclear como si no fuera con ellos la cosa, cuando se decide realmente el futuro económico del país

España está ante una de las decisiones que puede marcar el futuro del país: la continuidad o no del parque nuclear. Pero algo que debería ser una solución puramente técnica se ha convertido en una especie de juguete roto con el que los políticos se lo pasan pipa y juegan como si no fuera nada con ellos.

Saben a la perfección que la energía nuclear, y te diría que ninguna tecnología energética no quita ni da votos, por eso hacen lo que hacen con la energía nuclear. Y no se salva nadie.

El último capítulo fue el esperpento de ayer en el que Junts, supuestamente un partido independentista catalán, de derechas, que ha defendido siempre los intereses de la industria catalana, ha decidido dar un portazo a la energía nuclear que es la que le suministra electricidad. Si no, estarían en la más absoluta oscuridad.

Y todo sin dar una explicación. Juegan. Hace unos meses tanto Junts como ERC aprobaban con el PP una proposición no de ley parecida, pero como no iba a ningún lado.

A Junts le da igual la energía nuclear, y cualquier energía. Lo único que le interesa es la amnistía para Puigdemont. Y esa no llega. El miércoles la portavoz hizo el paripé de maleducada insultando al

presidente Sánchez, pero como este jueves salía a favor el informe del abogado general de la UE sobre la amnistía pues no es momento de tocar las narices. Y entonces se abstiene de la votación de la enmienda popular para postergar el cierre de las nucleares.

Sólo ideología

PUM. Sorpresa. Nadie se lo esperaba. Y se lo digo yo que andaba por el Ministerio y había cierto nerviosismo con la votación. No se daba un euro porque Junts se abstuviera. En el PP incrédulos. Han saboreado las mieles justicieras de Puigdemont, la incoherencia política, el vaivén continuo donde se instalan los políticos. También ellos, enseguida les toca.

Pero ver a la bancada de socialistas y la izquierda radical aplaudir como focas en el circo por algo que es tan fundamental para el devenir de un país, deja muy claro que por mucho que nos quieran vender, este Gobierno y sus socios quieren cerrar las nucleares únicamente por ideología. Algo inaudito en todo el mundo por cierto. Nadie que posee centrales nucleares en operación las va a cerrar o quiere hacerlo.

Pero ellos felices. Sonreían como si nada. Y todo esto después de haber vivido un apagón este año. Desperdiciar toda la energía nuclear, un 20% de todo el suministro eléctrico por ideología, cuando es una tecnología limpia que no emite CO2, que funciona a las mil maravillas, que te aporta mayor seguridad de suministro es incomprensible. Pero allá ellos.

Luego está el PP. Que aunque no lo parezca ha cometido el error de jugar con la energía nuclear como herramienta electoral. ¿Y por qué digo que es un error? Porque el futuro de la nuclear no se puede decidir con unas papeletas y por gente que no está preparada.

Jugada política del PP

La regulación es clara y tienen que ser las propias compañías las que decidan. Pero no. Los políticos a jugar con la energía nuclear. Te monto unas elecciones en diciembre en Extremadura donde se sitúa Almaraz, la primera de las centrales en cerrar según el calendario. Me invento una enmienda en una Ley de Movilidad sobre el cierre de las nucleares que no dice absolutamente nada que no se hiciera antes.

Pero la eleva al Congreso y hace que todos se mojen. Esa es la jugada política del PP. Ya tiene el no del PSOE y todos sus socios. Ahora se lo podrá echar en cara la presidenta extremeña al candidato socialista amigo del hermanísimo. Y todo por cuatro votos.

Es todo un paripé. Si de verdad le importara la energía nuclear al PP hubiese eliminado los impuestos regionales a la nuclear, y no ha movido un dedo. Lo único que hace es utilizarla para apoltronarse el poder. Algo muy parecido a lo del PSOE y sus socios.

Ha quedado claro en todo esto, que realmente la energía nuclear les importa bien poco. Sería lo mismo con la solar y la eólica. En general, les da igual. Por cierto, ayer se salva el Gobierno por el voto de Coalición Canaria, que como no le va ni le viene pues vota a favor de aquel al que le puede sacar un mínimo rédito. Al igual que el PNV. Pasarán factura por Moncloa.

Porque el circo sigue y tú, sí, tú, querido lector, no te enteras de nada. Ellos están a otra cosa. Como siempre. Luego querrán que los votemos.

Rio Tinto avanza hacia su objetivo de alcanzar un 90% de energías renovables en todas sus operaciones para 2030

- El último acuerdo es un contrato virtual de compra de energía (VPPA) a 15 años para sus operaciones mineras de Kennecott.



Refinería de alúmina de Yarwun, Australia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/rio-tinto-avanza-hacia-su-objetivo-de-alcanzar-un-90-de-energias-renovabl...>

José A. Roca

Sábado, 15 noviembre 2025

El último acuerdo es un contrato virtual de compra de energía (VPPA) a 15 años para sus operaciones mineras de Kennecott

El gigante minero **Rio Tinto** ha anunciado un nuevo acuerdo a largo plazo para energía eólica mientras continúa avanzando hacia su objetivo de alcanzar un 90% de energías renovables en todas sus operaciones para 2030.

El último acuerdo es un contrato virtual de compra de energía (VPPA) a 15 años para sus operaciones mineras de Kennecott con TerraGen, que se abastecerá de un nuevo parque eólico construido en Texas.

Según el acuerdo, Rio Tinto comprará 78,5 megavatios (MW) de energía renovable generada por el proyecto eólico Monte Cristo I de 238,5 MW. Las operaciones comerciales fueron conmemoradas con una ceremonia de inauguración en el sitio esta semana.

Rio Tinto pretende alcanzar el 90% de renovables en su consumo eléctrico global, pero ya cuenta con una ventaja: el suministro hidroeléctrico de sus fundiciones en Canadá, que le permite llegar actualmente a alrededor del 78% de renovables.

Los próximos pasos

Sin embargo, también busca reemplazar la antigua central eléctrica de carbón de Gladstone, en Queensland, y abastecer su fundición y refinerías allí (en la imagen superior) con una combinación de energía eólica, solar, híbridos solar-batería y energía de respaldo.

También busca hacer lo mismo con su fundición de Tomago en Nueva Gales del Sur, de la cual es mayoritariamente propietaria, pero ha expresado que el desarrollo de nuevos proyectos en ese estado avanza con demasiada lentitud, y ha advertido que podría cerrar la instalación, ya envejecida, una vez que su actual suministro de carbón con tarifa reducida expire en unos años.

Rio Tinto también está considerando invertir o contratar energía eólica, solar y almacenamiento en baterías para sus gigantescas operaciones de mineral de hierro en Pilbara, aunque no avanza tan rápido como Fortescue, que apunta a alcanzar “cero real” para 2030, es decir, no quemar combustibles fósiles ni para electricidad ni para equipos y transporte minero.

Aumento de la capacidad de generación renovable

El director general de Rio Tinto Kennecott, Nate Foster, dijo que el nuevo acuerdo eólico refuerza su cartera de energía renovable en Estados Unidos y respalda el crecimiento continuo de la capacidad de generación renovable de nuevos proyectos en la red estadounidense.

“Es el último de una serie de proyectos de energía renovable para Kennecott, tras la instalación de una planta solar de 5 MW en 2023 y una segunda planta solar de 25 MW que está cerca de completarse”, dijo.

“Seguimos buscando formas de alimentar nuestras operaciones mientras reducimos nuestras emisiones para ayudar a alcanzar los objetivos de descarbonización a largo plazo de Rio Tinto”.

Rio Tinto se ha comprometido a reducir sus emisiones de Alcance 1 y 2 en un 50% para 2030 y lograr cero emisiones netas para 2050.

Sara Aagesen anuncia hasta 75 millones a la electrificación y redes de calor y frío

- Se trata de uno de los cuatro ejes del paquete de ayudas dotado con aproximadamente 2.000 millones de euros, anunciado por la vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/sector-hvac/151305/sara-aagesen-anuncia-hasta-75...>
Covadonga Del Nero **Viernes, 14 noviembre 2025**

Facebook

La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Sara Aagesen**, presentó, ayer, un nuevo **paquete de ayudas a la descarbonización y la competitividad**, dotado con **2.000 millones de euros** aproximadamente, de los cuales hasta **75 millones de euros** estarían destinados a la **electrificación** y a las **redes de calor y frío**. El objetivo de dicho paquete es destinar las ayudas a proyectos que refuercen la cadena de valor industrial y el impulso de la transición energética en general, con apoyo para movilidad eléctrica, **soluciones renovables**, la repotenciación y el almacenamiento.

Además, muchas de las actuaciones beneficiarias podrán ejecutarse después del 31 de agosto de 2026, fecha límite para justificar las ayudas del **Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)**.

Hasta 75 millones de euros a redes de calor y frío

Este nuevo paquete de medidas, tal y como explicó Aagesen durante su intervención, se divide en **cuatro ejes**: **soluciones térmicas innovadoras en ámbitos industrial y residencial**, cadena de valor industrial, integración de soluciones renovables en el tejido económico y nuevo impulso a la **movilidad eléctrica**. "Este paquete nos permitirá avanzar en el modelo que nos ha permitido ser una

referencia económica, medioambiental, de modernización industrial y de lucha contra el cambio climático”, afirmó la ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

En lo que respecta al eje del paquete relacionado con las soluciones térmicas, engloba dos líneas para fomentar los **aprovechamientos de calor y frío** , tanto en el ámbito industrial como el en residencial. De esta manera, se lanzará una nueva convocatoria para que la cogeneración con combustibles fósiles transforme sus procesos a la electrificación para el que se plantea **un presupuesto de 40 a 75 millones** . Esta misma horquilla de fondos se prevé para una nueva línea de ayudas para las redes de calor y frío.

Los otros ejes de ayudas del paquete

Cadena de valor industrial

En junio se otorgaron 300 millones para 33 proyectos de cadena de valor en 12 comunidades autónomas, con el foco en fotovoltaica, eólica, bombas de calor, electrolizadores y componentes asociados. Ahora se prevén nuevas convocatorias -una de ellas se encuentra ya en tramitación-, con una dotación de 300 a 350 millones, que también abarcará la fabricación de otros equipos cubiertos por el CISAF, relativos a la eficiencia energética, la red eléctrica o tecnologías industriales transformadoras.

Asimismo, se mantendrá el **fomento del hidrógeno renovable** , al que ya se han otorgado más de 3.000 millones en numerosas líneas de apoyo. Las nuevas ayudas aportarán fondos tanto a la inversión inicial de los proyectos (Capex) como a la producción del hidrógeno (Opex), con una dotación de 300 a 450 millones.

Integración de renovables

De acuerdo con iniciativas como la futura hoja de ruta nacional para la dinamización de la repotenciación, se lanzará una segunda convocatoria, centrada en la eólica, que también fomente la **hibridación de las instalaciones con almacenamiento** , con un presupuesto de 300 a 350 millones.

Igualmente, habrá una segunda convocatoria de ayudas para centrales de bombeo hidroeléctrico, básicos para disponer de más almacenamiento de energía, con una dotación de 100 millones de euros. Y también habrá una nueva convocatoria para **renovables innovadoras con almacenamiento** , a la que se destinará una horquilla de 150 a 200 millones.

Por otro lado, ya se está tramitando una orden ministerial para permitir que proyectos de renovables financiados con el PRTR, pero particularmente complejos, como los de **geotermia, energías marinas o biogás** , amplíen su plazo de ejecución hasta más allá de agosto de 2026.

Impulso a la movilidad eléctrica

Con relación a la movilidad eléctrica, el paquete incluye dos convocatorias para impulsar áreas que requieren de acompañamiento. La primera se refiere a la instalación de puntos de recarga en grandes vías, con un nuevo **Moves Corredores** , al que se destinarán de 150 a 200 millones. Y la segunda

atenderá a la consolidación de flotas de reparto electrificadas, con un nuevo **Moves Flotas** que recibirá 50 millones.

Compartir:

Siemens Gamesa recorta pérdidas a 1.711 millones en 2025 y reafirma que en 2026 alcanzará el 'break-even'

- Siemens Gamesa recortó sus pérdidas en su ejercicio fiscal 2025 a los 1.711 millones, frente a los 'números rojos' de 1.721 millones de euros del año anterior.



Aerogenerador de Siemens Gamesa.

<https://elperiodicodelaenergia.com/siemens-gamesa-recorta-perdidas-a-1-711-millones-en-2025-y-reafirma-qu...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

Siemens Gamesa

Siemens Gamesa recortó sus pérdidas en su ejercicio fiscal 2025 a los 1.711 millones de euros , frente a los 'números rojos' de 1.721 millones de euros del año anterior, según informó su matriz, **Siemens Energy**, que destacó que su división eólica sigue así "avanzando" y que la integración y los programas iniciados para la mejora de la calidad y la optimización de costes "están demostrando su eficacia".

El **resultado antes de partidas extraordinarias** de Siemens Gamesa arrojó unos 'números rojos' de 1.364 millones de euros en el ejercicio cerrado el pasado mes de septiembre, con un recorte del 23,4% frente a las pérdidas de 1.781 millones de euros de hace un año.

De esta manera, la compañía fruto de la **fusión** en 2017 del fabricante español de equipos eólicos Gamesa con la división eólica del gigante alemán Siemens encadena su sexto año consecutivo en 'números rojos', en los que suma más de 10.000 millones de euros en pérdidas.

No obstante, Siemens Energy reiteró que espera que Siemens Gamesa, lastrada en los últimos años por diversos contratiempos, especialmente por defectos en ciertos modelos de turbinas, **alcance el punto de equilibrio (break-even)** en el ejercicio fiscal 2026.

A este respecto, en rueda de prensa, **el presidente y consejero delegado de Siemens Energy, Christian Bruch, subrayó que el objetivo es alcanzar ese punto de equilibrio para Siemens Gamesa en 2026 y, por tanto, aunque a "pequeña escala", poder aspirar a beneficios de la filial para 2027.**

"Ese es nuestro nivel de ambición, en lo que están trabajando los equipos", dijo, considerando que la aspiración para la división "es ir mejorando paso a paso".

Mientras, la directora financiera del grupo, **Maria Ferrero**, recalcó respecto a la meta para 2026 para Siemens Gamesa que no se prevé "un año completamente positivo", ya que "no será un proceso lineal", pero al final del ejercicio se acercará gradualmente a ese 'break-even'.

Siemens Gamesa y Siemens Energy

Por su parte, su matriz, **Siemens Energy**, registró **unas ganancias de 2.361 millones de euros en su último ejercicio fiscal**, prácticamente en línea con los beneficios de 2.383 millones de euros del año anterior.

El **beneficio antes de partidas extraordinarias** del grupo fue 2.355 millones de euros en el periodo de octubre de 2024 al pasado mes de septiembre, sextuplicando casi los 345 millones de euros del ejercicio fiscal anterior.

Con 58.900 millones de euros, los **pedidos** de Siemens Energy fueron un 19,4% superiores a los del año anterior en términos comparables, mientras que los ingresos aumentaron un 15,2% en términos comparables, hasta alcanzar los 39.100 millones de euros, con la contribución de todos los segmentos al crecimiento.

Mientras, por primera vez, los ingresos trimestrales de Siemens Energy superaron los 10.000 millones de euros y tanto los beneficios como el flujo de caja fueron sólidos.

Los pedidos del grupo germano ascendieron a 14.200 millones de euros, un 2,5% menos en términos comparables -excluyendo el efecto de la conversión de divisas y la cartera de pedidos-, principalmente debido a la elevada base de comparación de Siemens Gamesa. Así, la cartera de pedidos alcanzó un nuevo máximo de 138.000 millones de euros al cierre del ejercicio fiscal.

Dividendo

Por otra parte, el grupo alemán anunció que pagará su primer dividendo en cuatro años, con una retribución de 0,70 euros por acción para el ejercicio fiscal cerrado en septiembre, en el que será el mayor pago desde que la compañía se escindió de su antigua matriz Siemens AG en 2020, y también mejoró su perspectiva a medio plazo tras registrar una fuerte demanda de turbinas de gas, servicios y tecnología de transmisión eléctrica.

De esta manera, prevé que las ventas crecerán al menos un 10% anual entre 2025 y 2028, mientras que el margen de beneficio antes de partidas especiales aumentará hasta situarse entre el 14% y el 16% en 2028, frente a un crecimiento anual promedio de ventas en el rango alto de un solo dígito porcentual hasta 2028, con un margen del 10%-12% para ese año.

Bruch señaló que 2025 "fue un año exitoso", en el que el grupo logró "un crecimiento sostenible y mejoró significativamente la rentabilidad, incrementando el valor de la compañía".

Asimismo, destacó que, por primera vez en cuatro años, se retoma el pago de dividendos, "lo que refleja la confianza en el negocio y el compromiso con los accionistas". "Este éxito fue fruto de un arduo trabajo y no fue casualidad. Dada nuestra perspectiva positiva para el mercado energético, elevamos nuestros objetivos a medio plazo hasta 2028", dijo.

Para el ejercicio fiscal 2026, Siemens Energy prevé un crecimiento de los ingresos comparables de entre el 11% y el 13% y un margen de beneficio antes de partidas extraordinarias de entre el 9% y el 11%. Además, se prevé un beneficio neto de entre 3.000 y 4.000 millones de euros y un flujo de caja libre antes de impuestos de entre 4.000 y 5.000 millones de euros.



Solar y eólica: los motores que ya sostienen el crecimiento eléctrico mundial

- Según Ember, la energía solar y eólica crece a un ritmo suficiente para cubrir por completo la nueva demanda eléctrica global. En los tres primeros trimestr...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/solar-y-eolica-los-motores-que-ya-sostienen-el-crecimiento-elect...>

Viernes, 14 noviembre 2025

14 noviembre 2025 0

La **energía solar y eólica** están creciendo lo suficientemente rápido como para cubrir toda la nueva **demandas mundial de electricidad en los tres primeros trimestres de 2025**, según un nuevo análisis del centro de estudios energéticos Ember. La organización anticipa además que la generación con combustibles fósiles no aumentará este año, lo que supondría el primer ejercicio sin crecimiento fósil desde la pandemia de la COVID-19.

El informe señala que la expansión de ambas tecnologías renovables no solo continúa acelerándose, sino que avanza a un ritmo superior al de la propia demanda eléctrica global. Entre enero y septiembre de 2025, la generación solar aumentó en **498 TWh (+31 %)**, superando ya toda la producción registrada en 2024. La eólica, por su parte, creció en **137 TWh (+7,6 %)**. En conjunto, sumaron 635 TWh adicionales, una cifra que rebasa el incremento mundial de la demanda eléctrica, situado en **603 TWh (+2,7 %)**.

Primer año sin crecimiento fósil desde la pandemia

Este fuerte avance de las energías limpias ha frenado la generación procedente de combustibles fósiles. En los tres primeros trimestres del año, la producción fósil cayó ligeramente un **0,1 % (-17**

TWh). **Ember prevé que, al cierre de 2025** , no haya crecimiento en este tipo de generación, lo que marcaría el primer año de estancamiento desde la crisis sanitaria global.

El debilitamiento de la producción con combustibles fósiles se explica, en parte, por los descensos registrados en China e India, que compensan los pequeños incrementos observados en la Unión Europea y Estados Unidos. En China, la generación fósil cayó en **52 TWh (-1,1 %)** gracias a que la energía limpia cubrió toda la nueva demanda, confirmando un cambio estructural en su sistema eléctrico. En India, la reducción fue de **34 TWh (-3,3 %)** , impulsada por un crecimiento récord de la solar y la eólica y por un clima más templado que moderó el aumento de la demanda.

La energía solar, motor principal del cambio

La energía solar se ha consolidado como la principal protagonista de esta transformación. Según Ember, es la fuente que más crece en el sistema eléctrico mundial, triplicando el avance de cualquier otra tecnología en los tres primeros trimestres de 2025. Su expansión, combinada con el estancamiento de los combustibles fósiles, demuestra que la energía limpia se ha convertido en el nuevo motor del sector eléctrico.

Nicolas Fulghum, analista de datos sénior de Ember, destaca que detrás de este cambio global también influye el clima. La demanda eléctrica creció un **2,7 % entre enero y septiembre de 2025, frente al 4,9 % del mismo periodo de 2024**. Mientras el año pasado las olas de calor extremas impulsaron las necesidades de refrigeración en China, India y Estados Unidos, en 2025 las condiciones más suaves contribuyeron a un crecimiento más moderado del consumo.

Una nueva fase para las energías limpias

Los datos muestran que la **energía limpia ha entrado en una nueva etapa**. Por primera vez —al margen de episodios disruptivos como la pandemia o la crisis financiera mundial—, el crecimiento de las fuentes renovables no solo mantiene el ritmo de la demanda global, sino que la supera. Según Ember, la evolución de los próximos años dependerá de la capacidad de sostener esta tendencia, ya que será el avance continuo de la energía limpia lo que determine si la generación fósil se estabiliza o inicia finalmente un declive.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Sudamérica tendría más inversión en renovables con reformas e interconexión

- Según la agencia IRENA, América del Sur tiene potencial para generar el 98,5 % de su electricidad a partir de fuentes renovables a 2050.



Instalaciones fotovoltaicas en Latinoamérica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/sudamerica-tendria-mas-inversion-en-renovables-con-reformas-e-intercone...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

Según la agencia IRENA, América del Sur tiene potencial para generar el 98,5 % de su electricidad a partir de fuentes renovables a 2050.

El director general de la **Agencia Internacional de Energías Renovables (Irena)**, Francesco La Camera, considera que Suramérica puede atraer mucha más inversión en energías renovables si emprende "las reformas adecuadas" y los países de la región se conectan entre sí.

"Con las energías renovables se pueden crear millones de empleos" en Suramérica, lo que podría aportar un incremento adicional al producto interior bruto (PIB) de la región "de más del 1 %", afirma en una entrevista con EFE, en la cumbre climática de la ONU (COP30), que se celebra en la ciudad brasileña de Belém.

Según un informe de Irena divulgado el lunes, América del Sur no consigue atraer el capital suficiente para impulsar definitivamente la transición energética.

Más inversiones

En 2024, la región recibió 58.000 millones de dólares (casi 50.000 millones de euros), lo que representa apenas el 2,6 % del total global, según recordó La Camera.

"Para atraer inversión, se necesitan políticas adecuadas. Pero también creemos que la interconexión entre los países de la región y a nivel interno es muy relevante", explicó el jefe de Irena.

El año pasado, el mundo sumó un récord de 582 gigavatios (GW) de nueva capacidad en fuentes renovables, con lo que, por primera vez, la inversión en fuentes limpias superó a la realizada en el sector de combustibles fósiles.

Suramérica contribuyó a ese número al añadir 23 GW de capacidad renovable, si bien La Camera observa que aún hay mucho margen de crecimiento.

