



Resumen de prensa 27/11/2025

27/11/2025

Índice

UNEF

"China y España se sitúan a la vanguardia de la revolución energética"	4
Éxito rotundo del I Foro China-España de Energía Verde: Casi 300 expertos debaten las claves de la transición energética global	8
UNEF analizará las oportunidades de la agrovoltaica el 3 de diciembre en Murcia	11
UNEF analizará las oportunidades de la agrovoltaica el 3 de diciembre en Murcia	14
UNEF analizará las oportunidades de la agrovoltaica el 3 de diciembre en Murcia	17
La UNEF organiza en Murcia la jornada 'Sol, agua y campo' sobre agrovoltaica y solar flotante - EmpresasdeCartagena.com	20
El nuevo decreto antiapagones refuerza el almacenamiento y la repotenciación	23
La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización atrae a cerca de 57.000 visitantes	26
La Semana Internacional de la Electrificación reúne a más de 102.000 profesionales	29
Competencia calcula que las ayudas al autoconsumo han podido cubrir "más del 90% del coste" para algunos hogares	32
C&R 2025 reúne a 45.000 profesionales y define el rumbo del sector hacia la eficiencia energética y la descarbonización - Energía Estratégica	35
C&R, Genera y Matelec, reúnen a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética	38
IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales en la suma de C&R, GENERA y MATELEC	41
IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales en una edición histórica centrada en la transición energética	44
Aumenta un 10% la participación internacional en la edición conjunta de Genera y Matelec	47

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Solar y nuclear de nueva generación: ¿una opción viable para el futuro?	50
La fabricación solar europea «muy por detrás» de los objetivos de la NZIA, según el observatorio de la UE	53
Acciona Energía inaugura el mayor complejo fotovoltaico de Centroamérica y el Caribe en República Dominicana	55
Bocairent pone en marcha un autoconsumo fotovoltaico de 10 kW en un centro de día	57
Consumo Cooperativo tendrá dos fotovoltaicas activas antes de junio	59
Villaquilambre eleva al alfoz a la cabeza de la energía limpia con un nuevo 'cielo' solar	60

LAS RENOVABLES

EEUU ejecuta un laudo de 41 millones contra España	61
La justicia de EE UU eleva una condena a España por el recorte renovable al aplicar intereses posteriores a la sentencia	62

La CNMC pide una ventanilla única para acelerar las ayudas para el autoconsumo	63
Acciona pretende vender a la Xunta sus 26 parques eólicos en Galicia por 700 millones	64
Dos peritos en el juicio de la trama eólica afirman que las sociedades vehículo son «frecuentes» para financiar proyectos	65
Dos peritos validan como «frecuentes» las 'sociedades vehículo' en el juicio de las Eólicas	66
El rechazo vecinal tumba el proyecto para construir un parque eólico en Sollube	67
Grenergy duplica ebitda gracias a la rotación de activos	68
Lactalis instalará dos plantas de biomasa en Granada y Albacete	69
La eólica gallega avisa: sin ambición climática no habrá industria verde	70
Moeve lanza la mayor fábrica española de biocombustibles con 1.200 millones	71
Moeve ya tiene al 50% su planta onubense de biocombustibles 2G	72
Joan Batalla. Europa confirma el relevante papel de las calderas de gas renovable en la transición energética	73
Ciuden pondrá en marcha una planta piloto para producir combustible para la aviación	75
Lactalis proyecta con Magnon una planta de biomasa que generará empleo	76
Lu Chuan, presidente de Chint New Energy Group y consejero delegado de Astronergy: "En doce meses decidiremos si instalamos una planta de transformadores en España"	77

LAS OTRAS ENERGÍAS

La nueva planificación eléctrica priorizará el acceso a la demanda	79
Transición acepta la propuesta de la CNMC sobre redes de distribución pide mejoras sobre el transporte	81
Dos consejeros de la CNMC piden remunerar más a las eléctricas	82
España entra en el 'Top 5' mundial en eficiencia energética	83
Bruselas prepara un plan de choque para desatascar la red eléctrica	86
Iberdrola y Starwood agitan la puja en 'data centers' con 6.000 millones	89
Iberdrola y Echelon lanzan su unión de 'data centers'	90
Iberdrola cierra con la irlandesa Echelon una alianza para operar centros de datos en España	91
La Llave. Iberdrola agita la fiebre de 'data centers' con Starwood Capital	92
Iberdrola renueva a 2030 su impulso al fútbol femenino	93
Iberdrola patrocinará hasta 2030 el fútbol femenino	94
Endesa veta a Mónica Espinosa como consejera de Indra	95
Veolia invierte 150 millones en la compra de seis empresas españolas	96
Repsol negocia con TotalEnergies crear la mayor plataforma de 'upstream' en el Reino Unido	97
La cogeneración reclama medidas "urgentes" para evitar su cierre	98
El gas pide señales económicas justas ante la revisión del marco retributivo	99
Matthias Rebellius, consejero delegado de Siemes Smart Infraestructure: "El gran desafío para es estabilizar la red eléctrica y el almacenamiento "	103

LA ECONOMÍA

La OCDE sugiere a España ajustes para ahorrar 40.000 millones en pensiones	107
El SMI propuesto por los sindicatos subiría 1.750 al año el coste por empleado	109
El sueldo de los funcionarios subirá 129 euros al mes de media en 2026	110

"China y España se sitúan a la vanguardia de la revolución energética"

- Lo ha dicho este martes en el madrileño Palacio de Linares el director general de China Three Gorges Europe, Tang Yuanjie (foto). Lo ha hecho en el marco del I Foro China-España de Energía Verde, evento que ha sido organizado por la Cámara de Com...



"China y España se sitúan a la vanguardia de la revolución energética"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/china-y-espaa-a-se-sit-20251126>

Antonio Barrero F.

Miércoles, 26 noviembre 2025

El I Foro China España de Energía Verde, al que han acudido casi trescientos profesionales del sector, ha contado con el respaldo de las autoridades de ambos países, así como con representantes de las principales empresas del sector. En total, casi 300 personas han llenado el Palacio de Linares de Madrid para participar en esta sesión. Tanto el embajador de China como el secretario de estado de Industria de España se han declarado, en nombre de sus respectivos gobiernos, plenamente comprometidos con el sector energético verde y con el impulso a la transición hacia una economía descarbonizada, que ambos han identificado como una prioridad tan "global" como "irreversible", una prioridad que han coincidido también en señalar como impulsada por tres vectores: la urgencia climática, la innovación tecnológica y la seguridad energética. Pues bien, con el objetivo de presentar el discurso energético de ambas naciones, y con el fin, así mismo, de "analizar, profundizar y encontrar sinergias que contribuyan a una transición energética eficaz", la Cámara de Comercio e Inversiones de China en España ha organizado este foro, del que ya ha anunciado quiere consolidarse como una cita imprescindible del sector. La primera edición pisa fuerte, pues ha estado liderada por cuatro compañías chinas referentes en la industria: la gigantesca CTG (China Three Gorges Europe), EAG, el China Construction Bank (Europe) y Chint Energy.

El Comité de Energía Verde de la Cámara de Comercio e Inversiones de China, presidido por Luz Ma (ejecutiva de Chint), ha propuesto un programa ideado para "explorar las diferentes oportunidades que se abren para avanzar en el desarrollo de energía verde y la sostenibilidad de la industria". La propia **Luz Ma** ha sido la encargada, junto al español Sergi Vicente, consultor experto en relaciones

China-España, de dar la bienvenida a los asistentes. Ha abierto el evento Yang Kaiyu, presidente de la Cámara de Comercio e Inversiones de China en España, a quien ha sido encomendado el "parlamento de bienvenida". A continuación, ha tomado la palabra el embajador de la República Popular China en España, Yao Jing, que ha destacado la importancia de fomentar la conexión de las políticas e industrias de ambos países, "con la colaboración verde como uno de los pilares más importantes".

Tras los parlamentos de ambos, ha intervenido el Comisionado Especial para la Reindustrialización del Ministerio de la Industria y Turismo, Jaime Peris, que ha sido el encargado de realizar el "discurso de apertura oficial" del foro (que repasaremos más exhaustivamente el sábado).

"Este foro llega en un momento clave -ha dicho Peris- para reforzar la colaboración estratégica en descarbonización. Esto no es solo un desafío global, es una oportunidad compartida para reforzar la colaboración en materia energética, industrial y tecnológica. Con la transición verde y el compromiso entre España y China, abrimos una nueva etapa para el desarrollo tecnológico, la seguridad industrial y el liderazgo global".

Ponencias sobre la evolución, tendencias en desarrollo y desafíos del sector

El primer Foro China España de Energía Verde ha arrancado, tras esos parlamentos, con tres ponencias sobre los temas que están marcando la agenda actual del sector. Por un lado, Luo Bixiong, Científico Jefe de China Energy Engineering Group Co Ltd y presidente de China Power Engineering Consulting Group Co Ltd ha expuesto con todo lujo de detalles la ponencia "Prácticas y perspectivas del desarrollo de la energía verde en China" (de la que también ampliaremos información este fin de semana).

"Estamos ante una reconfiguración profunda del sistema -ha dicho Luo Bixiong-, y tenemos que priorizar y desarrollar lo nuevo antes de dismantelar lo viejo. Hemos de desarrollar procesos completos y ya hemos aportado soluciones de vanguardia en proyectos emblemáticos. Vamos hacia la modernización inteligente, en la que la colaboración entre países dará como fruto proyectos que serán modelos de referencia en energías verdes".

Tras él ha intervenido el presidente de China New Energy Chamber of Commerce, Lu Chuan, que es así mismo vicepresidente de la Asociación de la Industria Fotovoltaica de China (CPIA) y presidente del formidable grupo empresarial Chint New Energy Group. Lu Chuan ha presentado la ponencia "La evolución y las tendencias del desarrollo de las energías renovables en China". Por fin, y tras él, ha disertado el director general de la Unión Española Fotovoltaica, que es así mismo presidente del Comité de Asociaciones Nacionales de la Asociación Europea de Fotovoltaica, y que ha sido el responsable de cerrar este bloque, con una ponencia sobre "Tendencias y oportunidades de desarrollo de la energía verde en España" de la que también informaremos el sábado.

Cuatro mesas redondas para profundizar sobre los principales temas del sector

Tras las ponencias el evento ha continuado con cuatro foros temáticos, cada uno de ellos presidido por una de las empresas organizadoras. El primer foro de debate, titulado "Desarrollo colaborativo de la cadena industrial de la energía verde" y presidido por EAG, ha contado con Zhang Li, subdirector general de la China Power Engineering Consulting Group Co Ltd y presidente de EAG; Pablo Pulpeiro, director general de Acciona Nordex Green Hydrogen; Enrique Iglesias, director comercial de

Hidrógeno y Energía Limpia de Moeve; Jesús Iravedra, director de Ingeniería de Saeta Yield; y Pan Jun, vicepresidente ejecutivo del Instituto de Desarrollo de Neutralidad de Carbono de CPECC, que ha oficiado además de moderador de la misma.

La segunda mesa redonda ha estado presidida por Chint Energy y ha llevado por título "Inteligencia Artificial y los Sistemas Energéticos del Futuro". Para este foro, Chint Energy ha invitado a Miao LiYe, director de Mercados Internacionales y Estrategia de Narada BESS; Hu Yuran, directoa general de Sunpure Technology; Alfredo Valenciano, socio director de Exera Energía; Alfonso Lacave Martos, socio líder de Fusiones y Adquisiciones de PWC; y Luz Ma, presidenta del Comité de Energía Verde y directora ejecutiva de Chint Energy España, que ha moderado la mesa (foto).

La tercera mesa redonda -Soluciones financieras para el desarrollo de la energía verde- ha estado presidida por China Construction Bank (Europe) Sucursal en España. En esta sesión han participado Alejandro Gisbert, director de Riesgos de China Construction Bank (Europe) Sucursal en España; Alejandro Velasco, director de Industrial y Comercial de China Construction (Europe) Sucursal en España; Javier Fidalgo, director general del Área de Energía de Asesoría Global en Banca Corporativa; María Ángeles Zatarain, directora de Financiación Estructurada de Bankinter, y Xie Lin, subdirector de China Construction Bank (Europe) Sucursal en España, que ha moderado esta mesa.

China Three Gorges Europe ha sido la encargada de cerrar esta parte con su mesa redonda "Inversión en Energía Verde: Oportunidades y desafíos". Este cuarto panel de autoridades ha contado con la participación de Ignacio Herrero, director general de China Three Gorges Europe; Iria Calviño, socia del área de Energía de Herbert Smith; Chema Zabala, director general de Alantra Energy Transition; y Carlos Reyero, director general de Forestalia. Ha moderado esta última mesa Laura Ojea, periodista especializada en energía.

Clausura y expectación sobre la II edición del foro

Tras los cuatro foros ha llegado el turno de Tang Yuanjie, director general en Europa de la compañía estatal China Three Gorges, que ha pronunciado el discurso de clausura del acto, agradeciendo a todos los asistentes el compromiso mostrado hacia la transición energética. "China y España -ha dicho- se sitúan a la vanguardia de la revolución energética, impulsando con determinación un desarrollo verde y bajo en carbono y construyendo conjuntamente un nuevo modelo de cooperación en la cadena industrial de las energías limpias".

Luz Ma, presidenta del Comité de Energía Verde y CEO de Chint Energy España :

"estamos entusiasmados con la gran acogida recibida en esta primera edición del foro. Agradecemos enormemente todo el apoyo mostrado por los principales agentes del sector así como el compromiso real con la transición energética que nos une a todos los que hemos hecho posible este acto"

Las credenciales de la Cámara de Comercio e Inversiones de China en España:

Fundada en 2012, la Cámara de Comercio China-España es la única cámara oficial de empresas con capital chino en España reconocida por el Ministerio de Comercio de China. Con cerca de 90 miembros en sectores como finanzas, telecomunicaciones, energías renovables y manufactura, actúa como "un puente esencial para el desarrollo de negocios e inversiones entre ambos países". Además, participa activamente en redes empresariales chinas en Europa y a nivel global, siendo

miembro de la **China Chambers of Commerce to the EU** y socio fundador de la Joint Conference of Chinese Overseas Chambers of Commerce, donde ocupa un papel destacado.

Artículos relacionados

China y la transición energética para todos los públicos . Editorial ER, edición de papel de octubre de 2023

Éxito rotundo del I Foro China-España de Energía Verde: Casi 300 expertos debaten las claves de la transición energética global

- Descubra las conclusiones del I Foro China-España de Energía Verde en Madrid. Casi 300 líderes debatieron la colaboración bilateral, la IA, la inversión y el futuro sostenible del sector, impulsado por empresas chinas como China Three Gorges, EAG, CCB y Chint Energy.



[Img #65711]

comercio exterior

Foro China España Energía Verde

transición energética

inversión internacional

sostenibilidad

<https://empresaexterior.com//art/100293/exito-rotundo-del-i-foro-china-espana-de-energia-verde-casi-300-exp...>

Redacción

Miércoles, 26 noviembre 2025

El foro ha sido organizado por la **Cámara de Comercio e Inversiones de China en España (CCINCE)** y ha contado con el liderazgo de cuatro gigantes chinos del sector: *China Three Gorges Europe*, *EAG*, *China Construction Bank (Europe)* y *Chint Energy*. Su celebración, coincidiendo con el **20º Aniversario de la Asociación Estratégica Integral China-España**, subraya la relevancia de la colaboración en materia de sostenibilidad e industria.

Tanto China como España están firmemente alineados en el avance sostenible del sector, reconociendo la transición energética como una **prioridad global e irreversible**. Las previsiones de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) refuerzan este camino, indicando que para **2030 cerca del 70% de la nueva capacidad de generación eléctrica mundial provendrá de fuentes renovables**, con la energía solar fotovoltaica y la eólica como vectores principales del nuevo mix.

Discursos de Autoridades y Expertos

El acto comenzó con la bienvenida de **Luz Ma**, Presidenta del Comité de Energía Verde de la Cámara, y **Sergi Vicente**, consultor experto en relaciones China-España. Tras ellos, **Yang Kaiyu**, presidente de la CCINCE, y **Yao Jing**, Embajador de la República Popular China en España, destacaron la necesidad

de conectar las políticas e industrias de ambos países, señalando la **colaboración verde como uno de los pilares más importantes** .

El discurso de apertura oficial corrió a cargo de **Jaime Peris** , Comisionado Especial para la Reindustrialización del Ministerio de la Industria y Turismo, quien puso el foco en la oportunidad compartida: “Este foro llega en un momento clave para reforzar la colaboración estratégica en descarbonización. Esto no es solo un desafío global, es una oportunidad compartida para **reforzar la colaboración en materia energética, industrial y tecnológica** . Con la transición verde y el compromiso entre España y China, abrimos una nueva etapa para el desarrollo tecnológico, la seguridad industrial y el liderazgo global”.

El programa continuó con ponencias de alto nivel. **Luo Bixiong** , Científico Jefe de China Energy Engineering Group Co., Ltd., ofreció una visión sobre las **“Prácticas y perspectivas del desarrollo de la energía verde en China”** , haciendo hincapié en la profunda reconfiguración del sistema:

“Estamos ante una reconfiguración profunda del sistema. Y tenemos que priorizar y desarrollar lo nuevo antes de dismantelar lo viejo. Hemos de desarrollar procesos completos y ya hemos aportado soluciones de vanguardia en proyectos emblemáticos. Vamos hacia la modernización inteligente, en la que la **colaboración entre países dará como fruto proyectos que serán modelos de referencia en energías verdes** ”.

A él se unieron **Lu Chuan** , Presidente de China New Energy Chamber of Commerce, con las **“Tendencias del desarrollo de las energías renovables en China”** , y **José Donoso** , Director General de Unión Española Fotovoltaica (UNEF), quien desgranó las **“Tendencias y oportunidades de desarrollo de la energía verde en España”** .

Cuatro Mesas Redondas Temáticas para Profundizar

La jornada incluyó cuatro foros temáticos, cada uno presidido por una de las empresas organizadoras, para abordar los temas cruciales del sector:

- **"Desarrollo colaborativo de la cadena industrial de la energía verde"** (presidida por *EAG*).
- **"Inteligencia Artificial y los Sistemas Energéticos del Futuro"** (presidida por *Chint Energy*).
- **"Soluciones financieras para el desarrollo de la energía verde"** (presidida por *China Construction Bank (Europe) Sucursal en España*), que trató sobre la financiación de proyectos.
- **"Inversión en Energía Verde: Oportunidades y desafíos"** (presidida por *China Three Gorges Europe*), centrada en los retos y oportunidades de inversión.

La clausura del foro estuvo a cargo de **Tang Yuanjie** , Director General de China Three Gorges Europe, quien agradeció el compromiso de los asistentes: “China y España se sitúan a la vanguardia de la revolución energética, impulsando con determinación un **desarrollo verde y bajo en carbono** y construyendo conjuntamente un nuevo modelo de cooperación en la cadena industrial de las energías limpias”.

Finalmente, **Luz Ma** , Presidenta del Comité de Energía Verde, expresó su entusiasmo por la gran acogida de esta primera edición, augurando la consolidación de la cita: “Estamos entusiasmados con la gran acogida recibida en esta primera edición del foro. Agradecemos enormemente todo el apoyo mostrado por los principales agentes del sector así como el **compromiso real con la transición energética que nos une a todos** los que hemos hecho posible este acto”.

Con el éxito de esta convocatoria, el I Foro China-España de Energía Verde se proyecta como una **plataforma esencial** para el negocio y el diálogo internacional en el ámbito de la sostenibilidad.

UNEF analizará las oportunidades de la agrovoltaica el 3 de diciembre en Murcia

- El miércoles 3 de diciembre la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la ...



Planta agrovoltaica La Alberca | Foto de UNEF

Actualidad

<https://www.eleconomista.es/actualidad/noticias/13663503/11/25/unef-analizara-las-oportunidades-de-la-agrov...>

Servimedia

Miércoles, 26 noviembre 2025

El miércoles 3 de diciembre la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente', que tendrá lugar en el Salón de Actos del Paraninfo de la Universidad de Murcia.

Tras la jornada, que se desarrollara de 09 a 13 horas, los asistentes se desplazarán a La Alberca, donde visitarán uno de los proyectos clave desarrollado por el Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental (IMIDA), centrado en horticultura bajo invernadero.

La cita reunirá a representantes públicos, organizaciones agrarias, universidades y empresas para debatir el estado de la agrovoltaica y la flotante en España, su encaje en la PAC, los avances de los proyectos de investigación en marcha y las oportunidades de la fotovoltaica flotante en zonas regables.

Abrirá el encuentro Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del Gobierno de la Región de Murcia. Inmaculada Carceller, subdirectora general adjunta de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación, abordará los detalles de la aplicación de la PAC en Agrovoltaica.

El IDAE, por su parte, compartirá el detalle de las ayudas y recursos con los que pueden contar los proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, de la mano de Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (IDAE).

El objetivo de la jornada es analizar cómo la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante pueden compatibilizar la producción agrícola con la generación de energía solar, mejorando la sostenibilidad, la rentabilidad del campo y la gestión del agua en un contexto de estrés hídrico creciente.

Además, se compartirán ejemplos y casos de éxito de los proyectos más innovadores de agrovoltaica y fotovoltaica flotante de nuestro país. Entre ellos, se compartirán proyectos de la Región de Murcia, que cuenta con destacados ejemplos.

AGROVOLTAICA

La Región de Murcia se ha convertido en una de las comunidades autónomas más activas de España en agrovoltaica, donde la ya se está utilizando esta energía para responder a retos de productividad, eficiencia hídrica y adaptación climática.