"Las energías renovables son buenas para el medioambiente, para la economía, socialmente también, y para la seguridad energética", apuntaló el jefe de Irena.

Redes para todos

En este contexto, destacó además que la electrificación puede llegar a todos, incluso a comunidades remotas.

"He visto a personas que han recorrido la Amazonía y comentan que sus paneles solares y sistemas de almacenamiento han transformado la vida de esas comunidades", comentó.

Según la agencia, América del Sur tiene potencial para generar el 98,5 % de su electricidad a partir de fuentes renovables a 2050.

Irena es la principal agencia intergubernamental para la transición energética y actualmente está integrada por 171 países, mientras otros 14 están en proceso de adhesión.

Un fallo de un tribunal londinense sobre los laudos de renovables defiende los intereses de España

- La sentencia, indican fuentes del Miteco, añade una nueva herramienta de defensa a España en los distintos procedimientos en los que defiende los intereses nacionales.



El auge de las renovables en España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-fallo-de-un-tribunal-londinense-sobre-los-laudos-de-renovables-defiend...>

Redacción

Viernes, 14 noviembre 2025

La sentencia, indican fuentes del Miteco, añade una nueva herramienta de defensa a España en los distintos procedimientos en los que defiende los intereses nacionales

El reciente fallo de un tribunal londinense sobre la imposibilidad de ceder laudos de renovables a terceros "defiende los intereses nacionales de España frente a las reclamaciones de fondos buitres" cuyo único objetivo es causar "un daño reputacional", según el Ministerio para la Transición Ecológica.

Así lo han indicado a *EFE* fuentes del departamento a cuyo frente está **Sara Aagesen**, tras conocerse que el Tribunal Mercantil de Londres confirmó el pasado 11 de noviembre los argumentos de España de que los laudos dictados en virtud del Convenio Ciadi o del Tratado sobre la Carta de la Energía no son cesibles, frustrando así el intento del fondo Blasket de hacerse con laudos de otras empresas.

El caso analizado por el juez Kelling en el Commercial Court of London tiene su origen en el intento de cesión por parte de Operafund Eco-Invest Sicav y Schwab Holding de un laudo al fondo Blasket, que también ha litigado contra España por el cambio legislativo de las renovables.

El magistrado ha denegado la solicitud de sustitución presentada por Blasket y le ha ordenado que abone a España las costas por el procedimiento de sustitución.

La sentencia, indican fuentes del Ministerio, añade una nueva herramienta de defensa a España en los distintos procedimientos en los que defiende los intereses nacionales frente a las reclamaciones de los fondos buitres que han comprado los derechos de los laudos y han adoptado una estrategia agresiva para lograr su cobro.

Dicha estrategia combina la vía judicial en el extranjero con actuaciones dirigidas a causar el mayor daño reputacional a España.

El **fallo** del juez británico implica que la creación de un mercado en el que se comercializa con los derechos de cobro de indemnizaciones impuestas por tribunales arbitrales se considera inadmisibile e invalido desde el punto de vista del derecho internacional, añade la misma fuente.

Los laudos a las renovables

De los **51 arbitrajes presentados contra España** por el recorte retributivo a las renovables ejecutado por el gobierno de **Mariano Rajoy**, se han ganado 10, se han anulado tres, otros tres han desistido y en otro ha renunciado el demandante.

Asimismo, hay cuatro pendientes de laudo y en los ya fallados España ha conseguido una reducción del 85 % sobre las compensaciones reclamadas, de 10.635 millones de euros.

La **Comisión Europea** considera que el abono de los laudos a demandantes intraeuropeos representa una ayuda de Estado contraria el derecho europeo, de modo que España no puede abonarlo sin contravenir sus obligaciones como socio comunitario, recuerda Transición Ecológica.

Solo hay cuatro procedimientos arbitrales iniciados por inversores extracomunitarios, que no están sujetos al derecho europeo; todos cuentan con laudo, con indemnizaciones por 167 millones.

España ha pagado el correspondiente a JGC, cuyo importe, de 23,5 millones, había quedado consignado en **Bélgica**.

Westinghouse desarrollará la apuesta de Trump por la energía nuclear

- Trump busca multiplicar la producción eléctrica en EEUU, principalmente con carbón y energía nuclear



Westinghouse desarrollará la apuesta de Trump por la energía nuclear

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/trump-conf-a-a-westinghouse-su-apuesta-20251111>

ER

Sábado, 15 noviembre 2025

Westinghouse Electric ha emitido un comunicado en el que afirma que “esta alianza busca acelerar el despliegue nuclear en Estados Unidos y asegurar suficiente energía para el desarrollo de los centros de datos y la Inteligencia Artificial”.

“Esta alianza histórica respalda nuestros objetivos de seguridad nacional y mejora nuestra infraestructura crítica. Permitirá reconstruir la soberanía energética, crear empleos bien remunerados e impulsar a Estados Unidos a la vanguardia del renacimiento nuclear”, dice Howard Lutnick, secretario del Departamento de Comercio de Estados Unidos.

Los nuevos reactores se ubicarán en diferentes puntos de Estados Unidos y emplearán tecnología Westinghouse AP1000 (reactor de agua presurizada) y AP300 (reactor modular pequeño, SMR por sus siglas en inglés).

Westinghouse liderará el diseño y la construcción de los reactores, Brookfield aportará la financiación e infraestructura y Cameco garantizará el suministro estable de uranio.

Esta alianza está en línea con las órdenes ejecutivas que el presidente Trump firmó en mayo pasado con el objetivo de duplicar o triplicar la producción eléctrica del país. Principalmente impulsando el uso de carbón y la energía nuclear, al mismo tiempo quereduce la financiación a las energías renovables.



El Gobierno lanza una cruzada para eliminar cien eléctricas 'fantasma'

APOYO DE LA CNMC/ En España hay censadas 900 comercializadoras de luz. Es un récord mundial. Pero más de la mitad están inactivas. El Gobierno está bloqueando a las que llevan un año o más inoperativas.

Miguel Á. Patiño, Madrid

El ministerio de Transición Ecológica, a petición de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), ha decidido poner orden en el caos que existe en estos momentos en el negocio de las comercializadoras de electricidad en España, donde en los últimos años han proliferado como hongos cientos de empresas, muchas de ellas con escasa o nula actividad, o con operativas de dudosa legalidad. Son las denominadas "eléctricas fantasmas".

La Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEM), dependiente del ministerio de Transición Ecológica, ha empezado a inhabilitar, con la intermediación de Competencia, a aquellas operadoras que llevan más de un año sin actividad alguna. Por ejemplo, ya ha inhabilitado a grupos como Maxi Energía y Cloud Energy System.

La CNMC lanzó las primeras señales de alarma en su último informe sobre el mercado minorista de electricidad y gas en España, ante el desbarajuste que existía entre las empresas que había censadas y las que realmente estaban funcionando. El organismo regulador, presidido por Cani Fernández, cifró en 416 el número de comercializadoras "activas", entendiendo como tal a las que "al menos tienen un cliente".

En el registro de comercializadoras que maneja la propia CNMC desde hace años, sin embargo, existen en la actualidad casi 900 empresas censadas. Exactamente, 888 hasta el pasado viernes.

Efectos del apagón

El listado no ha parado de captar nuevas inscripciones. Ni siquiera a raíz del apagón, que ha desatado un gran desbarajuste de precios en la luz que ha puesto en apuros financieros a los grupos más pequeños.

El Gobierno y la CNMC ya venían inhabilitando compa-

España es el país con más empresas de venta de luz; tiene el doble que Alemania y que Italia

EL CENSO

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) lleva un censo actualizado de todas las comercializadoras de electricidad en España, con todas las bajas y las altas, así como las direcciones de cada grupo.

De las casi 900 comercializadoras eléctricas censadas en España, sólo 416 están operativas

ñías desde hacía tiempo por incumplimiento de sus obligaciones.

Garantías e impagos

La mayor parte de estos incumplimientos estaban relacionados con no presentar las garantías financieras para cubrir la electricidad que compraban a los generadores para luego revenderla en el mercado. Esto podía dar lugar a impagos y fraudes.

Tal como explicaba la CNMC en su informe, en 2024 se inhabilitaron por este motivo u otros relacionados con las obligaciones técnicas de las empresas a siete comercializadoras, entre ellas Rainal



Sara Aagesen, ministra para la Transición Ecológica, con Cani Fernández, presidenta de la CNMC.

Ingeniería, Roma Energías y Solar Eaas.

Por el artículo 74

La CNMC y el Gobierno ahora han ido más lejos, tal como explica el organismo de Competencia en su informe, y "desde 2025, también se están inhabilitando a aquellas comercializadoras que en el plazo de un año no han ejercido la actividad". Esta inhabilitación se hace, añade la CNMC, "en aplicación del artículo 74 del Real Decreto 1955/2000".

Ese decreto estaba destinado a "regular las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autoriza-

El Gobierno recurre a una ley del 2000 para inhabilitar a empresas con un año de inactividad

ción de instalaciones de energía eléctrica" en un momento de eclosión de nuevas instalaciones y empresas eléctricas en España, a raíz de la liberalización. El artículo 74 explicaba claramente que la DGPEM podía proceder a la "extinción de la habilitación para actuar como comercializador" de una empresa "si en el plazo de un año contado desde la fecha de comunicación de inicio de

la actividad de comercialización, la empresa no hubiera hecho uso efectivo y real de la misma".

Burocracia compleja

En la práctica, el artículo 74 está diseñado para acabar con las eléctricas *fantasma* y limpiar el mercado. El reto es enorme, por el número de comercializadoras susceptibles de ser bloqueadas y por los trámites burocráticos.

De las cerca de 900 comercializadoras eléctricas censadas, 335 ya han sido dadas de baja a lo largo de los años, por iniciativa propia o por inhabilitación de las autoridades. Como 416 siguen activas por

El apagón fulmina a 25 empresas

La comercialización de luz en España se liberalizó hace casi tres décadas. Las expectativas fueron enormes, dando lugar a una gran proliferación de empresas independientes de las grandes eléctricas (Iberdrola, Endesa y Naturgy). Así nacieron grupos como Holaluz y Factorenergía. El aluvión no se detuvo en los primeros años y ha seguido hasta la fecha. Ni siquiera las crisis, como la del ladrillo de 2009, la del Covid de 2020 o el apagón del pasado 28 de abril, que ha provocado un enorme desbarajuste de precios eléctricos, ha detenido la llegada de nuevas empresas. En lo que va de año se han dado de alta 34 comercializadoras, 14 de ellas tras el apagón. Ese ritmo de crecimiento supone una media de una empresa nueva cada nueve días. Sin embargo, este año, por primera vez, ha habido un retroceso en el saldo neto. Se han dado de baja más grupos, por inhabilitación u otras razones. En concreto, 48. De ellos, 25 han desaparecido tras el apagón, todo un récord.

contar al menos con un cliente –según datos de la CNMC– quedan 137 susceptibles de investigación.

El problema no es sólo incoar el procedimiento de inhabilitación, comprobando por ejemplo con los registros de Red Eléctrica –el operador del sistema– si efectivamente llevan más de un año sin comprar electricidad. Además, en paralelo hay otro proceso burocrático para traspasar los clientes que pueda tener esa empresa (aunque sea sólo uno) a otra comercializadora.

Récord mundial

La gran pregunta es cómo se ha llegado a esta situación. España es un caso único en el mundo. Las casi 900 comercializadoras censadas son un récord en Europa y a nivel internacional. Además, la mayor parte son minúsculas. De las 416 operativas, 238 operan a nivel nacional, muchas más que las 197 de Alemania o las 155 de Italia.

La Llave / Página 2

Expansion.com

Más información en la Newsletter EXPANSIÓN Energía, en www.expansion.com

‘Top 3’: Madrid, Cataluña y Valencia

Miguel Á. Patiño, Madrid

De las casi 900 comercializadoras eléctricas que hay censadas en España, un total de 220 tienen su sede en la provincia de Madrid. Es la comunidad autónoma con más volumen de empresas de este tipo, según el análisis de los datos del registro que tiene la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

La segunda comunidad autónoma con más comercializadoras censadas es Cataluña, con un total de 172; sobre todo en la provincia

de Barcelona, con 108; seguida de Lleida, con 38; Tarragona; con 14, y Girona, con 12.

La tercera autonomía con más comercializadoras es la Comunidad Valenciana, con 133, 80 de ellas en Valencia, 33 en Alicante y 20 en Castellón.

520 empresas en total

Madrid, Cataluña y la Comunidad Valenciana componen de esta forma el Top 3 del ranking de comercializadoras de luz en España. En total, suman 520 comer-

cializadoras de luz entre las tres comunidades, es decir, más de la mitad de todas las que hay inscritas. El dato es relevante porque no sólo es un termómetro de la actividad económica de cada comunidad. Es también significativo a efectos fiscales y de cara a abordar nuevos servicios y contratos.

Energía verde y sede

Por ejemplo, muchos ayuntamientos, en las subastas de sus servicios de aprovisionamiento de luz, exigen ahora de forma más o me-

nos explícita que las comercializadoras suministren energía verde y tengan sede próxima.

Siete foráneas

Para inscribirse como comercializador de luz en España no hace falta tener sede social en este país. En estos momentos hay siete empresas inscritas con sede en otros países. Destaca Suiza, con grupos como Gunvor y Alpiq. Trailestone es de Alemania, Feda de Andorra y Second Foundation es de República Checa.



Sara Aagesen, vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica

“La acción climática mundial debe seguir aunque Trump se quede al margen”

ENTREVISTA

ANTONIO CERRILLO
Barcelona

Al final, se impuso el sentido común”, dice con tono relajado Sara Aagesen, vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, a las pocas horas del difícil momento parlamentario que pasó el Gobierno en el Congreso, donde estuvo a punto de perder la votación de una enmienda del PP en la ley de Movilidad Sostenible que buscaba alargar la vida de las centrales nucleares. Pero su tarea más inmediata se centra en la negociación de la cumbre del clima de la ONU en Belém (Brasil), adonde viaja hoy, tras haber sido designada facilitadora (mediadora) en uno de los ejes centrales del debate: el referido a la mitigación del cambio climático. “Me siento halagada, pondré el máximo empeño”, apunta en esta entrevista.

El negacionismo climático ya gobierna en Estados Unidos. ¿Qué margen de acción le queda a la cumbre del clima de la ONU (COP30)?

El contexto puede ser complicado, pero necesitamos más multilateralismo, necesitamos más conferencias como esta, que son más necesarias que nunca. Una amplia comunidad internacional quiere seguir adelante con el proceso de lucha contra el cambio climático.

¿Sin Trump, es posible?

La salida de Estados Unidos es un desafío, pero esta cumbre debe reforzar los compromisos del resto de los países con el sistema multilateral y con la acción mundial. El multilateralismo debe ganar, aunque algunos, como Trump, quieran quedarse al margen. Los avances en la acción climática nunca dependerán de un país, sino de una mayoría convenida. La Convención de Cambio Climático de la ONU la forman 198 países, y una gran mayoría apoya el proceso.

¿Qué espera de la conferencia?

Se trata de que, diez años después del Acuerdo de París, el compromiso siga vivo, que se refuerce la ambición climática y la implementación, así como la capacidad de dar respuesta multilateral y de cooperación. Y todo esto tiene que empujar para eliminar los combustibles fósiles, con una eliminación progresiva y una aceleración de las renovables y de la eficiencia energética.

¿Para qué debe servir?



Sara Aagesen, vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, fotografiada esta semana en su despacho en Madrid

Debemos reforzar cada uno de los compromisos de París a través de las contribuciones determinadas a nivel nacional [los planes de acción para reducir emisiones] que se están presentando para mantener el objetivo de contener

“

Cumbre de Brasil
La COP30 debe ayudar a eliminar la energía fósil y acelerar las renovables”

Mitigación

“Este debe ser el siglo de los ‘electroestados’ y no el siglo de los ‘petroestados’”

el calentamiento en 1,5°C del Acuerdo de París. La COP30 debe servir para consolidar y atraer nuevas contribuciones. Cada contribución que presenten los países es un paso más hacia el

abandono progresivo de los combustibles fósiles. Este tiene que ser el siglo de los *electroestados* y no el siglo de los *petroestados*. El 75% de las contribuciones nacionales presentadas por los países incluye medidas claras para triplicar las renovables, duplicar la eficiencia energética y alejarnos de los combustibles fósiles.

La UE se ha mostrado desunida al definir los objetivos climáticos ante esta cumbre.

La semana pasada hubo una negociación muy intensa y yo misma lideré la ambición de 12 estados que se sumaron. Tuvimos unas negociaciones complicadas, hasta las cuatro de la mañana; pero conseguimos aprobar una ley del Clima alineada con la ciencia, con esa reducción del 90% de las emisiones en el 2040 respecto a 1990. Y acordamos nuestra contribución determinada a nivel nacional para ser presentada antes de que diera comienzo la COP30.

El proceso de debate interno en la UE está siendo convulso.

Lo que me sorprende es que ahora, tras la aprobación por parte de

los gobiernos, en el Parlamento Europeo el PP español haya votado en contra de algo tan importante como es una ley de clima, cuando España es un país vulnerable al cambio climático y lo está viviendo en primera persona.

“

Polarización
El PP da señales que lo acercan cada vez más a un partido totalmente negacionista”

El lunes

“Sacamos a información los proyectos de los barrancos del Poyo y Magro”

¿El PP es negacionista?

Las señales que está dando lo acercan cada vez más a un partido completamente negacionista. Están diciendo no al Pacto Verde, y yo creo que es un tacticismo polí-

tico que no nos podemos permitir en algo como el cambio climático.

¿Europa está perdiendo liderazgo frente a China en la acción climática?

China ha presentado ahora un objetivo para lograr una reducción de emisiones de entre el 7% y el 10%. Lo que tenemos que hacer es sumar liderazgos, no competir por los liderazgos. China está alcanzando su pico de emisiones y empieza a reducirlas. Las reducciones de emisiones que recogen sus planes son al final menores de las que ellos finalmente logran alcanzar en sus resultados.

La abstención de Junts en el Congreso de los Diputados impidió el jueves que saliera adelante la enmienda del Partido Popular a la ley de Movilidad Sostenible que buscaba suprimir la “fecha de cese definitivo” de las centrales nucleares de Almaraz, Ascó I y Cofrentes para prorrogar su vida útil. El Gobierno se salvó por un solo voto...

La enmienda que propuso el Partido Popular no tenía ningún sentido, creaba inseguridad jurídica,



ruido y confusión. No se puede generar falsas expectativas y hacer las cosas con improvisación.

Pero ¿no hay ninguna contrapartida para Junts?

Al final ha predominado el sentido común. La enmienda generaba una falsa idea de que puede haber una prórroga automática de las instalaciones nucleares y que eso puede hacerse sin una orden ministerial. Lo pretendía la enmienda, saltándose la normativa vigente. Los procedimientos deben garantizarse, y no nos podemos saltar lo que diga el organismo especializado en materia de seguridad nuclear y radiológica.

Las empresas propietarias de las nucleares de Almaraz (Badajoz) han pedido tres años de prórroga. Y el Gobierno ha pedido un dictamen al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN). ¿Quién decide la continuidad de Almaraz?

Las empresas acordaron el calendario de cierre, y ellas son las que podían hacer la solicitud de cambio. El procedimiento tiene que cumplir con todas las garantías de seguridad nuclear. En poco tiempo valoraremos la solicitud del informe enviado al CSN. Este es preceptivo y vinculante en todo lo que sea relativo a seguridad nuclear. No vamos a prejuzgar lo que diga este informe.

¿En qué condiciones el Gobierno aceptaría la continuidad de Almaraz y la otras centrales nucleares?

Hemos sido claros. Lo estudiaremos siempre que las condiciones, principalmente, sean que no

esperaba la instalación de 46 GW y tenemos 46,5 GW este 2025. En el caso de la eólica hay un decalaje de algo menos de 4 GW respecto a lo previsto y que esperamos recuperar. Por eso, hemos sacado un nuevo paquete de medidas para incentivar la repotenciación eólica [de instalaciones existentes], donde creemos que también hay un gran campo de avance.

Pero para no perder esa energía renovable hace falta más almacenamiento, reclaman muchos sectores...

En el campo del almacenamiento, hemos puesto en marcha nuevas medidas para impulsarlo, con hibridación o agilización de las tramitaciones... Hay casi 8 GW de almacenamiento instalados y con paquete de incentivos y ayudas que van a aportar otros 7 GW. Este año debe ser el del boom del sector de almacenamiento.

Muchos proyectos eólicos y fotovoltaicos están siendo conflictivos en el territorio en España.

España tiene una normativa ambiental muy garantista. Los proyectos tienen que superar esas evaluaciones ambientales. Las tecnologías renovables desplazan las tecnologías fósiles, y tienen muchísimos beneficios en términos de salud, competitividad y autonomía estratégica, difíciles de medir, pero están ahí. Apostamos por la agrovoltaica para hacerla compatible con la agricultura y la ganadería.

¿Qué se puede hacer para que aquí también haya una transición justa que afronte esta oposición?

No olvidar que las energías reno-

“

Votación muy reñida

La enmienda sobre las nucleares del PP creaba inseguridad jurídica y confusión”

afecte a los consumidores ni a los contribuyentes, que no suponga una carga ni un coste adicional a la factura de la luz y que se cumplan todos los requisitos de seguridad nuclear. Esa es la posición en la que estábamos y en la que estamos.

Cuando hay aguaceros hablamos de desocupar las zonas inundables, pero solo cuando se han dado tragedias. ¿Se abordará el proyecto del barranco del Poyo?

En Valencia, hemos venido trabajando en un plan de recuperación y mejora de la resiliencia de 550 millones de euros para adaptar la cuenca hidrográfica a la realidad. Este mismo lunes [mañana] saldrá a información pública la licitación de la redacción de los proyectos de los barrancos del Poyo y el Magro. Este lunes, estos proyectos estarán en el BOE.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) prevé que el 81% de la electricidad sea de origen renovable en el 2030. ¿Se cumplen las previsiones?

La fotovoltaica y el autoconsumo avanzan según las previsiones. Se

“

Debate abierto

Estudiaremos la continuidad de las nucleares si no encarecen la luz”

vables generan empleo y riqueza y combaten la despoblación rural. Por eso, lo que hemos hecho es cambiar los criterios de acceso a la red eléctrica [para verter la electricidad limpia producida] de los proyectos, con el fin de incorporar criterios que maximicen los beneficios socioeconómicos en el territorio en las poblaciones próximas a los proyectos

Parece que se retrasa la implantación de la eólica marina.

Hemos ido despacio, pero con buena letra. Hemos mantenido reuniones con las confederaciones de pescadores y con los promotores, para avanzar de forma conjunta. Al igual que en tierra, el impulso a la eólica marina debe ir de la mano de proyectos que maximicen los beneficios. Pronto sacaremos la orden para promover los concursos para la eólica *off shore* en nuestro país. Pero, insisto, lo que estamos buscando es que haya aceptación, que sean proyectos que sean bienvenidos en los territorios

(Más información en páginas 80 y 81).●



Empresas & Finanzas

La CNMC constata una contracción en la salud financiera del gas por la regulación

Ve retrocesos en ingresos, resultados y activos en el análisis de los años 2023 y 2024

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) presentó ayer su balance sobre las cuentas de las distribuidoras de gas. En dicho documento, el organismo que preside Cani Fernández constata un deterioro progresivo del músculo financiero de este sector, sometido a una contracción desde hace años y que en 2024 volvió a registrar caídas significativas en ingresos, resultados y activos.

El adelanto del informe económico-financiero correspondiente a 2023-2024 refleja que la presión regulatoria, y en particular el impacto del ajuste retributivo previsto en la Circular 4/2020, está incrementando la pérdida de rentabilidad del negocio, cuyo margen operativo y beneficio neto se reducen de manera continuada.

El activo total del sector descendió hasta 11.911 millones en 2024, lejos de los 13.537 millones de 2018. La caída se explica por la contracción del inmovilizado material, cuyo valor se reduce un 4,4% anual medio tras años en los que la amortización supera el ritmo inversor.

La cifra de negocios muestra también un retroceso sostenido: de 1.768 millones en 2018 a 1.453 millones en 2024, una disminución anual del 3,2%. La caída es más intensa en el grupo Nedgia (Naturgy), con un descenso medio del 3,6%. El informe remarca que la mayor parte de los ingresos del sector —el 83,5%— procede de la retribución regulada, lo que amplifica el efecto de cada revisión normativa sobre las cuentas.

La CNMC subraya que el ajuste retributivo continuará presionando los ingresos. De los 239 millones previstos para el conjunto de actividades, en 2024 se aplicó únicamente un 70%, quedando el resto pendiente para 2025 y 2026. Esta



Cani Fernández, presidenta de la CNMC. EP

reducción en la retribución reconocida se traduce en menores ingresos y en un empeoramiento de los resultados. El impacto es visible en magnitudes como el *ebitda*, que retrocede un 2,4% anual medio, y en el beneficio neto, que sufre la mayor caída relativa, con un descenso del 5,3% anual desde 2018.

Los gastos de personal alcanzaron los 207 millones en 2018, se redujeron hasta los 118 millones en 2022, y se incrementaron después hasta los 158 millones en 2024, principalmente por los ajustes de empleo.

En todas las distribuidoras la partida más importante es la de “sueldos, salarios y asimilados”, con un

Empeora el ratio de solvencia financiera

Tras varios años de mejora progresiva entre 2018 y 2022, el sector vuelve a mostrar deterioro en 2023. El informe señala que cinco compañías se sitúan ya por debajo del umbral mínimo de referencia, lo que evidencia un empeoramiento generalizado del perfil financiero del negocio regulado. La CNMC advierte de que esta pérdida de fortaleza podría condicionar la capacidad inversora de la distribución.

peso promedio del 56% sobre los gastos de personal en 2024.

El aumento de gastos de personal en 2024 respecto a 2023 es debido a la partida de provisiones y bajas incentivadas. En general, las distribuidoras han reducido su plantilla en el período 2018-2024.

El ajuste regulatorio coincide con un proceso de desapalancamiento del sector. La deuda neta ha pasado de 5.668 millones en 2018 a 3.019 millones en 2024, un descenso del 10% anual.

Pese a esta mejora, la CNMC alerta de que distribuidoras como Nordegas y Redexis mantienen niveles de deuda que superan el valor de sus activos fijos, signo de que parte del endeudamiento procede de operaciones corporativas y no de inversión en red.

El informe también llama la atención sobre la política de dividendos. Varias distribuidoras continúan repartiendo el 100% del beneficio, y algunas lo hacen incluso con pérdidas, utilizando reservas o primas de emisión, según recoge la CNMC en su informe.

Siemens Energy se dispara en Bolsa tras enderezar Gamesa

Miguel Á. Patiño. Madrid

Siemens Energy, el grupo en el que se integra Gamesa, el fabricante vasco de equipamientos de energía eólica, rebotó ayer en Bolsa tras la presentación de unos excelentes resultados y dar por encarrilada la crisis que ha arrastrado la empresa española.

Al inicio de la jornada, Siemens Energy llegó a dispararse cerca de un 11% en la Bolsa de Frankfurt, donde cotiza. Sus títulos cerraron a 111,25 euros por título, con un repunte del 10,09%.

La compañía alemana obtuvo en el ejercicio 2025, que concluyó a finales del pasado septiembre, un beneficio neto atribuido de 1.414 millones de euros, un 19,4% más que un año antes.

La buena marcha del grupo ha permitido devolver, antes de lo previsto, la línea de créditos de 11.000 millones de euros respaldada por el gobierno federal alemán y sustituirla por otra línea de 9.000 millones con bancos, lo que a su vez ha dado un giro de 180 grados al grupo.

Esto ha permitido levantar la restricción al pago de dividendos a partir de 2025, lo que ha hecho que Siemens Energy anuncie ya que retoma la retribución al inversor.

Lluvia de dividendos

“Por primera vez en cuatro años, volvemos al pago de dividendos, lo cual refleja nuestra confianza en el negocio y nuestro compromiso con los accionistas”, dijo el presidente y consejero delegado de



Christian Bruch, presidente y primer ejecutivo de Siemens Gamesa.

El grupo devuelve 11.000 millones al Gobierno alemán por su salvamento y da dividendo de nuevo

Siemens Energy, Christian Bruch, al presentar las cifras. Será una lluvia de dividendos.

La dirección de la compañía propondrá en la próxima junta general de accionistas el reparto de un dividendo de 0,70 euros por acción. Siemens Energy había retribuido a los accionistas por última vez por el ejercicio 2021 con un dividendo de 0,10 euros por acción.

En esta evolución, es clave la situación de Gamesa, que se considera encarrilada tras ser la causante del bache de Sie-

mens Energy en los últimos ejercicios.

Siemens Gamesa recortó sus pérdidas en su ejercicio fiscal 2025 hasta los 1.711 millones de euros, frente a los números rojos de 1.721 millones de euros del año anterior, según informó su matriz,

Gamesa sigue en pérdidas, es cierto, pero será el último año. Siemens Energy destacó que su división eólica sigue “avanzando” y que la integración y los programas iniciados para la mejora de la calidad y la optimización de costes “están demostrando su eficacia”.

Siemens Energy reiteró que espera que Siemens Gamesa, lastrada en los últimos años por diversos contratiempos, alcance el punto de equilibrio (*break even*) en el ejercicio fiscal 2026.



Gamesa cierra su ejercicio con pérdidas de 1.700 millones

La filial eólica de Siemens Energy espera volver a beneficios en 2027

JAVIER VADILLO
BILBAO

Siemens Gamesa (SG) ha cerrado su ejercicio fiscal 2025 con unas pérdidas de 1.711 millones, ligeramente inferiores, en un 0,58%, a las de 2024. Enlaza de esta manera seis ejercicios en números rojos, que en el acumulado suman un resultado negativo por encima de los 10.300 millones.

Pero ya se ve la luz al final del túnel. Siemens Energy (SE) confía en que su filial eólica obtendrá un resultado equilibrado en 2026, en base a las inversiones en nueva generación renovable en todo el planeta para avanzar en la descarbonización de la economía global. Con un esperado impulso a la eólica marina. "Paso a paso", como ha reiterado Christian Bruch, presidente y consejero delegado de SE, que espera que en 2027 Siemens Gamesa vuelva a los beneficios. Incluso el grupo alemán calcula que en 2028 pudiera crecer entre un 3% y un 5% sobre ese estreno en ganancias. La última vez que registro números negros fue en 2019.

El resultado neto operativo (ebit) de la antigua Gamesa, que cierra su balance al 30 de septiembre, fue negativo en 1.782 millones, aunque inferior en un 2,62% al del mismo periodo del año anterior. Aumentó la partida de provisiones casi un 41%, por encima de los 920 millones. Otro dato que suma pérdidas es que casi multiplicó por seis los atípicos negativos, por ajustes contables por una desinversión en India que disparó esta partida hasta

los 347 millones. Finalmente, el resultado bruto de explotación (ebitda) registró unos números rojos de 855 millones, inferiores en casi un 27% a los de 2024.

En su último trimestre de 2025, de julio a septiembre, Siemens Gamesa contabilizó unas pérdidas de 353 millones, un 26,1% inferiores a las del mismo periodo de 2024. El citado ajuste contable por la operación de India tuvo un impacto negativo de 50 millones, que casi multiplicó por cinco el registro de este apartado en relación con el de 2024. La facturación cayó cerca de un 11%, hasta 2.744 millones, sobre todo por la ralentización del mercado de turbinas terrestres.

En el último tramo del ejercicio, la entrada de nuevos pedidos se redujo cerca de un 73%, al registrar proyectos por un importe de 1.123 millones. Este retroceso se debió a que el año pasado Siemens Gamesa logró en este trimestre un macro contrato de 2.900 millones para el suministro de aerogeneradores *offshore* a un complejo renovable en el mar del Norte. Los aranceles de Estados Unidos a las importaciones también penalizaron en 200 millones los resultados de la empresa eólica.

Las otras tres divisiones de Siemens Energy, relacionadas con el gas, las redes inteligentes y la digitalización de la industria, siguieron en rentabilidad en 2025. Con su apoyo, el grupo alemán enlazó su segundo ejercicio consecutivo en beneficios, al ganar 2.361 millones, en línea con los resultados de 2024.



Aerogeneradores de Siemens Gamesa. REUTERS



Fábrica de Siemens Energy en Muelheim, Alemania. EE

Siemens prevé que Gamesa logre el punto de equilibrio en 2026

El fabricante de equipos eólicos redujo levemente sus pérdidas al cierre del ejercicio fiscal, que se situaron en 1.711 millones de euros

Sergio Guinaldo MADRID.

Siemens Energy cerró su ejercicio fiscal con un beneficio de 1.685 millones de euros, un 26,3% más respecto a los 1.335 millones obtenidos al cierre del ejercicio anterior. Los pedidos, situados en 58.928 millones de euros, crecieron una quinta parte (19,4%) frente al año anterior en términos comparables, mientras que los ingresos hicieron lo propio un 15,2%, hasta alcanzar los 39.077 millones. Su cartera de pedidos alcanzó un nuevo máximo de 138.000 millones de euros.

Según destacó la energética en un comunicado, la compañía experimentó un desarrollo “exitoso” de sus negocios durante todo el ejercicio, cumpliendo o superando las previsiones al alza en todos los indicadores clave de rendimiento. Debido a esta “positiva” evolución, Siemens Energy propone un dividen-

En los últimos tres meses, Gamesa consiguió rebajar las pérdidas en más de 100 millones

do para 2025 de 0,70 euros por acción, lo que supone el 50% del beneficio neto del grupo atribuible a los accionistas.

Para el próximo año 2026, la compañía prevé un crecimiento de ingresos comparables de entre el 11% y el 13%, y un margen de beneficio antes de partidas extraordinarias de entre el 9% y el 11%. Asimismo, se espera un beneficio neto de entre 3.000 y 4.000 millones de euros y un flujo de caja libre antes de impuestos de entre 4.000 y 5.000 millones de euros.

Gamesa, por su parte, registró en el año fiscal pérdidas por valor de 1.711 millones, diez menos en comparación con el ejercicio anterior. En lo que refiere al último trimestre, mejoró considerablemente su desempeño, reduciendo los 478 millones de pérdidas del último trimestre del año fiscal anterior a los 353 millones del trimestre más reciente.

Desde Siemens Energy señalan que Gamesa estuvo lastrada por defectos en la fabricación en algunos modelos de turbinas. Una vez subsanados, prevén que el fabricante alcance el punto de equilibrio en el próximo ejercicio fiscal, con un crecimiento de ingresos comparables entre el 1% y el 3%.

En cuanto a pedidos, el fabricante de equipos eólicos logró aumentar la cifra interanual un 28,5%, llegando a los 9.324 millones, mientras que las ventas crecieron un 3,7%, situándose en 10.375 millones.



Empresas & Finanzas

Banco Santander retira la financiación a la gasista suiza Gunvor

Trump tachó al grupo de “marioneta de Putin” en redes sociales

elEconomista.es MADRID.

El Santander ha retirado sus compromisos de financiación al grupo Gunvor, después de que el Tesoro estadounidense describiera a la empresa comercializadora de materias primas como “la marioneta del Kremlin” en una publicación en redes sociales

la semana pasada, según informó ayer *Bloomberg*, citando fuentes familiarizadas con los asuntos.

Gunvor tachó las acusaciones estadounidenses de “fundamentalmente errónea y falsa”. Estas surgieron como respuesta al plan de Gunvor de comprar los activos internacionales de la petrolera rusa sancionada Lukoil PJSC, un acuerdo que EEUU dijo que bloquearía y que Gunvor posteriormente abandonó.

Los operadores de materias primas como Gunvor, uno de los prin-

cipales comerciantes de petróleo y gas del mundo, dependen en gran medida de las líneas de crédito bancarias para pagar los miles de millones de dólares en recursos naturales que manejan a diario.

La semana pasada se anunció que Santander sería uno de los 24 prestamistas que proporcionarían 2.800 millones de dólares en financiación a la filial estadounidense de Gunvor. Sin embargo, el banco se retiró posteriormente del grupo de prestamistas, según indicaron fuen-

tes que solicitaron el anonimato.

Según las fuentes, estaba previsto que el grupo cántabro participara en una línea de crédito renovable europea de 2.400 millones de dólares que se anunció al día siguiente, pero se retiró antes de que se finalizara el acuerdo.

Un portavoz de Gunvor afirmó que Santander había comunicado su intención de retirarse de las líneas de crédito el 31 de octubre, justo cuando se ultimaban los detalles de las operaciones. Esto ocurrió antes de la

publicación del Tesoro estadounidense en ‘X’ en respuesta al anuncio de Lukoil sobre un acuerdo para que Gunvor adquiriera sus activos internacionales, según el portavoz. No obstante, Gunvor anunció el 6 de noviembre que se complacía en dar la bienvenida a Santander a su sindicato de bancos como parte de la línea de crédito estadounidense, en un comunicado de prensa publicado pocas horas antes del anuncio del Tesoro. Posteriormente, Santander se retiró del acuerdo, según las fuentes.



El poder discreto de la energía

FRANCESCO OLIVO

Roma. Corresponsal

En Italia todo es volátil, salvo él. En los últimos 11 años ha cambiado absolutamente todo: primeros ministros, seleccionadores nacionales, secretarios de partido, ni siquiera el Papa es el mismo. Nadie ha resistido al flujo arrollador. Solo uno ha permanecido en su sitio: el consejero delegado de Eni. Hoy, como entonces, al frente de la empresa energética del Estado está Claudio Descalzi, un austero ingeniero milanés, con un largo y decisivo pasado en África, perfil público discreto y un control absoluto sobre su compañía. Su vida no ha sido banal: en los años noventa, mientras ardía la guerra civil en la República de Congo, el entonces directivo de 41 años dormía debajo de la cama junto a sus hijas para evitar ser alcanzado por disparos durante la noche. “Mi mujer estaba embarazada –contó en una rara entrevista a *Financial Times*–, por suerte logró salir del país. Yo me quedé atrapado con mis dos niñas”, recuerda. Pasaron dos años hasta que volvió a ver Italia.

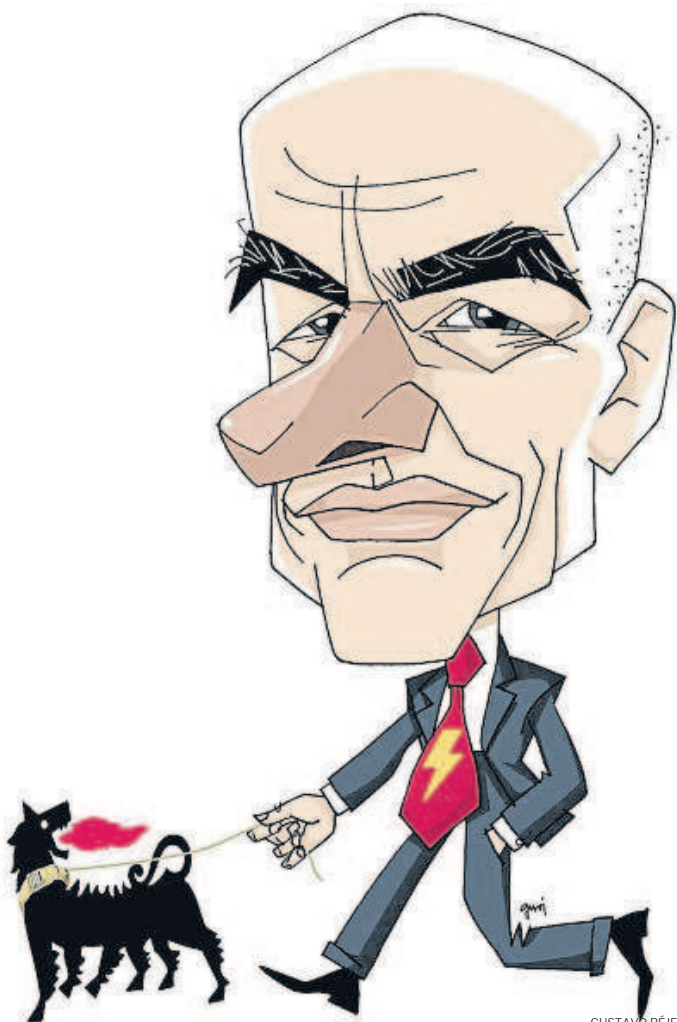
Descalzi, 70 años, nombrado consejero delegado en mayo del 2014, elegido por Matteo Renzi, se ha mantenido en el cargo con gobiernos de todos los colores, incluidos aquellos de corte más populista encabezados por el Movimiento 5 Estrellas, y hoy mantiene una excelente sintonía con Giorgia Meloni. Ha sobrevivido además a investigaciones judiciales probablemente poco sólidas. No cae simpático a todos, pero es ya poderosísimo. “Es bueno”, confirman prácticamente todos, con la conciencia de que en Italia no es el único criterio de selección. “Es afortunado”, añaden otros. “No es que no hayamos pensado en poner a otra persona –relata un político de centroderecha implicado en las negociaciones–, pero al final nadie se atreve a quitar a Descalzi de ahí, con todo lo que mueve. Incluso los Cinco Estrellas se han rendido”. También porque el propio ingeniero ha procurado no rodearse de figuras que puedan hacerle sombra.

El consejero delegado, por lo demás, logra

CLAUDIO DESCALZI

Consejero delegado
de Eni

■ En una Italia donde todo es volátil, este austero y adaptable milanés es la excepción, manteniéndose al frente de la energética italiana desde el 2014 con gobiernos de todos los colores y con influencia al alza.



resultados indiscutibles y sabe por dónde sopla el viento. Cuando la política le pedía apostar por la transición ecológica, creó Plenitude, la filial de Eni dedicada a las energías renovables, la venta de luz y gas y la movilidad eléctrica, y reforzó mucho la imagen *green* de la compañía. Ahora el viento ha cambiado, el verde ya no está de moda, y Descalzi se ha adaptado encantado, siendo en el fondo un conservador (“odio lo políticamente correcto”, ha confesado recientemente), sin renegar del camino emprendido en renovables y descarbonización. Al fin y al cabo, los beneficios proceden

tes del negocio petrolero y gasta de Eni siguen siendo más de diez veces superiores a los de las energías renovables. Y sin embargo, admite que la transición ha sido utilísima, también para empezar a desligar el futuro de Eni de la volatilidad del precio del petróleo.

El principal factor de su fuerza actual, según quienes estudian sus movimientos, es el cambio repentino en materia energética que Italia tuvo que acometer tras la invasión rusa de Ucrania. Al no poder seguir comprando gas y petróleo a Moscú, Eni se convirtió en el motor estratégico para buscar nuevas fuentes de abastecimiento. Así, más que nunca, la primera ministra Giorgia Meloni, en sus viajes –sobre todo a África–, iba acompañada por Descalzi. La escena se ha repetido en muchos lugares, Libia, Argelia, los Emiratos Árabes. Meloni cumple la parte política y mediática de la cumbre, mientras entre bastidores el consejero delegado de Eni firma contratos. Otro elemento decisivo: con la gestión de Descalzi, Eni ha entrado con fuerza en el golfo Pérsico. No es exagerado decir que la verdadera política exterior, al menos en algunos países, la hace Eni. “Claudio nos ha resuelto muchos problemas con su red de relaciones”, admiten fuentes diplomáticas.

La relación con la derecha es buena. Una fuente del Gobierno lo resume así: “El sabe lo que queremos: apoyo en la acción diplomática, garantía de suministro energético, tranquilidad y buenas relaciones sindicales en las plantas italianas. Todo eso nos lo está asegurando ampliamente”. A la espera de otra temporada a la que también consiga sobrevivir.●

**Ingeniero de perfil discreto,
ha convertido a Eni en un
actor clave de la política
exterior italiana**

CONFERENCIA DE LA ONU EN BRASIL

La cumbre del clima de Belém llega a su ecuador con las negociaciones estancadas y los debates reconvertidos en «sesiones de terapia grupal» en las que nadie quiere ceder en su posición.

La COP30 se encalla en el dilema entre priorizar la hoja de ruta o los fondos

VALENTINA RAFFIO
Barcelona

La cumbre de Brasil había empezado bien. Incluso demasiado. Tras un arranque apoteósico cargado de promesas grandilocuentes y el despliegue de una estrategia de negociación audaz, basada más en la «búsqueda de soluciones y consensos» que en las eternas divergencias, Belém había logrado poner en marcha uno de los planes más ambiciosos hasta la fecha de negociaciones climáticas. Pero tras una semana de reuniones técnicas, todo apunta a que la cumbre del clima de Brasil llega a su ecuador y se encalla con el escollo de siempre. El dilema del «huevo o la gallina» pero, en este caso, llevado al ámbito de la diplomacia climática. ¿Es más importante impulsar acciones climáticas realmente ambiciosas o movilizar fondos para llevarlas a cabo? ¿Acaso sirven de algo las promesas que no se pueden cumplir por falta de financiación? ¿Y qué sentido tiene movilizar cantidades ingentes de dinero si la suma de todos los planes presentados no garantiza algo tan básico como una hoja de ruta para esquivar un calentamiento global extremo?