Uno de los ejemplos más representativos de la Región de Murcia es Totana, desarrollado por Endesa y Soltec. Se trata de un proyecto plenamente operativo, instalado en abierto y con cultivos entre filas que incluyen aromáticas, aloe vera, pimiento rojo, brócoli, alcachofa y pitaya. Es uno de los primeros casos en España donde la compatibilidad entre producción energética y agrícola se está evaluando con cultivos comerciales y en condiciones reales, ofreciendo información valiosa sobre microclima, rendimiento y manejo.

Otro referente es el proyecto impulsado por CEBAS-CSIC y Konery, que trabajó durante dos años sobre un invernadero equipado con paneles translúcidos. Los cultivos de brócoli, pimiento y melón se monitorizaron de forma detallada, incluyendo mediciones de radiación fotosintéticamente activa (PAR) y humedad. La experiencia demuestra que la agrovoltaica también tiene un encaje claro en agricultura protegida, aportando control lumínico y mejoras potenciales en eficiencia hídrica.

También IMIDA ha desarrollado dos proyectos clave en la región. El primero, ubicado en La Alberca, se centra en horticultura bajo invernadero, y es el emplazamiento que se visitará durante la jornada.

El segundo es la instalación PS Agrovoltaica en el CDTA "El Mirador" de San Javier, una infraestructura experimental de 36 kW con tres seguidores solares a un eje, módulos opacos y módulos semitransparentes. Esta instalación permite analizar parámetros ambientales, edáficos, fisiológicos y productivos, además de identificar barreras reales para su gestión. La incorporación de una zona de control equivalente y de diferentes tipologías de módulos aporta datos especialmente útiles para evaluar la interacción entre estructura, orientación, microclima y rendimiento agrícola.

Por su parte, el proyecto GO Enovoltaics, desarrollado por SunAgri y la Universidad Politécnica de Cartagena, aporta otra línea de innovación: los paneles verticales sobre líneas de viñedo. Las configuraciones monofaciales, bifaciales y tipo "persiana veneciana" permiten estudiar cómo la agrovoltaica puede integrarse en viñedos de forma funcional, sin interferir con la mecanización y optimizando la entrada de luz. La Región de Murcia se posiciona, así como un referente nacional en agrovoltaica aplicada a la viticultura.

UNEF analizará las oportunidades de la agrovoltaica el 3 de diciembre en Murcia

- MADRID, 26 (SERVIMEDIA) El miércoles 3 de diciembre la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la jornada �...



Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/economia/20251126/11304794/unef-analizara-oportunidades-agrovoltaica-3-dic...>

SERVIMEDIA

Miércoles, 26 noviembre 2025

MADRID, 26 (SERVIMEDIA)

El miércoles 3 de diciembre la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente', que tendrá lugar en el Salón de Actos del Paraninfo de la Universidad de Murcia.

Tras la jornada, que se desarrollara de 09 a 13 horas, los asistentes se desplazarán a La Alberca, donde visitarán uno de los proyectos clave desarrollado por el Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental (IMIDA), centrado en horticultura bajo invernadero.

La cita reunirá a representantes públicos, organizaciones agrarias, universidades y empresas para debatir el estado de la agrovoltaica y la flotante en España, su encaje en la PAC, los avances de los proyectos de investigación en marcha y las oportunidades de la fotovoltaica flotante en zonas regables.

Abrirá el encuentro Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del Gobierno de la Región de Murcia. Inmaculada Carceller, subdirectora general adjunta de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación, abordará los detalles de la aplicación de la PAC en Agrovoltaica.

El IDAE, por su parte, compartirá el detalle de las ayudas y recursos con los que pueden contar los proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, de la mano de Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (IDAE).

El objetivo de la jornada es analizar cómo la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante pueden compatibilizar la producción agrícola con la generación de energía solar, mejorando la sostenibilidad, la rentabilidad del campo y la gestión del agua en un contexto de estrés hídrico creciente.

Además, se compartirán ejemplos y casos de éxito de los proyectos más innovadores de agrovoltaica y fotovoltaica flotante de nuestro país. Entre ellos, se compartirán proyectos de la Región de Murcia, que cuenta con destacados ejemplos.

AGROVOLTAICA

La Región de Murcia se ha convertido en una de las comunidades autónomas más activas de España en agrovoltaica, donde la ya se está utilizando esta energía para responder a retos de productividad, eficiencia hídrica y adaptación climática.

Uno de los ejemplos más representativos de la Región de Murcia es Totana, desarrollado por Endesa y Soltec. Se trata de un proyecto plenamente operativo, instalado en abierto y con cultivos entre filas que incluyen aromáticas, aloe vera, pimiento rojo, brócoli, alcachofa y pitaya. Es uno de los primeros casos en España donde la compatibilidad entre producción energética y agrícola se está evaluando con cultivos comerciales y en condiciones reales, ofreciendo información valiosa sobre microclima, rendimiento y manejo.

Otro referente es el proyecto impulsado por CEBAS-CSIC y Konery, que trabajó durante dos años sobre un invernadero equipado con paneles translúcidos. Los cultivos de brócoli, pimiento y melón se monitorizaron de forma detallada, incluyendo mediciones de radiación fotosintéticamente activa (PAR) y humedad. La experiencia demuestra que la agrovoltaica también tiene un encaje claro en agricultura protegida, aportando control lumínico y mejoras potenciales en eficiencia hídrica.

También IMIDA ha desarrollado dos proyectos clave en la región. El primero, ubicado en La Alberca, se centra en horticultura bajo invernadero, y es el emplazamiento que se visitará durante la jornada.

El segundo es la instalación PS Agrovoltaica en el CDTA "El Mirador" de San Javier, una infraestructura experimental de 36 kW con tres seguidores solares a un eje, módulos opacos y módulos semitransparentes. Esta instalación permite analizar parámetros ambientales, edáficos, fisiológicos y productivos, además de identificar barreras reales para su gestión. La incorporación de una zona de control equivalente y de diferentes tipologías de módulos aporta datos especialmente útiles para evaluar la interacción entre estructura, orientación, microclima y rendimiento agrícola.

Por su parte, el proyecto GO Enovoltaics, desarrollado por SunAgri y la Universidad Politécnica de Cartagena, aporta otra línea de innovación: los paneles verticales sobre líneas de viñedo. Las configuraciones monofaciales, bifaciales y tipo "persiana veneciana" permiten estudiar cómo la agrovoltaica puede integrarse en viñedos de forma funcional, sin interferir con la mecanización y optimizando la entrada de luz. La Región de Murcia se posiciona, así como un referente nacional en agrovoltaica aplicada a la viticultura.

(SERVIMEDIA)26-NOV-2025 15:32 (GMT +1)S/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

UNEF analizará las oportunidades de la agrovoltaica el 3 de diciembre en Murcia

- El miércoles 3 de diciembre la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la jornada 'Sol,...



empresas Economía

<https://www.servimedia.es/noticias/unef-analizara-oportunidades-agrovoltaica-3-diciembre-murcia/1412183942>

Miércoles, 26 noviembre 2025

- La jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente' tendrá lugar en el Salón de Actos del Paraninfo de la Universidad de Murcia

El miércoles 3 de diciembre la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la jornada 'Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente', que tendrá lugar en el Salón de Actos del Paraninfo de la Universidad de Murcia.

Tras la jornada, que se desarrollara de 09 a 13 horas, los asistentes se desplazarán a La Alberca, donde visitarán uno de los proyectos clave desarrollado por el Instituto Murciano de Investigación y Desarrollo Agrario y Medioambiental (IMIDA), centrado en horticultura bajo invernadero.

La cita reunirá a representantes públicos, organizaciones agrarias, universidades y empresas para debatir el estado de la agrovoltaica y la flotante en España, su encaje en la PAC, los avances de los proyectos de investigación en marcha y las oportunidades de la fotovoltaica flotante en zonas regables.

Abrirá el encuentro Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del Gobierno de la Región de Murcia. Inmaculada Carceller, subdirectora general adjunta

de Cultivos Herbáceos, Industriales y Aceite de Oliva del Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación, abordará los detalles de la aplicación de la PAC en Agrovoltaica.

El IDAE, por su parte, compartirá el detalle de las ayudas y recursos con los que pueden contar los proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, de la mano de Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (IDAE).

El objetivo de la jornada es analizar cómo la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante pueden compatibilizar la producción agrícola con la generación de energía solar, mejorando la sostenibilidad, la rentabilidad del campo y la gestión del agua en un contexto de estrés hídrico creciente.

Además, se compartirán ejemplos y casos de éxito de los proyectos más innovadores de agrovoltaica y fotovoltaica flotante de nuestro país. Entre ellos, se compartirán proyectos de la Región de Murcia, que cuenta con destacados ejemplos.

AGROVOLTAICA

La Región de Murcia se ha convertido en una de las comunidades autónomas más activas de España en agrovoltaica, donde la ya se está utilizando esta energía para responder a retos de productividad, eficiencia hídrica y adaptación climática.

Uno de los ejemplos más representativos de la Región de Murcia es Totana, desarrollado por Endesa y Soltec. Se trata de un proyecto plenamente operativo, instalado en abierto y con cultivos entre filas que incluyen aromáticas, aloe vera, pimiento rojo, brócoli, alcachofa y pitaya. Es uno de los primeros casos en España donde la compatibilidad entre producción energética y agrícola se está evaluando con cultivos comerciales y en condiciones reales, ofreciendo información valiosa sobre microclima, rendimiento y manejo.

Otro referente es el proyecto impulsado por CEBAS-CSIC y Konery, que trabajó durante dos años sobre un invernadero equipado con paneles translúcidos. Los cultivos de brócoli, pimiento y melón se monitorizaron de forma detallada, incluyendo mediciones de radiación fotosintéticamente activa (PAR) y humedad. La experiencia demuestra que la agrovoltaica también tiene un encaje claro en agricultura protegida, aportando control lumínico y mejoras potenciales en eficiencia hídrica.

También IMIDA ha desarrollado dos proyectos clave en la región. El primero, ubicado en La Alberca, se centra en horticultura bajo invernadero, y es el emplazamiento que se visitará durante la jornada.

El segundo es la instalación PS Agrovoltaica en el CDTA "El Mirador" de San Javier, una infraestructura experimental de 36 kW con tres seguidores solares a un eje, módulos opacos y módulos semitransparentes. Esta instalación permite analizar parámetros ambientales, edáficos, fisiológicos y productivos, además de identificar barreras reales para su gestión. La incorporación de una zona de control equivalente y de diferentes tipologías de módulos aporta datos especialmente útiles para evaluar la interacción entre estructura, orientación, microclima y rendimiento agrícola.

Por su parte, el proyecto GO Enovoltaics, desarrollado por SunAgri y la Universidad Politécnica de Cartagena, aporta otra línea de innovación: los paneles verticales sobre líneas de viñedo. Las configuraciones monofaciales, bifaciales y tipo "persiana veneciana" permiten estudiar cómo la

agrovoltaica puede integrarse en viñedos de forma funcional, sin interferir con la mecanización y optimizando la entrada de luz. La Región de Murcia se posiciona, así como un referente nacional en agrovoltaica aplicada a la viticultura.

CONGRESOS Y EVENTOS

La UNEF organiza en Murcia la jornada ‘Sol, agua y campo’ sobre agrovoltaica y solar flotante

El Ministerio de Agricultura, Pesca y Alimentación abordará los detalles sobre la compatibilidad de las ayudas de la PAC con la generación de energía solar

18 de noviembre de 2025 Redacción



Planta fotovoltaica de Peñarubia (Yecla) . Foto: Iberdrola

Últimas noticias



ECONOMÍA

El Vaticano sale de ‘números rojos’ y logra un superávit de 1,6 M€ en 2024 «por las donaciones»



LORCA

Cultura da el visto bueno a la remodelación por 700.000 euros del Teatro Guerra



EMPRESAS

Grupo Ferrero transformará su planta de Alzira en un hub tecnológico de helados tras invertir 140 M€

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) organiza, en colaboración con el Gobierno de la Región de Murcia, la jornada “Sol, agua y campo: agrovoltaica y solar flotante para un futuro agrícola más rentable y resiliente”. El acto tendrá lugar el 3 de diciembre, de 09:00h a 13:00h, en el Salón de Actos del Paraninfo de la Universidad de Murcia (Edificio Rector Loustau).

La jornada reunirá a representantes públicos, organizaciones agrarias, universidades y empresas para debatir el estado de la agrovoltaica y la flotante en España, su encaje en la PAC, los avances de los proyectos de investigación en marcha y las oportunidades de la fotovoltaica flotante en zonas regables.

El objetivo es analizar cómo la agrovoltaica y la fotovoltaica flotante pueden compatibilizar la producción agrícola con la generación de energía solar, mejorando la sostenibilidad, la rentabilidad del campo y la gestión del agua en un contexto de estrés hídrico creciente.

Abrirá el encuentro Juan María Vázquez, consejero de Medio Ambiente, Universidades, Investigación y Mar Menor del

En portada



ECONOMÍA

El Vaticano sale de ‘números rojos’ y logra un superávit de 1,6 M€ en 2024 «por las donaciones»



LORCA

Cultura da el visto bueno a la remodelación por 700.000 euros del Teatro Guerra



EMPRESAS

Grupo Ferrero transformará su planta de Alzira en un hub tecnológico de helados tras invertir 140 M€

El tiempo



EL TIEMPO

El tiempo en Cartagena hoy

El tiempo en Torre Pacheco hoy

El tiempo en San Javier hoy

El tiempo en San Pedro del Pinatar hoy

El tiempo en La Unión hoy

El tiempo en Los Alcázares hoy

El tiempo en Fuente Álamo hoy

Lo más visto



EMPRESAS

Los quesos lorquinos de la Zarcillera y el Roano triunfan en los World Cheese Award en Suiza



FOMENTO E INFRAESTRUCTURAS

La RM-23, vía clave para Alhama, recibirá una inversión para la mejora del firme de 500.000 euros



ASOCIACIONES EMPRESARIALES

Hosteler organiza un “cóctel solidario” a beneficio de una comunidad terapéutica de Lorca

Opinión



Javier Bosch

CARTA DEL EDITOR

Y si no fuera un disparate...



Javier Bosch

Marketing y Comunicación



MARKETING Y COMUNICACIÓN

Si, su empresa puede aparecer en el periódico gratis, claro!



MARKETING Y COMUNICACIÓN

Qué es noticia y qué no

Otras ediciones

Edición Región de Murcia

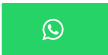
Edición Lorca y Guadalentín

Pesca y Alimentación, abordará los detalles de la aplicación de la PAC en Agrovoltaica.

El IDAE, por su parte, compartirá el detalle de las ayudas y recursos con los que pueden contar los proyectos de agrovoltaica y fotovoltaica flotante, de la mano de Carlos Montoya Rasero, jefe del Departamento Solar y Autoconsumo (IDAE).

Además, se compartirán ejemplos y casos de éxito de los proyectos más innovadores de agrovoltaica y fotovoltaica flotante de nuestro país. Entre ellos, se destacarán proyectos de Murcia, que cuenta con destacados ejemplos.

¡Comparta la noticia!



Noticias relacionadas



ECONOMÍA

El Vaticano sale de 'números rojos' y logra un superávit de 1,6 M€ en 2024 «por las donaciones»



LORCA

Cultura da el visto bueno a la remodelación por 700.000 euros del Teatro Guerra



EMPRESAS

Grupo Ferrero transformará su planta de Alzira en un hub tecnológico de helados tras invertir 140 M€



MURCIA

Escrapalia subasta seis fincas de Rey al Urbis, tasadas en 4 M€, con una rebaja del 62%



SANIDAD Y EDUCACIÓN

El contrato del nuevo sistema contra incendios para el Rafael Méndez entra en fase de evaluación



EMPRESAS

Hefame forma a más de 500 profesionales sobre desafíos en la gestión de las oficinas de farmacia

CATEGORÍAS: Congresos y Eventos Economía Industria y Energía

LEER MÁS: agrovoltaica Investigación PAC UNEF

¡Síguenos en redes y sea el primero en enterarse!



Suscripción a los boletines de EmpresasdeCartagena.com

Noticias de Cartagena

Noticias de Torre Pacheco

Noticias de San Javier

Noticias de San Pedro del Pinatar

Noticias de La Unión

Noticias de Los Alcázares

Noticias de Fuente Álamo

Mundo viral



TRIBUNALES Y SUCESOS

El video de la falsa bomba de Cartagena, que fue colocada a propósito



TRIBUNALES Y SUCESOS

Oleada de denuncias en Cartagena por cargos fraudulentos en tarjetas de crédito



TURISMO Y HOSTELERÍA

¿Acaso los turistas “burros” solo pueden visitar Murcia o Corea?



TRIBUNALES Y SUCESOS

Detenido por sexta vez en un mes tras robar en Molina un camión de cerveza (y bebérsela)



El nuevo decreto antiapagones refuerza el almacenamiento y la repotenciación

La modernización de la red eléctrica se ha convertido en una prioridad estratégica. El apagón sufrido en abril ha puesto sobre la mesa la necesidad de reforzar la seguridad y estabilidad del sistema eléctrico español. El Gobierno ha respondido con un nuevo paquete normativo que busca garantizar la resiliencia de la red

Concha Raso.



Sistema de almacenamiento de energía en baterías. Alamy

El apagón del pasado 28 de abril puso de manifiesto las vulnerabilidades del sistema eléctrico español. Tras un intento fallido en verano, el Gobierno ha sacado adelante el RD 997/2025 con distintas medidas urgentes destinadas a reforzar la resiliencia, robustez y estabilidad del sistema eléctrico, entre las que se encuentran el fomento del almacenamiento de energía, la repotenciación de instalaciones y la aceleración de la electrificación de la economía.

Entre las novedades de la nueva normativa están la ampliación y refuerzo de las funciones de la CNMC y de REE. En el caso del regulador, deberá publicar en un plazo de tres meses un informe de seguimiento sobre el control de tensión, actualizado trimestralmente y con carácter público. Asimismo, deberá desarrollar en un plazo de nueve meses un plan extraordinario de inspección que revise la capacidad real de reposición del servicio en instalaciones críticas, que será trienal y también de carácter público.

Red Eléctrica, por su parte, deberá analizar la instalación y correcta configuración de sistemas de estabilización y el uso de controles para el amortiguamiento de oscilaciones de potencia; la velocidad de variación de la tensión; los requisitos de inyección de potencia en la red por parte de las instalaciones de producción; la regulación de los servicios de ajuste y la programación de las restricciones técnicas; una propuesta de procedimiento para coordinar la planificación de transporte y distribución; los requisitos mínimos necesarios de monitorización para el análisis de incidentes y un procedimiento formal de remisión de información de incidentes. Estos análisis deberán estar listos en plazos de tres a seis meses y podrán derivar en propuestas normativas.

Otro de los puntos clave del RD es el impulso al almacenamiento para facilitar su despegue. Por un lado, introduce una exención de evaluación ambiental para almacenamientos híbridos instalados en terrenos en los que la instalación original haya obtenido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA)



favorable y, por otro lado, reduce a la mitad los plazos de tramitación para autorizaciones.

La repotenciación también tiene su hueco en la nueva normativa. Incorpora una definición extensa que cubre no solo la sustitución de equipos, sino también ampliaciones y mejoras que aumenten la energía producida o la eficiencia. Además, el Gobierno deberá elaborar una hoja de ruta nacional en un plazo de nueve meses a fin de promover y acelerar la repotenciación de instalaciones de producción de energía y almacenamiento.

La norma abre por primera vez la puerta a un marco estable para instalaciones de I+D+i. Las plataformas experimentales podrán recibir autorizaciones tipo, que permitirán insertar y extraer prototipos sin necesidad de tramitar autorizaciones completas en cada caso. Además, la autorización de explotación de estos proyectos se simplifica, siempre que los parámetros eléctricos permanezcan dentro de los límites evaluados.

Una de las principales barreras para la electrificación de los nuevos usos energéticos, son los elevados tiempos requeridos para que puedan llegar a ponerse en servicio. Con el objetivo de impulsar la electrificación, la nueva normativa fomenta la conexión a las redes de nuevas actividades económicas, principalmente industriales, al fijar la caducidad de los derechos de acceso y conexión para demanda a los cinco años de haber sido otorgados, previniendo el acaparamiento y la especulación. En esta misma línea, las peticiones de acceso y conexión para demanda deberán identificar el código CNAE de la actividad a desarrollar, que tendrá que ser la misma cuando, posteriormente, se firme el correspondiente contrato de acceso.

El nuevo RD también impulsa la demanda de electricidad al acotar los plazos de respuesta de las dis-

tribuidoras a la hora de poner en marcha las extensiones de red, por ejemplo, para la recarga de vehículos eléctricos. En suelo urbanizado con las dotaciones y servicios requeridos por la regulación urbanística, las compañías tendrán un plazo de cinco días si no hay que ampliar la red, de 30 días si se precisa esta ampliación, de 60 días si hay que construir un centro de transformación y de 80 días como máximo si hay que construir varios centros.

Valoraciones del sector

UNEF ha valorado positivamente la nueva normativa, especialmente la parte de almacenamiento. José Donoso, director general de la asociación, ha señalado que “este impulso al almacenamiento permitirá tener un sistema más robusto y unos precios de la electricidad más competitivos para ciudada-



El RD abre por primera vez la puerta a un marco estable para instalaciones de I+D+i

nos y empresas, aumentando la competitividad del sector industrial español y atrayendo inversiones”.