El choque de posturas está siendo frontal. Por un lado, el G77, el bloque de países en vías de desarrollo, reclama que los estados más ricos y más contaminantes del globo, a los que se le atribuye «la culpa» del cambio climático, aumenten de forma drástica su financiación para ayudar a las zonas más vulnerables



Activistas climáticos protestan durante la cumbre de Brasil, ayer en Belém.

del planeta a paliar los efectos del caos climático y acelerar su transición energética. Pero, por otro lado, voces como Europa afirman que, en estos momentos, lo prioritario no es la cuestión de las finanzas sino trazar una hoja de ruta más ambiciosa para frenar el calentamiento global y evitar que los desastres naturales

vayan a más. En ambos casos, la preocupación de base es la misma: a todos les preocupa el impacto de la crisis climática y todos, al unísono, quieren avanzar hacia soluciones. Pero mientras unos piden abordar primero la causa y después los efectos, los otros insisten en que sin financiación no se puede entablar

conversación ninguna.

Las conversaciones se han convertido en verdaderas «sesiones de terapia colectiva» en las que, según reporta la misma presidencia de Brasil, los diplomáticos de cada bloque están centrándose más en defender sus posturas que en avanzar hacia un punto de entendimiento. A

estas alturas del debate, nadie quiere ceder. Y quizá es por eso que, ante este bloqueo, el presidente del encuentro, André Correa do Lago, ha nombrado a 12 ministros para desbloquear las negociaciones clave de la cumbre. Su estrategia ha sido emparejar a un alto cargo de cada bloque para guiar las conversa-

André Penner / AP Photo



ciones y, finalmente, llegar a un acuerdo aceptable para todos. España, por ejemplo, liderará el debate sobre mitigación junto a Egipto. Reino Unido y Kenia se encargarán de finanzas climáticas, y Alemania y Gambia, de adaptación climática. Está por ver si esta estrategia logrará limar asperezas o servirá para echar leña al fuego.

Una agenda con 145 puntos

La cumbre de Brasil arrancó con ni más ni menos que 145 puntos en la agenda. En su mayoría, deberes técnicos previstos en el calendario oficial de este tipo de encuentros. Pero por si abordar todo esto no fuera lo suficientemente ambicioso, el presidente Lula da Silva ha abierto un nuevo frente que, hasta ahora, nadie tiene muy claro cómo encaja en los encorsetados

Doce ministros de cada bloque conversarán para tratar de llegar a un acuerdo

La propuesta de Lula para dejar los combustibles fósiles suma apoyos

registros de esta cumbre. Según anunció el presidente brasileño durante la sesión inaugural, Belém aspira a elaborar una «hoja de ruta» para dejar atrás los combustibles fósiles. Es decir, un documento que recoja la promesa de la cumbre de Dubái de prescindir del petróleo, el gas y carbón y convierta esas palabras en acciones concretas. Reino Unido, Alemania, Francia, Dinamarca y Kenia han mostrado su apoyo a esta iniciativa y Colombia, por su parte, ha añadido que está preparando su propia declaración sobre esta cuestión.

Lo curioso de esta historia es que, al menos por ahora, esta hoja de ruta con soluciones prácticas para dejar atrás los combustibles fósiles se está comportando como el gato de Schrödinger. Porque en función de cómo se mire, parece que este documento existe y no existe a la vez. Y puede que hasta la semana que viene nadie se atreva a levantar la caja para ver si, efectivamente, respira.

Hay quien dice que Lula podría estar preparando una declaración política extraoficial para abordar esta cuestión. También hay quien afirma que la presidencia brasileña estaría presionando para incluir esta idea dentro de alguno de los acuerdos oficiales. En el primer caso, esta hoja de ruta podría lanzarse como una especie de manifiesto liderado por Brasil y con el apoyo de varios países. Pero en el segundo, en caso de incluirse en los acuerdos, debería lograr el respaldo de toda la asamblea de Naciones Unidas. Y eso pinta que será más complicado.

La semana definitiva

Este fin de semana se espera el primer gran momento de catarsis de esta COP30, ya que, según indica el calendario, los distintos equipos de negociación deberían consensuar los borradores técnicos sobre los que, a partir del próximo lunes, se centrarán los debates políticos de alto nivel y que, eventualmente, darán lugar a los acuerdos finales y definitivos de esta cumbre. Para esta segunda fase de negociaciones se espera la llegada de ministros y diplomáticos de alto rango de todo el mundo. Y será entonces cuando empiecen las batallas reales de esta cumbre y cuando, previsiblemente, los debates técnicos se conviertan en peleas políticas.

La presidencia de Brasil ha llegado a afirmar con cierto optimismo que esta cumbre será la primera desde 2003 en terminar a tiempo. Queda por ver si las promesas y el optimismo brasileños resisten a la batalla campal en la que se está a punto de convertir la cumbre. ■



Energía

Las centrales nucleares renacen por las tensiones geopolíticas y la transición verde

La capacidad atómica se incrementará “al menos un tercio” en la próxima década

GABRIEL TRINDADE
PIERGIOGIO M. SANDRI
Barcelona

Mientras España se debate sobre el futuro de sus nucleares, el interés por la energía atómica renace en el mundo. Más de 40 países, muchos de ellos del entorno europeo, tienen actualmente planes para reforzar su mix energético con nuevos reactores. De hecho, el último informe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) señala que actualmente hay en construcción más de 70 GW en centrales nucleares, la cifra más alta de los últimos treinta años. Las tensiones geopolíticas, la transición energética y la inteligencia artificial están promoviendo esta segunda etapa dorada para esta tecnología.

De esta forma, la potencia de energía nuclear instalada en el mundo romperá con el estancamiento de las últimas décadas y pasará de los casi 430 GW a cierre del presente ejercicio a los aproximadamente 580 GW en el 2035. Así que la nuclear crecerá “al menos un tercio en la próxima década” y se situará un 75% por encima de los niveles actuales en el 2050, según la estimación de este



La torre de refrigeración de la central nuclear de Ascó, con un parque eólico al fondo

Hay en construcción más de 70 GW en centrales nucleares, la cifra más alta de los últimos 30 años

organismo, con el actual marco regulatorio.

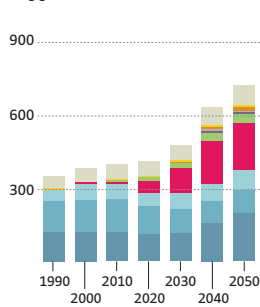
El informe de la AIE explica que el sector nuclear ha presentado varios cambios internos que facilitan este renacer. “La innovación, el control de costes y una mayor visibilidad de los flujos de caja futuros son esenciales para diversificar un sector que se ha caracterizado por una alta concentración de mercado”, especifica. En este sentido, la inversión actualmente va dirigida tanto a plantas tradicionales como a la aparición de los nuevos reactores modulares de tamaño pequeño (SMR, por sus siglas en inglés).

El renovado interés por las centrales nucleares viene dado por varios motivos. El primero es mejorar la soberanía energética ante un contexto geopolítico mundial lleno de incertidumbre. La invasión rusa de Ucrania ha supuesto un golpe para el acceso al gas natural barato para la UE. Por otra

Capacidad nuclear por región en el escenario de compromisos anunciados

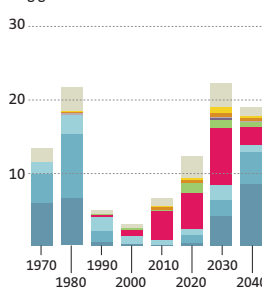
América del Norte UE Japón y Corea China India Sudeste asiático
Caribe y Sudamérica Oriente Medio África Resto del mundo

Capacidad instalada
En gigavatios



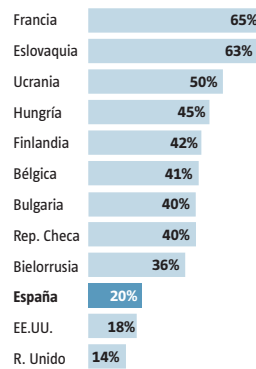
FUENTE: IEA

Promedio anual de capacidad de adiciones
En gigavatios



Cuota de energía nuclear

Cuota en la generación total de electricidad en el 2023



LA VANGUARDIA

parte, la inestabilidad en Oriente Medio también preocupa a los Veintisiete. Ante este escenario, hay quien ya ha pasado a la acción.

Francia es el caso más destacado. El principal productor de energía nuclear de la UE ha dado un volantazo a los planes de cierre de reactores y está impulsando una estrategia de refuerzo energético mediante reactores nuclea-

res para garantizar su independencia. Entre otras medidas, el Gobierno que lidera Emmanuel Macron plantea mantener sus 19 centrales existentes (y 54 reactores) y construir 14 reactores de nueva generación. Esta estrategia deberá abordar el desafío de la antigüedad de sus instalaciones: un tercio de ellas lleva más de 40 años en activo.

Más allá de Francia, Polonia, Hungría, la República Checa y Suecia cuentan con planes de construcción de nuevos reactores. En países con una fuerte oposición a la energía nuclear, como Dinamarca y Alemania, el debate se ha reabierto. El caso del país nórdico es paradigmático porque plantea levantar la prohibición a la energía atómica vigente duran-

te los últimos cuarenta años. Por su parte, el canciller alemán, Friedrich Merz, ha puesto sobre la mesa esta opción ante los problemas derivados de la dependencia del gas ruso, dos años después del cese de actividad del último reactor en el país.

Pero el gran impulsor de esta tecnología es China, que construirá la mitad de las nuevas centrales y será líder mundial en el 2030. El gigante asiático cuenta con una capacidad de 60 GW, la mayor parte en centrales con menos de 20 años de vida, y tiene más de 35 GW en desarrollo.

Además del aumento de la soberanía energética, la energía nuclear se ha convertido en un aliado para la transición energética. Los analistas del banco de inversión privada Mirabaud recuerdan que la Comisión Europea reconoció el papel de esta fuente de energía en el Pacto Verde, la estrategia para alcanzar la neutralidad climática, en el 2022. La entidad señala en un informe que este renovado interés se debe a que es una fuente baja en emisiones, comparable con las renovables.

Otro de los factores que están impulsando la energía nuclear es la carrera tecnológica de la inteligencia artificial generativa. Los centros de datos que soportan to-



da esta tecnología consumen grandes cantidades de energía, además de agua, y muchas compañías están tratando de asegurarse el suministro eléctrico mediante acuerdos PPA (*power purchase agreement*), tratos privados entre productores y clientes.

La aparición de proyectos de este estilo se puede ver claramente en Estados Unidos. Tras treinta años sin nuevos proyectos, recientemente se ha firmado el acuerdo de Microsoft con Constellation Energy para reiniciar la planta de Three Mile Island, conocida por haber sufrido el mayor accidente de esta energía en el país; y el de Meta con la misma compañía en Clinton (Illinois). Por otra parte, Alphabet (Google) ha sellado un acuerdo con Kairos Power para adquirir energía de sus reactores SMR a partir del 2035. Se espera que la capacidad nuclear de EE.UU. aumente un 80% en el 2050.

El informe de Mirabaud señala que la energía nuclear (que seguirá representando menos del 10%

Google, Meta, Amazon y Microsoft invierten en esta tecnología para sus centros de datos

En Europa y EE.UU. las obras suelen retrasarse ocho años y el coste más que duplica el presupuesto

de la generación eléctrica a escala mundial en los próximos años) todavía sigue generando un fuerte rechazo tanto por seguridad (con los accidentes de Chernobyl y de Fukushima en la memoria colectiva), como por la gestión de los residuos. La entidad privada indica que “las regulaciones y los protocolos de seguridad se han vuelto más estrictos que para cualquier otro tipo de central eléctrica” y apunta que “los nuevos diseños de reactores integran ahora sistemas de seguridad avanzados destinados a minimizar los riesgos”.

El banco de inversión señala que aproximadamente el 3% de los residuos generados son altamente radiactivos y representan un desafío a largo plazo. “Estos materiales ahora pueden almacenarse en instalaciones geológicas profundas (hasta 500 metros bajo tierra), en contenedores especialmente diseñados para resistir grandes movimientos tectónicos”, apunta.

La AIE apunta a otros problemas en su reciente informe, como los retrasos y sobrecostes en la construcción. En Europa y EE.UU., el promedio de dilaciones en la obra es de ocho años, mientras que la factura ha resultado ser 2,5 veces superior a lo presupuestado inicialmente.●



Los municipios nucleares catalanes presionan a favor de la prórroga nuclear

ESTEVE GIRALT
Tarragona

Cuando ya habían asumido el cierre nuclear como algo inevitable, llegó el apagón y los alcaldes y gran parte de los vecinos de Ascó (Ribera d'Ebre) y Vandellòs i l'Hospitalet de l'Infant (Baix Camp) vieron clara la oportuni-

dad de una prórroga. Son demasiados puestos de trabajo y riqueza generada en el territorio como para no subirse de nuevo al tren nuclear, sostienen. La falta de robustez del sistema eléctrico se ha convertido en el principal pretexto para exigir alargar la vida de tres reactores nucleares, Ascó I y II y Vandellòs II, que en la próxima década llegan en teoría

a final de trayecto, cinco décadas después de ponerse en marcha. El alcalde de Ascó, Miquel Àngel Ribes, de un partido municipal independiente, y Assumpció Castellví (Junts), lideran la presión política ejercida desde el territorio nuclear catalán para alcanzar una mayoría política partidaria del alargue nuclear. Ninguno de los dos da por perdi-

da la batalla a pesar del revés del jueves en el Congreso. “No comparto la abstención de Junts, mi partido, evidentemente, pero pienso que progresará, no es la decisión definitiva”, confía Castellví. “Estamos decepcionados, hemos perdido una oportunidad muy importante como país y territorio, pero esto no se acaba aquí, el reto energético pasa por las centrales nucleares y por las renovables. Son centrales seguras”, sostiene el alcalde de Ascó, vicepresidente además de la Asociación de Municipios Nucleares Catalanes (AMAC).●



Desde la izquierda, Belén Linares (Moeve), Antón Martínez (Enagás) y Fernando Monasterio (Exolum). JAIME VILLANUEVA

EVENTO

El hidrógeno verde, el vector de la industria sostenible. Moeve y EL PAÍS reúnen a expertos para hablar sobre esta fuente de energía clave para reducir las emisiones

Por Óscar Granados

En el mundo de la ficción todo ha sido inventado. Las naves espaciales, los dispositivos móviles, la tecnología en casa y los ordenadores se han imaginado antes en la literatura que en el mundo real. De esta suerte premonitoria, no se ha escapado la energía, como lo ejemplificó Julio Verne en *La isla misteriosa* (1874), al proponer que el agua se transformaría en combustible. “Creo que un día el agua será un carburante, que el hidrógeno y el oxígeno que la constituyen, utilizados

solos o conjuntamente, proporcionarán una fuente inagotable de energía y luz... El agua será el carbón del futuro”. Y razón llevaba.

Hoy, el hidrógeno verde (producido mediante la electrólisis del agua, que consiste en separar las moléculas de oxígeno e hidrógeno mediante la electricidad) es una promesa para el futuro. “Es un vector energético con un tremendo potencial, una oportunidad muy importante para este país. Fundamentalmente, porque nos permite generar energía a partir del viento y del sol, recursos que tenemos en abundancia, sobre todo en

comparación con el resto de Europa”, reconoció Belén Linares, directora de Innovación de Moeve, en un evento organizado por esta empresa y EL PAÍS. “Estamos ante una oportunidad que no debemos dejar pasar, porque contamos con los recursos necesarios... Es un momento muy relevante que requiere innovación, investigación y desarrollo”.

Durante el encuentro, Linares afirmó que la electrólisis atraviesa una curva de aprendizaje muy similar a la que se vivió en energías renovables como la fotovoltaica y la eólica. “Hace 25 años, esas industrias invirtieron en investigación y desarrollo y hoy sus precios son competitivos con los de cualquier otra fuente de energía”, recalcó. En Moeve, dijo, apuesta por esta innovación para acelerar la reducción de costes en la producción de hidrógeno verde. “Además, necesitamos almacenar energía y gestionarla en el tiempo. Es esencial contar con redes eléctricas, sistemas de transporte de hidrógeno y tecnologías que permitan mover la energía cuando la necesitamos, no solo cuando se produce”, explicó. Para ello, expuso, es fundamental contar con una red que permita, por ejemplo, llegar a los puertos para remitir los combustibles derivados del hidrógeno. “El hidrógeno es un gas que no se mantiene estable por sí solo. Por eso, la distribución por carretera o su licuefacción requiere tecnologías complejas. Tenemos que asegurarnos de que este o sus derivados lleguen en condiciones óptimas, tanto en transporte marítimo como en transporte aéreo”.

En este sentido, Linares indicó que el desarrollo de tecnologías como los MOF (*metal-organic frameworks*) es crucial, ya que estas estructuras prometen una solución eficiente y escalable para el almacenamiento de hidrógeno, lo cual constituye uno de los principales objetivos del desarrollo de esta fuente de energía. “En Moeve sentimos una gran sensación de urgencia. Pensamos que es el momento de escalar soluciones que ya existen en este país, aunque en escalas pequeñas, y que han demostrado que funcionan”, resaltó. Todo esto le ha permitido a la empresa comprobar su viabilidad comercial, lo cual es fundamental, ya que estas nuevas tecnologías solo podrán sustituir a los modelos fósiles tradicionales si se convierten en alternativas económicamente sostenibles. “Ese momento de inversión y escalado es el que estamos tratando de implementar en el ámbito privado y en nuestro valle de proyectos. Necesitamos dar el salto, conectar plantas y empezar a construir instalaciones que nos permitan generar suficiente hidrógeno no solo para descarbonizar nuestra actividad tradicional, sino también para pensar en combustibles derivados del hi-

Linares: “Es esencial contar con redes eléctricas y sistemas de transporte”

La independencia energética es crucial para la competitividad de las empresas

La colaboración y las alianzas son esenciales en un mercado en desarrollo, agregó Fernando Monasterio, coordinador de H2 y Derivados de Clean Energies de Exolum. “El hidrógeno verde es una palanca para que España tenga independencia y seguridad energética. Ahora toca impulsar el mercado, traccionando tanto proyectos de producción como infraestructuras logísticas que conecten la producción con la demanda. Tenemos la oportunidad, el conocimiento del país y todos los fundamentos para lograrlo”, abundó. Para Monasterio, su adopción será un proceso gradual, sobre todo en sectores donde la reducción de las emisiones de dióxido de carbono es todo un desafío, como en el transporte marítimo, la aviación y el transporte terrestre pesado. El hidrógeno verde es el componente fundamental que conecta y permite la producción de combustibles alternativos, como el keroseno sintético (e-keroseno) para la aviación y el amoníaco o el metanol para el transporte marítimo. “Además, estamos explorando cómo reutilizar infraestructuras existentes mediante líquidos transportables de hidrógeno, optimizando la inversión y generando viabilidad en los primeros compases del mercado”.

drógeno que puedan descarbonizar sectores complejos, como la movilidad pesada, que tradicionalmente ha dependido de combustibles fósiles”.

La carrera por el hidrógeno verde ha comenzado. Europa busca, a marchas forzadas, una fuente limpia que le permita dar el salto hacia una economía libre de carbono, que no merme su competitividad y, a su vez, le dé autonomía. Alemania, por ejemplo, ha visto en esta tecnología su futuro, pues ha realizado grandes inversiones (tanto estatales como de proyectos privados) en la producción, el almacenamiento y el transporte del hidrógeno verde. “La apuesta de Alemania ha sido muy decidida desde 2021 y 2022”, reconoció Antón Martínez, consejero delegado de Enagás Renovables. “El hidrógeno, que todos asociamos con la descarbonización, es una palanca clave para la independencia energética”. La invasión rusa en Ucrania evidenció la vulnerabilidad de depender del gas y, desde entonces, Berlín ha invertido de manera significativa en infraestructura para aumentar su independencia energética. “No solo en proyectos de hidrógeno, sino también en terminales de regasificación que antes no tenían. Esto demuestra que la independencia energética es crucial para la competitividad de las empresas. Por eso, muchas de estas infraestructuras se están construyendo con participación española en ingeniería y tecnología”.

Necesidad de alianzas



Horizontes

Primer Foro del Suroeste

Extremadura y la revolución tecnológica

MARISOL LÓPEZ

Extremadura, aún a la cola de renta en España, quiere basar su desarrollo en la tecnología puntera, contando con la producción de energía como principal herramienta. Se trata de un auténtico cambio de paradigma puesto que la electricidad generada desde el conjunto de instalaciones –hidráulicas, solares, nuclear y, en menor medida, la fotovoltaica– supone el 12% del total de energía que se consume anualmente en España. Pero hoy por hoy, solo la quinta parte de esa producción tiene impacto directo en empresas radicadas en la región. Las grandes tecnológicas necesitan agua y fuentes de energía cercanas. El norte de Cáceres, por su cercanía a Madrid, se está convirtiendo en una ubicación clave.

Litio y centros de datos

Allí se esperaba la implantación de una gigafactoría de baterías de litio para automóvil de la multinacional AESC, con una inversión de más de mil millones de euros, 300 millones de ellos procedentes de ayudas públicas del Perte para la creación de 900 empleos y hasta 3.000 en pleno. Pero de momento solo se ha materializado la compra de una tercera parte del terreno previsto inicialmente y se está a la espera de que los promotores de capital, con matriz japonesa y accionistas chinos impulsen un nuevo proyecto, menos dependiente de forma directa del automóvil eléctrico pero que permita mantener la ayuda del Perte.

La disponibilidad de fuentes de energías cercanas y de agua ha disparado también el interés de los inversores para la instalación de centros de datos. Dos de ellos han sido calificados de estratégicos por el Gobierno autonómico: se trata de los campus anunciados en Navalmoral de la Mata (Cáceres) y en Valdecaballeros (Badajoz) por Merlin Properties y Edged Energy, con una inversión estimada de 20.000 millones de euros y la creación de 4.000 puestos de trabajo entre ambos. El más adelantada es la que construye Nostrum Group en Badajoz, con un capital de más de 2.000 millones y más de 2.000 empleos previstos.

Una realidad palpable es la fábrica de diamantes sintéticos en Trujillo, a la que su propietaria, Diamond Foundry Europe SL, destina 675 millones. Hay un centenar de personas ya trabajando en la primera fase de la fábrica. En Mérida también avanzan las obras de una planta de cátodos para baterías de litio-ferrofosfato de la firma china Hunan Yuneng Technology, que tiene previsto dedicar 800 millones a la factoría, donde se prevé la creación de unos 500 puestos de trabajo.

Tierras raras y Almaraz

El subsuelo extremeño alberga gran parte de las reservas europeas de materiales críticos, sobre todo litio. De los siete yacimientos considerados estratégicos por la UE, tres se encuentran en la región. Uno de ellos, el de la mina Aguablanca (Monesterio, Badajoz), es el que está más adelantado para la explotación de níquel y



Responsables de Diamond Foundry muestran uno de los diamantes producidos en la fábrica instalada en Trujillo. | 'activos'

wolframio. El éxito de la revolución tecnológica necesita, sin embargo, unas redes eléctricas con capacidad suficiente, ya que las actuales están ya saturadas. El Gobierno central anunció recientemente su ampliación hacia 2030. Por otro lado, se sigue negociando la ampliación de la central nuclear de Almaraz (Cáceres), que según los planes debía cesar en su actividad de forma definitiva en 2028.