Fundación Renovables también ha celebrado la aprobación de la nueva normativa. Sin embargo, recuerdan que aún quedan pendientes de resolver varias cuestiones clave como “el desarrollo del marco de flexibilidad, la regulación de servicios de agregación independiente, la simplificación de la autorización de las infraestructuras eléctricas de alimentación de estaciones de recarga y la modificación de la Ley de Propiedad Horizontal para facilitar la instalación de sistemas de aerotermia y geotermia en comunidades de vecinos”. Por eso, urge al Gobierno a seguir aprobando nuevos paquetes de medidas “que aglu-



Parque eólico en construcción. eE



Torres eléctricas.
iStock

tinen todas las reformas esenciales del RDI antiapagones que no salió adelante el pasado mes de julio”.

Plan de Trabajo de la CNMC

Mientras que la publicación del Real Decreto 997/2025 se enmarca en un contexto más amplio de reformas y medidas de supervisión para aumentar la resiliencia y modernizar la red eléctrica, la CNMC ha puesto en marcha un plan de trabajo destinado a supervisar las medidas temporales adoptadas para reducir las variaciones bruscas de tensión en el sistema eléctrico. Estas medidas, aprobadas en octubre de 2025 a petición de Red Eléctrica, buscan reforzar la seguridad del suministro y garantizar la estabilidad del mercado mayorista.

El plan contempla la coordinación, con distintos agentes del sector y con REE en su condición de operador del sistema, para evaluar el impacto de las actuaciones. Según los primeros resultados, aunque el periodo de aplicación ha sido inferior a un mes, las variaciones bruscas registradas en septiembre se habrían reducido sin que se detectara un incremento de costes para los consumidores ni efectos negativos sobre el funcionamiento del mercado.

Entre las acciones desarrolladas se incluyen reuniones con los sujetos del sector y con REE para acelerar la implantación de un nuevo servicio de control de tensión, que permitirá una gestión dinámica de la red. En este proceso se ha dado prioridad a la participación de las energías renovables, con el apoyo de asociaciones y centros de control que han promovido la habilitación temprana de las instalaciones conectadas a la red de transporte. Esta anticipación ofrece ventajas como la prioridad de despacho, la reducción de las rampas exigidas por el



Coche eléctrico en
un punto de recarga.
iStock

operador y la preparación para recibir retribución a partir de enero de 2026.

Asimismo, se han iniciado trabajos conjuntos para valorar la incorporación de cambios normativos permanentes que doten al servicio de mayor transparencia. La CNMC ha solicitado a REE que tramite propuestas contando con la participación de los agentes implicados. Mientras tanto, se ha decidido prorrogar las medidas temporales adoptadas en octubre, de manera que continúe la supervisión de su eficacia en paralelo al avance del nuevo servicio de control de tensión.

lem. WWW.INTEREMPRESAS.NET

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización atrae a cerca de 57.000 visitantes

- La coincidencia de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con Genera + Matelec, junto con C&R, ha generado una plataforma estratégica única para los sectores de la climatización... - Actualidad



Imagen

<https://www.interempresas.net/Autoconsumo/615538-Semana-Internacional-Electrificacion-Descarbonizacion-at...>

Jueves, 27 noviembre 2025

La coincidencia con la feria C&R ha generado importantes sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización atrae a cerca de 57.000 visitantes

Redacción Interempresas26/11/2025

La coincidencia de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con Genera + Matelec, junto con C&R, ha generado una plataforma estratégica única para los sectores de la climatización, la energía y la electrificación en Europa. Entre las tres ferias, han convocado a más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes,

instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha reunido la oferta de más de 800 expositores y 57.000 visitantes profesionales, con un 10% de participación internacional procedente de 76 países —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb).

Bajo este paraguas, Genera, organizado con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (Idae), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, Matelec se ha consolidado como la cita del sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado.

Así lo adelantó antes de cerrar la Semana de la Electrificación y la Descarbonizado, su director, Alberto Leal, ante los medios de comunicación, quien hizo una valoración muy positiva, destacando la gran afluencia de visitantes que se mantuvieron “activamente ocupado en los pasillos hasta el final del evento”, generando un excelente retorno para los expositores. Considera un “éxito estratégico el haber concentrado la feria en tres días”. Asimismo, Leal comentó que el modelo de participación está evolucionando, señalando que el éxito “no depende únicamente del tamaño del stand, sino de la integración de formatos diversos como patrocinios y jornadas”. Finalmente defendió la necesidad de abordar los desafíos energéticos de forma integral, promoviendo sistemas donde las energías renovables se acoplen a la infraestructura urbana y a la domótica, contando siempre con el apoyo del ecosistema completo de prensa, instituciones y profesionales.

Jornadas técnicas

Las jornadas técnicas en Matelec y Genera ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado.

Durante la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, se desarrolló una agenda especializada que puso el foco en los contenidos estratégicos para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta programación se articuló a través del Global Forum, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como Idae, quien a través del Secretario de Estado de Energía, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable made in Spain, además de Afme, APPA, CIDE, Aepibal, Entra, Apliq, Solartys o Aedive, y culminó con la presentación del Informe Oreve 2025, de la mano de AFME sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el Foro Genera Solar (Unef), donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el Foro CAE's, de la mano de las asociaciones Anese y A3E, donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el Foro KNX donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica.

Además, en el Centro de Convenciones Norte, se desarrollaron jornadas organizadas por diversas asociaciones como Cogen, AEH2, AEEólica o Asit, entre otras, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

La Semana Internacional de la Electrificación reúne a más de 102.000 profesionales

- SEMANA INTERNACIONAL DE LA ELECTRIFICACIÓN, con GENERA, MATELEC y C&R convocaron a más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas.



electrificacion genera matelec cr 2025 climatizacion

<https://www.mundocompresor.com/noticias-de-eventos/semana-electrificacion-reune-mas-102000-profesionales>

Mundocompresor

Miércoles, 26 noviembre 2025

C&R confirmó que los fabricantes están tecnológicamente preparados para la descarbonización

IFEMA MADRID cierra con éxito el Salón Internacional de la **Climatización** y la **Refrigeración** , C&R , y la Semana Internacional de la **Electrificación** y la **Descarbonización** , con **GENERA + MATELEC** , que por primera vez se han celebrado en coincidencia. Entre las tres ferias, han convocado a más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

Un ecosistema único al servicio del impulso de la transición energética

Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha reunido la oferta de más de 800 expositores y 57.000 visitantes profesionales, con un 10% de participación internacional procedente de 76 países —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a

la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, GENERA, organizado con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, MATELEC se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de Simon, quien presentó CLUB by Simon, un espacio diseñado para el instalador profesional.

C&R 2025 ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su 27ª edición ha reunido a 45.000 profesionales de 88 países y las últimas soluciones de más de 400 empresas, presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. C&R refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Jornadas técnicas: visión 360° sobre el futuro energético y del parque edificatorio

Las jornadas técnicas en C&R, MATELEC y GENERA ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, se desarrolló una agenda especializada que puso el foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta programación se articuló a través del Global Forum, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del Secretario de Estado de Energía, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable made in Spain, además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE, y culminó con la presentación del Informe OREVE 2025, de la mano de AFME sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el Foro Genera Solar (UNEF), donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el Mundo del Instalador (FENIE), que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; el Foro CAE's (ANESE y A3E) donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el Foro KNX donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y los Foros en el Centro de Convenciones Norte, desarrollados por múltiples asociaciones como COGEN, AEH2, AEEólica o ASIT, entre otras, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización.

En C&R, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras —como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos— permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el Taller de Climatización, organizado por Agremia; el Taller de Refrigeración, por AEFYT; Ágora de Data Centers, Ágora de Regulación y Control y la iniciativa Nuevos Talentos.

Competencia calcula que las ayudas al autoconsumo han podido cubrir “más del 90% del coste” para algunos hogares

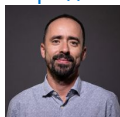
- La CNMC aconseja coordinar las subvenciones, mejorar su diseño y tramitación y crear una ventanilla única digital para simplificar los trámites; avisa de que se ha concentrado en los pueblos más ricos



Instalación de autoconsumo en una vivienda.

Business, Finance, & Economics

<https://www.eldiario.es/economia/competencia-calcula-ayudas-autoconsumo-han-podido-cubrir-90-coste-hoga...>



Antonio M. Vélez

Miércoles, 26 noviembre 2025

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha detectado que “la acumulación de las distintas ayudas disponibles” en los últimos años para el autoconsumo eléctrico “podría haber dado lugar a situaciones de sobrecompensación, llegando a cubrir, en algunos casos, más del 90% del coste de las instalaciones para un hogar”. El organismo recomienda simplificar la tramitación de estas ayudas, de las que el grueso ha desaparecido ya, al agotarse los fondos del Plan de Recuperación para esta tecnología.

El sector fotovoltaico prevé caídas de hasta el 50% en el autoconsumo doméstico tras el boom de 2022

Cerrada ya la ventanilla para los más de 2.000 millones en subvenciones al autoconsumo del Plan de Recuperación (aunque todavía hay incentivos ya asignados y pendientes de cobrarse), el organismo que preside Cani Fernández ha publicado este miércoles una evaluación sobre el impacto de las ayudas públicas a esta solución energética. En ella analiza los distintos apoyos que pueden solicitar los usuarios particulares y las empresas y formula varias recomendaciones.

Entre ellas, propone una ventanilla única digital para simplificar las ayudas y aboga por definir las en cuantías fijas vinculadas a objetivos concretos y por incentivar el almacenamiento. Además de los fondos europeos, en los últimos años distintas administraciones han aprobado bonificaciones locales en el impuesto de bienes inmuebles (IBI), Construcciones, Instalaciones y Obras (ICIO) y el de Actividades Económicas (IAE), además de deducciones estatales y autonómicas en el IRPF y en el Impuesto sobre Sociedades de los territorios forales de País Vasco y Navarra.

El organismo señala que la “coexistencia” de numerosos incentivos gestionados por administraciones distintas “genera trámites complejos”, especialmente para los beneficiarios con menos recursos. “Un diseño inadecuado también puede generar diferencias en el acceso a las ayudas que distorsionen la competencia”, señala.

Así, reclama “establecer una estrategia conjunta de todas las administraciones para reducir la burocracia, evitar solapamientos y mejorar la eficacia y la estabilidad de los incentivos” o “priorizar las ayudas donde sean más necesarias y eficaces para el sistema (como almacenamiento u otros), para evitar distorsiones innecesarias”.

El organismo subraya que esta solución ha tenido “un crecimiento exponencial en los últimos cuatro años y ha impulsado la competencia en el sector eléctrico”. Cifra la potencia instalada en 5,4 gigavatios (GW), basándose en la información de Red Eléctrica, que a junio de 2025 contabilizaba 696.000 instalaciones capaces de cubrir el 5% de la demanda eléctrica. La patronal UNEF eleva la potencia instalada a cerca de 8,2 GW. El gran boom llegó en 2022, en plena crisis energética por la invasión de Ucrania, aunque el ritmo de instalación ha caído en picado a medida que los precios de la luz se han normalizado.

La CNMC explica que la implantación de estas instalaciones “es mayor en zonas de más irradiación solar y en municipios con rentas más altas y mayor presencia de viviendas unifamiliares” en un país que, recuerda, “es el Estado miembro de la Unión Europea con un mayor porcentaje de población viviendo en edificaciones donde conviven varios hogares: en 2024, el 65,3% vivía en pisos o apartamentos. Por tanto, España es uno de los países donde el autoconsumo colectivo puede ofrecer mayores oportunidades y potencial para los hogares”.

El estudio explora la distribución geográfica y social de las ayudas concedidas, constatando por ejemplo que las bonificaciones del Impuesto de Bienes Inmuebles (IBI) asociadas al autoconsumo que han aprobado en los últimos años “tienen una fuerte correlación positiva con el nivel de renta de los municipios, debido a que dicho impuesto se basa en el valor catastral de los inmuebles”.

Esto, además de poder tener implicaciones distributivas y reducir la eficiencia en el uso de los recursos públicos, puede afectar a la dinámica competitiva por influir sobre la posición competitiva de las empresas, tanto energéticas como de otros mercados, ubicadas en municipios distintos”.

La CNMC ha constatado también que “la tramitación administrativa de las subvenciones ha sido compleja y se ha demorado bastante en el tiempo por el elevado número de solicitudes, lo cual puede crear costes y barreras de acceso a las ayudas que pueden perjudicar particularmente a los potenciales solicitantes con menores recursos para afrontarlas y, así, impactar sobre la dinámica competitiva”.

El autoconsumo supera ya la potencia de todas las nucleares pese al frenazo de los últimos meses

Por ello, reclama “acelerar el acceso a las ayudas, a fin de evitar distorsiones competitivas asociadas a la existencia de diferencias en recursos o capacidad financiera de los solicitantes. Se recomienda agilizar la tramitación administrativa de las ayudas para acortar sus plazos”.



C&R 2025 reúne a 45.000 profesionales y define el rumbo del sector hacia la eficiencia energética y la descarbonización - Energía Estratégica

- La coincidencia de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con GENERA + MATELEC, junto con C&R, reúne a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética.



<https://www.energiaestrategica.com/cr-2025-reune-a-45-000-profesionales-y-define-el-rumbo-del-sector-hacia-...>
Energía Estratégica

Miércoles, 26 noviembre 2025

IFEMA MADRID cierra con éxito el **Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración , C&R ,** y la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ,** con **GENERA + MATELEC ,** que por primera vez se han celebrado en coincidencia. Entre las tres ferias, han convocado a **más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas** que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

Un ecosistema único al servicio del impulso de la transición energética

A través de este formato, **IFEMA MADRID** reafirma su compromiso de consolidar a España como uno de los polos europeos con mayor dinamismo en electrificación, descarbonización y transformación del parque edificatorio. Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

C&R 2025 ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su **27ª edición** ha reunido a **45.000 profesionales de**

88 países y las últimas soluciones de **más de 400 empresas**, presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. **C&R** refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Por su parte, la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** ha reunido la oferta de más de **800 expositores y 57.000 visitantes profesionales**, con un **10% de participación internacional** procedente de **76 países** —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, **GENERA**, organizado con el **apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética.

Finalmente, **MATELEC** se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de **Simon**, quien presentó **CLUB by Simon**, un espacio diseñado para el instalador profesional.

Jornadas técnicas: visión 360° sobre el futuro energético y del parque edificatorio

Las jornadas técnicas en **C&R, MATELEC y GENERA** ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En **C&R**, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras —como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos— permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el **Taller de Climatización**, organizado por Agremia; el **Taller de Refrigeración**, por AEFYT; **Ágora de Data Centers**, **Ágora de Regulación y Control** y la iniciativa **Nuevos Talentos**.

En el caso de **La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, se desarrolló una agenda especializada que puso el **foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo**, además de la flexibilidad de la

demanda y la electrificación. Esta **programación** se articuló a través del **Global Forum** , que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del **Secretario de Estado de Energía**, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable *made in Spain* , además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE , y culminó con la presentación del **Informe OREVE 2025, de la mano de AFME** sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el **Foro Genera Solar (UNEF)**, donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el **Mundo del Instalador (FENIE)**, que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; el **Foro CAE's (ANESE y A3E)** donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el **Foro KNX** donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y los **Foros en el Centro de Convenciones Norte**, desarrollados por múltiples asociaciones como **COGEN, AEH2 , AEEólica o ASIT**, entre otras, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización

Reconocimiento a la excelencia

Además, **IFEMA MADRID** ha sido escenario del reconocimiento a la excelencia, desde los perfiles más jóvenes hasta los más veteranos de la industria.

El **Premio Climatización y Refrigeración** , que bienalmente otorga el Comité Organizador de **C&R** en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de **Luis Mena** , director general de **Daikin España** .

Por su parte, **Carlos Larraz** ha ganado el título de **Mejor instalador Novel 2025** en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por FENIE (Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en **MATELEC** .

La **celebración simultánea de C&R, GENERA y MATELEC** ha sido capaz de agrupar en un único espacio la **producción energética, la gestión inteligente, la eficiencia, la climatización, la digitalización de edificios y las instalaciones** . Esta visión facilita que la industria afronte la transición energética como un proceso sistémico y no segmentado, donde cada eslabón influye directamente en los objetivos de sostenibilidad y competitividad.



<https://www.proinstalaciones.com/Eventos/Ferias-Y-Congresos/Content/26-Ferias>

C&R, Genera y Matelec, reúnen a más de 102.000 profesionales de toda la cadena de valor de la transición energética

● La actualidad al minuto en un clic, noticias del sector instalaciones

<https://www.proinstalaciones.com/actualidad/noticias/11678-c-r-genera-y-matelec-reunen-a-mas-de-102-000-p...>
alex

Miércoles, 26 noviembre 2025

La coincidencia de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con GENERA + MATELEC, junto con C&R, ha generado una plataforma estratégica única para los sectores de la climatización, la energía y la electrificación en Europa

IFEMA MADRID cierra con éxito el **Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración**, C&R, y la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, con GENERA + MATELEC, que por primera vez se han celebrado en coincidencia. Entre las tres ferias, han convocado a **más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas** que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

Un ecosistema único al servicio del impulso de la transición energética

A través de este formato, IFEMA MADRID reafirma su compromiso de consolidar a España como uno de los polos europeos con mayor dinamismo en electrificación, descarbonización y transformación del parque edificatorio. Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

C&R 2025 ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su **27ª edición** ha reunido a **45.000 profesionales de 88 países** y las últimas soluciones de **más de 400 empresas**, presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. C&R refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Por su parte, la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** ha reunido la oferta de más de **800 expositores y 57.000 visitantes profesionales**, con un **10% de participación internacional** procedente de **76 países** —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, GENERA, organizado con el **apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la**

Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, **MATELEC** se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de **Simon**, quien presentó **CLUB by Simon**, un espacio diseñado para el instalador profesional.

Jornadas técnicas: visión 360° sobre el futuro energético y del parque edificatorio

Las jornadas técnicas en **C&R, MATELEC y GENERA** ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En **C&R**, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras —como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos— permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el **Taller de Climatización**, organizado por Agremia; el **Taller de Refrigeración**, por AEFYT; **Ágora de Data Centers**, **Ágora de Regulación y Control** y la iniciativa **Nuevos Talentos**.

En el caso de **La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, se desarrolló una agenda especializada que puso el foco en los contenidos estratégicos claves para la **reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo**, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta **programación** se articuló a través del **Global Forum**, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del **Secretario de Estado de Energía**, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable *made in Spain*, además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE, y culminó con la presentación del **Informe OREVE 2025, de la mano de AFME** sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como **el Foro Genera Solar (UNEF)**, donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; **el Mundo del Instalador (FENIE)**, que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; **el Foro CAE's (ANESE y A3E)** donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y **el Foro KNX** donde se presentaron las mejores experiencias en

automatización y domótica y los **Foros en el Centro de Convenciones Norte**, desarrollados por múltiples asociaciones como **COGEN, AEH2 , AEEólica o ASIT, entre otras**, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización

Reconocimiento a la excelencia

Reconocimiento a la excelencia

El **Premio Climatización y Refrigeración** , que bienalmente otorga el Comité Organizador de **C&R** en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de **Luis Mena** , director general de **Daikin España** .

Por su parte, **Carlos Larraz** ha ganado el título de **Mejor instalador Novel 2025** en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por FENIE (Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en **MATELEC** .

La celebración simultánea de C&R, GENERA y MATELEC ha sido capaz de agrupar en un único espacio la **producción energética, la gestión inteligente, la eficiencia, la climatización, la digitalización de edificios y las instalaciones** . Esta visión facilita que la industria afronte la transición energética como un proceso sistémico y no segmentado, donde cada eslabón influye directamente en los objetivos de sostenibilidad y competitividad.

IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales en la suma de C&R, GENERA y MATELEC

- IFEMA MADRID ha cerrado con éxito el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración, C&R, y la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con GENERA + MATELEC, [...]



iRehabitae-Matelec-26-11-25

<https://www.irehabitae.es/ifema-madrid-reune-a-mas-de-102-000-profesionales-en-la-suma-de-cr-genera-y-ma...>

iRehabitae

Miércoles, 26 noviembre 2025

IFEMA MADRID ha cerrado con éxito el **Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración , C&R , y la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización , con GENERA + MATELEC** , que por primera vez se han celebrado en coincidencia. Entre las tres ferias, han convocado a **más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas** que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.

Un ecosistema único al servicio del impulso de la transición energética

A través de este formato, **IFEMA MADRID** reafirma su compromiso de consolidar a España como uno de los polos europeos con mayor dinamismo en electrificación, descarbonización y transformación del parque edificatorio. Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

C&R 2025 ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su **27ª edición** ha reunido a **45.000 profesionales de 88 países** y las últimas soluciones de **más de 400 empresas** , presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento

inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. **C&R** refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Por su parte, la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** ha reunido la oferta de más de **800 expositores y 57.000 visitantes profesionales**, con un **10% de participación internacional** procedente de **76 países** —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, **GENERA**, organizado con el **apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico**, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, **MATELEC** se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de **Simon**, quien presentó **CLUB by Simon**, un espacio diseñado para el instalador profesional.

Jornadas técnicas: visión 360° sobre el futuro energético y del parque edificatorio

Las jornadas técnicas en **C&R, MATELEC y GENERA** ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En **C&R**, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras —como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos— permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el **Taller de Climatización**, organizado por Agremia; el **Taller de Refrigeración**, por AEFYT; **Ágora de Data Centers**, **Ágora de Regulación y Control** y la iniciativa **Nuevos Talentos**.

En el caso de **La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, se desarrolló una agenda especializada que puso el **foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo**, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta **programación** se articuló a través del **Global Forum**, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del **Secretario de Estado de Energía**, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable *made in Spain*, además de AFME, APPA,

CIDE, AEIPBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE , y culminó con la presentación del **Informe OREVE 2025, de la mano de AFME** sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como **el Foro Genera Solar (UNEF)**, donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; **el Mundo del Instalador (FENIE)**, que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de Jóvenes Instaladores; **el Foro CAE's (ANESE y A3E)** donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y **el Foro KNX** donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y **los Foros en el Centro de Convenciones Norte**, desarrollados por múltiples asociaciones como **COGEN, AEH2 , AEEólica o ASIT, entre otras**, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia.

El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización

Reconocimiento a la excelencia

Además, **IFEMA MADRID** ha sido escenario del reconocimiento a la excelencia, desde los perfiles más jóvenes hasta los más veteranos de la industria.

El **Premio Climatización y Refrigeración** , que bienalmente otorga el Comité Organizador de **C&R** en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de **Luis Mena** , director general de **Daikin España** .

Por su parte, **Carlos Larraz** ha ganado el título de **Mejor instalador Novel 2025** en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por FENIE (Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en **MATELEC** .

La celebración simultánea de C&R, GENERA y MATELEC ha sido capaz de agrupar en un único espacio la **producción energética, la gestión inteligente, la eficiencia, la climatización, la digitalización de edificios y las instalaciones** . Esta visión facilita que la industria afronte la transición energética como un proceso sistémico y no segmentado, donde cada eslabón influye directamente en los objetivos de sostenibilidad y competitividad.

IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales en una edición histórica centrada en la transición energética

- IFEMA MADRID reúne a más de 102.000 profesionales en GENERA, MATELEC y C&R 2025, consolidando a España como referente europeo en transición energética, electrificación y climatización.



<https://revistanegocios.es/ifema-madrid-transicion-energetica-2025/>

MR2

Miércoles, 26 noviembre 2025

Una plataforma estratégica para la electrificación y la descarbonización en Europa

IFEMA MADRID ha cerrado con éxito la coincidencia de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización —que integra GENERA y MATELEC— junto con el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración, C&R. Por primera vez estos tres grandes eventos se han celebrado simultáneamente, dando lugar a una plataforma única que ha reunido a más de **102.000 profesionales** y cerca de **1.200 empresas** de toda la cadena de valor energética.

Esta edición ha consolidado a Madrid como uno de los principales polos europeos en transición energética, innovación industrial y sostenibilidad, reforzando el liderazgo de España en sectores como la climatización, las energías renovables, la eficiencia energética, la electrificación y la digitalización de infraestructuras.

Un ecosistema completo al servicio de la transición energética

Entre el 18 y el 20 de noviembre, la combinación de GENERA, MATELEC y C&R ha generado un ecosistema profesional sin precedentes, abarcando todas las áreas que impulsan el actual proceso de descarbonización. Fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones han compartido espacio para debatir sobre el futuro energético y la transformación del parque edificatorio.

La sinergia entre las tres ferias ha permitido integrar sectores como climatización, refrigeración, eficiencia, digitalización, instalaciones eléctricas y renovables, ofreciendo una visión completa del ciclo energético y potenciando la transferencia tecnológica y las oportunidades de negocio.

C&R 2025: eficiencia, digitalización y soluciones para la descarbonización

C&R ha celebrado una edición especialmente sólida marcada por el avance de soluciones de alta eficiencia, la hegemonía de la **bomba de calor**, el mantenimiento inteligente y la digitalización. Su 27ª edición ha reunido a **45.000 profesionales de 88 países** y a más de **400 empresas**, mostrando tendencias clave para el futuro del sector: calidad del aire interior, sistemas híbridos, monitorización avanzada y tecnologías orientadas a la descarbonización del parque edificatorio.

El salón reafirma su posición como cita internacional de referencia en climatización y refrigeración, en un contexto de cambios regulatorios, demanda creciente de eficiencia y transformación tecnológica del sector.

GENERA + MATELEC: renovables, electrificación y automatización como ejes del nuevo modelo energético

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha reunido a más de **800 expositores** y **57.000 visitantes profesionales**, con una participación internacional notable procedente de más de 70 países.

GENERA, con el apoyo del IDAE y del Ministerio para la Transición Ecológica, ha destacado el crecimiento de las **energías renovables**, las soluciones de almacenamiento y el avance de la hibridación de sistemas. También ha subrayado la necesidad de acelerar la rehabilitación energética en edificios para cumplir los objetivos de descarbonización.

Por su parte, MATELEC ha reafirmado su papel como evento central para la electrificación, automatización, materiales y eficiencia en entornos industriales y edificatorios. La digitalización de la gestión energética, los sistemas inteligentes y las infraestructuras conectadas han sido protagonistas. La feria contó con el patrocinio principal de **Simon**, que presentó su espacio profesional CLUB by Simon.

Jornadas técnicas: visión 360º del futuro energético y del parque edificatorio

Los tres salones han ofrecido un completo programa de jornadas técnicas orientadas a la innovación, la digitalización, la eficiencia y la modernización del parque edificatorio. Las sesiones han abordado cuestiones clave como la calidad del aire interior, la integración de ventilación y filtración, la IA aplicada al mantenimiento inteligente, la automatización, el autoconsumo, el almacenamiento o las comunidades energéticas.

Las actividades se han desarrollado a través de espacios como el Taller de Climatización, el Taller de Refrigeración, los Ágoras de Regulación y Control, Data Centers, el Foro Genera Solar, el Foro del

Instalador, los Foros CAE's y las jornadas impulsadas por organizaciones como IDAE, AFME, APPA, AEDIVE, ANESE, UNEF o AEH2.

Entre los contenidos más destacados se encuentran la reindustrialización verde, la electrificación del parque edificatorio, la rehabilitación energética, la domótica, los sistemas inteligentes y el impacto de las infraestructuras energéticas en la competitividad y la sostenibilidad.

Reconocimientos a la excelencia dentro del sector

IFEMA MADRID también ha sido escenario de importantes premios sectoriales.

El **Premio de Climatización y Refrigeración**, otorgado por el Comité Organizador de C&R, reconoció la trayectoria de **Luis Mena**, director general de Daikin España, por su dedicación y aportación al desarrollo del sector.

Además, **Carlos Larraz** fue reconocido como **Mejor Instalador Novel 2025** en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizado por FENIE en el marco de MATELEC.

Una visión integrada: energía, climatización y eficiencia como pilares de futuro

La celebración simultánea de C&R, GENERA y MATELEC ha demostrado la importancia de abordar la transición energética desde una perspectiva integrada. La unión de producción energética, gestión inteligente, climatización, digitalización de edificios y eficiencia permite comprender que la sostenibilidad requiere una visión sistémica donde cada eslabón influye directamente en los objetivos globales del país.

Con más de 102.000 profesionales y una participación empresarial extraordinaria, IFEMA MADRID reafirma su papel como punto de encuentro estratégico para la industria energética y como plataforma clave para impulsar la descarbonización y la competitividad del tejido productivo.



Aumenta un 10% la participación internacional en la edición conjunta de Genera y Matelec

- La alianza permitirá a Lactalis reducir un 76% sus emisiones de CO2 en España y acelerar su estrategia de descarbonización industrial.



Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización en Ifema Madrid

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/aumenta-un-10-la-participaci-n-internacional-20251126>

Celia García-Ceca

Miércoles, 26 noviembre 2025

Ifema Madrid, que celebró la pasada semana su **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, ha convocado a más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad. La coincidencia de Genera, Matelec y C&R han generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha reunido la oferta de más de 800 expositores y 57.000 visitantes profesionales en un espacio de 5 pabellones y 34.000m2, con un 10% de participación internacional procedente de 76 países —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb), consolidando a estas ferias como pilares clave para reforzar el ciclo de la energía. Bajo este paraguas, Genera, organizado con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, Matelec se ha consolidado como cita clave para todo el sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética,

reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado. Este proyecto ha contado con el patrocinio principal de Simon, quien presentó CLUB by Simon, un espacio diseñado para el instalador profesional.

C&R 2025, por su parte, ha cerrado una edición especialmente sólida, marcada por un incremento en la presencia de soluciones de alta eficiencia, la consolidación de la bomba de calor como tecnología protagonista y la creciente integración de la digitalización. En su 27ª edición ha reunido a 45.000 profesionales de 88 países y las últimas soluciones de más de 400 empresas, presentando las últimas innovaciones y tendencias que marcan el futuro del sector, desde la calidad del aire interior y el mantenimiento inteligente hasta las soluciones orientadas a la descarbonización del parque edificatorio. C&R refuerza así su papel como cita de referencia internacional en climatización y refrigeración en un momento de profunda transformación regulatoria y tecnológica.

Sobre las jornadas técnicas

Las jornadas técnicas en C&R, Matelec y Genera ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando climatización, calidad del aire, electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas están transformando la operación de edificios y las instalaciones técnicas, así como los desafíos para descarbonizar el parque edificado. Los debates resaltaron que la transición energética requiere un enfoque integrado, combinando renovables, eficiencia, sistemas inteligentes y rehabilitación para mejorar rendimiento, salud y resiliencia de los edificios.

En C&R, las jornadas destacaron la creciente relevancia de la calidad del aire interior, la integración de ventilación, filtración y monitorización, y el papel de la IA para optimizar el mantenimiento y adaptar la climatización a escenarios climáticos cambiantes. También se subrayó que tecnologías ya maduras —como la bomba de calor, la rehabilitación integral o los sistemas híbridos— permiten avanzar en la descarbonización del parque edificado, siempre que exista un marco regulatorio estable. Se completó con sesiones prácticas en el Taller de Climatización, organizado por Agremia; el Taller de Refrigeración, por AEFYT; Ágora de Data Centers, Ágora de Regulación y Control y la iniciativa Nuevos Talentos.

En el caso de La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, se desarrolló una agenda especializada de 130 actividades que puso el foco en los contenidos estratégicos claves para la reindustrialización verde y la transformación del tejido productivo, además de la flexibilidad de la demanda y la electrificación. Esta programación se articuló a través del Global Forum, que reforzó la visión común de este proyecto con debates institucionales y sectoriales impulsados por entidades como IDAE, quien a través del Secretario de Estado de Energía, inauguró las tres ferias, y participó en una jornada para impulsar la cadena de valor renovable made in Spain, además de AFME, APPA, CIDE, AEPIBAL, ENTRA, APLIQA, SOLARTYS o AEDIVE, y culminó con la presentación del Informe OREVE 2025, de la mano de AFME sobre la rehabilitación y el estado de la electrificación del parque de viviendas, un observatorio que incluye a las principales asociaciones sectoriales.

Además, el programa de actividades contó con espacios destacados como el Foro Genera Solar (UNEF), donde se abordó el autoconsumo, almacenamiento e innovación fotovoltaica; el Mundo del Instalador (FENIE), que destacó por sus talleres formativos y la celebración XVIII Concurso de

Jóvenes Instaladores; el Foro CAE's (ANESE y A3E) donde se analizó la eficiencia energética y la certificación de ahorro; y el Foro KNX donde se presentaron las mejores experiencias en automatización y domótica y los Foros en el Centro de Convenciones Norte, desarrollados por múltiples asociaciones como COGEN, AEH2, AEEólica o ASIT, entre otras, configurando un recorrido completo por todas las áreas que impulsan la electrificación, la digitalización y la eficiencia. El contenido del programa se centró en reindustrialización y electrificación verde, renovables, autoconsumo, almacenamiento y comunidades energéticas, así como en instalación eléctrica, materiales, CAE's y automatización, destacando el papel de las infraestructuras en la descarbonización

Reconocimiento a la excelencia

Además, Ifema Madrid ha sido escenario del reconocimiento a la excelencia, desde los perfiles más jóvenes hasta los más veteranos de la industria.

El Premio Climatización y Refrigeración, que bienalmente otorga el Comité Organizador de C&R en reconocimiento a los profesionales con toda una vida de especial dedicación al desarrollo, progreso y mejora del sector, ha destacado la labor de Luis Mena, director general de Daikin España.

Por su parte, Carlos Larraz ha ganado el título de Mejor instalador Novel 2025 en la final del XVIII Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores organizada por FENIE (Federación Nacional de Empresarios de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España) en Matelec.

La próxima edición de Genera y Matelec tendrá lugar entre el 24 y el 26 noviembre de 2026 en Ifema Madrid.

Solar y nuclear de nueva generación: ¿una opción viable para el futuro?

- Científicos chinos han propuesto un innovador marco de programación para microrredes, basado en energía fotovoltaica híbrida y pequeños reactores nucleares modulares. Este marco emplea una optimización multiobjetivo distribuida y robusta, combinada con un mecanismo de aprendizaje por refuerzo en tiempo...



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/26/solar-y-nuclear-de-nueva-generacion-una-opcion-viable-para-el-futuro/>

Miércoles, 26 noviembre 2025

Científicos chinos han propuesto un innovador marco de programación para microrredes, basado en energía fotovoltaica híbrida y pequeños reactores nucleares modulares. Este marco emplea una optimización multiobjetivo distribuida y robusta, combinada con un mecanismo de aprendizaje por refuerzo en tiempo real. Según el grupo de investigación, el sistema puede reducir los costos operativos hasta en un 18,7 %.

Lior Kahana

Investigadores del operador de red chino Guangdong Power Grid han propuesto integrar energía solar con pequeños reactores nucleares modulares (SMR) para mejorar la capacidad de despacho a corto plazo de las microrredes, así como su viabilidad económica a largo plazo.

Para combinar ambas fuentes de energía, el equipo ha desarrollado un marco de programación que integra una optimización multiobjetivo distribuida y robusta (DRO) con un mecanismo de aprendizaje por refuerzo (RL) en tiempo real.

“A diferencia de estudios previos que se centraban únicamente en microrredes basadas en energías renovables o en sistemas de energía nuclear, este trabajo presenta un marco holístico de gestión energética híbrida que integra múltiples fuentes bajo un único paradigma de optimización”, han explicado los científicos. “La novedad de esta investigación radica en la cooptimización de la

generación fotovoltaica y de los SMR, combinada con un robusto mecanismo de despacho que considera la incertidumbre y la dinámica de almacenamiento tanto a corto como a largo plazo”.

En el sistema propuesto, la energía fotovoltaica y los SMR funcionan como fuentes complementarias, mientras que un generador y una batería actúan como recursos auxiliares. El hidrógeno se produce mediante electrolizadores durante los periodos de excedente y se almacena para su uso posterior. Un sistema de gestión de energía (SGE) opera como el cerebro del sistema, integrando pronósticos y datos en tiempo real para tomar decisiones óptimas.

El DRO dentro del SGE genera estrategias de programación resilientes ante la incertidumbre del pronóstico, mientras que los módulos de RL ajustan continuamente las señales de control para mejorar la adaptabilidad y minimizar la degradación del rendimiento en condiciones reales. El modelo de optimización se implementa en Python utilizando Pyomo, con Gurobi 10.0 como solucionador para formulaciones de programación mixta.

El caso de estudio simulado incluyó una microrred híbrida de 100 MW que abastece una carga industrial con una demanda promedio de 85 MW y fluctuaciones diarias de hasta el 25 %, junto con un componente residencial de 15 MW de carga promedio y una relación pico-promedio de 1,6. La capacidad fotovoltaica instalada es de 40 MW, con datos de irradiación solar obtenidos de registros meteorológicos históricos durante un año. La variabilidad de la energía solar se modela mediante una distribución normal con media del 80 % de la irradiancia nominal y desviación estándar del 12 %, lo cual permite capturar fluctuaciones diurnas y estacionales.

El SMR tiene una potencia mínima estable de 10 MW y un límite de rampa de 5 MW por hora. El sistema también incluye un almacenamiento de baterías de iones de litio de 20 MWh con eficiencia de carga y descarga del 92 %, y un almacenamiento de hidrógeno con capacidad máxima de 15 toneladas.

El análisis ha mostrado que, en un horizonte operativo de un año, el marco de optimización propuesto reduce los costos operativos en promedio un 18,7 % y disminuye la intensidad de las emisiones de carbono en casi un 37,1 % en comparación con una microrred convencional basada en combustibles fósiles. Además, se ha podido averiguar que los indicadores de resiliencia, como la fiabilidad del suministro de carga crítica, superan el 98 % en todos los escenarios de incertidumbre, destacando la capacidad del marco para mantener una operación segura bajo condiciones normales y extremas.

Los investigadores destacan que, al combinar DRO con programación adaptativa asistida por RL, la estrategia operativa de la microrred se ajusta dinámicamente a los cambios ambientales en tiempo real, garantizando flexibilidad incluso ante condiciones inéditas.

“Además, la coordinación entre el almacenamiento en baterías a corto plazo y el almacenamiento de hidrógeno a largo plazo permite gestionar desequilibrios energéticos diarios y estacionales, creando una estrategia de doble capa que mejora simultáneamente la rentabilidad y la fiabilidad”, han afirmado los investigadores. “La DRO refuerza esta flexibilidad al reconfigurar dinámicamente los perfiles de consumo para adaptarse mejor a los patrones de generación renovable, reduciendo la dependencia de la generación de respaldo de alto carbono”.

El sisteme se describió en el estudio “Coordinated operation and multi-layered optimization of hybrid photovoltaic-small modular reactor microgrids,” que fue publicado en *Scientific Reports*.

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

Popular content

La fabricación solar europea «muy por detrás» de los objetivos de la NZIA, según el observatorio de la UE

- Un informe del Observatorio de Tecnologías de Energía Limpia revela que, aunque la UE es líder tecnológico en inversores fotovoltaicos, seguidores solares y estructuras de montaje, su capacidad de fabricación de lingotes, obleas, células y módulos solares está muy por detrás de los objetivos establecido...



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/26/la-fabricacion-solar-europea-muy-por-detras-de-los-objetivos-de-la-n...>

Miércoles, 26 noviembre 2025

Un informe del Observatorio de Tecnologías de Energía Limpia revela que, aunque la UE es líder tecnológico en inversores fotovoltaicos, seguidores solares y estructuras de montaje, su capacidad de fabricación de lingotes, obleas, células y módulos solares está muy por detrás de los objetivos establecidos por la Ley de Industria Cero Emisiones Netas.

Patrick Jowett

Según un informe del Observatorio de Tecnologías de Energía Limpia (Clean Energy Technology Observatory, CETO), se necesitan medidas políticas urgentes y coordinadas para reforzar la cadena de suministro solar de la Unión Europea (UE).

El informe afirma que la base manufacturera de la UE está luchando por competir con las importaciones chinas de bajo coste, lo que está provocando quiebras y poniendo en riesgo la soberanía tecnológica.

El análisis del informe indica que la UE tiene una capacidad de fabricación de 25 GW de polisilicio de grado fotovoltaico, 12 GW de módulos fotovoltaicos, 2 GW de células fotovoltaicas o equivalentes y 0 GW de lingotes de silicio de grado fotovoltaico y obleas fotovoltaicas.

Para cumplir el objetivo fijado por la Ley de Industria Cero Emisiones Netas (NZIA) de la UE de que el 40 % del despliegue fotovoltaico anual de la Unión se realice con componentes fabricados en el país

para 2030, el bloque necesitaría una capacidad de fabricación de 76 GW en cada una de estas áreas, según el informe.

Las únicas áreas en las que la UE supera actualmente este punto de referencia son la fabricación de inversores fotovoltaicos y seguidores fotovoltaicos con sus estructuras de montaje, con capacidades de 142 GW y 121 GW, respectivamente.

El informe señala que la posición de la UE en la fabricación de inversores y seguidores muestra una tendencia positiva gracias a su tecnología avanzada, innovación y fuerte capacidad industrial en estos segmentos, antes de añadir que está muy por detrás de un nivel similar en la fabricación de lingotes, obleas, células y módulos solares.

La NZIA también establece el objetivo de que la UE tenga una cuota de la producción mundial de componentes fotovoltaicos superior al 15 % para 2040. El informe afirma que la UE solo puede cumplir este objetivo en el caso de los inversores fotovoltaicos y los seguidores fotovoltaicos y las estructuras de montaje, con cuotas del 23 % y el 34 % respectivamente, antes de añadir que la unión se queda considerablemente atrás en todos los demás componentes.

El informe afirma que la fabricación fotovoltaica en la UE podría ser competitiva, pero destaca que debe realizarse a través de grandes fábricas a escala de GW, altamente automatizadas y totalmente integradas en todas las etapas de la cadena de valor.

También advierte de que las perspectivas actuales de la UE de planes de apoyo limitados para la fabricación no siguen el crecimiento del mercado mundial y, fuera de China, corren el riesgo de perder impulso frente a los planes de apoyo más directos y específicos que se aplican en Estados Unidos y la India.

En la conclusión del informe, CETO, un proyecto interno de la Comisión Europea, afirma que el establecimiento de una cadena de suministro resistente en relación con la base de fabricación fotovoltaica de la UE es de «primordial importancia» y señala que el interés político y la promoción de la expansión de la fabricación «desempeñarán un papel significativo».

«Unas condiciones políticas y normativas estables y fiables son factores importantes para atraer a los inversores», afirma el informe. «Es imperativo que los Estados miembros de la UE reaccionen finalmente con rapidez y se comprometan a apoyar verdaderamente la fabricación fotovoltaica de la UE mediante la aplicación de medidas políticas firmes».

En octubre, un informe de SolarPower Europe y Fraunhofer ISE reveló que las políticas específicas a nivel de la UE podrían reducir la diferencia de precios entre los módulos solares fabricados en China y en Europa y ayudar a alcanzar el objetivo de fabricación anual de 30 GW de la UE para 2030.

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

Acciona Energía inaugura el mayor complejo fotovoltaico de Centroamérica y el Caribe en República Dominicana

- La vicepresidenta de la República Dominicana ha inaugurado Cotoperí Solar, el mayor complejo fotovoltaico de Centroamérica impulsado por Acciona Energía.