Comunicaciones

En cuanto a infraestructuras, el AVE Madrid-Lisboa es la gran reivindicación. Los tramos más retrasados se encuentran en Castilla-La Mancha y en Portugal. Incluido dentro de la Red Básica Europea, el corredor permitiría la conexión de la Raya hacia el Mediterráneo y hacia Madrid, así como servir de puerta a todo el continente para Portugal con Extremadura como gran nodo.

El suroeste español pide paso

De los recursos naturales a la apuesta por la energía solar para enfrentarse a los desafíos del futuro. Seis provincias abren sus puertas a la nueva transformación

Huelva, motor estratégico para la transición energética

CLARA CAMPOS

Valle Andalúz de Moeve

El más ambicioso de todos los proyectos que se desarrolla en este sentido en Andalucía es el Valle Andalúz del Hidrógeno Verde, impulsado por Moeve. La iniciativa, con una inversión de más de 3.000 millones de euros, contará con dos bases de producción de hidrógeno verde en los centros Energy Parks de Palos

de la Frontera (Huelva) y San Roque (Campo de Gibraltar, Cádiz). Las plantas tendrán una capacidad combinada de electrólisis de dos gigavatios y producirán hasta 300.000 toneladas de hidrógeno verde al año, según la compañía. Asimismo, su construcción permitirá impulsar la producción de biocombustibles 2G y productos derivados como el amoníaco y el metanol verdes, «que contribuirán a la

descarbonización de los clientes industriales y del sector del transporte pesado».

Proyecto de Iberdrola en Palos

Por otro lado, Iberdrola promueve un proyecto que ha sido seleccionado como Proyecto Importante de Interés Europeo dentro de la iniciativa IPCEI Hy Use. En la primera fase, se instalará un electrolizador de 200 megavatios con una capacidad de producción de 23.000 toneladas de hidrógeno verde al año cuya inversión ascenderá a 450 millones. Generará más de 1.000 empleos. Durante la segunda, se instalará un electrolizador de 370 megavatios con una capacidad de producción de 39.100



Planta fotovoltaica de Iberdrola en la Campiña Sur de Badajoz. | 'activos'



‘Render’ de la futura planta de generación de combustible de Sadeco en Córdoba. | ‘activos’

La cadena de valor de los negocios del futuro empieza con la obtención y el acceso a las tierras raras. No hay inteligencia artificial que valga si no disponemos de los minerales adecuados para poder fabricar semiconductores y entender los proyectos de alta tecnología que se desarrollan en los principales laboratorios del mundo.

Hemos pasado de la competencia por obtener petróleo y gas a las necesidades de apoderarse de litio, por citar solo el mineral más conocido entre los raros. En este contexto, Extremadura es una región estratégica por disponer de las mayores reservas europeas en ese material. Es el primer paso para poder generar parte de la autonomía deseada para que la Unión Europea no dependa de otros países, fundamentalmente de China.

De los materiales raros al sol como primera fuente de energía en un futuro ya inmediato. El suroeste español, las seis provincias que comprenden un territorio que suma aproximadamente 5,5 millones de habitantes, tiene en sus manos todos los atributos y los valores para liderar la revolución tecnológica que estamos viviendo. Una disrupción en la que se combinan la obtención de recursos naturales y la industria transformadora con el desarrollo de las nuevas alternativas energéticas y las medidas para poder enfrentarse a los retos climáticos. Sin olvidar aquello que ha hecho de estos territorios una potencia agroalimentaria y turística admirada en todo el mundo.

A través del liderazgo de sus medios de comunicación en Cáceres, Badajoz, Sevilla y Córdoba, Prensa Ibérica apuesta por el suroeste español. El 16 de diciembre, Badajoz acogerá la primera edición del Foro del Suroeste a favor del impulso económico y empresarial de un territorio que necesita más y mejores infraestructuras, tan necesarias para el equilibrio nacional y para complementarse con Portugal. Un objetivo que va más allá de las vicisitudes políticas y electorales.

toneladas de hidrógeno verde al año, que requerirá de una inversión de más de 500 millones.

Planta de biocombustibles de Moeve y Bio-Oils

Moeve, en joint venture con Bio-Oils, está acometiendo actualmente la

CirCular, de Atlantic Copper

También en Huelva desarrolla Atlantic Copper su proyecto CirCular, declarado estratégico por la Comisión Europea y cuya finalidad es la recuperación de metales no férricos—como cobre, oro, plata, platino, paladio y estaño—a partir de aparatos eléctricos y electrónicos en desuso (RAEE) previamente tratados por gestores autorizados.

construcción del mayor complejo de biocombustibles del sur de Europa. Este proyecto cuenta con una inversión de 1.200 millones y supondrá la creación de 2.000 puestos de trabajo, entre directos e indirectos, durante las fases de construcción y operación.

CirCular, cuya puesta en marcha está prevista para muy pronto, en 2026, cuenta con una inversión de 410 millones y aproximadamente creará unos 350 puestos de trabajo, entre directos, indirectos e inducidos.

Minas de Aguas Teñidas (Matsa)

Cuenta hoy día con tres minas subterráneas en operación. Ubicadas en la provincia de Huelva, las minas Aguas Teñidas y Magdalena se encuentran en el término municipal de Almonaster la Real, mientras que la mina Sotiel se halla en la población de Calañas. Sus actividades se centran en la extracción de concentrados de cobre, zinc y plomo. Su inversión anual actual se sitúa entre los 100 y los 110 millones de euros.

NOELIA SANTOS

Fábrica de cobre verde de Cunext

Grupo Cunext, dedicado a la transformación del cobre y con más de 100 años de trabajo en Córdoba, tiene entre sus planes de expansión la construcción de una fábrica de cobre verde. Lo que quiere la empresa es fabricar cátodos de cobre mediante electrólisis partiendo de cobre secundario, lo que supondrá valorizar el mineral. Se conseguirá,

según los impulsores, el alambtrón de cobre «con menor huella de carbono del mercado», evitándose, además, la extracción minera de este material y disminuyendo el consumo de recursos materiales.

Para su puesta en marcha, Cunext prevé invertir 130 millones y calcula que generará 180 puestos de trabajo. La fábrica se levanta en una parcela de más de 300.000 metros cuadrados en la carretera de Granada, a unos cuatro kilómetros de las instalaciones principales de la empresa. El objetivo es que la factoría empiece a funcionar en 2026.

Transformación de Puente Nuevo

La central térmica de Puente Nuevo, en Espiel, cerró en 2020 dentro del proceso de descarbonización en España. Para la planta y sus aledaños hay varios proyectos en marcha, como la iniciativa que ha activado EDP para convertir la central en un hub de generación renovable en el que prevé invertir 400 millones y que, una vez esté en marcha, generará más de un millar de empleos. La multinacional ENCE también tiene intención de construir una planta de biomasa que utilizará subproductos agrícolas y que generará 35 empleos estables, además de 500 durante su construcción.

Mientras, sigue pendiente la resolución definitiva del concurso del Nudo de Transición Justa Lancha 220 kW del Valle del Guadiato, que prevé adjudicar 409 megavatios de capacidad de acceso a la red eléctrica a tres empresas de energías renovables y almacenamiento seleccionadas por plantear los proyectos con mejor impacto en cuanto creación de empleo y beneficios locales.

Sadeco 5.0

El Ayuntamiento de Córdoba lleva varios años trabajando en el

desarrollo de Sadeco 5.0, de la empresa municipal de saneamientos. El objetivo principal de esta iniciativa, compuesta de varios proyectos, es el de modernizar el sistema de gestión de residuos urbanos y convertir la infraestructura de la empresa en un polo verde. Las inversiones están cifradas entre 150 y 200 millones. Asimismo, Sadeco 5.0 también trabaja ya para levantar en su centro medioambiental una planta de pirólisis y un gran parque fotovoltaico.

Los planes de Magtel

La empresa cordobesa Magtel tiene en marcha varios proyectos relacionados con el hidrógeno verde, uno de ellos, en Puente Nuevo. El grupo quiere poner en marcha la primera central hidroeléctrica reversible y que entre en funcionamiento en 2032. La inversión prevista es de entre 400 y 500 millones con la previsión de crear 400 empleos en su fase de construcción. Además, el Centro para el Desarrollo Tecnológico y la Innovación (CDTI), dependiente del Ministerio de Ciencia, Innovación y Universidades, adjudicó a Magtel el proyecto Ad-Grhid, que tiene como objetivo principal desarrollar nuevos productos de la cadena de valor del hidrógeno.

Parque solar en Cabra

En el municipio de Cabra está previsto, no sin una cierta polémica, que la empresa Viridi (dedicada al desarrollo y el suministro de instalaciones dedicadas a la generación y el almacenamiento de energías renovables) construya uno de los parques solares más grandes de Andalucía. El inicio del proyecto está marcado para el primer trimestre de 2027 y tendrá capacidad para generar 102 megavatios.

Mina Riotinto

Atalaya Mining opera la histórica mina de Riotinto, una explotación a cielo abierto a pleno rendimiento que procesa hasta 15 millones de toneladas de mineral para generar más de 55.000 de concentrado de cobre anuales en la planta de tratamiento. Además, el pasado verano la compañía obtuvo la autorización para explotar una mina completamente nueva, Masa Valverde, que garantizará la actividad minera en la zona más allá de 2032. La inversión realizada por Atalaya en la Cuenca Minera de Riotinto supera los 300 millones.

Cobre Las Cruces

Ubicada en Gerena (Sevilla) y propiedad de la multinacional canadiense First Quantum Minerals —aunque se encuentra en busca de

un nuevo dueño—, vio en 2020 agotadas las reservas iniciales de mineral. El pasado marzo, la Comisión Europea señaló como estratégico el proyecto de mina subterránea en este mismo enclave para producir no solo cobre, sino también zinc, plomo y plata, todos en base metal. Supondrá una inversión superior a los 850 millones y prevé un periodo de actividad de al menos 20 años.

Mina de Aznalcóllar

Minera Los Frailes—propiedad de Grupo México— ya ha obtenido todos los permisos para explotar la mina de Aznalcóllar. Se llevará a cabo con una inversión directa superior a los 300 millones sobre el yacimiento polimetálico de la localidad sevillana, con reservas de zinc, cobre, plomo y plata.



Horizontes

Primer Foro del Suroeste

Extremadura consolida su peso en el mapa eléctrico

EDUARDO BARAJAS

Año a año, Extremadura ha ido ganando protagonismo en el mapa de la generación eléctrica española. A la producción que sale de los dos reactores de la Central Nuclear de Almaraz desde hace más de cuatro décadas y a un importante parque hidroeléctrico, se le ha sumado la creciente implantación de la energía solar, primero térmica, y luego fotovoltaica. De esta última, es la comunidad autónoma con mayor potencia instalada. En 2024, la región rompió la barrera de los 30 millones de megavatios-hora producidos y pasó a ser la segunda que más electricidad aporta al sistema, cerca del 12% nacional.

Pese a la importancia ascendente de las fuentes verdes, la nuclear sigue suponiendo prácticamente la mitad de la electricidad con origen en territorio extremeño. Esta tecnología se encuentra en estos momentos en el centro del debate, con un horizonte de funcionamiento para las plantas atómicas españolas que acaba en 2035. Un calendario que abre la central de Almaraz, en apenas dos años. Las empresas propietarias de la instalación (Iberdrola, Endesa y Naturgy), que han venido exigiendo en repetidas ocasiones que se les reduzca la carga fiscal que soportan para hacer viable su operación, han formalizado finalmente su solicitud de continuidad dejando al margen esta cuestión, en la que ha encontrado

una negativa frontal por parte del Gobierno central. Mayor receptividad ha habido en la Junta de Extremadura, cuya presidenta, **María Guardiola**, ha prometido una rebaja, progresiva hasta el 50%, de la ecotasa que abona Almaraz. La continuidad ha sido solicitada también vía parlamentaria y aunque el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, ahora se muestra a alargar la vida de la planta hasta 2030, habrá que esperar la respuesta definitiva.

En cuanto a la demanda, con una población que, por poco, supera el millón de habitantes y un déficit de industria electrointensiva, la región no ha hecho más que ensanchar su brecha entre generación y consumo eléctricos. La primera multiplicó prácticamente por 6,5 al segundo en 2024. Con 4.805 gigavatios por hora, se movió en unos niveles similares a 2023. Ninguna otra comunidad autónoma llega a aproximarse a este balance tan desproporcionado, ni en términos absolutos ni relativos.

Si a una demanda hasta ahora baja y a una capacidad de producción eléctrica muy alta, se le agrega a la disponibilidad de terrenos y agua, Extremadura se dibuja como una candidata ideal para convertirse en destino preferente de proyectos como los centros de datos. Siempre, eso sí, que estos factores se acompañen de las infraestructuras necesarias para que en la región las autopistas eléctricas no sean solo de salida.

Córdoba lucha por hacer realidad proyectos claves

NOELIA SANTOS

Uno de los principales problemas de la provincia de Córdoba en cuanto a dotación eléctrica es la falta de potencia en la zona norte. La Junta de Andalucía y la Diputación de Córdoba consideran necesaria la conexión Maguilla-Peñarroya-Lancha para mejorar dicha dotación en la zona, sobre todo, en las comarcas de Los Pedroches y del Guadiato. La planificación eléctrica 2025-2030 del Ministerio para la Transición Ecológica, sin embargo, no recoge esta demanda.

El documento, sobre el que todavía se pueden hacer modificaciones, pues está en trámite de audiencia pública, sí nombra esta necesidad, pero la relega para un horizonte posterior, es decir, para después de 2030. Es por ello que la Junta ya ha

anunciado que trabajará, junto a diputación y empresarios, para que la demanda sí se incluya en la planificación más inminente.

En cuanto a los proyectos desarrollados o en visos de estarlo en materia de electricidad relacionada con energías renovables, son numerosos. Destaca el parque de energía solar, dividido en dos plantas, que la empresa alemana Viridi desarrollará en Cabra, que tendrá una capacidad de 102 megavatios, lo que la hará una de las más grandes de Andalucía. También es reseñable el proyecto Guadame, impulsado por empresas como Sabik Solar, Nunki Solar y Green Stone Renewable, que constará de cinco plantas a construir entre varios municipios de Córdoba y Jaén y que juntas superarán los 250 megavatios de capacidad.



Trabajos de recarga en la Unidad I de la Central Nuclear de Almaraz, en Cáceres. | 'activos'



'Render' del Valle Andaluz de Hidrógeno Verde, complejo que proyecta Moeve. | 'activos'



Explotación minera en el embalse de La Serena, en la provincia de Badajoz. | 'activos'



Construcción del proyecto CirCular para recuperar metales que impulsa Atlantic Copper en Huelva. | 'activos'



Trabajos de montaje de la planta fotovoltaica Núñez de Balboa entre Usagre e Hinojosa. | 'activos'



La Corta de los Frailes, en la localidad de Aznalcóllar (Sevilla), que se estudia reabrir. | 'activos'

La inversión en hidrógeno verde sitúa a **Huelva** como motor estratégico

CLARA CAMPOS

El suroeste peninsular puede presumir de disponer de una gran fortaleza en el sector de las energías renovables. Tal es así que Andalucía no para de marcar récords históricos en este sentido, tanto en capacidad verde como en potencia de generación eléctrica limpia, y gran parte de la apuesta futura en sentido se sitúa en la provincia de Huelva.

Este potencial se topa de lleno con el déficit de la red, cuya planificación estatal, si bien es cierto que no responde a todas las exigencias regionales planteadas –al menos en su propuesta inicial, que deja fuera el norte de Córdoba–, cumple con la mayoría de los ámbitos llamados a impulsar su industria. Uno de ellos es el hidrógeno verde, marcado como clave en el objetivo de descarbonizar el modelo energético y la gran esperanza tanto de las administraciones públicas como de grandes empresas. De hecho, se están llevando a cabo importantes inversiones para hacer de Andalucía un punto estratégico de esta energía limpia en Europa.

Valle Andaluz de Moeve

El más ambicioso de todos los proyectos que se desarrollan actualmente en este sentido en Andalucía es el llamado Valle Andaluz del Hidrógeno Verde, impulsado por Moeve. La iniciativa, que cuenta con una inversión de más de 3.000 millones, dispondrá de dos centros de producción de hidrógeno verde en los *energy parks* –instalaciones que combinan generación de energía renovable, sistemas de almacenamiento (baterías) y centros de consumo (cargas) en un solo lugar y que pueden suministrar energía a la red eléctrica principal, pero también pueden ser autosuficientes para apoyar las cargas locales y pueden incluir innovación para la descarbonización– de Palos de la Frontera (Huelva) y San Roque (Campo de Gibraltar, Cádiz).

Las plantas tendrán una capacidad combinada de electrólisis de dos gigavatios y producirán hasta 300.000 toneladas de hidrógeno verde al año, según detallan fuentes de la propia compañía. Además, su construcción permitirá impulsar la producción de

biocombustibles 2G y otros productos derivados como el amoníaco y el metanol verdes, «que contribuirán a la descarbonización» de sus clientes industriales y del sector del transporte pesado.

También Moeve, en *joint venture* con Bio-Oils, acomete la actualmente la construcción del que está llamado a ser el mayor complejo de biocombustibles del sur de Europa. Este proyecto cuenta con una inversión total de 1.200 millones y generará unos 2.000 puestos de trabajo, entre empleos directos e indirectos, durante la etapa de construcción y la de operación.

Proyecto de Iberdrola en Palos

Por otro lado, Iberdrola promueve una iniciativa que ha sido seleccionada como Proyecto Importante de Interés Europeo dentro del programa IPCEI Hy2Use. En la primera fase, se instalará un electrolizador de 200 megavatios con una capacidad de producción de 23.000 toneladas de hidrógeno verde al año cuya inversión ascenderá a 450 millones. Se calcula que generará más de 1.000 puestos de trabajo. Durante la segunda fase, se llevará a cabo la instalación de un electrolizador de 370 megavatios con una capacidad de producción de unas 39.100 toneladas de hidrógeno verde al año, que requerirá de una inversión de más de 500 millones.

CirCular, de Atlantic Copper

También en Huelva desarrolla Atlantic Copper su proyecto CirCular, declarado estratégico por la Comisión Europea y cuya finalidad es la recuperación de metales no férricos –entre ellos piezas y restos de cobre, oro, plata, platino, paladio y estaño– a partir de aparatos eléctricos y electrónicos en desuso (RAEE) –es decir, todos aquellos que necesitan baterías, pilas o corriente eléctrica para funcionar y que, al llegar al final de su vida útil, se desechan– previamente tratados por gestores autorizados para llevar a cabo ese trabajo.

CirCular, cuya puesta en marcha está prevista para muy pronto, concretamente el año que viene, cuenta con una inversión de unos 410 millones y creará unos 350 puestos de trabajo, entre directos, indirectos e inducidos.



(Neg)ocio

Segundo Foro de Energía y Descarbonización

La energía es un recurso fundamental, sin el cual la economía global no podría funcionar. Con una demanda que no deja de crecer, resulta igualmente importante hacer un uso responsable de la misma, y apostar por alternativas verdes y sostenibles, pasando por la descarbonización. Sobre estas cuestiones versó el Segundo Foro de Energía y Descarbonización, celebrado el pasado 6 de noviembre en Madrid y organizado por EL PERIÓDICO, El Periódico de España, 'activos' y Prensa Ibérica, grupo editor de dichas publicaciones.

El evento, patrocinado por Aie, Alcampo, Axpo, CIP, FI Group, Octopus Energy, Redexis, Recyclia, Schneider Electric y Sedigas, contó con la participación de profesionales de todos los ámbitos del sector energético. La bienvenida del evento corrió a cargo de **Joan Batalla**, presidente de Sedigas, que puso de manifiesto la necesidad de alcanzar un compromiso con la CNMC para «acordar un nuevo marco retributivo 2027-2032 para las infraestructuras gasistas, que sea estable, predecible y adaptado al nuevo contexto energético» y que reconozca los costes reales y su contribución a la seguridad de suministro. Además, señaló la importancia de acompañar las apuestas por el biometano y el hidrógeno renovable de «visión política, estabilidad regulatoria y colaboración público-privada».

A continuación tuvo lugar la primera mesa de expertos, acerca de la *Generación eléctrica y resiliencia del sistema antiapagones*, una cuestión de máxima actualidad. Bajo la moderación de **Javier Muñoz**, director de comunicación de APPA Renovables, el primero en tomar la palabra fue **Robert Navarro**, director general y CFO de RWE Renewables Iberia, que comenzó poniendo el foco sobre los objetivos fundamentales que debe abordar el sector eléctrico. «Promover la demanda y facilitar una tramitación ágil y efectiva» fueron las prioridades que **Navarro** identificó como absolutamente prioritarias.

Incrementar la demanda

Seguidamente, intervino **Daniel Fernández Alonso**, director de Regulación, Comunicación, Relaciones Institucionales y ESG de Engie, que planteó como reto incrementar la demanda. «¿Qué sentido tiene que sigamos poniendo más megavatios, si la demanda está en niveles de hace 15 o 20 años?», reflexionó, y añadió que merece la pena replantear la cuestión de la fiscalidad. **Miguel Sánchez Praena**, CEO de Altano Energy, fue el último en intervenir y coincidió en que la si-



De izquierda a derecha: David Fernández, Javier Brey, Jacobo Canseco, Alberto Andrés y Javier Prados, los ponentes de la tercera mesa. | Javier Amado

La industria energética fía su futuro al éxito de la descarbonización

Expertos sectoriales se reúnen en Madrid para debatir sobre la necesidad de apostar por la transición renovable

JAIME MEJÍAS

tuación de la demanda es «el elefante en la habitación» del sector en la actualidad. En este sentido, afirmó que debe ser «la prioridad del sector también en el ámbito político y público». «Cuando analizamos cómo se han desarrollado las tecnologías en el mix, vemos que ha habido desequilibrio, por ejemplo, la eólica en detrimento de la solar», detalló.