Planta fotovoltaica de Cotoperí Solar.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-inaugura-el-mayor-complejo-fotovoltaico-de-centroameric...>

Redacción

Jueves, 27 noviembre 2025

Acciona

La vicepresidenta de la **República Dominicana**, **Raquel Peña**, ha inaugurado **Cotoperí Solar**, el mayor complejo fotovoltaico de Centroamérica y el Caribe impulsado por Acciona Energía y Cotosolar Holding.

En el acto ha participado el ministro de Energía y Minas del país, **Joel Santos**, así como el presidente y consejero delegado de Acciona, **José Manuel Entrecañales**, el presidente ejecutivo de JMMB República Dominicana, **Juan José Melo**, y el consejero delegado de Grupo País, **Juan Carlos País**.

Acciona Energía es el accionista mayoritario del proyecto con un 51% y Cotosolar Holding ostenta el 49% restante, que incluye al JMMB Fondo de Energía Sostenible (FES), administrado por JMMB Funds, a Grupo País y a otros inversionistas minoritarios.

Formado por tres plantas solares, Cotoperí Solar generará anualmente 286 gigavatios hora (GWh) de energía limpia y evitará la emisión de 210.000 toneladas de CO₂, equivalentes a plantar más de 5,5 millones de árboles.

El proyecto para Acciona Energía

El proyecto "ha tenido un impacto significativo" en la economía y empleo de la zona, según especifica Acciona Energía en un comunicado, donde se ha contratado a más de 600 personas de forma directa e indirecta durante su construcción.

Asimismo, Cotoperí Solar ha impulsado un conjunto de iniciativas sociales para fomentar el desarrollo local y mejorar la calidad de vida de las comunidades cercanas al complejo fotovoltaico, de las que ya se han beneficiado más de 3.500 personas.

Entre estas medidas destacan la creación de una bolsa de empleo que prioriza la contratación de mano de obra local, programas de formación en oficios y emprendimiento y campañas de educación vial para trabajadores y habitantes de la zona.

En paralelo, y en conjunto con la organización dominicana Centro Arcoíris y la fundación acciona.org, el proyecto fotovoltaico está impulsando mejoras en el acceso al agua y saneamiento en los barrios Bella Vista y Villa Penca, situados en el municipio de Bajos de Haina, que beneficiará a más de 4.500 personas.

Cotoperí Solar es el segundo proyecto fotovoltaico que Acciona Energía completa en República Dominicana después de poner en marcha el de Calabaza I de 58 megavatios pico (MWp) en 2023. La firma también está construyendo la planta solar Pedro Corto de 82,69 MWp en colaboración con Grupo Pais.

Bocairent pone en marcha un autoconsumo fotovoltaico de 10 kW en un centro de día

- la Asociación de Familiares de Personas con Alzheimer de Bocairent ha puesto en funcionamiento la instalación gracias a una subvención de 10.000 euros del ayuntamiento.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/26/bocairent-pone-en-marcha-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-10-kw-e...>

Miércoles, 26 noviembre 2025

La Asociación de Familiares de Personas con Alzheimer de Bocairent ha puesto en funcionamiento la instalación gracias a una subvención de 10.000 euros del ayuntamiento.

Jose Pedrosa

Imagen: AFAB

El centro de día de Bocairent (Valencia) ha puesto en marcha una instalación fotovoltaica de 10 kW para autoconsumo.

La actuación constituía un objetivo estratégico para la Asociación de Familiares de Personas con Alzheimer de Bocairent (AFAB), encargada de la gestión del centro.

En concreto, se han instalado 20 paneles solares sobre la cubierta del edificio, montados en estructuras prefabricadas de hormigón con orientación sur.

La asociación firmó con el Ayuntamiento un acuerdo de colaboración mediante el cual el consistorio amplió la subvención municipal en 10.000 euros, con el fin de que la entidad contara con recursos económicos suficientes para materializar el proyecto.

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



PLANTAS DE ENCINAREJO Y ALMODÓVAR

Consumo Cooperativo tendrá dos fotovoltaicas activas antes de junio

La obra, que está pendiente de la licencia de Urbanismo, tiene un plazo de ejecución de cuatro meses, tras lo cual se solicitará la conexión a Endesa

ARACELI R. ARJONA
Córdoba

La construcción de las dos primeras plantas fotovoltaicas de Consumo Cooperativo sigue su curso aunque los trámites burocráticos, en concreto la concesión de la calificación ambiental, han obligado a reajustar los plazos, según ha informado el presidente Federación Andaluza de Cooperativas (Faecta), Francisco Molina. Aunque los planes iniciales indicaban que en abril de este año debía estar acabada la obra de la planta de Encinarejo, el proceso administrativo se ha prolongado y hace dos semanas que se presentó a Urbanismo la solicitud de licencia para las plantas de Encinarejo y Almodóvar (cooperativas energéticas denominadas Vega del Guadalquivir 1 y 2, respectivamente). Ambas tienen un plazo de ejecución de entre tres y cuatro meses y se realizarán de forma simultánea. «Esperamos tener la licencia como muy tarde a principios de enero y que la obras estén acabadas entre marzo y abril», explicó Molina.

En ese momento, se procederá a solicitar la conexión a Endesa, que esperan que no se demore más de dos meses. «En el peor de los escenarios, ambas plantas deberían estar funcionando en el primer semestre del año, antes de junio». Esos son los plazos previstos por Consumo Cooperativo. Ambas plantas tienen la misma capacidad de producción de energía, 1.700 kilowatios por hora y año. Los responsables de Consumo Cooperativo han advertido a los socios que



Imagen de archivo de una planta fotovoltaica.

ambos proyectos han llegado a esta fase ampliando los plazos al máximo, especialmente en relación con las ayudas del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía y que, dada las dificultades y tiempos requeridos para obtener puntos de conexión, es fundamental «que no se produzcan más retrasos en trabajos técnicos necesarios para seguir avanzando, pues cualquier retraso podría poner en peligro las subvenciones concedidas, lo que afectaría directamente a la compensación de la parte que decidan realizar cada una de las comunidades energéticas, sobre el coste total, que han asumido con el abono de sus aportaciones cada una de las entidades y personas socias».

Llegados a este punto, Consumo Cooperativo ha empezado a pasar las cuotas a los socios, ya que «no solo se trata de pagar el suministro sino la inversión que se ha realizado hasta ahora de licencias, proyectos, así como la obra que está próxima a comenzar».

La cooperativa energética de Almodóvar (Vega del Guadalquivir 2) suministrará energía a los ayuntamientos de Posadas, Hornachuelos, Fuente Palmera, Guadalcázar, La Carlota y Almodóvar, que ha cedido el suelo para su construcción, además de a un grupo reducido de unos 30 o 40 socios particulares. Según Molina, dado que las necesidades de esta planta se exceden de la producción, una parte se cubrirá con la planta de

Encinarejo (Vega del Guadalquivir 1). Esta comunidad energética cuenta actualmente con casi 400 socios entre particulares y pymes aunque tendría capacidad para alrededor de 800.

Consumo Cooperativo ha dejado de admitir solicitudes para esta planta con el fin de utilizar el excedente de producción, una vez empieza a funcionar, para dar suministro a la planta de Córdoba 2, cuya construcción no empezará hasta el segundo semestre de 2026. Tanto Córdoba 2 como Alto Guadalquivir 2, ubicada en Pedro Abad, se enmarcan en la segunda fase, que deberá estar acabada antes de final del año próximo.

Además de las de Vega del Guadalquivir 1 y 2, habrá dos comunic-

dades energéticas más en la provincia que, si se cumplen los plazos, estarán en funcionamiento en el primer semestre de 2026, las de Guadiato 2 y Subbética 1. En este caso, en lugar de construir plantas fotovoltaicas, dado que no había permiso de conexión de Endesa, se ha optado por instalar miniplantas en una serie de cubiertas cedidas por ayuntamientos como el de Carcabuey, Fuente Tójar y Doña Mencía. Entre todas, tendrán una capacidad total de suministro equivalente a la de una planta fotovoltaica, si bien no podrán operar de la misma manera, ya que la energía que produzcan solo se podrá utilizar en un radio de acción de dos kilómetros, por lo que se empleará para los vecinos de las localidades en cuestión.

El plan de Consumo Cooperati-

Los planes de la cooperativa pasan por poner en marcha seis comunidades energéticas en 2026

vo pasa por poner en marcha seis comunidades energéticas en 2026, cuatro en el primer semestre y dos en el segundo semestre.

Proyectos para 2027

Una vez estas plantas estén acabadas y empiecen a operar, los esfuerzos se centrarán en las siguientes, las de Alto Guadalquivir y Campiña, «estos proyectos están más retrasados porque aún no se ha llevado a cabo la cesión de los terrenos», señala Molina.

En este momento, los cooperativistas que están abonando sus cuotas no tienen descuento en la factura de la luz. En la mayoría de los casos, reciben el suministro eléctrico a través de la comercializadora Helios, con quien tienen contratada una tarifa más o menos económica. Una vez las plantas empiecen a suministrar energía propia, consumirán la energía que se genere con los descuentos prometidos y recibirán un certificado para presentar en la Delegación de Hacienda para que se les aplique la exención del 50% en el IBI. ■

Manuel Murillo



Sigue la estela de los pioneros Sariegos y Valverde con medio millón para placas, aerotermia y fotovoltaica

Villaquilambre eleva al alfoz a la cabeza de la energía limpia con un nuevo 'cielo' solar

El Polideportivo de Nava emerge de la ruina para ahorrar un 60% en energía y batir récord de socios

P. INFESTA | VILLAQUILAMBRE

El municipio de Villaquilambre consolida al alfoz leonés como referente en la transición energética al sumar su primer «cielo» solar en un edificio municipal a los que ya funcionan en Valverde de la Virgen y Sariegos.

El ambicioso proyecto beneficia al Polideportivo de Navatejera, donde se acaban de colocar placas solares, un moderno sistema de aerotermia híbrido y otro fotovoltaico de autoconsumo conectado a la red para lograr un ahorro de hasta el 60% en la factura eléctrica.

La inversión de casi medio millón de euros cobra especial relevancia porque va ligada a la espectacular resurrección de ese pabellón. Hace apenas tres años y medio, las instalaciones se encontraban prácticamente «muertas». Hoy, el centro vive un auténtico «boom» social y deportivo, al dar cabida a más de 2.500 socios y albergar una intensa y variada agenda de actividades.

La rehabilitación energética no solo es una medida de sostenibilidad económica y ambiental, sino que revitaliza un espacio clave para el ocio y la salud de los vecinos. La instalación está dividida en dos plantas que disponen de una pista pabellón, un gimnasio, pista de squash, piscina cubierta con 600 inscritos cada trimestre a los cursos de natación y sala de fisioterapia, además de vestuarios y saunas. En el exterior se sitúan otros anexos como el frontón la pista de pádel o el solarium. Con esta acción, Villaquilambre se suma al grupo de municipios que lideran la apuesta por las energías limpias. Valverde de la Virgen y Sariegos fueron pioneros en el alfoz con sus proyectos de autoconsumo en edificios públicos y han demostrado que la inversión inicial se traduce rápidamente en un ahorro tangible para las arcas municipales y un beneficio ambiental directo.

El proyecto de Navatejera no solo ahorra dinero, sino que también proyecta una imagen de modernidad y compromiso ecológico, cimentando su papel como



Placas solares en el tejado del Polideportivo de Nava y nuevo sistema de gestión de aerotermia y fotovoltaico. Abajo, uno de los encuentros que ha acogido la instalación, de 500 bolilleras, y piscina climatizada. DL/VIRGINIA MORÁN



motor de la vida en el municipio al aprovechar los avances tecnológicos para abastecerse de la luz y el calor que se necesita en los edificios sin dañar al medio ambiente.

La mejora logró una subvención de 227.000 euros de los fondos europeos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia y refuerza a Villaquilambre como motor de la transición verde en el entorno de la capital. Su iniciativa muestra que la descentralización de la generación energética y la sostenibilidad son posibles a nivel municipal.

El Polideportivo de Navatejera vive así un renacer. Atrás deja la etapa en que peligraron los puestos de sus 17 trabajadores y los meses sin cobrar la nómina. La instalación ha recuperado su masa social y el Ayuntamiento piensa, incluso, en su ampliación.

Sariegos fue ratón de laboratorio de la UE y Valverde conecta 3 edificios

Antes de que la eficiencia energética se convirtiera en una prioridad ineludible, dos municipios del alfoz de León, Valverde de la Virgen y Sariegos, tomaron la iniciativa de instalar ambiciosos proyectos de placas solares en sus edificios públicos. Estas inversiones no solo buscaron una reducción del impacto ambiental, sino que se diseñaron como una estrategia sólida para mitigar el creciente gasto en la factura eléctrica municipal.

Sariegos fue epicentro del experimento internacional Flexunity de España, Reino Unido, Portugal y Finlandia, que midió la eficacia de los rayos del

sol para abastecer de electricidad a los edificios de una forma más económica y menos contaminante. El proyecto piloto potenció la energía mediante blockchain e IA y lo financió el programa de investigación e innovación Horizonte 2020 de la UE. Para cumplir su papel de cobaya, en el tejado del Ayuntamiento se instalaron 26 placas solares de 10 kilovatios cuyos rendimientos estudiaron las universidades, centros de investigación y empresas de los cuatro países. Hoy logra ahorros de hasta el 70%, con menos emisión de CO2 al pertenecer a las comunidades de energía altamente progresivas y sostenibles.

Valverde tapizó con 180 placas el complejo polideportivo de La Virgen del Camino y ha podido reducir de 5.500 euros a 1.100 la factura mensual de esas instalaciones, que incluyen las bombas que depuran el agua 24 horas, los dispositivos para calentar las piscinas de verano e interior y las luces del gimnasio, las pistas de fútbol 7 y las de pádel. Con ese «cielo» solar, este municipio dispone de una capacidad para generar 100 kilovatios de potencia al día y satisfacer más del 75% de sus necesidades energéticas tras una ayuda de 160.000 euros de la Junta a través de fondos europeos.



EEUU ejecuta un laudo de 41 millones contra España

PRECEDENTE JURÍDICO/ Un juez estadounidense ordena ejecutar el laudo del caso InfraRed por las primas de las renovables, y eleva los intereses a pagar por España.

Jesús de las Casas. Madrid

Nuevo varapalo judicial para España en forma de sentencia que ordena la ejecución de uno de los laudos de las renovables en Estados Unidos. La Corte de EEUU para el Distrito de Columbia ha resuelto que España debe indemnizar con 41 millones de euros al fondo Blasket, que tiene los derechos del arbitraje ganado por InfraRed en 2019 en el Centro Internacional de Arreglos de Diferencias relativas a Inversiones (Ciadi), organismo de arbitraje del Banco Mundial.

La resolución, con fecha del lunes 24 de noviembre y a la que ha tenido acceso EXPANSIÓN, sostiene que el laudo debe ejecutarse "en los mismos términos que una sentencia firme emitida por cualquier tribunal de Estados Unidos" y rechaza todos los argumentos que había planteado España en su recurso para frenar el reconocimiento. En el fallo, el juez John D. Bates aclara que los laudos del Ciadi no se "confirman" ni revisan, sino que se ejecutan directamente.

Si esta línea jurisprudencial se consolida y es seguida por otros tribunales y jueces estadounidenses, España perdería una de sus herramientas jurídicas más utilizadas para frenar o retrasar la ejecución de estas resoluciones en el país. Blasket ha sido asesorado King & Spalding, su despacho



InfraRed invirtió en plantas solares en Andalucía y Extremadura.

de referencia para los procedimientos en Estados Unidos.

Inversión millonaria

Hace más de una década, InfraRed invirtió en torno a 30 millones de dólares en plantas solares ubicadas en comunidades autónomas como Andalucía y Extremadura. Tras verse afectada por la retirada de las primas a las energías renovables, planteó una demanda de arbitraje contra España.

En el laudo original, el Ciadi le otorgaba una compensación de 28,2 millones de eu-

ros, que con los intereses de demora aumentó en otros siete millones de euros.

España solicitó ante la Justicia de EEUU que se desestimara la ejecución o, al menos, que se limitara el devengo de intereses conforme al 2% previsto en el laudo original. Sin embargo, el tribunal ha negado la petición y concluye que el interés aplicable debe ser el fijado por la legislación estadounidense. Por ello, incrementa la indemnización en otros seis millones de euros adicionales.

Sentencia clave que abre un filón de 600 millones

La resolución de la Justicia estadounidense sobre el caso InfraRed abre un filón para otros seis inversores afectados por el recorte de las primas a las renovables que, en los últimos meses, también han llevado sus laudos a EEUU. De consolidarse este criterio, España tendría que hacer frente a un total de más de 600 millones de euros en indemnizaciones por los arbitrajes de 9Ren, Cube Infrastructure, Watkins, Antin, Rreef y NextEra. Este último es el más cuantioso de todos, con un importe de 290,6 millones.

Fuentes cercanas a los inversores afectados consideran que esta sentencia refuerza su posición y hace que la deuda sea plenamente ejecutable en EEUU. Además, abre directamente la puerta a procedimientos de embargo sobre bienes del Reino de España en territorio estadounidense, una vía que precisamente varias empresas iniciaron hace semanas por medio de solicitudes formales ante los tribunales del país para identificar activos susceptibles de ser embargados.



La justicia de EE UU eleva una condena a España por el recorte renovable al aplicar intereses posteriores a la sentencia

NURIA MORCILLO
MADRID
Nuevo fallo de la justicia estadounidense sobre las condenas a España por el recorte de las primas de las renovables prometidas a inversores. El Tribunal del Distrito de Columbia ha elevado una de las indemnizaciones reconocidas por el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (Ciadi), corte de arbitraje del Banco Mundial, al aplicar nuevos intereses a la com-

pensación, que comienzan a contar después de la sentencia que reconoció la validez del laudo.
El juez John D. Bates ha aceptado la petición del fondo estadounidense Basket Renewable, uno de los vehículos que está pleiteando intensamente contra el Estado español para lograr cobrar las indemnizaciones, en el caso InfraRed, lo que hace elevar de 28,2 millones de euros a 41,1 millones la cuantía pendiente de abonar por este asunto.

El magistrado confirmó en verano la validez del fallo del tribunal de arbitraje con sede en Washington, que en agosto de 2019 reconoció el derecho a recibir una indemnización de InfraRed Environmental Infrastructure y otras cuatro empresas que invirtieron aproximadamente 30 millones de dólares en diversas plantas solares de Andalucía y Extremadura.
El Ciadi consideró acreditado que España vulneró el Tratado de la Carta de la Energía (TCE) al eliminar

El tribunal acepta la petición del fondo Basket Renewable

La cuantía pendiente de abonar pasa de 28,2 a 41,1 millones de euros

los incentivos fijados en las inversiones de energías renovables, como consecuencia de la reforma energética impulsada por el Gobierno de Mariano Rajoy en 2013, que ha provocado la presentación de un total de 51 demandas de arbitraje contra el Estado español.
Al igual que ha ocurrido en otros seis casos similares, el juez Bates indicó que un laudo del Ciadi tiene "misma fe y crédito" que una sentencia firme de un tribunal de Estados Unidos. Este criterio

ha sido adoptado por varios jueces, después de que, en el verano de 2024, el Tribunal de Apelaciones del Distrito de Columbia rechazara el principal argumento de España planteado en sus recursos: la inmunidad soberana.
Aun así, esta instancia superior dio una pequeña victoria moral a los servicios jurídicos españoles al permitirles que siguieran pleiteando en los tribunales de distrito para evitar afrontar los pagos.



La CNMC pide una ventanilla única para acelerar las ayudas para el autoconsumo

Solicita dar anticipos a hogares y pymes y facilitar la llegada de nuevos operadores

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha evaluado el impacto de las subvenciones, deducciones y bonificaciones fiscales dirigidas al autoconsumo fotovoltaico. El organismo advierte de que la coexistencia de numerosos incentivos, gestionados por administraciones distintas, está generando trámites complejos, diferencias en el acceso y riesgos de distorsión competitiva.

A mediados de 2025, el operador del sistema contabilizaba cerca de 696.000 instalaciones y 5,4 GW de potencia asociada, equivalentes al 19% de toda la fotovoltaica nacional y alrededor del 4% del parque eléctrico español.

La estructura del sector sigue dominada por los hogares, que representan el 86% de las instalaciones y algo más de la mitad de la potencia total, con un tamaño medio en torno a 5 kW. El auge responde a la reducción de costes de los paneles solares, la evolución del mercado eléctrico y la acumulación de incentivos públicos.

La CNMC analiza el impacto de estos instrumentos entre 2021 y 2024, un periodo marcado por la activación del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), la crisis energética y la aceleración de los programas locales y autonómicos de apoyo. En total, se han registrado más de 420.000 expedientes vinculados al autoconsumo y almacenamiento, con una financiación ya resuelta o verificada que supera los 1.498 millones. Las ayudas del PRTR han cubierto de media el 22% de la inversión en instalaciones fotovoltaicas, un porcentaje que asciende al 41% en los proyectos de almacenamiento.

El informe detalla la amplia variedad de incentivos existentes. Las bonificaciones del IBI, que permi-



Cani Fernández, presidenta de la CNMC. EE

Las ayudas han pagado el 22% de los autoconsumos y el 41% de los almacenamientos

ten deducir hasta el 50% del impuesto, están presentes en el 64% de los municipios con más de 10.000 habitantes, aunque su impacto es muy heterogéneo al depender del valor catastral y de la duración fijada por cada ayuntamiento. Las del ICIO, vigentes en el 63% de los municipios, ofrecen

reducciones de hasta el 95% del tributo. También ganan presencia las bonificaciones del IAE, aunque siguen siendo minoritarias. A ello se suman las deducciones estatales y autonómicas en el IRPF y los incentivos fiscales en territorios forales para empresas.