La segunda mesa, moderada por **Luis Marquina**, presidente de AEPIBAL, versó sobre *Almacenamiento energético sostenible y redes inteligentes*. La primera intervención corrió a cargo de **Raúl Escamilla**, Business Development Director Power Systems de Schneider Electric, que remarco el hecho de que somos dependientes de terceros no comunitarios a nivel energético. «A causa de la crisis climática, decidimos cambiar el mix energético y descarbonizar la cadena de valor, incentivando las renovables. Fruto de ello, el compor-

tamiento del sistema ahora es distinto» remarco. **Anna Casas Llopart**, Head of Flexibility de Octopus Energy España, puso la perspectiva del suministrador eléctrico y sugirió que a los comercializadores tradicionales les hace falta «un cambio de chip». «La tecnología está preparada, pero la regulación aún no. La propuesta de real decreto del almacenamiento de autoconsumo es una muy buena noticia, porque equipara el almacenamiento detrás del contador con autoconsumo. Con el real decreto veremos cambios importantes», remarco **Llopart**.

Nuevas oportunidades

A renglón seguido intervino **Gonzalo Torralbo**, director comercial y de Relaciones Institucionales de Recyclia, que se centró en las nuevas oportunidades que brindará la transición energética. Así, mencionó el concepto de *prosumer* y recalco que la era en la que nos

hallamos permite al usuario «consumir y vender energía al mismo tiempo». Además, puso en valor la idea de la *rap*, la responsabilidad ampliada del productor, que afecta al sector en el momento de poner en el mercado todos los equipos necesarios para la generación de energía, pues son los productores los encargados de organizar la gestión correcta de los recursos cuando finalmente se conviertan en residuos».

Posteriormente tuvo lugar la segunda intervención individual de la jornada, a cargo de **Julio César Nieto**, presidente de la Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE), cuya principal labor es, en sus palabras, «seguir luchando para que exista un mercado de comercialización independiente, para que los clientes tengan la mayor opción de elección». Recordó que el concepto de eficiencia tiene dos vertientes, «que el consumidor pague lo menos posible por el suministro y que se logren los mayores ahorros de energía posible». «Tenemos que lograr es evitar el rechazo social por el aumento de costes, y seguir apostando por la liberalización del sector», apostilló.

Para seguir, tuvo lugar la tercera mesa de la jornada, bajo la consigna *Gases renovables. Hidrógeno y biometano para la transición del sistema gasista*. La tarea de la mode-



El moderador de la primera mesa, Javier Muñoz, junto a los ponentes Robert Navarro, Daniel Fernández Alonso y Miguel Sánchez Praena. | Xavier Amado

ración la asumió de **David Fernández**, vicepresidente de la Asociación Española de Biogás (AEBIG), y la primera intervención corrió a cargo de **Javier Brey**, presidente de Aeh2. En palabras de **Brey**, la transición del sistema gasista a uno protagonizado por gases renovables se puede resumir en una palabra: «Impulso». «Nosotros trabajamos promoviendo la plataforma tecnológica del hidrógeno, con más de 300 miembros en nuestro país, para ir viendo donde estamos en términos de I+D», comentó. **Jacobo Canseco**, Head of Green Energy de Axpo Iberia, fue el siguiente en intervenir, para remarcar que, como suministrador, los

clientes «cada vez exigen más la descarbonización». «Intentamos poner en su sitio todas las posibilidades. Hablamos de hidrógeno, de gas renovable y también de electrificación. Apostamos ciegamente en los gases renovables, porque pensamos que la tecnología para producirlos ya está ahí. Ponemos todas las herramientas necesarias para que los clientes puedan estar consumiéndolos ya», apuntó.

Compromiso firme

Por su parte, **Alberto Andrés**, director de Proyectos de Hidrógeno de Redexis, destacó los nuevos vectores energéticos. «En Redexis, nuestro compromiso con los gases

renovables es firme y concreto. Hoy ya estamos inyectando biometano en la red de gas natural en dos puntos: Lorca (Murcia) y Almazán (Soria). Y en cuanto al hidrógeno, hemos sido pioneros en la inyección de hidrógeno verde en la red de gas natural en Palma», indicó.

Por último en esta mesa, tomó la palabra **Javier Prados**, director en España de Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), explicó los proyectos puestos en marcha por su empresa para contribuir a la aceleración de la descarbonización, con ejemplos «como la planta de biogás Cobirgy en Lleida y el proyecto de hidrógeno verde Catalina en Andorra». «La proli-

feración de plantas de biogás en España no es casual, sino que responde a la capacidad de esta tecnología para dar solución al problema de contaminación del suelo por nitratos y a la gestión de los purines. Más de 400 ganaderos han firmado ya contratos con el proyecto Cobirgy de CIP en La Sentiu de Sió, que producirá 200 GWh/año de biometano y 125.000 toneladas de fertilizante enriquecido, siendo un claro ejemplo de economía circular», detalló.

Para finalizar la jornada, tuvo lugar la mesa dedicada a las *Oportunidades de innovación*, moderada por **María Luisa Castaño**, asesora de innovación en CIEMAT y

membro de ESIR, grupo de expertos de la Comisión Europea. La primera en participar fue **María Sarrístegui**, directora técnica de Nomad Solar Energy, una compañía dedicada a «la fabricación de soluciones fotovoltaicas móviles para acerca la energía a todos los sectores». «Impulsamos la soberanía energética haciendo accesible la energía a cualquier lugar del mundo», declaró, para explicar seguidamente el funcionamiento de su generador fotovoltaico móvil, que destaca por su versatilidad.

Servir de puente

A continuación tomó la palabra **Mario Biencinto**, investigador y experto en tecnologías termosolares de foco lineal de CIEMAT. Centró su intervención en hablar de la labor del centro, dedicado a la investigación en energía y medioambiente. «Buscamos servir de puente entre la I+D, la energía y la sociedad», resumió, e informó de que el centro cuenta con instalaciones en Soria y en Almería, además de en Madrid. Entre sus actividades está el desarrollo de receptores de aire caliente, la participación en programas de investigación y la elaboración de una guía de la energía solar de concentración.

Para acabar, tomó la palabra **Patricia Castellote**, responsable de energía y mantenimiento de Alcampo. Patricia celebró dos hitos energéticos para la cadena: la obtención de la ISO 50001 en materia energética y el hecho de que, desde 2018, toda la energía que consume el grupo es renovable. Entre los avances cara a futuro, **Patricia** desarrolló el concepto de supermercado altamente eficiente, que ya han implementado en La Moraleja (Madrid). Este incorpora pequeños cambios, como la colocación de productos según rango de temperaturas, para reducir el consumo de energía en los establecimientos del grupo Alcampo.



«Las promesas del biometano y del hidrógeno renovable necesitan ambición»

JOAN BATALLA

Presidente de Sedigas



«Para usar gas renovable en casa no hay que hacer nada. Las redes ya están preparadas para ello»

ALBERTO ANDRÉS

Director de Proyectos de Hidrógeno de Redexis



«Invertimos en España en proyectos a gran escala para contribuir a acelerar la descarbonización»

JAVIER PRADOS

Director en España de CIP



«La tecnología está preparada; en cambio, la regulación no. Aunque ya empezamos a ver la luz»

ANNA CASAS LLOPERT

Head of Flexibility de Octopus Energy España



«Nos encontramos en una era en la que cada usuario puede consumir y vender al mismo tiempo»

GONZALO TORRALBO

Director comercial de Recyclia

El Gobierno Sánchez ha destinado casi 1.000 millones de euros en ayudas a las comarcas mineras

- Acuerdo Marco para una Transición Justa de la Minería del Carbón y Desarrollo Sostenible de las Comarcas Mineras para el período 2019-2027. Informe Seguimiento



El Gobierno Sánchez ha destinado casi 1.000 millones de euros en ayudas a las comarcas mineras

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/el-gobierno-s-nchez-ha-destinado-casi-20251114>

Antonio Barrero F.

Viernes, 14 noviembre 2025

Madrid ha acogido este jueves la Comisión de Minería de Seguimiento del Acuerdo Marco para una Transición Justa de la Minería del Carbón y el Desarrollo Sostenible de las Comarcas Mineras 2019-2027. Durante el encuentro, el Instituto para la Transición Justa (ITJ), organismo dependiente del **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, ha informado del grado de avance y cumplimiento de los compromisos financieros del Acuerdo. "Si se pactó movilizar 250 millones de euros para la dinamización del territorio, ya se han comprometido más de 692 millones para esas actuaciones concretas -apuntan desde el Ministerio- y un total de 975 millones como parte del Acuerdo Marco, que han generado una inversión total asociada superior a 2.100 millones". La información detallada puede consultarse en el **informe que fue presentado ayer**.

El Instituto para la Transición Justa explica

«El Acuerdo Marco, suscrito el 24 de octubre de 2018 entre el Ministerio, las organizaciones sindicales y las asociaciones empresariales, marcó el inicio de una nueva etapa en la política de reactivación y apoyo a las zonas afectadas por el cierre de minas y centrales térmicas de carbón. Su objetivo es garantizar una transición justa para los trabajadores y los territorios, impulsando la diversificación económica, la restauración ambiental y el desarrollo sostenible. El Acuerdo se estructura en ocho grandes bloques de actuación, que incluyen medidas sociales, apoyo a nuevas tecnologías, formación, restauración ambiental y líneas de ayudas

para la reactivación económica dirigidas a empresas ubicadas en las cuentas mineras y ayuntamientos de la zona»

Los compromisos financieros del Acuerdo se enmarcan en el punto 6: "Líneas de ayudas para una Transición Justa de la minería del carbón y las comarcas mineras", que contempla tanto ayudas para costes excepcionales como ayudas para el impulso económico y la reactivación de las comarcas mineras, y establecía un compromiso financiero de 250 millones hasta 2027, destinado a las líneas de ayudas para la transición justa y el impulso económico de las comarcas mineras. Pues bien, este compromiso -insiste el Ministerio- ha sido ampliamente superado. Desde 2019 hasta septiembre de 2024, Transición Ecológica ha movilizado a través del ITJ y del **Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía** :

- 402,21 millones de euros para proyectos de inversión municipal y restauraciones, y
- 290,38 en convocatorias directas a empresas y proyectos energéticos.

Además de estas ayudas directas, el ITJ ha completado la tramitación de la mayoría de las ayudas a los trabajadores afectados por el cierre del sector, con 330 prejubilaciones y 36 bajas incentivadas, que suponen una inversión total de 175,5 millones.

Asimismo -añaden desde el Instituto-, se han impulsado programas de formación y recualificación profesional "con resultados positivos en inserción laboral, especialmente en sectores emergentes como la restauración ambiental y las energías renovables".

Durante 2024 se han desarrollado así mismo -explican desde el ITJ- 10 itinerarios formativos en municipios mineros, con 141 participantes "y una alta tasa de recolocación", y se ha abierto y promovido la participación femenina en los territorios.

Restauración ambiental y reactivación local

También se han movilizado 147,58 millones del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), como parte de los proyectos de inversión municipal, con ayudas en Asturias, Castilla y León, y Aragón, destinadas a restaurar más de 2.200 hectáreas, crear 300 empleos directos y mejorar ecosistemas y patrimonio natural.

Por otro lado, en materia de rehabilitación de espacios degradados, el ITJ ha convocado dos líneas de ayudas para costes excepcionales de cierre y restauración ambiental, con 21,9 millones concedidos a empresas como Samca, HBG y CGMT.

"Estas actuaciones -informa el Ministerio- abarcan más de 1.000 hectáreas de terrenos restaurados, generan 153 empleos directos y contemplan labores de modelado del terreno, revegetación y desmantelamiento de instalaciones mineras".

A estos recursos el Ministerio ha sumado fondos adicionales procedentes de los componentes 4 y 5 del PRTR, por valor de 20,18 millones, destinados a obras de restauración ambiental y fluvial en Asturias, León, Palencia y otras provincias, con varios proyectos ya finalizados y otros actualmente en ejecución.

Cofinanciación

En conjunto, desde 2019 hasta diciembre de 2024, el Ministerio -concluye- ha movilizado más de 975 millones destinados a la consecución de los objetivos y compromisos del Acuerdo de Minería, que han generado una inversión total asociada superior a 2.100 millones.

Estos fondos desplegados por el Gobierno de España son adicionales a los fondos comunitarios específicamente relacionados con la transición justa por el cierre de minas y centrales de carbón, del Fondo para la Transición Justa, dotado con 868 millones.

Este fondo de gestión autonómica al 95% lo ejecutan las comunidades autónomas de Asturias, Aragón y Castilla y León para las comarcas mineras de estas comunidades.

El nivel de cumplimiento para 2024 de todos y cada uno de los compromisos se encuentra en el informe accesible en la página oficial del Instituto para la Transición Justa (Acuerdo Marco para una Transición Justa de la Minería del Carbón y el desarrollo Sostenible de las Comarcas Mineras para el Periodo 2019-2027) y está en línea con lo informado en años anteriores, no solo dando cumplimiento a los compromisos adquiridos, sino que se han incorporado actuaciones adicionales.

Acuerdo Marco para una Transición Justa de la Minería del Carbón y Desarrollo Sostenible de las Comarcas Mineras para el período 2019-2027. **Informe Comisión de Minería del 13 de noviembre de 2025**



El Gobierno incluirá por primera vez metas de reducción de pobreza en el cuadro macro

Economía elevará mañana al 2,9% la previsión de crecimiento para 2025 y presentará en sus previsiones un indicador de lucha contra la brecha de ingresos

LUCÍA ABELLÁN
Madrid

La salud de la economía va mucho más allá de lo que refleja la tasa de crecimiento, el indicador más empleado para medir el vigor económico de los países. Consciente de que el dato resulta insuficiente para evaluar si el bienestar repercute en todas las capas de la población, el Gobierno va a incluir por primera vez indicadores de pobreza y desigualdad en el cuadro macroeconómico. Ese documento, que recoge las perspectivas de crecimiento, empleo y comportamiento de los precios en los próximos años, se actualizará mañana para incluir una revisión al alza del crecimiento económico de 2025 (del 2,7% previsto hasta ahora al 2,9%), pero también para incorporar un indicador de reducción de las desigualdades entre las metas macroeconómicas que establece el Ejecutivo.

La economía española crece más que la de los vecinos europeos y sus cimientos resultan más sólidos que hace unos años. El PIB avanzó un 3,5% en 2024, tras crecer un 3,1% en el primer trimestre, un 3% en el segundo y un 2,8% en el tercero. Con esa evolución, el Ejecutivo cree que es prudente el avance del 2,9% que pronostica para el conjunto de este año, según explican a EL PAÍS fuentes gubernamentales. La actualización oficial se hará un día después de que la Comisión Europea presente hoy sus previsiones de otoño, que previsiblemente también mejorarán ese horizonte.

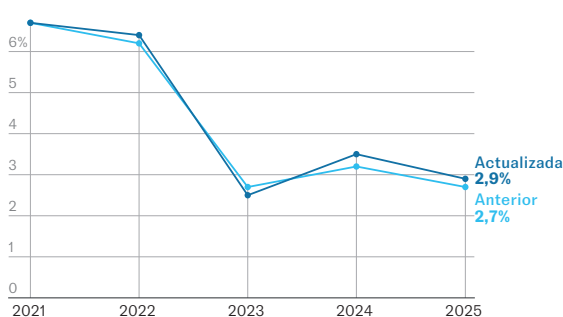
El cuadro macro, que sirve también como primera piedra para la elaboración de los Presupuestos Generales del Estado, corregirá levemente al alza el dato de crecimiento previsto para este año, con más dudas respecto a los cambios para 2026. En septiembre, última actualización de este cuadro, se contemplaban unas cifras del 2,7% para 2025 y del 2,2% para el próximo año. Muchos expertos han proyectado ya subidas superiores, teniendo en cuenta que, aunque ha desacelerado respecto al trimestre anterior, la economía registra un avance del 2,8% hasta septiembre.

Al margen de las subidas que han realizado diferentes casas de análisis en las últimas semanas, el Ejecutivo introducirá una novedad de calado en el cuadro macro. Porque esos datos esconden zonas de sombra. Algunos de los indicadores de pobreza y desigualdad más empleados por los investigadores no lucen tan



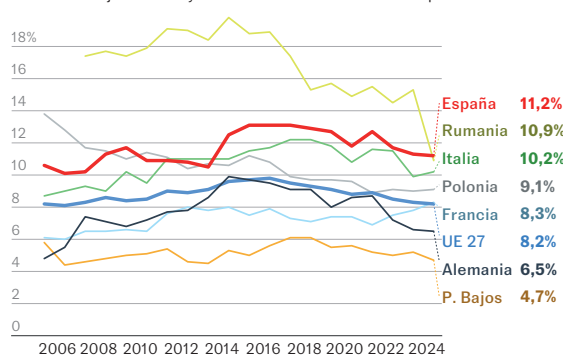
El ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuelpo, el día 4 en el Congreso. A. PÉREZ MECA (EP)

Revisión del crecimiento del PIB



Tasa de riesgo de pobreza en el trabajo

En % de trabajadores mayores de 18 años en situación de pobreza



Fuente: INE, Eurostat

EL PAÍS

tario, pero el mejor dato español en más de una década, según la agencia estadística europea. Algo más favorable, el índice Gini, que mide la distribución de la renta entre los habitantes con una metodología que otorga a cada país un valor entre cero y 100 —cero correspondería a una situación en la que todos los ciudadanos tuvieran los mismos ingresos y 100, si una sola persona aglutinase todas las rentas—, atribuye a España un valor de 31,2 en 2024, con mayor desequilibrio que la media de la zona euro y de la UE.

Contra la desigualdad

Un análisis diferente, el de la encuesta de condiciones de vida que elabora el Instituto Nacional de Estadística (INE), también refleja una pequeña mejora en el porcentaje de población en riesgo de pobreza o exclusión social: en 2024 se situó en el 25,8%, frente al 26,5% de 2023. Aun así, son porcentajes muy elevados que impulsan a adoptar medidas para reducir la brecha entre quienes no llegan a finales de mes y el porcentaje de población más rico. Y conviven con un incremento casi ininterrumpido en la renta media por hogar registrado desde 2016, lo que revela mejoras importantes en determinadas capas sociales que no se dan entre las más desfavorecidas. Con esa remodelación del cuadro macro, el Gobierno pretende imponerse un mandato “de autodisciplina”, según argumentan las fuentes consultadas por este diario. La mayor precariedad que experimentan hoy colectivos de población que tienen empleo, pero con salarios bajos, y las crecientes dificultades para acceder a la vivienda sumen a algunos colectivos en la pobreza, mientras otros mejoran con fuerza. La combinación de ambas realidades arroja un crecimiento del PIB, pero el porcentaje en sí resulta limitado para medir el éxito de la política económica.

Al Ejecutivo le incomoda que estas estadísticas se interpreten en ocasiones como la evaluación más rigurosa de su labor en la lucha contra las desigualdades. Y reivindica medidas contundentes como la mejora del salario mínimo y la introducción del ingreso mínimo vital como elementos clave en la mejora de la situación de los más desfavorecidos. Al mismo tiempo, el Gobierno es consciente del aumento de los desequilibrios de rentas y de la corriente internacional que alerta de la necesidad de dar prioridad a esta realidad e insta a crear indicadores fiables que la midan. Con ese objetivo, un grupo de 500 economistas y expertos en desigualdad pidieron el pasado viernes a los dirigentes mundiales que elaboren un indicador específico de desigualdad, inspirado en el panel intergubernamental sobre el cambio climático (IPCC, por sus siglas en inglés), referencia en la lucha contra el calentamiento global.

favorables en los niveles de pobreza y desigualdad, a pesar de la mejora general del empleo y de los salarios en España. Desde mañana, cuando el Consejo de Ministros presente el nuevo cuadro macroeconómico con las previsiones más actualizadas hasta 2028, el Gobierno dispondrá de un nuevo indicador que en adelante tendrá en cuenta para elaborar sus políticas. Se trata de fijar unas ratios de desigualdad y pobreza que permitirán evaluar la evolución “de este objetivo prioritario para el Gobierno, que es que el fuerte crecimiento de la economía llegue a todos”, apuntan las fuentes consultadas. El Ejecutivo está ultimando los datos que empleará para elaborar este indicador que permita fijar previsiones de pobreza y desigualdad a corto y medio plazo.

Los últimos datos publicados en ese ámbito no son del todo alentadores. La estadística más reciente de Eurostat sobre pobreza persistente revela que el 13,6% de la población la sufrió en 2024, lo que empeoró en más de dos puntos el dato de 2023 (que era el mejor en 15 años), aunque sigue suponiendo un avance desde el 17,7% al que se disparó con la pandemia. Si se toman solo los trabajadores, el riesgo general de pobreza en España afectó al 11,2%, el tercer peor registro del club comuni-



La vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero.

Hacienda busca embridar la senda de estabilidad con las CCAA

PRESUPUESTOS/ El Gobierno inicia los trámites para aprobar las cuentas públicas, pese a la falta de apoyos en el Congreso.

Expansión. Madrid

Cita clave entre el Ministerio de Hacienda y las comunidades autónomas para el futuro de los Presupuestos Generales. El gabinete de la vicepresidenta del Gobierno, María Jesús Montero, reúne hoy al Consejo de Política Fiscal y Financiera (CPFF) para abordar los objetivos de estabilidad financiera de las administraciones públicas, paso previo para la elaboración de las cuentas de 2026.

Fue la propia Montero quien días atrás defendió la importancia de este encuentro como “el primer paso” para la elaboración de los Presupuestos, ya que se podrá conocer “la capacidad económica con que van a contar las diferentes Administraciones”. Este órgano deberá emitir un informe previo a la aprobación de la senda de estabilidad, la cual también determina la confección de los presupuestos a nivel autonómico.

Tras esta reunión, el martes, el Consejo de Ministros procederá a aprobar el límite de gasto no financiero, conocido como *techo de gasto*, y los objetivos de estabilidad y de deuda pública para su remisión a las Cortes Generales. En cualquier caso, la maquinaria que pone en marcha el Gobierno esta semana resultará inocua si, como parece, el Ejecutivo no logra superar el mayor de los trámites en el Parlamento, donde en este momento carece de los apo-

Montero ofrece 125.000 millones a las autonomías para atar el nuevo sistema de financiación

yos necesarios para sacar adelante las cuentas públicas. De hecho, Junts ha persistido en su amenaza de hacer caer los Presupuestos asegurando que “si presenta lo mismo va a tener el mismo voto que ha tenido el año pasado”, tal y como aseguró la portavoz del grupo, Miriam Nogueras, en referencia a la negativa a la senda de estabilidad de las cuentas de 2024.

De aprobarse la senda de estabilidad 2026-2028 por parte del Parlamento, el Consejo de Ministros ya podría aprobar el proyecto de Presupuestos para su envío a las Cortes.

De cara a fijar los objetivos de referencia para las comunidades autónomas, la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (AIReF) considera que las administraciones regionales no necesitan más margen respecto a la tasa de déficit que planteó Hacienda el año pasado y que finalmente no se aprobó (0,1% para 2026 y 2027).

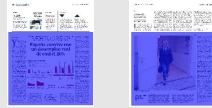
Por su parte, los objetivos fijados para la Administración Central se situaban en el 1,8% en 2026 y en el 1,5% en 2027, mientras que para los ayuntamientos y corporacio-

nes locales se situaban en 2025 y 2026 en equilibrio presupuestario (0%).