La evaluación elaborada por la CNMC muestra una efectividad desigual de los instrumentos. El regulador identifica un impacto positivo de la bonificación del IBI sobre la adopción de autoconsumo en hogares, así como un impulso adicional a partir de 2022, coincidiendo con el despliegue pleno de las ayudas del PRTR y de las de-

El sector ha recibido más de 1.500 millones en ayudas públicas para su impulso

ducciones estatales. El estudio constata, además, que la elevada demanda ha sido absorbida por empresas instaladoras ya presentes, lo que a juicio del organismo exige revisar el diseño de los incentivos para evitar desventajas para los operadores emergentes.

En sus recomendaciones, la CNMC reclama una estrategia nacional que coordine a las administraciones, reduzca la burocracia y limite la intensidad combinada de las ayudas. Propone la creación de una ventanilla única digital que permita a los ciudadanos solicitar subvenciones, bonificaciones y deducciones a través de un procedimiento unificado. También sugiere agrupar incentivos dentro de cada nivel administrativo, y dar adelantos para las pymes y los hogares de menores recursos.



Acciona pretende vender a la Xunta sus 26 parques eólicos en Galicia por 700 millones

REDACCIÓN
OURENSE

■ ■ ■ La compañía Acciona Energía mantiene negociaciones con Recursos de Galicia, la sociedad público-privada impulsada por la Xunta (en la que participan las principales empresas gallegas, como Abanca, Megasa, Finsa, Copasa, Gadis o Ence) para la venta de su cartera eólica en la comunidad por un valor aproximado de 700 millones de euros, según confirmó ayer el diario económico Expansión.

La operación, todavía en fase inicial, se inició tras una oferta indicativa no vinculante presentada por Recursos de Galicia, donde participan algunas de las mayores empresas gallegas. Acciona aborda la negociación sin asesores financieros, mientras que la contraparte trabaja junto a Greenhill.

Los activos incluyen 26 parques eólicos que suman una potencia total de unos 550 MW, pertenecientes a Corporación Acciona Eólica (300 MW) y Acciona Eólica de Galicia (255 MW). La mayor

LA OPERACIÓN, EN FASE INICIAL, SE CENTRA EN INSTALACIONES DE 20 A 27 AÑOS DE ANTIGÜEDAD QUE DEBERÁN REPOTENCIARSE

parte de la potencia se concentra en Lugo, donde destacan los parques de Fonsagrada (45 MW), Punago (30 MW) y Álabe-Terral (27 MW). La cartera está valorada en 700 millones de euros, según ex-

plicaron las fuentes consultadas por Expansión.

Cabe destacar que los parques eólicos tienen una antigüedad de entre 20 y 27 años por lo que deben ser repotenciados, sustituyendo turbinas anticuadas y poco eficientes por otras más modernas, lo que permite reducir el número de aerogeneradores manteniendo la misma potencia instalada.

Esta es una de las grandes demandas de la Xunta de Galicia a la industria eólica en la región para limitar su impacto ambiental. ■



Dos peritos en el juicio de la trama eólica afirman que las sociedades vehículo son «frecuentes» para financiar proyectos

La unión de grandes corporaciones con socios locales es una «práctica habitual» porque la empresa foránea desconoce la zona

EL NORTE

VALLADOLID. Dos peritos explicaron ayer que la utilización de sociedades vehículo es el «sistema más frecuente» para financiar y construir parques eólicos, así como para la tramitación de los proyectos, al ser una fórmula que no fue exclusiva de Castilla y León y de España, aclararon.

En su declaración de este miércoles por la mañana en el juicio que se sigue en la Audiencia Provincial de Valladolid contra la denominada 'trama eólica', ambos detallaron su informe al respecto, que se trata de una prueba solicitada a instancia de la defensa de Patricio Llorente Muñoz.

Trasladaron que las sociedades vehículos «no son una creación del siglo XXI», ya que se remontan a años anteriores, las cuales son la «forma más habitual

que tienen los bancos de poder conceder financiación a un proyecto empresarial».

Para ello, varias empresas crean un vehículo para que, de esa manera, el banco tenga una «plena visibilidad» de a qué se dedica esa empresa, a quién presta el dinero, sus activos, pasivos, ingresos, beneficios o pérdidas, enumeraron. «Se trata de un requerimiento de los bancos para conceder financiación. No es específico de los parques eólicos o solares, sino de cualquier proyecto empresarial y viene de

Las grandes corporaciones tienen sus centros de operaciones en urbes y «no tienen la capilaridad de las pequeñas empresas»

«Se trata de un requerimiento de los bancos para conceder financiación» y sirve «para cualquier proyecto empresarial»



Una de las sesiones del juicio por la trama eólica en la Audiencia de Valladolid. **CARLOS ESPESO**

hace muchos años, porque empezó en Estados Unidos hace muchos años», añadieron.

Así, dejaron claro que esta metodología se centra en una razón estrictamente económica, incluso de exigencia de financiación, para tener las «cuentas claras».

Cercanía al terreno

En relación a la denominada asociación con socios locales, ambos peritos confirmaron, igualmente, que se trata de una «actuación habitual», donde grandes corporaciones energéticas se asocian con socios locales que conocen el terreno y la zona, informa Ical.

Por ello, señalaron que es habitual que se asocien con una participación minoritaria para que les ayuden en todo lo que es el conocimiento y la cercanía con el terreno donde se va a construir, como ocurrió con Iberdrola u otras grandes empresas con la Corporación Llorente o lo que sería el Grupo Collosa.

Además, reconocieron que es una práctica extendida por «todo el territorio nacional» y el resto del mundo, dado que las grandes corporaciones tienen sus centros de operaciones en urbes, por lo que «no tienen esa capilaridad que pueden tener esas pequeñas empresas que conocen in situ estos ayuntamientos o esas provincias donde se van a construir los parques».



Dos peritos validan como «frecuentes» las ‘sociedades vehículo’ en el juicio de las Eólicas

SORIA

Dos peritos explicaron ayer que la utilización de sociedades vehículo es el «sistema más frecuente» para financiar y construir parques eólicos, así como para la tramitación de los proyectos, al ser una fórmula que no fue exclusiva de Castilla y León y de España, aclararon. En su declaración durante la sesión en el juicio que se sigue en la Audiencia Provincial de Valladolid contra la denominada ‘trama eólica’, ambos detallaron su informe al respecto, que se trata de una prueba solicitada a instancia de la defensa de Patricio Llorente Muñoz.

Trasladaron que las sociedades vehículo «no son una creación del siglo XXI», ya que se remontan a años anteriores, las cuales son la «forma más habitual que tienen los bancos de poder conceder financiación a un proyecto

empresarial», aseguraron en declaraciones que recogió Ical.

Para ello, varias empresas crean un vehículo para que, de esa manera, el banco tenga una «plena visibilidad» de a qué se dedica esa empresa, a quién presta el dinero, sus activos, pasivos, ingresos, beneficios o pérdidas, enumeraron. «Se trata de un requerimiento de los bancos para conceder financiación. No es específico de los parques eólicos o solares, sino de cualquier proyecto empresarial y viene de hace muchos años, porque empezó en Estados Unidos hace muchos años».

Así, dejaron claro que esta metodología se centra en una razón estrictamente económica, incluso de exigencia de financiación, para tenerlas «cuentas claras». En relación a la denominada asociación con socios locales, ambos peritos confirmaron,



Dos peritos declaran en el juicio de las eólicas, ayer. EP

igualmente, que se trata de una «actuación habitual», donde grandes corporaciones se asocian con socios locales que conocen el terreno y la zona.

Señalaron que es habitual que se asocien con una participación minoritaria para que les ayuden en el conocimiento y la cercanía con el terreno donde se va a construir, como ocurrió con Iberdrola u otras grandes empresas con la Corporación Llorente o lo que sería el Grupo Collosa.

Además, reconocieron que es una práctica extendida por «todo el territorio nacional» y el mundo, dado que las grandes corporaciones tienen sus

centros de operaciones en urbes, por lo que «no tienen esa capilaridad que pueden tener esas pequeñas empresas que conocen in situ estos ayuntamientos o esas provincias donde se van a construir los parques».

Por otro lado, un perito propuesto por Iberdrola Renovables considera «razonable, a precio de mercado» los 47,1 millones de euros que en 2007 obtuvo la mercantil vallisoletana San Cayetano Wind, del empresario Alberto Esgueva, por la reventa a la hidroeléctrica del 40% de sus acciones en la ‘sociedad vehículo’ Energía Global Castellana.



El rechazo vecinal tumba el proyecto para construir un parque eólico en Sollube

Las alegaciones presentadas al plan han forzado la retirada de la promotora y el cierre del expediente por parte del Gobierno vasco

IRATXE ASTUI



BERMEO. El proyecto del parque eólico previsto en el monte Sollube, ubicado en los términos municipales de Bermeo, Busturia, Arrieta y Meñaka, ha quedado definitivamente descartado debido al intenso rechazo vecinal que ha suscitado el plan. De hecho, el Departamento de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno vasco ha dado por cerrado el expediente relativo a la iniciativa, después de que la empresa promotora, Savanna Power Solar 19, S.L.U., solicitara el cierre del procedimiento el pasado día 17.

La resolución pone así fin a un proceso administrativo que se prolongaba desde 2023 y que había generado una importante movilización ciudadana, así como una batería de alegaciones por parte de los ayuntamientos del entorno de Sollube, colectivos ecologistas, asociaciones locales y varios particulares. Entre los organismos que plantearon objeciones al proyecto figuraba también el Consistorio de Bermeo, que presentó sus alegaciones aprobadas por unanimidad tanto por el equipo de Gobierno (EH Bildu-Guzan) como por el único grupo de la oposición (PNV).

El Consistorio de la villa marinera advirtió en su momento de «carencias ambientales, urbanísticas y patrimoniales» en la documentación relativa al plan del parque eólico y reclamó ante el Ejecutivo autonómico «que se revisara la viabilidad de la ac-



Senderistas y aficionados a la hípica disfrutaban de una jornada festiva en el alto de Sollube, en Bermeo. **L. A. GÓMEZ**

tuación y el impacto que podría tener en el límite de la Reserva de la Biosfera de Urdaibai».

Subestación en Zamudio

El proyecto Sollube Gane, sometido a información pública desde el pasado mes de septiembre, contemplaba la instalación de seis aerogeneradores de casi 30 megavatios de potencia total, además de una extensa infraestructura eléctrica de evacuación hacia la subestación de Zamudio, con un presupuesto superior a los 36 millones de euros. Su tramitación había activado un amplio proceso de consultas a ayuntamientos limítrofes con el monte Sollube, y el propio Gobierno vasco, en el marco del trámite ambiental, había consulta-

Savanna Power Solar 19 contemplaba la instalación de seis aerogeneradores de 30 megavatios de potencia total

Ayuntamientos y colectivos contrarios al plan advirtieron del «alto impacto paisajístico en un área de valor ambiental»

do a diferentes organismos sectoriales y administraciones afectadas. Sus aportaciones incluían «reservas» significativas sobre la compatibilidad del proyecto con el entorno natural y patrimonial.

La retirada de la solicitud por parte de la promotora cierra así un expediente marcado por la controversia. Plataformas vecinales, organizaciones ecologistas y agrupaciones locales habían mostrado su rechazo a la construcción del parque eólico desde sus primeros compases, al argumentar «riesgos para la biodiversidad y un impacto paisajístico alto en un área de alto valor ambiental y cultural», criticaron también desde la plataforma vecinal SOS Sollube.



Greenergy duplica ebitda gracias a la rotación de activos

Su beneficio neto hasta septiembre se sitúa en los 45 millones de euros

S. Guinaldo MADRID.

Greenergy ha experimentado una mejora en sus principales magnitudes financieras hasta el mes de septiembre. Según las cuentas relativas a su tercer trimestre publicadas en la CNMV, la compañía registró un beneficio neto de 45 millones de euros, siete veces más respecto a los 6,3 millones obtenidos en el periodo comparable de 2024.

Sus ingresos crecieron un 147%, hasta los 687 millones, mientras que su ebitda se duplicó (+109%) en estos nueve primeros meses del año en curso, hasta los 110,6 millones. Según la energética dirigida por David Ruiz de Andrés, este buen desempeño proviene en buena medida de su estrategia de rotación de activos, de la que ya ha alcanzado el 55% del objetivo de 800 millones fijado en su último *Capital Markets Day* para el periodo 2025 - 2027.

La inversión aumentó un 70% con respecto al mismo periodo del pasado año, hasta los 713 millones, “en buen camino para alcanzar su objetivo de inversión de 3.500 millones fijado para 2027”, en palabras de la compañía. En cuanto a la deuda, se sitúa en 1.047 millones, un 85% más que la acumulada al cierre del año anterior.

“Hemos logrado unos resultados muy sólidos, que muestran la gran capacidad de ejecución de Greenergy. Antes de final de año tendremos conectados 6,7 GWh en Chile, lo que nos convierte en un referente global en almacenamiento y nos abre el camino para seguir creciendo en Europa con Greenbox”, declaró de Ruiz de Andrés.



M. G.

Instalaciones de la compañía láctea Lactalis en Granada.

Lactalis instalará dos plantas de biomasa en Granada y Albacete

Invertirá más de 12 millones y generará 20 puestos de trabajo en cada centro

REDACCIÓN Granada

Lactalis España y Magnon se alían para instalar dos plantas de biomasa en los centros de producción de Granada y Villarrobledo (Albacete) de la compañía láctea. Los proyectos cuentan con una inversión de más de 12 millones de euros. Cada planta generará 20 puestos de trabajo y se prevé que estén operativas en 2026.

La biomasa utilizada en las nuevas plantas estará certificada conforme a los estándares europeos de sostenibilidad. Su origen se sitúa en las provincias de Albacete, Granada y las zonas colindantes, lo reducirá la huella logística y favorecerá el aprovechamiento de recursos agroforestales locales.

El proyecto contempla el uso de tecnologías innovadoras para la generación y gestión eficiente de energía térmica renovable y la gestión de subproductos como cenizas y escorias se realizará bajo criterios de sostenibilidad, con opciones de valorización como fertilizante agrícola o combustible.

El proyecto de Lactalis en

Granada que ejecuta Magnon, especialista en la producción de energía renovable con biomasa forestal y agrícola, cuenta con un presupuesto de 6,06 millones de euros, que en el caso, de la planta albaceteña asciende a 6,35 millones. Ambas instalaciones están cofinanciadas parcialmente por el PERTE de descarbonización industrial del Gobierno de España. Con su puesta en marcha, la compañía láctea sumará en su objetivo de reducir en España el 76% de sus emisiones totales de CO2 de alcance 1 y 2 respecto al año base 2019, y acelerar así su estrategia de descarbonización industrial.



La eólica gallega avisa: sin ambición climática no habrá industria verde

EGA muestra su decepción por la Cumbre Climática de Brasil |Advierte que el progreso y el empleo dependen de energía renovable y de la resolución de la parálisis de proyectos

ROI RODRÍGUEZ

Santiago

La Asociación Eólica de Galicia (EGA) ha mostrado su profunda preocupación tras la Cumbre del Clima celebrada en Brasil, advirtiéndole que la falta de compromisos claros para eliminar los combustibles fósiles, junto con la parálisis judicial de más de 90 proyectos eólicos, está frenando el desarrollo industrial de la comunidad, afectando la creación de empleo, la llegada de inversiones y la transición energética hacia fuentes limpias. El sector critica que el documento final de la COP30 no incluya una hoja de ruta para abandonar progresivamente el petróleo y el gas, principales responsables del calentamiento global, y recuerda que diez años después del Acuerdo de París la temperatura del planeta ya superó el límite de 1,5 grados.

Según los datos de la patronal eólica, la dependencia de los combustibles fósiles sigue siendo la principal fuente de emisiones contaminantes en Galicia, con especial incidencia en el transporte de personas y mercancías. La energía eólica, indican, ha demostrado ser una herramienta clave: solo en 2022 evitó la emisión de millones de toneladas equivalentes de combustibles fósiles, contribuyendo significativamente a la descarbonización. El anteproyecto de la Lei do Clima, actualmente en tramitación, refuerza la nece-



Aerogeneradores de un parque eólico en Galicia. | Europa Press

sidad de integrar la perspectiva climática en la planificación energética, facilitando el desarrollo de energías renovables y exigiendo que los contratos de suministro eléctrico de las administraciones públicas utilicen electricidad de origen 100 % renovable. El sector subraya que el avance de nuevas actividades industriales y tecnológicas dependerá de contar con energía limpia, suficiente y cercana a los centros de consumo.

No obstante, la industria denuncia que la paralización judicial

de los proyectos eólicos, impulsada por la sala 3ª del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG), frena el crecimiento económico y la llegada de inversiones estratégicas. Según EGA, esto supone que cada año se dejan de crear 2.750 empleos, se dejan de invertir más de 6.300 millones de euros y se produce la huida de empresas e industria auxiliar, con la consiguiente ruptura de la cadena de valor. La organización advierte que Galicia no puede permitirse esta inercia: "No puede aguantar

cinco años sin avances en energías renovables, ni soportar un aumento de dependencia de combustibles fósiles, ni padecer un descenso del 32 % en consumo eléctrico por parón industrial, ni retroceder en la descarbonización de la economía. Galicia no puede arriesgar su progreso sostenible. No puede ni debe", señala la patronal, que insiste en la necesidad urgente de una política de integración ambiental e industrial para garantizar energía limpia, sostenible y barata.



Moeve lanza la mayor fábrica española de biocombustibles con 1.200 millones

Miguel Á. Patiño. Madrid
Moeve, junto con socio asiático Apical, han dado el paso definitivo para completar la construcción de una planta de biocombustibles de segunda generación (2G) en Palos de la Frontera (Huelva).

El proyecto ya ha sido desarrollado en algo más del 50%, la parte más difícil. Queda la finalización, que una vez vencido el ecuador de proyecto, se da por hecha.

Será el mayor complejo de producción de estos com-

bustibles renovables en el sur de Europa.

Con una capacidad de producción de hasta 500.000 toneladas de combustible sostenible de aviación (SAF) y diésel renovable (HVO) al año, esta nueva instalación acumula una inversión de 1.200 millones de euros y supondrá la creación de 2.000 puestos de trabajo directos e indirectos.

Además, permitirá duplicar su actual capacidad de producción de biocombustibles 2G, hasta alcanzar un millón de toneladas.

Se trata de uno de los tres mayores proyectos industriales actualmente en construcción en España, que contribuye a la reindustrialización del país e impulsa, según sus responsables, su potencial "para la producción de moléculas verdes, necesarias para facilitar la descarbonización

Es uno de los tres mayores proyectos industriales en construcción en España actualmente

de sectores de difícil electrificación y la autonomía energética del continente".

Morgan Stanley

Un informe reciente de Morgan Stanley sobre el potencial industrial de España identifica al país como uno de los destinos "más atractivos de Europa" para el desarrollo de inversiones industriales y tecnológicas, especialmente en energías renovables, gracias a su competitividad y la capacidad para atraer proyectos de gran escala.



Maarten Wetselaar, CEO de Moeve (a la derecha), ayer en Huelva.

Maarten Wetselaar, consejero delegado de Moeve, que ayer visitó la planta, ubicada en Palos de la Frontera, junto al Parque Energético La Rábida, explicó que la instala-

ción es un ejemplo de "la reindustrialización que estamos promoviendo, estimulando la economía local y desarrollando proyectos a gran escala".



Moeve ya tiene al 50% su planta onubense de biocombustibles 2G

La empresa energética quiere iniciar la producción el año que viene

CINCO DÍAS
MADRID

Moeve, junto a su socio Apical, ha completado ya más del 50% de la construcción de su nueva planta de biocombustibles de segunda generación en Palos de la Frontera (Huelva), una iniciativa estratégica que supondrá una inversión total de 1.200 millones de euros y la creación de 2.000 empleos directos e indirectos durante su construcción y operación.

La instalación forma parte del que será el mayor complejo de producción de biocombustibles 2G del sur de Europa, con capacidad para producir hasta 500.000 toneladas anuales de combustible sostenible de aviación (SAF) y diésel renovable (HVO). Con su puesta en marcha, prevista para finales de 2026, Moeve duplicará su capacidad actual hasta alcanzar un millón de toneladas al año.

La planta se ha consolidado como uno de los tres mayores desarrollos industriales en construcción en España, reforzando la reindustrialización del país y su papel en la producción de moléculas verdes esenciales para la descarbonización del transporte aéreo, marítimo y terrestre, así como de sectores de difícil electrificación.

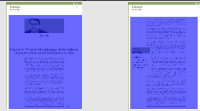
Durante una visita ayer a las obras, el CEO de Moeve, Maarten Wetselaar, destacó el avance del complejo: "Es un orgullo comprobar sobre el terreno cómo avanza uno de los tres mayores proyectos industriales que se están construyendo en todo el país. Esta instalación es un

ejemplo de la reindustrialización que estamos promoviendo, estimulando la economía local y desarrollando proyectos a gran escala para contribuir a descarbonizar la industria y el transporte pesado en Europa". Además, puso en valor el trabajo de los cerca de 800 profesionales que han participado ya en la construcción.

Los trabajos, iniciados en febrero de 2024, se desarrollan sobre una superficie de 220.000 metros cuadrados, equivalente a más de 30 campos de fútbol. La obra civil alcanza ya el 70% de ejecución, y el montaje de la estructura metálica avanza al 30%. En los próximos meses se instalarán 590 kilómetros de tuberías y 1.400 kilómetros de cableado.

La construcción ha generado hasta ahora 800 empleos, cifra que se ampliará hasta 2.000 en las siguientes fases. Moeve ha puesto en marcha, además, un plan de 53.000 horas de formación para capacitar a los futuros operarios de la infraestructura.

La planta está diseñada para operar con electricidad 100% renovable e hidrógeno verde, lo que permitirá reducir en un 75% sus emisiones de dióxido de carbono respecto a instalaciones tradicionales. Además, no consumirá agua dulce, ya que utilizará exclusivamente aguas recuperadas y contará con una planta de tratamiento de última generación. El complejo producirá también biogás, que se destinará a generar hidrógeno verde tanto para consumo propio como para la industria cercana.



Joan Batalla
Presidente de Sedigas

Europa confirma el relevante papel de las calderas de gas renovable en la transición energética

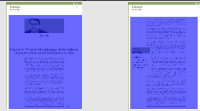
El debate sobre la descarbonización del parque residencial europeo ha estado en el centro de atención en los últimos años, con especial intensidad en torno al futuro de las calderas de gas. A nivel regulatorio y mediático se han barajado incluso escenarios que contemplaban su prohibición a partir de 2040, reforzando la percepción —no siempre desinteresada— de que esta tecnología estaba destinada a desaparecer. Sin embargo, la reciente publicación de la guía oficial para la transposición de la Directiva (UE) 2024/1275 sobre eficiencia energética de los edificios (EPBD), ha disipado esas dudas de forma concluyente: las calderas que funcionen con gases renovables podrán seguir instalándose y operando más allá de 2040.

La claridad del mensaje es indiscutible y sus implicaciones significativas. Esta guía marca un punto de inflexión y aporta certezas a los consumidores, a los fabricantes y al conjunto del sector. Porque la clave, una vez más, está en los matices: no es la tecnología en sí la que se considera renovable, sino el combustible que utiliza. Este matiz, lejos de ser menor, tiene una enorme repercusión: millones de hogares europeos pueden respirar hoy aliviados al saber que no tendrán que acometer transformaciones drásticas ni afrontar inversiones prohibitivas en sus sistemas de calefacción.

Este pronunciamiento de la Comisión Europea corrige interpretaciones erróneas, reafirma el principio de neutralidad tecnológica y ofrece seguridad jurídica en un momento crítico. La transición energética, si quiere ser justa y eficaz, debe permitir el uso de todas las tecnologías que puedan contribuir a los objetivos climáticos, sin imponer soluciones únicas que no siempre son viables ni asequibles para todos.

La electrificación jugará un papel esencial en el proceso de descarbonización, pero no puede ser la única vía. La realidad es que la electrificación total no resulta técnicamente factible ni económicamente accesible en todos los casos. Especialmente en viviendas antiguas, edificios con dificultades técnicas o zonas climáticas frías, donde las bombas de calor no rinden como se espera. Según el informe elaborado por Sedigas en colaboración con Arthur D. Little, la





sustitución completa de una instalación térmica por una bomba de calor puede suponer un porcentaje elevado de la renta anual de una familia media española. En un contexto como el actual, con una elevada tasa de pobreza energética, imponer una solución mucho más costosa habría sido difícil de justificar desde el punto de vista social.

Frente a ese escenario, las calderas de condensación de alta eficiencia ya presentes en millones de hogares en España ofrecen una alternativa solvente, eficaz y alineada con la sostenibilidad. Estas calderas permiten mejorar el rendimiento energético hasta en un 25% respecto a las tecnologías convencionales y reducir las emisiones de CO2 en un 35%. Además, son totalmente compatibles con biometano y con mezclas de hidrógeno renovable, lo que las convierte en una solución lista para desplegar de forma masiva, sin necesidad de inversiones adicionales en redes ni en equipos.

La decisión europea también subraya la necesidad de avanzar con todos los vectores energéticos disponibles para lograr una transición ordenada, justa y resiliente. En este contexto, el papel de los gases renovables cobra especial relevancia. España cuenta con una ventaja competitiva clara en este campo, gracias a su potencial para producir biometano a gran escala. De hecho, según el Estudio de la capacidad de producción de biometano en España elaborado por Sedigas, nuestro país podría generar hasta 163 TWh/año, lo que equivaldría a cubrir el 50% de la demanda nacional de gas natural y prácticamente la totalidad del consumo doméstico y de pymes.



Las calderas que funcionan con gases renovables podrán seguir instalándose y operando más allá de 2040

Aprovechar este potencial, ya maduro y plenamente compatible con las infraestructuras existentes, es una oportunidad estratégica que no puede desperdiciarse. Renunciar a ello sería un error difícil de justificar desde el punto de vista económico, medioambiental o social. El biometano es una herramienta inmediata para reducir emisiones en el sector residencial, generar empleo local y fortalecer la autonomía energética frente a tensiones geopolíticas.

La guía publicada por la Comisión Europea envía también un mensaje relevante sobre el enfoque que debe guiar la elaboración y aplicación de las políticas climáticas. No se trata de imponer un modelo único, sino de construir un marco flexible que permita a la innovación tecnológica y a la diversidad de soluciones trabajar juntas en la consecución de los objetivos comunes. La descarbonización debe avanzar con rigor técnico, pero también con sensibilidad social y sentido económico.

En el caso concreto de la climatización de los edificios, será necesario adoptar un enfoque amplio, pragmático y realista, que combine electrificación, gases renovables y otras tecnologías disponibles. La complementariedad es la clave: soluciones híbridas que garanticen eficiencia, asequibilidad, seguridad de suministro y adaptación a la realidad de cada territorio.

En ese horizonte, el biometano se perfila como una solución inmediata, segura, madura y sin fricciones técnicas. No requiere adaptar ni las infraestructuras de transporte y distribución ni los equipos domésticos existentes. Es una palanca realista para avanzar en la descarbonización de millones de hogares desde hoy, sin demoras, ni sobrecostes, ni interrupciones innecesarias.

La transformación del parque de edificios de la UE hacia la neutralidad climática en 2050 es una meta compartida por todos. Pero alcanzar ese objetivo exige realismo y gradualidad. Las calderas de gas compatibles con gases renovables forman —y seguirán formando— parte esencial de esa hoja de ruta. Lejos de ser una tecnología condenada, son un aliado valioso en la transición energética que tenemos por delante.

TECNOLOGÍA | Innovación |

Ciuden pondrá en marcha una planta piloto para producir combustible para la aviación

El contrato ha sido adjudicado a Fundación Eurecat por 823.895 € y se abrirá en junio de 2026



Mar Iglesias
PONFERRADA

La Fundación Ciudad de la Energía (CIUDEN), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, desarrollará una nueva planta piloto para investigar la producción de combustibles sintéticos sostenibles, con el objetivo de acelerar la descarbonización del transporte aéreo y de sectores industriales de difícil electrificación. La instalación ensayará, a escala semiindustrial, tecnologías de generación de biocarburantes avanzados procedentes de residuos de biomasa, así como combustibles renovables de origen no biológico (RFNBO), capaces de sustituir directamente a los combustibles fósiles convencionales. El proyecto se articula en torno a un reactor Fischer-Tropsch que transformará distintos tipos de gas de síntesis verde en combustibles líquidos sostenibles. Ese gas podrá obtenerse mediante hidrógeno verde producido en el propio centro de Cubillos del Sil -gracias a electrolizadores PEM y SOEC combinado con CO₂ capturado; a partir del gasificador de biomasa de CIUDEN; por coelectrólisis del electrolizador SOEC; o mediante una combinación de todas estas vías, lo que convierte a la planta en una infraestructura pionera en Europa. El diseño permitirá probar diversos catalizadores y materiales avanzados en múltiples rangos de operación y contará con sistemas de muestreo capaces de obtener hasta seis fracciones de hidrocarburos. La capacidad total de procesamiento superará las 40 toneladas de gases al año. El contrato de suministro ha sido adjudicado a la Fundación Eurecat por 823.895 euros y la ejecución está prevista hasta junio de 2026.

La planta se integrará con otras dos instalaciones ya adjudicadas para la producción de metanol y gas natural sintético, también basadas en hidrógeno verde y CO₂ capturado. Juntas conformarán un ecosistema tecnológico biomass/power-to-X orientado a transformar la energía renovable de las plantas fotovoltaicas de CIUDEN y biomasa residual del entorno.



Instalaciones de Ciuden en Cubillos del Sil donde se instalará la planta. **L.N.C.**

La energía eléctrica renovable será gestionada mediante sistemas avanzados de almacenamiento -baterías de ion-litio, sodio-azufre y flujo de vanadio- que alimentarán los electrolizadores para la producción de hidrógeno verde. A partir de este vector energético se generarán tres productos sintéticos diferenciados: SAF (combustible sostenible de aviación), metanol renovable y gas natural sintético.

La puesta en marcha coordinada del conjunto está prevista para mediados de 2026, lo que, según CIUDEN, convertirá al centro tecnológico de Cubillos del Sil en un referente nacional e internacional en tecnologías para la descarbonización de sectores donde apenas existen alternativas viables, como el transporte pesado de largo recorrido o la aviación.

El director técnico de I+D+i de CIUDEN, Alberto Gómez-Barea, aseguró que con esta planta «CIUDEN se consolidará como un centro tecnológico de referencia internacional en la producción de combustibles sintéticos sostenibles, esenciales para alcanzar la neutralidad climática en sectores como la aviación».



Lactalis proyecta con Magnon una planta de biomasa que generará empleo

REDACCIÓN / VILLARROBLEDO

La empresa láctea Lactalis comunica la alianza establecida con Magnon para la promoción de una nueva planta de biomasa en Villarrobledo con una inversión asociada de más de 6 millones de euros.

La colaboración contempla también la creación de una planta de biomasa en Granada, con otros 6 millones de euros de inversión.

Los proyectos permitirán a Lactalis alcanzar una reducción en España del 76% en sus emisiones totales de CO₂ de alcance 1 y 2 respecto al año base 2019.

La nota informativa destaca que Magnon es el socio estratégico en la ejecución de las instalaciones, cofinanciadas por el Perte de descarbonización industrial.

La inversión prevista refuerzan el compromiso con la sostenibilidad y la transición energética con la promoción de una nueva planta de biomasa en el centro de producción de la compañía láctea en Villarrobledo donde cuenta con una inversión asociada de 6,35 millones de euros, cofinanciada parcialmente por el Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) de descarbonización industrial del Gobierno de España. Junto a la nueva planta de Granada, ambos proyectos contribuirán a que Lactalis alcance una reducción en España del 76% de sus emisiones totales de CO₂ de alcance 1 y 2 respecto al año base 2019, acelerando su estrategia de descarbonización industrial.

CALDERA. La planta de Villarrobledo contará con una caldera de vapor saturado de 10 toneladas por hora a 16 bar(g), alimentada con biomasa agroforestal certificada procedente de territorios colindantes. Esta tecnología permitirá sustituir el uso de gas natural por energía térmica renovable, con una capacidad de generación de 37.000 MWh año, incrementando de forma significativa la energía verde que ya aportan las plantas fotovoltaicas operativas en este centro.

La biomasa utilizada en la nueva planta estará íntegramente certificada conforme a los estándares europeos de sostenibilidad. Su origen se sitúa en la provincia de Albacete y las colindantes. El proyecto que generará 20 puestos de empleo contempla el empleo de tecnologías innovadoras para la generación y gestión eficiente de energía térmica renovable.



Lu Chuan Presidente de Chint New Energy Group y consejero delegado de Astronergy

“En doce meses decidiremos si instalamos una planta de transformadores en España”

Rubén Esteller MADRID.

Lu Chuan es una de las principales voces en el sector energético chino. Chuan es presidente de Chint New Energy Group, uno de los mayores fabricantes del mundo de paneles solares, vicepresidente de la Asociación de la Industria Fotovoltaica de China (CPIA) y presidente de China New Energy Chamber of Commerce (CNECC).

El directivo ha visitado esta semana España para participar en el I Foro España-China de energías renovables que aspira a generar una mayor relación entre las empresas asiáticas y las españolas.

¿Cómo definiría la posición de Chint New Energy en el mercado global y qué papel aspira a desempeñar en la transición energética internacional en los próximos años?

Estamos evolucionando hacia una posición de proveedor integral de soluciones energéticas. No solo fabricamos células y módulos solares; también producimos inversores, PCS (protectores contra tensión) y sistemas de baterías, que conforman un sistema renovable completo para nuestros clientes. Además de los productos, ofrecemos servicios de EPC y desarrollamos proyectos en Europa, Asia y Latinoamérica junto con nuestros socios. Esto nos permite posicionarnos como un proveedor de soluciones, capaz también de incorporar a instituciones financieras cuando es necesario. Muchos clientes no buscan únicamente productos, sino también soluciones de financiación adecuadas. En algunos casos hemos tomado participaciones minoritarias en proyectos, aportando EPC y financiación, para que posteriormente los propietarios pudieran refinanciarse con entidades locales. Es lo que hemos venido haciendo en los últimos años.

En cuanto al futuro, el mundo atraviesa un periodo crucial de transición hacia energías más limpias. Es positivo que exista una visión global común. Nuestro papel será apoyar nuevas soluciones tecnológicas, como las aplicaciones para centros de datos o los sistemas renovables con microredes, especialmente ahora que el descenso de costes permite que la solar más almacenamiento resulte viable en zonas aisladas. Este tipo de soluciones reduce significativamente los tiempos asociados a la obtención de capacidad de conexión. Como empresa de equipos y servicios, creemos que ahí se abrirán oportunidades relevantes a nivel mundial.



ALBERTO MARTÍN

Desarrollo:
“Nuestro volumen anual puede estar entre 300 y 500 MW en España de solar y baterías”

Gobierno:
“La buena relación entre China y España genera un contexto favorable”

Cadena: “Producir todo en China y exportarlo a Europa no es sostenible. Hay que equilibrarlo”

¿Cómo valora la situación del mercado español? ¿Es interesante para su compañía?

Contamos con activos en España desde hace años. Vendemos aquí

nuestros productos, tanto renovables como de equipamiento eléctrico tradicional –transformadores, celdas, etc.– y desarrollamos proyectos de energías renovables. El año pasado, por ejemplo, promovimos varios cientos de megavatios que posteriormente vendimos a un fondo de pensiones europeo. Seguiremos desarrollando solar, aunque los precios de la electricidad fotovoltaica se han vuelto inestables, por lo que también estamos impulsando la hibridación con almacenamiento. De ahora en adelante, la mayor parte de nuestra cartera será solar más almacenamiento.

Una vez finalizada la fase de desarrollo, trabajamos con inversores a largo plazo, a quienes suministramos nuestros equipos y los servicios EPC y de operación y mantenimiento. Nuestro volumen anual en España puede situarse entre 300 y 500 MW, más la parte de almacenamiento. La evolución dependerá también de las previsiones financieras del almacenamiento aislado; en Europa aún no existe un historial claro sobre su evolución, salvo en el Reino Unido, que sí cuenta con un mercado avanzado. En cualquier caso, España es un mercado con un gran historial en energía solar y una industria fuerte. Tiene un enorme potencial en almacenamiento y es-

toy convencido de que podremos hacer mucho más en el país.

¿Se plantean contar con capacidad de fabricación en España?

En el desarrollo trabajamos con socios locales, pero hoy buena parte de los productos renovables procede de China. Estamos analizando la política local y la situación industrial para determinar qué podría fabricarse en España, considerando los incentivos y la cadena de suministro. Los clientes exigen estándares más altos y trazabilidad, por lo que reconfigurar la cadena global es esencial. Aún no tenemos una respuesta cerrada sobre qué fabricar aquí, pero estamos explorando las posibilidades. En mi opinión, el equipamiento eléctrico –como transformadores– puede tener más potencial, porque requiere menos infraestructuras asociadas y es un modelo más ensamblador.

¿Han mantenido conversaciones con el Gobierno español sobre esta posible inversión?

Sí. Nuestro equipo trabaja estrechamente con las administraciones locales y hemos recibido numerosas invitaciones. Nuestro objetivo es concretar, en un plazo de unos doce meses, qué parte del negocio de fabricación podría implantarse aquí.

La buena relación entre China y España también genera un contexto favorable.

La Unión Europea está intensificando controles y medidas comerciales hacia compañías chinas. ¿Cómo les afecta este escenario?

Es un factor que debemos tener en cuenta. Producir todo en China y exportarlo a Europa no es sostenible para la industria europea. No creemos que sea la estrategia adecuada. Por eso, hace casi diez años adquirimos un fabricante alemán, y ahora vemos más oportunidades para construir capacidad local. Implantar parte de la manufactura dentro de la Unión Europea crea empleo, mejora la relación con los gobiernos y contribuye al crecimiento económico local. Se trata de encontrar un equilibrio saludable entre manufactura china y manufactura europea, para que ambas economías puedan avanzar hacia el objetivo común de descarbonización.

¿Qué requisitos imponen para instalar una planta en España?

Infraestructura adecuada, logística, mano de obra cualificada y suministro estable de servicios básicos.

[Pasa a la página siguiente >>>](#)



>>> Viene de la página anterior

Cualquier zona industrial cercana a un puerto sería idónea.

España sufrió un apagón eléctrico el pasado abril. ¿Sus equipos están preparados para estas situaciones?

Fue un hecho muy relevante a escala global, aunque mi conocimiento sobre su causa raíz es limitado. En todo caso, la integración creciente de renovables genera desafíos en las redes, y esto no ocurre solo en España. Por ello, nuestros productos evolucionan hacia soluciones más inteligentes y compatibles con la red, capaces de aportar estabilidad. El almacenamiento será clave para proporcionar capacidad de amortiguación al sistema, tanto desde el punto de vista tecnológico como de inversión. Estamos abiertos incluso a invertir en proyectos de almacenamiento aquí. Es un asunto muy técnico y requerirá más análisis, pero confiamos en que con soluciones adecuadas estos episodios no se repitan.

Con la situación política en Estados Unidos, ¿las empresas chinas están orientándose más hacia Europa?

Este contexto nos plantea retos y nos obliga a diversificar. Tras las restricciones en EEUU, pusimos en marcha hace dos años una fábrica de módulos en Turquía y este año hemos iniciado una nueva planta de células solares allí, que estará operativa en el tercer trimestre del próximo año. Aunque Turquía no pertenece a la Unión Europea, esperamos poder establecer también capacidades productivas dentro de la UE, idealmente en España, para servir tanto al mercado europeo como al global. Trabajar con inversores locales y aportar nuestra tecnología puede generar proyectos más equilibrados.

El año pasado el precio de los módulos cayó alrededor del 50 %. ¿Cómo ha afectado esto al sector?

Ha sido consecuencia del exceso de capacidad, lo que provocó un descenso muy acusado. Pero el mercado ya ha tocado fondo. El Gobierno chino y la asociación del sector han impulsado medidas de autocontrol, cerrando tecnologías obsoletas para equilibrar oferta y demanda. Observamos una estabilización de precios, que es más saludable para toda la industria. A largo plazo, los precios seguirán siendo competitivos y el mercado tenderá al equilibrio.

En el corto plazo, el almacenamiento tendrá una demanda muy fuerte y los precios crecerán más rápido que en los módulos solares. Con el tiempo, ambos mercados se estabilizarán con subidas leves y después un comportamiento plano. Esa es la tendencia que prevemos.

Accede al vídeo de la entrevista

en nuestra web
www.eleconomista.es





La nueva planificación eléctrica priorizará el **acceso a la demanda**

La propuesta de planificación para los años 2025 y 2030 contará con una inversión de 13.500 millones de euros. Esta pretende priorizar proyectos de demanda, en lugar de acoger masivamente nuevas renovables

Sergio Guinaldo



falta de que se concrete a través del proceso de alegaciones durante el mes de diciembre, la planificación eléctrica para el periodo 2025 - 2030 contará con una inversión de más de 13.500 millones de euros para cubrir las necesidades del país y a cumplir los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030 (PNIEC). Esta cifra supone un aumento del 62% respecto a los estándares de inversiones, donde no se contabilizan los 1.520 millones de euros de interconexiones europeas, que están fuera de los topes de los límites de inversión.

Según destacó la vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Sara Aagesen, con esta propuesta se ha producido un cambio de paradigma energético en España. Si las planificaciones anteriores se orientaban a incorporar más energía renovable en el sistema eléctrico, ahora se va a priorizar atender las necesidades de los proyectos que quieren materializarse para consumir la energía limpia y competitiva del país, y aprovechar las oportunidades industriales, laborales, económicas y sociales de la transición energética. Así, la propuesta actual plantea atender a más de 27 gigavatios (GW), frente a los 2 GW que se han tratado de responder en la planificación vigente 2021 - 2026.

"Presentamos un marco para desarrollar una red eléctrica que nos permita seguir electrificando nuestra economía, una oportunidad país. Es un marco para anticipar el despliegue de redes durante esta década, impulsar proyectos de descarbonización y modernización de la economía y reforzar la competitividad de España. Avanzamos y necesitamos, ahora más que nunca, aunar esfuerzos ante el mayor reto que tenemos por delante, el cambio climático. Por eso es necesario alcanzar un Pacto de Estado frente a la emergencia climática, que anticipe y refuerce actuaciones y nos permita estar preparados, donde esperamos contar con todos los agentes", señaló Aagesen durante la presentación.

De toda esa inversión (13.500 millones), el mayor volumen, un 25% del total, se inver-

tirá en el refuerzo de la red con objeto de alzar los nuevos flujos derivados de la electrificación e integración de renovables; el apartado de enlaces supondrá el 23%, y el conjunto de actuaciones necesarias para dar apoyo a la red de distribución y conectar los nuevos consumos a la red de transporte asociados a la electrificación y digitalización de la sociedad, representará un 16%.