Financiación autonómica

El otro gran punto del día de la reunión es el abordaje de la propuesta del Gobierno para el nuevo sistema de financiación autonómica. Aquí, como adelantó EXPANSIÓN, el Ministerio de Hacienda pretende dar un golpe de efecto con la sustitución de las tradicionales entregas a cuenta por la entrega inmediata de la recaudación de los grandes impuestos, lo que supone tentar a las regiones con la entrega en tiempo real de más de 125.000 millones de euros en ingresos tributarios cada año.

Montero confirmó que en la reunión sí se trasladará esta propuesta, si bien precisa que la discusión concreta sobre el tema se abordará “en posteriores” reuniones del Consejo de Política Fiscal. Cabe recordar que, actualmente, es la Administración General del Estado la que recibe la entrada de ingresos por esos impuestos compartidos y las comunidades perciben unas entregas a cuenta precalculadas, el año inmediatamente anterior, con independencia de si la recaudación va bien o va mal. En paralelo, el Gobierno también pretende materializar el acuerdo que alcanzaron el PSOE y ERC para aprobar una financiación singular para Cataluña.



Inma Bermejo. MADRID

Ya no busca empleo, aunque lo necesita, pero tras muchas entrevistas fallidas asume que jamás encontrará trabajo. Su trabajo de pocas horas semanales es involuntario -ansía una jornada completa- y apenas le permite llegar a fin de mes pero no se le considera parado. Estos ejemplos están fuera de las estadísticas oficiales, pero forman parte de un bloque cada vez más visible de ciudadanos que, según el informe «Retos de las políticas activas en España» de la Universidad Autónoma de Madrid y UGT, explican por qué el desempleo real en España no era del 10,9% en 2024 entre los 15 y los 74 años, sino del 19,3%. El año pasado tras los 2,77 millones de parados de las estadísticas oficiales se escondía un monto total de 4,9 millones de parados.

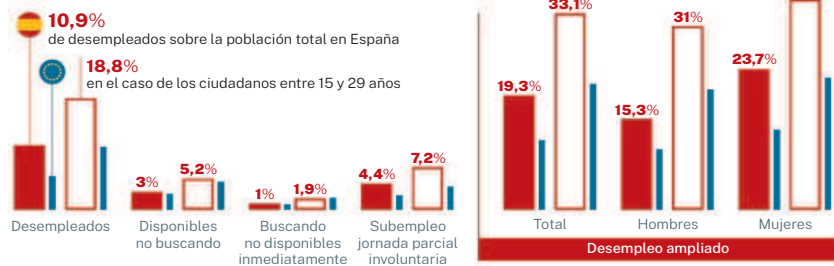
Las cifras oficiales del INE (EPA) y del SEPE llevan años mostrando una reducción del desempleo que tiende a interpretarse como un éxito indiscutible del mercado laboral. Sin embargo, el informe Retos de las políticas activas en España -elaborado por la UAM y UGT- pone nombre a lo que muchos economistas venían advirtiendo: hay un paro que no se cuenta, pero existe. Es la llamada tasa ampliada de desempleo, un indicador que incluye tres elementos que la estadística tradicional deja fuera: desempleo oficial (personas sin empleo que buscan activamente), subempleo involuntario (quienes trabajan menos horas de las que desean y podrían trabajar) e inactividad potencial (personas que querrían trabajar, pero no buscan empleo por desánimo o porque no pueden incorporarse inmediatamente).

La suma de estos tres grupos

► **El paro que no se ve: a los parados oficiales se suman los subempleados e inactivos involuntarios hasta alcanzar los 4,9 millones de desempleados**

España convive con un desempleo real de casi el 20%

DESEMPLEO AMPLIADO EN ESPAÑA



EVOLUCIÓN DESDE 2014



Fuente: Informe "Retos de las políticas activas de España" de la UAM y UGT

Miguel Roselló / LA RAZÓN

configura la verdadera dimensión de la subutilización del trabajo en España. Y el resultado es contundente: mientras la EPA marca un 11,3% de paro en 2024 desde los 16 años, Eurostat un 11,4% entre los 15 y los 64 años, y el estudio de UGT y la Autónoma un 10,9% en-

El paro real en España casi duplica el oficial y golpea a jóvenes, mayores y mujeres sobre todo

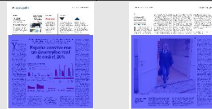
tre los 15 y los 74 años, la tasa ampliada de paro en esa última franja de edad asciende al 19,3%. Y de hecho, si no tuviese en cuenta a la población ya en edad de jubilarse, esa tasa sería incluso más alta. En cifras, en 2024 a los 2,7 millones de personas en paro, habría que añadir

dir a 755.000 en inactividad, no buscando por diversas razones, pero sí disponibles; 264.000 en este caso buscando pero no disponibles de manera inmediata; y 1,12 millones de subempleados, lo que da un total de 4,9 millones de personas dentro de la ampliación del concepto de desempleo, de las que 2,8 millones son mujeres (el 58,6%).

Dicho de otra forma: una de cada cinco personas activas o potencialmente activas estaba el año pasado fuera del mercado laboral o atrapada en empleos precarios. Que un quinto de la población esté en esta «zona gris» tiene consecuencias profundas: más pobreza laboral, reducción del consumo, trayectorias profesionales interrumpidas, mayor dependencia de ayudas y subsidios y deterioro de la salud mental. «Cada persona afectada por este efecto de desánimo o que se resigna al subempleo es un fracaso colectivo del sistema económico y también del sistema político», resumió el responsable de Política Territorial de UGT, Eduardo Magaldi, durante la presentación del informe, a la vez que pidió que las políticas activas de empleo incorporen el concepto de paro ampliado.

El perfil de estos desempleados ocultos es claro: jóvenes que se chocan con la precariedad del mercado laboral; mujeres, afectadas en mayor medida por la actividad involuntaria al asumir mayor carga de cuidados así como por empleos parciales no deseados; y personas mayores de 50 años que tienen mayores dificultades para volver a trabajar. Mientras los hombres afrontan un paro ampliado del 15,3%, las mujeres tienen un porcentaje del 23,7%. Por su parte, la tasa ampliada de desempleo de los jóvenes -entre 15 y 29 años- en 2024 fue del 33,1% (frente al 21,9% original).

España es, según la comparativa



EFE

La ministra de Trabajo, Yolanda Díaz

Tener en cuenta el paro oculto para atajarlo mejor

►El estudio llega a una conclusión clara: España debe incorporar la tasa ampliada como indicador oficial en las políticas activas de empleo. La razón es evidente: si no se mide, no se interviene. Buena parte del subempleo y la inactividad desanimada no se consideran en las estrategias del SEPE o de las comunidades autónomas ya

que no aparecen reflejados en el paro registrado ni en la EPA. Según el informe de la UAM y UGT, por cada millón adicional de gasto en Políticas Activas de Empleo, el desempleo se reduce en 1.056 personas, en 280 jóvenes parados, 906 de larga duración, 691 de muy larga duración y 1.309 del colectivo de paro ampliado.

europea del propio estudio, uno de los países donde más se agrandan las diferencias entre el paro oficial y la tasa ampliada. Mientras la UE-27 presenta una brecha de seis puntos (del 5,7% al 11,7%), en España el salto es de casi ocho. «No podemos quedarnos en la lectura de que España ha reducido el paro en la última década, sino que hay que tener presente que seguimos duplicando la tasa media y tenemos un alto paro estructural», señaló la vicesecretaría general de UGT, Lola Navarro. «Lo más preocupante de este paro es su composición: juvenil, de larga duración, femenino, de baja cualificación y con fuertes diferencias territoriales», añadió.

El estudio obliga a mirar más allá de las cifras de paro oficiales, pero estas ya de por sí son vergonzantes. En 2024, España duplicaba la tasa de paro general de la UE. En 2025, esta brecha permanece casi inamovible. Según Eurostat, el paro medio de la UE fue del 6% mientras que España registraba el peor dato de los Veintisiete con un 10,5%, el único país a doble dígito. En el caso del paro juvenil, la situación no es mejor. El año pasado el desempleo juvenil en España se situó en el 20,2%, casi 10 puntos por encima de la media comunitaria (11,4%). En septiembre de este año, el paro juvenil de la UE se situó en el 14,8% y en el 25% en el caso de España, la mayor tasa de la UE. Además, España fue el segundo país con mayor tasa de paro de larga duración en 2024 (del 3,8% de la fuerza laboral entre 15 y 64 años). Del total, el 30% de los parados de larga duración –entre un año y dos buscando trabajo– y la mitad de los desempleados de muy larga duración –buscando empleo más de dos años– tenía más de 50 años, unas tasas que han crecido por el mayor peso de los mayores desempleados en la última década.

El salario medio creció en 2024 dos puntos más que la inflación

Este avance se suma al 7% registrado en 2023, según la EPA. Los incrementos atenúan el golpe inflacionista de 2022 y 2021

E. S. H.
Madrid

Los salarios crecieron más que los precios en 2024: mientras que la inflación marcó un promedio del 2,8%, las retribuciones aumentaron un 5%, hasta los 2.386 euros brutos al mes. Esto supone más de dos puntos de ganancia de poder adquisitivo, según la estadística de salarios de la Encuesta de Población Activa, distribuida ayer por el Instituto Nacional de Estadística. Es un incremento vigoroso, pero no tanto como el que se dio en 2023 según el mismo registro, con un avance del 7,3% en un año en que la inflación avanzó un 3,5% (lo que equivale a ganar casi cuatro puntos de poder de compra).

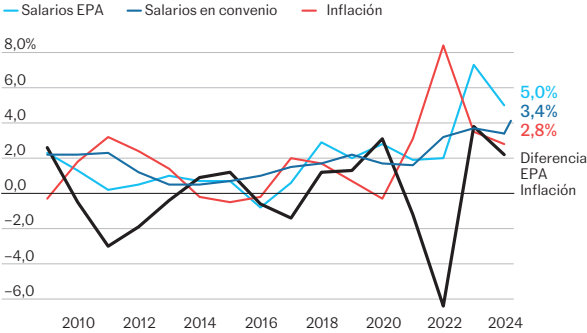
Los avances de los dos últimos ejercicios atenúan el puñetazo inflacionista de 2022, en pleno inicio de la invasión rusa de Ucrania, cuando los precios crecieron un 8,4% y los salarios solo un 2%. Entonces el poder de compra se dejó 6,4 puntos, que se sumaron a los 1,2 perdidos en 2021, cuando los precios se tensionaron por la crisis de suministros. La ganancia de 2023 y 2024 respecto a la pérdida de 2021 y 2022 deja una contracción de poder adquisitivo de 1,7 puntos. Pero esto obvia una mirada más amplia, ya que en años anteriores los salarios sí avanzaron algo más que los precios.

Estos resultados son coherentes con los que vienen emitiendo distintos estudios recientes, que apuntan a un estancamiento del poder de compra en España en los últimos años. "Desde 2007 el salario real medido por la capacidad de compra ha permanecido prácticamente estancado, e incluso ha disminuido en ciertos períodos", subrayaba un reciente análisis de Fedea que abundaba en esta cuestión.

Ese estudio de Fedea, como también se desprende de estos datos de la EPA, avisa de que en los últimos años se registra un incremento mayor de los salarios más bajos y más moderado de los intermedios. Las cifras de la EPA de 2024 muestran que respecto a 2023 los deciles (una décima parte de los empleados, ordenados en diez grupos de menor a mayor y para los que se calcula su retribución media) más bajos elevan su retribución media un 10,1%, frente al incremento del 3% en el quinto decil y del 6,6% en el décimo, el de los que más ganan. Si se amplía la

Evolución de salarios e inflación

En diferencia interanual



Decil de salario

Cada decil es una décima parte del total de asalariados

Decil	Salario medio del decil	Incremento respecto a 2023	Incremento respecto a 2018
1	710	10,1%	48,0%
2	1.281	5,9%	41,6%
3	1.489	3,8%	28,7%
4	1.682	3,1%	23,9%
5	1.889	3,0%	22,1%
6	2.130	3,4%	21,5%
7	2.448	3,9%	21,3%
8	2.915	4,8%	20,3%
9	3.567	5,2%	18,7%
10	5.741	6,6%	19,6%

Fuente: INE y Ministerio de Trabajo

EL PAÍS

mirada, desde 2018 (cuando Pedro Sánchez llegó al Gobierno y a partir de entonces el salario mínimo ha crecido un 61%), el primer decil ha crecido un 48%, el quinto un 22,1% y el décimo un 19,6%.

Cabe destacar que estos datos de la EPA contrastan con otra estadística de salarios clave, la que mide la evolución de las retribuciones pactadas en convenio (y que se actualiza mes a mes). Este registro avanzó un 3,4% el año pasado (1,6 puntos menos que el registro del INE) y un 3,7% en 2023 (3,6 menos que la EPA).

Esto quiere decir que los salarios medios crecen más que lo que se desprende de las tablas de los convenios. Pero conviene tener en cuenta que la estadística de convenios refleja cuánto crecen las tablas pactadas, pero no el conjunto de los salarios.

Las retribuciones aumentaron un 5% hasta los 2.386 euros brutos al mes

Los precios crecieron un 8,4% cuando se produjo la invasión rusa de Ucrania

Más allá de las cifras relativas, la estadística del INE indica que el salario medio bruto en España el año pasado fue de 2.386 euros brutos al mes, con un aumento de 113 euros respecto a 2023. El salario mediano (el que ordenando a todos los individuos de menor a mayor salario, queda justo en la mitad) se situó en 2.001 euros, un aumento de 66 euros respecto al ejercicio anterior (+3,4%).

Una de las grandes virtudes de esta estadística es que desagrega al detalle en función de distintas variables. Como refleja la nota de prensa al respecto del INE, los hombres tuvieron "una mayor concentración relativa en salarios altos que las mujeres": el 34% ingresaron 2.660 euros o más, frente al 26% de las mujeres. A la vez, en los salarios bajos sucedió lo contrario: el 40% de ellas tuvo un salario inferior a 1.582 euros, frente al 21% de hombres. El salario medio de las mujeres fue de 2.163 euros al mes y el de los hombres de 2.593.

También hay grandes diferencias por edad (los menores de 25 años ganan 1.373 euros de media y los mayores de 55, 2.681), por nivel de formación y por tamaño del centro de trabajo. Por nacionalidad, los españoles ganan un promedio de 2.508 euros; los de doble nacionalidad, 2.041 y los extranjeros; 1.846.



La errática estrategia de Junts confunde a la empresa catalana

- Evalúan su papel para frenar las medidas «antiempresa» del Gobierno pero lamentan su falta de fiabilidad
- Con el 'procés' ya superado, los empresarios echan en falta consenso y política desde la centralidad

ALEX GUBERN
BARCELONA



No saben muy bien a qué atenerse. La empresa catalana asiste desconcertada a la errática estrategia de Junts, partido al que durante una semana ven como un socio clave para corregir los excesos legislativos del Gobierno del PSOE y sus socios de Sumar, y a la siguiente ven como una formación impredecible, generadora de tensiones y únicamente focalizada en resolver el futuro personal de su líder, Carles Puigdemont. «La empresa busca estabilidad, un entorno predecible, y con Junts queda claro que esto no es posible», explican a ABC fuentes empresariales, que no esconden su irritación ante un panorama político que «no ayuda en nada, con la legislatura agonizando y los partidos actuando solo en función de sus intereses», apuntan señalando de manera particular al partido del expresidente catalán.

El episodio más reciente que explica este desconcierto se vivió esta semana en el Congreso, cuando de manera sorpresiva Junts salvó la cara al Gobierno en el veto a la prórroga de las nucleares, en un asunto muy sensible y nada menor en una Cataluña con un alarmante déficit energético y la amenaza de cierre de Ascó I (2030), Ascó II (2032) y Vandellòs II (2035) sobre la mesa si no hay cambios. Sin esconder su desconcierto, fuentes de Fomento del Trabajo, la histórica patronal que da voz a la gran empresa catalana, puntualizan a ABC que no es justo cargar toda la responsabilidad a Junts cuando es la izquierda la que sigue adelante con el «apagón nuclear». Ello no quita que otras voces empresariales, menos contemporizadoras, lamenten la oportunidad perdida para comenzar a encauzar en la buena dirección el problema de suministro energético en la comunidad.

Idas y venidas

Lo sucedido en el Congreso es un buen ejemplo del desconcierto que generan las idas y venidas de Junts, y, en líneas generales, todas las voces empresariales consultadas por este diario recono-

CLAVES

Veto a las nucleares

El voto de Junts esta semana en el Congreso en contra de la prórroga nuclear, un asunto muy sensible para la empresa catalana, se señala como un ejemplo de la falta de fiabilidad de los de Carles Puigdemont.

Política «convencional»

Las idas y venidas de Junts desconciertan a un empresariado que ya casi se había convencido de que el partido, con todas sus peculiaridades, había vuelto al terreno de la política más o menos «convencional».

Junto a PP y Vox

Fomento del Trabajo ha sido uno de los agentes más activos para «recuperar» a Junts, que sumó sus votos a PP y Vox contra la presencia sindical en los consejos de administración, el impuesto a los hidrocarburos o la jornada de 37,5 horas.

Nada cambia

El anuncio de bloqueo de la legislatura y «ruptura» entre Junts y el PSOE es analizado con cautela. Para la histórica patronal Fomento, la situación «es la misma» mientras no se convoquen elecciones generales.

cen que no saben muy bien a qué atenerse con los de Puigdemont, así que optan por la contención. Es en este contexto, por ejemplo, que relativizan la importancia del anuncio de que los independentistas rompen por completo con el PSOE, asegurando que mientras no se convoquen elecciones generales, la situación «es la misma», tal y como explicó el líder de Fomento, Josep Sánchez Llibre, tras reunirse esta semana con Carles Puigdemont en Bruselas, en una de sus habituales visitas y ronda de contactos en la capital comunitaria.

El desconcierto en la empresa es grande, más cuando ya casi se habían convencido de que Junts, con todas sus peculiaridades, había vuelto al terreno de la política más o menos «convencional», empujado tanto por las organizaciones empresariales como por el temor a un desplome electoral y su interés en presentarse ante la ciudadanía como una fuerza útil, no solo centrada en una independencia que ya se ve como imposible. «Nos ha quedado claro que Junts no es CiU», lamenta un veterano directivo, nostálgico de una época en la que los diputados de esta coalición en el Congreso –como lo fue el propio Sánchez Llibre– eran, sin complejos, la voz de la empresa catalana en Madrid».

En este escenario, hay coincidencia en atribuir a Fomento parte del mérito de que Puigdemont y Junts, al menos durante un tiempo, «volviesen a

hacer política», y que el partido votase por primera vez junto a PP y Vox para impedir la presencia de los sindicatos en los consejos de administración, luego en contra del impuesto de hidrocarburos con el pretexto de la amenaza sobre la petroquímica de Tarragona y, de manera más reciente y relevante, contra la jornada de 37,5 horas. Sánchez Llibre, con una relación cordial con Puigdemont más allá de lo institucional, señalan fuentes conocedoras, trabajó entre bambalinas en favor de los indultos –su papel fue clave, por ejemplo, para que la CEOE se pudiese de perfil ante los mismos– y resituó a la patronal catalana como un actor relevante en el escenario del 'pos procés'. Con fama de muñidor de acuerdos –fue uno más en la foto del Majestic–, Sánchez Llibre «utiliza las armas del político, porque lo ha sido durante muchos años, pero en beneficio de la empresa», se apunta en Barcelona.

Su capacidad para hacer converger los intereses de unos y otros, no obstante, no ha sido suficiente para hacer de Junts un aliado fiable para la empresa, ni en el Congreso –como se vio en la votación de las nucleares–

Las voces empresariales consultadas por ABC reconocen que no saben muy bien a qué atenerse con los de Puigdemont





ni en el Parlament, donde lamentan por ejemplo que Salvador Illa se vea forzado a legislar desde la izquierda –fiscalidad, vivienda...– ante la negativa de Junts a negociar, por ejemplo, los Presupuestos catalanes para 2026.

«Antiempresa»

Las mismas voces empresariales analizan de manera ambivalente el episodio concreto de la supuesta «ruptura» Junts-PSOE: por un lado lamentan la mayor inestabilidad que ello generará –más cuando Pedro Sánchez anuncia que piensa agotar la legislatura, cueste lo que cueste–, pero por otro lo ven como una oportunidad para que Junts se sume con menos complejos al bloque de PP y Vox y torpedee los excesos de Yolanda Díaz y sus propuestas «antiempresa». A medio y largo plazo es la misma ambivalencia con la que analizan un hipotético cambio en La Moncloa, entre la esperanza de que un nuevo Ejecutivo del PP implante medidas fiscales y proempresa que llevan tiempo reivindicando, y el temor a que un papel relevante de Vox encienda de nuevo la mecha de la inestabilidad en Cataluña o frustre una reforma de la financiación autonómica.

En un momento de crecimiento sólido y con la inestabilidad de los años del 'procés' ya solo como un mal recuerdo, la empresa catalana echa en falta mayores consensos y políticas desde la centralidad. Junts, a lo suyo.

Reunión de Junts con Puigdemont en una videollamada // INES BAUCELLS





La inflación avanza en octubre hasta el 3,1% y toca máximos desde junio de 2024

El repunte de los precios se explica por el incremento del coste de la electricidad

María Medinilla MADRID.

El Índice de Precios de Consumo (IPC) se situó en octubre en el 3,1% interanual tras avanzar una décima sobre el dato de septiembre, cuando volvió al nivel del 3% por primera vez desde febrero. Este segundo avance consecutivo del índice general lo alza hasta su cota más elevada desde junio de 2024. También avanzó en el décimo mes de año la inflación subyacente, hasta el 2,5%, su tasa más alta desde diciembre de 2024 que rompe con dos meses de estabilización en el 2,4%.

El nuevo avance, confirmado ayer por el Instituto Nacional de Estadística (INE) con la publicación del dato de inflación definitivo que coincide con el adelantado, se explica en las subidas de precios de la electricidad, de mayor envergadura que en el mismo mes pero de 2024. El contrapeso lo hicieron los precios en el grupo de ocio y cultura por el menor coste de los paquetes turísticos.

Los alimentos, por su parte, se encarecieron un 2,4% en octubre, lo mismo que lo hicieron un mes antes, por lo que se mantienen “relativamente estables”, indicaron desde el ministerio de Economía, Comercio y Empresa en su valoración de los datos.

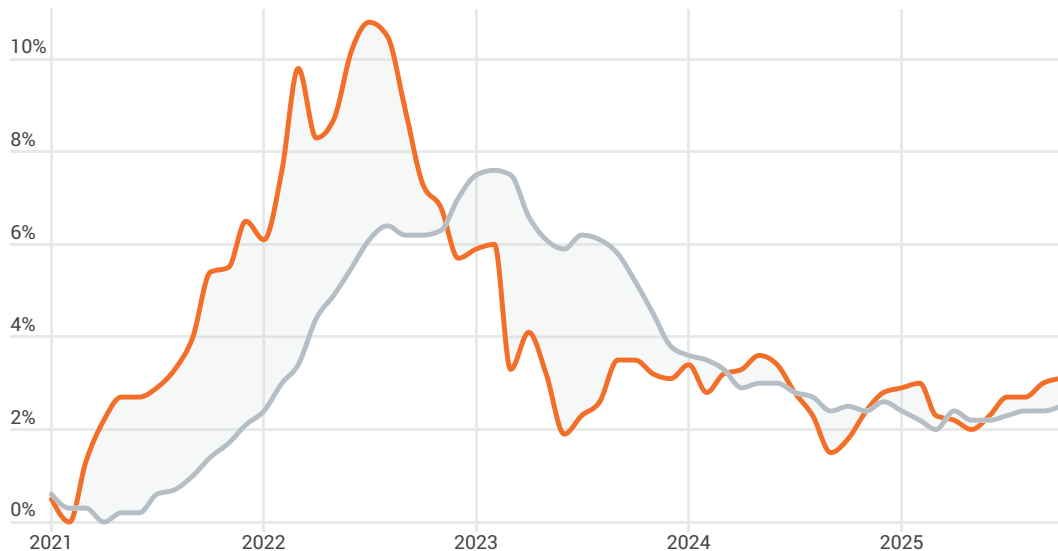
Lidera la recogida de basura

Los productos que más se han encarecido en un año son la recogida de basuras (que ha crecido un 30,3%), la joyería y bisutería (alza del 26,8%), el transporte combinado de pasajeros (un 26,7% más), los huevos (se han incrementado los precios un 22,5% y, por la crisis de la gripe aviar que ha provocado el confinamiento de aves podrían alzarse más los precios en los próximos meses), el café (ha subido un 19,4%) y la electricidad

Evolución anual del IPC en España

Índice general y subyacente

General Subyacente



Fuente: Instituto Nacional de Estadística (INE).

eE

El índice subyacente también crece una décima y se sitúa en el 2,5%

El precio de los alimentos se mantienen “relativamente estables”

(ha registrado un alza del 18,7%).

En el otro extremo, lo que más se ha abaratado desde octubre de 2024 son el aceite de oliva (su precio ha caído un 41,6%), el azúcar

(disminuye un 13,5%), los paquetes turísticos nacionales (el precio se reduce un 6,4%), los equipos audiovisuales (un 6% menos) y los ordenadores personales (el precio se ha reducido un 4,9%).

En tasa intermensual (aquella que compara los meses de septiembre y octubre), el IPC avanzó un 0,7%, registrándose la mayor subida de precios en el transporte de pasajeros por tren (han crecido un 12,3%) y la fruta (se han alzado un 12%).

Por contra, el grupo de ocio y cultura recortó sus precios un 0,8% en el mes a causa del descenso de los precios de los paquetes turísticos.

Alimentos que más suben

Según Estadística, los alimentos subieron un 1,4% por el mayor coste de frutas, carne, leche, queso y

huevos, así como de los aceites y grasas. Entrando más en detalle, los huevos se encarecieron un 5,1% en el mes –y desde enero acumulan un alza de casi el 22%– y el aceite de oliva, un 2,7% en su primera subida de precios en tasa mensual desde octubre de 2024 (y la mayor desde marzo del año pasado).

Aunque el oro líquido ha rebajado su precio un 41,6% en el último año, respecto a enero de 2021 el alza acumulado sigue siendo de casi el 54%.

En el recuento del año, desde el mes de enero los precios se han incrementado en España un 2,4%. Siete décimas de este aumento corresponden a hoteles, cafés y restaurantes, mientras que la vivienda –de la que se excluye la compra de pisos– es responsable de seis décimas del total y los alimentos, de medio punto.



Los inspectores locales de Hacienda piden poder embargar en todo el país

LIBRO BLANCO PARA LA REFORMA TRIBUTARIA MUNICIPAL/ La asociación de inspectores municipales reclama poner fin a los paraísos fiscales de los 'renting' de vehículos y vetar la privatización de las inspecciones.

Juande Portillo, Madrid
"Las haciendas locales arrastran décadas de un abandono (...) del legislador estatal en detrimento de la seguridad jurídica que perjudica a contribuyentes y Administraciones", denuncia la Asociación Nacional de Inspectores de Hacienda Pública Local (Anihpl). Alegando que "en cada una de las figuras tributarias locales podrían señalarse aspectos polémicos que han sido, innecesariamente, causa de innumerables litigios", durante el congreso por su XXV aniversario, celebrado jueves y viernes en Alicante, la asociación de inspectores ha presentado un *Libro Blanco para la reforma de la tributación local*, que incluye "100 propuestas en defensa de la seguridad jurídica y la justicia tributaria".

El documento, de 265 páginas, ofrece la redacción de los cambios legislativos que harían falta para armonizar la tributación local, mejorar su seguridad jurídica y reforzar los poderes de los inspectores locales de Hacienda. En este último sentido, por ejemplo, la asociación reclama una modificación de la Ley de las Haciendas Locales para permitir que los inspectores fiscales de los ayuntamientos puedan efectuar actuaciones de recaudación ejecutiva fuera de su término municipal y en todo el país, "como, por ejemplo, el embargo de cuentas corrientes en oficinas que no se encuentran dentro del municipio" a fin de saldar deudas tributarias. "La actual prohibición carece de sentido pues el dinero ya no se encuentra en la oficina concreta a la cual está asociada la cuenta o libreta", argumentan.

En segundo lugar, y amparándose en la jurisprudencia que ha venido dando a conocer EXPANSIÓN, el colectivo exige vetar la subcontratación de las inspecciones fiscales a empresas privadas que vienen practicando algunos ayuntamientos. En concreto, reclaman prohibir a "empresas privadas la gestión, recaudación, inspección, sanción y revisión de los tributos locales y demás ingresos de Derecho público, dado que implican ejercicio de autoridad reservado por ley, exclusivamente, a los funcionarios", siendo

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INGRESOS TRIBUTARIOS MUNICIPALES				Var, en % (23 vs 22)
En millones de euros.	2021	2022	2023	
Impuesto Bienes Inmuebles (IBI)	14.594	14.665	14.821	1,1
Impuesto de Circulación (IVTM)	2.399	2.439	2.402	-1,5
Impuesto de Plusvalía Municipal (IIVTNU)	2.449	1.206	1.702	41,1
Impuesto de Actividades Económicas (IAE)	1.672	1.676	1.684	0,4
Resto Impuestos Directos	640	678	797	17,6
Impuesto de Obras (ICIO)	1.171	1.386	1.525	10,0
Resto Impuestos Indirectos	948	1.031	1.269	23,1
Tasas	5.507	6.158	6.358	3,3
SUBTOTAL	29.380	29.239	30.558	4,5

Expansión

Fuente: Ministerio de Hacienda

Plusvalía dispara un 41% sus ingresos pero sigue bajo el nivel prerreforma

J. Portillo, Madrid
Los ayuntamientos españoles obtienen más de 30.000 millones de euros de ingresos anuales procedentes de impuestos y tasas municipales, según los últimos datos disponibles, referentes al ejercicio 2023, hechos públicos el viernes por el Ministerio de Hacienda. La cifra implica un incremento interanual del 4,5% dentro del cual se esconde una enorme subida de la recaudación del llamado Impuesto de Plusvalía, que ingresó un 41% más que el ejercicio anterior.

Conviene recordar que el Impuesto sobre el Incremento el Valor de los Terrenos de Naturaleza Urbana (IIVTNU), como se denomina oficialmente la Plusvalía, fue progresivamente desmantelado por sentencias del Tribunal Constitucional que culminaron con la anulación definitiva de su método de cálculo en 2021, lo que llevó a Hacienda a reformar el tributo para salvar la que venía siendo la segunda mayor fuente de ingresos municipales (tras el IBI). La modificación del impuestos, sin embargo,

produjo un desplome de su recaudación del 40%, pasando desde los 2.449 millones que recaudó en 2021 a los 1.206 de 2022.

En 2023, los ingresos de Plusvalía repuntaron hasta los 1.702 millones, si bien aún por debajo de los niveles previos a la reforma. La reactivación del mercado inmobiliario y el asentamiento de la reforma son algunas de las posibles causas que ayudan a explicar esta evolución.

A futuro, en todo caso, los inspectores locales de Hacienda asumen que será la

nueva tasa de basuras la segunda fuente de ingresos municipales, con 3.500 millones de recaudación anual que, no obstante, ven también en tela de juicio por sus defectos de diseño.

A la espera, los ayuntamientos ingresaron 14.821 millones de IBI en 2023 (1,1% más); 6.358 millones de las tasas vigentes (3,3%); 2.402 millones del Impuesto de Circulación (-1,5%); 1.684 millones del Impuesto de Actividades Económicas (0,4% extra); y 1.525 del tributo sobre las Construcciones y Obras (10% más).

únicamente posible su apoyo técnico puntual, como han señalado magistrados como los del Tribunal Superior de Justicia de Cataluña.

A partir de ahí, los inspectores reclaman mejoras de diseño de todos los impuestos locales. Para empezar, instan a abolir los llamados paraísos fiscales de las empresas de

renting de vehículos, impidiendo que el contribuyente pueda elegir en qué municipio tributa su flota para pagar

También proponen homogeneizar el IBI, simplificar del Impuesto de Obras y la exención del IAE

un menor Impuesto de Circulación, el llamado sello o viñeta, denunciando que hay poblaciones con 100 habitantes que tienen 30.000 vehículos censados al ofrecer un tributo más bajo. También piden que este gravamen se base en el valor del vehículo en lugar de en los llamados "caballos fiscales".

Más allá, los inspectores proponen unificar las valoraciones catastrales aplicadas para el cobro del IBI y reforzar su inspección municipal; eximir del Impuesto de Actividades Económicas a todos los contribuyentes con una cifra de negocios inferior al millón de euros; o simplificar el Impuesto de Obras.



Montero pospone de nuevo la reforma del modelo de financiación de las autonomías

Tiene intención de que el Consejo de Ministros apruebe el martes el techo de gasto

Marta Yoldi MADRID.

La vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, M^a Jesús Montero, confirmó ayer, en un acto en el que participó en Sevilla, que su intención es que el Consejo de Ministros apruebe el martes 18 el techo de gasto, paso previo para presentar el proyecto de ley de Presupuestos del Estado para 2026.

Asimismo, aclaró que en el Consejo de Política Fiscal y Financiera que se celebrará el próximo lunes no se abordará la reforma del sistema de financiación autonómica, como reclaman las comunidades autónomas, sino que solo se hablará “de la situación actual” del modelo vigente, además de la senda de estabilidad.

El Ministerio de Hacienda ya anunció esta semana que en el CPFF no se iban a presentar propuestas concretas sobre la reforma del sistema. Sin embargo, las comunidades autónomas sí tenían idea de que, dada la tardanza en convocar el CPFF y las reiteradas alusiones del Gobierno a la pronta reforma del modelo de financiación, el lunes 17 iban a poder tratar sobre la materia.

Retraso

El CPFF en el que se aprueban los objetivos de déficit y de deuda tenía que haberse celebrado en julio, con los tiempos de una tramitación normal. Por ello, ya que se ha convocado ahora, los consejeros de Hacienda autonómicos estaban hasta ilusionados de que, por fin, empezase a tratarse el asunto. Las comunidades del PP incluso se habían mostrado dispuestas a “escuchar” al Gobierno sobre una reforma que, como todas, consideran fundamental. El sistema de financiación autonómica se remonta a 2009 y su actualización es una petición unánime.



La vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, M^a Jesús Montero. EFE

Hacienda deja para “posteriores reuniones”, no se sabe si del CPFF, el nuevo modelo

Hasta el presidente de la Generalitat de Catalunya, Salvador Illa, declaró ayer que “existe un consenso en el hecho de que el actual modelo debe ser revisado ya que no responde a las necesidades reales de las comunidades autónomas” y reclamó un modelo “que atienda a la singularidad de cada territorio, aunque con reglas iguales para todos”.

Pero ayer M^a Jesús Montero declaró que la reforma del sistema se queda “para posteriores reuniones”, con lo que echó un jarro de agua fría a las perspectivas de las autonomías que ya veían más cerca la atención a sus peticiones. No especificó si esas reuniones serán del CPFF:

Lo que sí confirmó la ministra es su intención de llevar el próximo martes al Consejo de Ministros la senda de estabilidad y el techo de gasto, después de la reunión del lunes del Consejo de Política Fiscal y Financiera (CPFF). Montero explicó que su idea es que el lunes se dé el visto bueno a la senda de estabilidad en el CPFF, para llevarla al día siguiente al Consejo de Ministros junto al techo de gasto. A partir de ahí, se llevará al Congreso de los Di-

putados y recordó que la normativa establece que, para que los objetivos de déficit que operen sean los del año anterior, que son los que están vigentes, se tiene que tumbiar por dos veces la nueva propuesta que hace el Gobierno. La titular de Hacienda recordó que el lunes se celebra el CPFF y la Comisión Nacional de Administración Local, ambos órganos preceptivos para llevar al Congreso la senda de estabilidad, el primer paso de la elaboración presupuestaria.

El techo de gasto fue rechazado en el Congreso en dos ocasiones el año pasado y el anterior. Esta es la razón por la que el Gobierno no presentó los proyectos de ley presupuestarios y prorrogó los Presupuestos de 2023.



Ocho de cada diez empresas anticipan una buena Navidad: el consumo crecerá un 4%

España es junto a Portugal el país de Europa que tendrá una mejor evolución de las ventas

La patronal de la gran distribución ha revisado al alza sus previsiones para el año

Javier Romera MADRID.

El *golden quarter* o trimestre de oro. Así es como se conoce en el argot del comercio al periodo que va desde noviembre, con el *Black Friday*, hasta las rebajas de enero, con la campaña de Navidad de por medio. Son muchas las empresas que en esta época se juegan más de un tercio de sus ingresos y, a menudo, es difícil hacer previsiones. Pero este año no. Todas las patronales, consultoras, expertos y casas de análisis coinciden en la misma idea.

Ocho de cada diez empresas prevé facturar más; el consumo crecerá por encima del 4% y se alcanzarán cifras récord. Lo explica, por ejemplo, Antonio Khalaf, director general de Circana, una firma especializada en la medición de ventas y cuotas de mercado. "Hay un crecimiento de los ingresos debido a la inflación, pero también de la demanda y las previsiones son positivas", asegura.

De acuerdo con los datos de Circana, el sector del gran consumo, que engloba alimentación, droguería y perfumería, registró un incremento de las ventas entre octubre de 2024 y septiembre de este año del 4,6% respecto al mismo periodo del año anterior. Pero lo más importante, según apunta Khalaf, es que "el crecimiento en volumen ha sido del 2,9%". Es decir, que el consumo no crece solo porque los precios hayan subido, sino también porque hay más demanda.

Previsiones

La Asociación Española de Codificación Comercial (Aecoc), la mayor organización del sector en España, con más de 34.500 empresas asociadas, mantiene que, según una encuesta realizada recientemente entre sus miembros,

Crece la expectativa de gasto

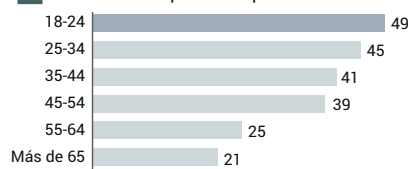
Encuesta entre los consumidores, en %

¿Cuánto espera gastar en compras y ocio en los próximos tres meses?

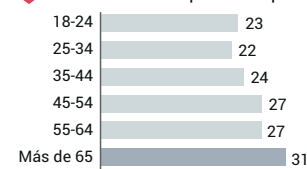


Expectativas por edad

↑ Gastará más que el año pasado



↓ Gastará menos que el año pasado

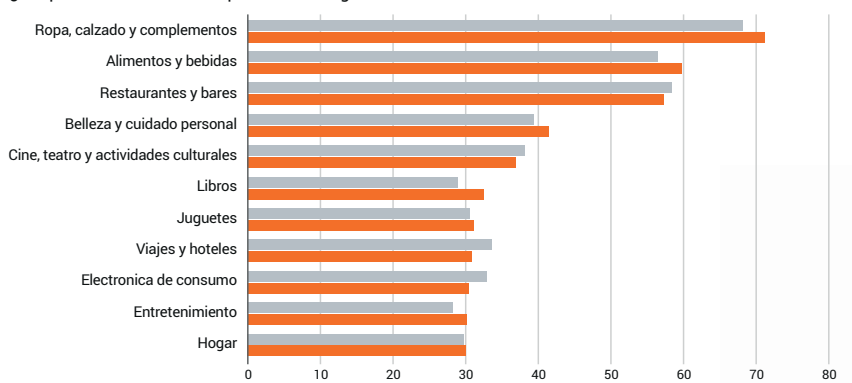


¿Cómo ha evolucionado el poder adquisitivo respecto al año anterior?



Las categorías con más intención de compra

¿En qué bienes o servicios prevé realizar gasto? 2024 2025



Fuente: KPMG/Appinio.

el 77% de las empresas de distribución prevé una campaña de Navidad "igual o mejor" que la del año pasado. Las previsiones para esta recta final del año son tan positivas que incluso Anged La Distribución, la patronal que engloba a las grandes empresas del sector, como El Corte Inglés, Carrefour, Alcampo, Eroski, Ikea, Fnac, MediaMarkt o Leroy Merlin, ha revisado al alza sus previsiones. La organización apunta a un crecimiento de también del 4% en el último trimestre.

Momento favorable

"La actividad comercial vive en España un momento favorable. Los analistas apuntan a que el consumo privado será el componente más dinámico del PIB y, en este contexto, desde el Observatorio de La Distribución hemos revisado al alza el crecimiento del comercio al cierre de este 2025, que podría alcanzar el 3%, frente al 1,8% del año anterior", señala la presidenta de la patronal, Matilde García Asensi.

En su opinión, "este empuje de la actividad se va a notar, sobre todo, en alimentación, que crecerá en torno al 3%; y en el equipamiento del hogar, que subirá un 4% gracias a la alta demanda de viviendas. El equipamiento personal y la moda se mantendrá alrededor del 2%".

El sector textil es, de hecho, el que está registrando un crecimiento más moderado. La mayor parte de las empresas que integran la patronal ARTE, que cuenta con asociados como Inditex, Primark, Mango, H&M y Uniqlo, entre otras, se han mostrado "optimistas" de cara a la campaña otoño-invierno, marcada por el *Black Friday* o la Navidad.

En concreto, el 78% de ellas anticipan un escenario positivo para sus ventas, mientras que el 22% restante espera una evolución estable, con variaciones muy leves, en un rango del 0,5%. En conjunto, estas previsiones permiten estimar un in-





cremento en las ventas del sector de aproximadamente un 2,4% respecto a la misma campaña del año anterior.

En Acotex, que integra también al pequeño comercio, muestran igualmente su confianza en que este último trimestre salve las cuentas del ejercicio después de que las ventas hayan caído, según el barómetro que realiza de forma mensual, un 2,3% el pasado mes de octubre, lo que deja el acumulado del año con un descenso del 1,93%.

“Los datos hasta ahora no acompañan, pero somos optimistas. Lo que vemos es que el consumidor está esperando al *Black Friday* y creemos que habrá una avalancha de compras desde unos días antes”, asegura el presidente de Acotex, Eduardo Zamácola, que se muestra más cauto de cara a Navidad y las rebajas. “Es una incógnita, aunque esperamos que haya crecimiento”, dice.

Lo que dice el consumidor

Pero, más allá de las previsiones de las empresas, ¿qué es lo que piensa el consumidor? El 71% de ellos apunta a que gastará igual o más que la anterior campaña de Navidad, según un estudio realizado por Aecoc a través de su plataforma Shopoverview. Rosario Pedrosa, responsable de estrategia comercial y Marketing de la organización, explica, no obstante, que “el consumidor va a seguir optimizando el presupuesto y el 48% anticipará más sus compras, un porcentaje similar adquirirá más marca blanca, el 44% se desplazará a otros puntos de venta en busca de ofertas y el 39% cambiará el menú para combatir la subida de precios”.

De acuerdo con el estudio, la primera categoría donde se incrementará el gasto es en la alimentación. El 28% de los consumidores, en concreto, asegura que subirá el gasto en esta partida, frente al 22% que lo aumentará en moda.

Las perspectivas, según Pedrosa, es que el canal online se consolide igualmente en Navidad, especialmente en lo que se refiere a re-

galos y alimentación, con crecimientos del 41% y del 33% respectivamente. “Hay una previsión muy positiva y nuestra previsión es que habrá más actividad promocional que en el año pasado”, ha explicado Pedrosa.

Gasto

Respecto a lo que piensa el consumidor, el *Barómetro del Golden Quarter 2025-2026*, apunta, no obstante, a un estancamiento del presupuesto, con un descenso de un 1,6% respecto a los 985 euros del año pasado, aunque con grandes diferencias entre generaciones, ya que los jóvenes prevén gastar más mientras que los más mayores reducirán su presupuesto para esta campaña entorno al 30 %. En este estudio se aprecia cómo el gasto se frena, entre otras cosas, por la subida de los precios de la vivienda, apuntándose como el consumidor anticipa las compras en búsqueda de mayores ofertas.

De hecho, en cuanto a la época de descuentos favorita, el 67% de los encuestados elige el *Black Friday* y calcula que gastará unos 379 euros de media, lo que supone un incremento del 12% respecto a 2024. A continuación, los momentos preferidos para las compras son los días previos a la Navidad, con un 53%, y de las rebajas de enero, con un 50%. De acuerdo con KPMG y Appinio, “el 80% de los hogares españoles mantiene o aumenta su poder adquisitivo este año, frente al 20,4% que lo reduce, en un entorno en el que el 42% acusa un elevado impacto del gasto en vivienda”.

De lo que prácticamente nadie duda, en cualquier caso, es de que la situación en España es sensiblemente mejor que en el resto de Europa, donde las expectativas son peores. Juan Manuel Morales, presidente de Eurocommerce, la patronal del comercio europeo, admite que aunque es muy difícil prever cómo irá la campaña de Navidad en Europa, “todo hace pensar que sea algo mejor que la de 2024, aunque sin grandes alardes”. En este sentido, recuerda que “hay mercados donde el consumo está cayendo, siendo España y Portugal los que destacan por un mayor crecimiento frente al resto”. Es una idea en la que coincide también Circana. “España es uno de los países donde más crecerá el consumo”, dice su director general.



ISTOCK