De esta manera, un 65% del total de la inversión –unos 8.840 millones de euros– se plantea para tres partidas principales como son las de reforzar las redes para absorber nuevos flujos derivados de la mayor electrificación y la integración de renovables, aumentar la cohesión territorial con nuevos enlaces entre sistemas, y actuaciones para dar apoyo a la red de distribución y conectar nuevos consumos en la red de transporte.

Atención para 27 GW

Por capacidad, la propuesta de planificación plantea atender 27,7 gigavatios (GW) desde la red de transporte, lo que implica multiplicar por 14 los 2 GW que atendía la vigente Planificación con horizonte 2026. Este fuerte crecimiento también se produce en la red de distribución, con 5,3 GW, y por eso la propuesta plantea un total de 422 ampliaciones de conexión (142 en la red de transporte para nuevos consumidores, 84 para agentes especiales, como ADIF y puertos, y 196 apoyos a la red de distribución), repartidos de la siguiente forma: 9 GW para proyectos industriales, 1,8 GW para desarrollos residenciales y nuevas viviendas, 560 MW para electrificación ferroviaria, 1,2 GW para electrificación portuaria, que permitan prácticas como abastecer las necesidades de las embarcaciones desde tierra, 13,1 GW para producción de hidrógeno verde y 3,8 GW para centros de procesamiento de datos.

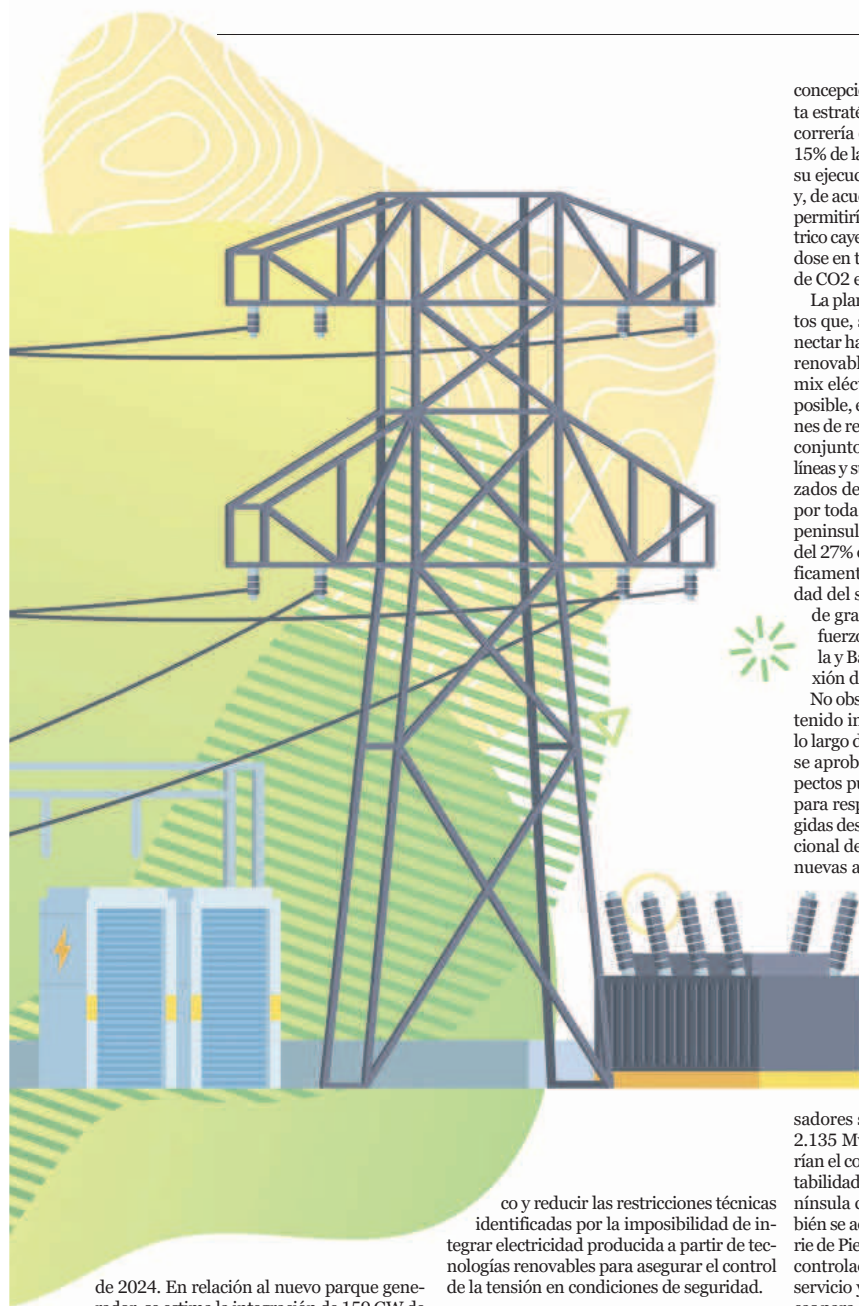
En cuanto a las peticiones de acceso para la generación de electricidad, las peticiones de nuevas instalaciones de renovables reflejan que el país sigue siendo atractivo para atraer nuevas inversiones. En concreto, hay peticiones por 60 GW de nueva eólica –el doble de lo previsto en el PNIEC–, otros 150 GW de fotovoltaica –cinco veces más que en el PNIEC– y más de 100 GW de almacenamiento, que multiplican por nueve las previsiones del PNIEC.

Además, el plan para los próximos años contempla actuaciones de mejora en el 21% de la red y nuevos ejes para cohesionar y vertebrar más el territorio, con especial incidencia en zonas rurales. Estos refuerzos, por otro lado, facilitarán la integración de las renovables y el almacenamiento previsto –incluidos 6,6 GW de hidroeléctrica reversible–, limitando los vertidos esperados al final de la década al 3,3%.



El 65% de las futuras inversiones se emplearán en reforzar la red, en crear nuevos enlaces y en conectar nuevos consumos

Teniendo en cuenta la progresión del consumo, el escenario de estudio prevé una demanda de 375 teravatios hora (TWh) en el sistema peninsular, frente a los 344 TWh en el escenario PNIEC, con una punta de 61,4 gigavatios (GW), un 60% superior a la punta



de 2024. En relación al nuevo parque generador, se estima la integración de 159 GW de renovables, así como disponer de más de 22 GW de almacenamiento.

Sobre las interconexiones fronterizas, la planificación incluye los proyectos del Norte con Portugal, del Golfo de Vizcaya con Francia y el refuerzo de la interconexión con Marruecos, con unas inversiones cercanas a los 5.000 millones de euros.

De todo el conjunto de actuaciones planificadas, más de 4.440 millones de euros permitirán bajar el coste de suministro eléctrico

co y reducir las restricciones técnicas identificadas por la imposibilidad de integrar electricidad producida a partir de tecnologías renovables para asegurar el control de la tensión en condiciones de seguridad.

Planificación vigente

La planificación de la red eléctrica 2021-2026, aprobada por el Consejo de Ministros en marzo de 2022, marcó un antes y un después en la modernización del sistema eléctrico español. Nació en pleno proceso de transición energética, con el objetivo central de preparar la red para una integración masiva de nueva generación renovable, reforzar la seguridad de suministro y atender las necesidades de electrificación de la economía. Desde su

concepción, se planteó como una herramienta estratégica: sin estas actuaciones, España correría el riesgo de desaprovechar hasta el 15% de la producción renovable prevista. Con su ejecución, los vertidos se reducirán al 4% y, de acuerdo con las previsiones del PNIIEC, permitiría que las emisiones del sistema eléctrico cayeran un 66% respecto a 2019, situándose en torno a los 17 millones de toneladas de CO2 equivalente en 2026.

La planificación vigente incorpora proyectos que, según proyectaron, permitirían conectar hasta 37.000 nuevos MW de energías renovables, elevando su participación en el mix eléctrico al 67% en 2026. Para hacerlo posible, el plan está contemplando actuaciones de refuerzo ejes estratégicos y un amplio conjunto de nuevas infraestructuras, desde líneas y subestaciones hasta dispositivos avanzados de control y estabilidad, distribuidos por toda la Península y los territorios extrapeninsulares. Además, está dedicando cerca del 27% de la inversión a actuaciones específicamente orientadas a garantizar la fiabilidad del suministro, como a la alimentación de grandes demandas industriales, el refuerzo de la interconexión entre Península y Baleares, enlaces entre islas y la conexión de 13 nuevos ejes ferroviarios.

No obstante, la planificación no se ha mantenido inmóvil, sino que ha evolucionado a lo largo de los últimos años. En abril de 2024 se aprobó una primera modificación de aspectos puntuales –de carácter excepcional– para responder a necesidades urgentes surgidas desde 2022. Supuso una inversión adicional de 489 millones y la activación de 73 nuevas actuaciones destinadas a reforzar la

descarbonización industrial, impulsar la economía del hidrógeno, mejorar la integración renovable y reforzar la seguridad de suministro. Apenas un año después, en julio de 2025, llegó una segunda actualización centrada en la resiliencia del sistema eléctrico. Introdujo herramientas de control avanzado, con la incorporación de reactancias y compensadores síncronos –un total de 833 Mvar y 2.135 Mvar, respectivamente– que reforzarían el control dinámico de la tensión y la estabilidad frente a oscilaciones tanto en la Península como en Canarias y Baleares. También se adelantó la instalación del FACTS serie de Pierola, se añadieron relés de maniobra controlada para optimizar la reposición del servicio y se reservaron posiciones específicas para conectar generación de emergencia, especialmente en el archipiélago canario.

El proceso de elaboración del plan se sometió a una estricta Evaluación Ambiental Estratégica, priorizando la reutilización de infraestructuras existentes y evitando las zonas de mayor sensibilidad ecológica o territorial. Gracias a este enfoque, solo un 13% de la nueva potencia renovable que se previó ha requerido nuevas subestaciones de transporte en zonas donde hoy existía posibilidad de conexión. La planificación también ha sido

un ejercicio inédito de participación social, dado que por primera vez, ciudadanos, empresas y administraciones pudieron presentar alegaciones, superando las 3.200, demostrando un creciente interés social por el proceso de transición energética. Así, la planificación eléctrica 2021-2026 se ha convertido en uno de los pilares silenciosos de la transición energética española.

Planes quinquenales

La Planificación de la Red de Transporte es el instrumento normativo que establece las necesidades de desarrollo de la red de transporte de electricidad para periodos de cinco años. La planificación propuesta con horizonte 2030 se encuentra actualmente en fase de alegaciones, cuyo periodo concluirá el próximo 16 de diciembre. Hasta ahora, la propuesta ya ha superado una fase inicial de propuestas, incluyendo sugerencias de las comunidades autónomas y los sujetos del sector involucrados, y ha contemplado un informe con recomendaciones de la Comisión Nacional



El plan actualmente vigente previó una reducción del 66% de las emisiones de CO2 en comparación con el año 2019

de los Mercados y la Competencia (CNMC) en materia de sostenibilidad económico-financiera a considerar en el desarrollo de la red. Del mismo modo, también ha superado una fase de estudios técnicos elaborados por Red Eléctrica.

Una vez que finalice la fase de alegaciones, el proceso se enfrentará a una segunda fase de estudios, en la que el Ministerio para la Transición Ecológica trasladará todas las consideraciones recibidas al operador del sistema (Red Eléctrica) para su análisis y la posterior propuesta de desarrollo. Y como colofón, la cartera ministerial elaborará una segunda propuesta más pulida, que incluirá la declaración ambiental estratégica emitida por el área de medio ambiente del ministerio competente. En ese punto, solo faltará su aprobación por parte del Gobierno, tras ser sometido al Congreso de los Diputados.

Desde el momento en que se apruebe la propuesta, cada uno de los proyectos contemplados deberá ser autorizado por la Administración General del Estado o por las comunidades autónomas, en función del tipo de red de transporte afectada (primaria o secundaria).



Transición acepta la propuesta de la CNMC sobre redes de distribución y pide mejoras sobre el transporte

El Consejo de Estado abre un breve periodo de alegaciones sobre la nueva regulación y la tasa financiera para las líneas

El plazo expira el próximo lunes

CARMEN MONFORTE MADRID

El Consejo de Estado abrió ayer el plazo de audiencia pública para que las compañías eléctricas (y otras partes interesadas) puedan presentar alegaciones a las polémicas propuestas de circulares de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) que establecen, respectivamente, la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución eléctrica y la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera (TRF) de las redes de distribución eléctrica (media y baja tensión) y del transporte (alta tensión) para el periodo regulatorio 2026-2031, que debe publicarse en el BOE antes del próximo 28 de noviembre.

De lo contrario, se prorrogaría la regulación actual. Las afectadas han recibido *in extremis* el expe-

diente completo (además de las propuestas del organismo regulador, los tres votos particulares de tres consejeros de la CNMC y el dictamen del Ministerio de Transición Ecológica sobre las mismas) y solo tienen de plazo hasta el próximo lunes para presentar alegaciones. El consejo de administración de la CNMC acordó el 29 de octubre remitir sus propuestas de circulares (en las que fija un tasa de retribución financiera para la distribución del 6,58% para los próximos seis años, frente al 5,58% actual), tanto para la distribución como el transporte, pero hasta este lunes no llegó al Consejo desde el Ministerio de Economía, habilitado para hacerlas llegar.

Por su parte, el departamento que dirige Sara Aagesen envió fuera de plazo su dictamen a la CNMC, con las orientaciones de política energética que le son preceptivas. Se desconoce lo ocurrido en el último mes con el trámite de estas normas que ha tenido en vilo al sector eléctrico que, finalmente, ha podido descubrir la posición del ministerio, que, como se preveía, difiere en algunos aspectos de la del organismo que preside Cani Fernández y pide una mejora de la TRF para las redes,

cuyas inversiones, por primera vez, van a tener que asumir riesgo.

Con carácter general, según el dictamen al que ha tenido acceso este diario, Transición considera que la propuesta no entra en conflicto con sus orientaciones energéticas por lo que no procede el arbitraje a través de la denominada Comisión de Cooperación. Y está de acuerdo en que, como propone la CNMC, y dado que el valor actual de la tasa no se corresponde con la situación actual de los mercados internacionales, procede aumentar dicho valor, tal como ha propuesto la la CNMC. Pero pide que no se equipare a la del transporte, que no asume riesgo, y menos aún con las del gas, aún por determinar.

Así, a falta de conocer la tasa que se propondrá para las redes de gas, que entrarían en vigor en 2027, Transición considera que la TRF de la actual distribución eléctrica es insuficiente para atraer el volumen de inversiones que se requieren en los próximos años. El ministerio recuerda que en sus orientaciones de política energética publicadas hace un año ya advertía que, "en relación con la descarbonización de la economía, la tasa no deberá



Redes eléctricas de Canarias. EFE

incentivar la construcción de nuevas infraestructuras relacionadas con combustibles fósil" y que "las inversiones infraestructuras se producen en un contexto de aceleración de la transición energética a nivel global, en particular en Europa, con una alta competencia para el acceso a los mercados de capitales".

Y se lamenta de que ni la propuesta de circular, ni en su memoria, se haga mención a dicha competencia. En este sentido, pide que la TRF de las redes eléctricas incorporen el mayor riesgo del nuevo modelo propuesto por la CNMC (las empresas podrán invertir sin tener asegurada la demanda), por lo que propone justificar "el incremento del parámetro Beta por encima de los valores establecidos

en la circular de la TRF", tal como hace la CNMC.

Esta orientación del Ministerio implicaría un cambio en la primera circular, la de la metodología de retribución que se tramita en paralelo. En el borrador de circular que ha sido sometido a audiencia, se propone un cierto reparto del riesgo de demanda, en la medida en que la retribución de las empresas distribuidoras se podrá ver minorada si las nuevas inversiones no aca-

ban teniendo un nivel de utilización acorde con las expectativas de demanda que se previó. En este sentido, la rentabilidad de la actividad, particularmente de los activos asociados a nuevas inversiones, deberá reflejar de manera adecuada el riesgo que, en su caso, se traslade a la actividad. Aunque el ministerio no hace propuestas numéricas, de sus apreciaciones se desprendería una mejora de la TRF del 0,45%.

En su voto particular, el consejero Josep María Salas considera "incongruente" la decisión de dotar de metodologías dispares a dos actividades de redes eléctricas debería ser coherente con una determinación del parámetro beta en la fórmula de cálculo de la tasa de retorno financiero".

La CNMC mantiene una propuesta de retribución del 6,58% frente al 5,58% actual



Dos consejeros de la CNMC piden remunerar más a las eléctricas

PILAR BLÁZQUEZ

Madrid

La circular de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en la que se propone la tasa de retribución financiera (TRF) para las inversiones en redes eléctricas en el periodo 2026-2031 ha llegado esta semana al Consejo de Estado para su preceptiva evaluación, como trámite previo necesario para su aprobación final.

El documento, que establece una retribución para las inversiones de las empresas eléctricas del 6,58% para los próximos seis años, algo por encima del 6,46% que se había propuesto en una primera versión, pero muy por debajo del 7,5% que reclamaban las eléctricas, ha llegado al organismo público con dos votos particulares adjuntos. En ellos, sendos consejeros argumentan que la remuneración del 6,58% no es adecuada al riesgo que deben asumir las eléctricas y desincentiva la necesaria inversión en redes eléctricas para la que, en principio, está diseñada dicha circular.

Según el documento, al que ha tenido acceso *La Vanguardia*, esos votos están firmados por María Jesús Martín Martínez y Josep María Salas, los dos únicos consejeros de los diez que forman el pleno cuya formación y carreras están ligadas al sector eléctrico. Ambos confluyen en que la tasa de retribución financiera (TRF) marcada por la circular no es acorde con el riesgo que plantea para las empresas de distribución, aunque sus argumentos no son exactamente iguales.

Josep María Salas plantea su disensión a la vista de “una única consideración y tiene como objetivo garantizar un tratamiento congruente y no discriminatorio entre las actividad de transporte y de distribución eléctrica”, según consta en el documento.

Es decir, Salas considera que hay un trato diferente para las inversiones en la red de transporte (que son las que efectúa Red Eléctrica) y las de distribución (que son las que realizan eléctricas como Iberdrola o En-

desa, entre otras).

Esto se debe, entre otras cosas, a que la circular de la CNMC ha modificado no solo la tasa que paga a las eléctricas sino también el modelo de pago. Si hasta ahora la remuneración estaba ligada a la construcción de nuevas infraestructuras, la nueva propuesta plantea también remunerar la operación de las mismas.

La cuestión es que mientras que la retribución para el transporte eléctrico (el que hace Red Eléctrica) es continuista, y por tanto sin riesgo en los primeros años de transición, no ocurre lo mismo con la distribución, donde la remuneración se liga a la demanda. “Esta realidad es fruto de una decisión tomada desde la discrecionalidad regulatoria

Los dos votos particulares señalan trato discriminatorio entre REE y las eléctricas

que le compete al regulador”, asegura Salas que pide una tasa de retorno financiero adecuada al riesgo al que se somete a las eléctricas.

El voto particular de María Jesús Martín va en la misma línea. La consejera celebra el espíritu del nuevo modelo operativo definido por la CNMC, ya que liga las nuevas inversiones a la demanda para evitar que un exceso de inversión dispare la factura eléctrica de los consumidores, que son los que pagan la retribución a través de los peajes. Pero su principal desacuerdo es la forma elegida para aplicar los ajustes de eficiencia operativos del nuevo modelo. Es decir, que a las eléctricas se les reduce en exceso la remuneración por esa operación. Tanta reducción que puede desincentivar una operación eficiente y por tanto, llegar incluso a perjudicar a los clientes. Considera que una mejor remuneración podría implicar una mejor operación y por tanto, beneficiar más a todos, también a los clientes.●



Fábrica de coches de BYD. eE

es ayudar a financiar obras de rehabilitación energética en edificios existentes ubicados en municipios pequeños a fin de mejorar la eficiencia energética, reducir el consumo y las emisiones de CO₂ mediante obras de aislamiento, mejora de instalaciones de calefacción y agua caliente sanitaria, y la incorporación de renovables.

Normas y políticas robustas en edificios

Los edificios representan aproximadamente el 34% del consumo energético final mundial y contribuyen al 37% de las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) relacionadas con la energía y sus procesos.

Precisamente es en este capítulo del informe donde España saca a relucir su punto fuerte, con 22,5 puntos sobre 25, empatando en el segundo puesto mundial con Francia e Italia, y solo por detrás de Alemania que ocupa la primera posición con 23 puntos.

El informe atribuye este liderazgo a un conjunto de políticas y normas robustas: códigos energéticos obligatorios para viviendas y edificios comerciales, sistemas de certificación y etiquetado de eficiencia energética plenamente implantados, y mecanismos de control y cumplimiento eficaces. Asimismo, destaca la obligación de cumplir requisitos de eficiencia en las rehabilitaciones y reformas, lo que eleva el nivel medio de desempeño del parque inmobiliario.

En términos de rendimiento, España figura entre los países con menor intensidad energética tanto en edi-

ficios residenciales como comerciales. Esta mejora se vincula al despliegue de los programas europeos de rehabilitación energética que canalizan miles de millones de euros a la renovación de envolventes, climatización y sistemas térmicos eficientes. El documento considera que la política española en edificios constituye un ejemplo de integración entre normativa, financiación e incentivos, en línea con la nueva Directiva Europea de Eficiencia Energética de Edificios (EPBD).

Avances en el sector industrial

El sector industrial representa, aproximadamente, el 37% del consumo total mundial de energía final (más que cualquier otro sector de uso final) y ha contribuido con el 23% de las emisiones globales sin incluir su consumo de electricidad.

Aunque España ocupa el séptimo puesto del ranking en el apartado de Industria, el país mantiene un perfil alto con 19,5 puntos sobre 25, solo ligeramente por debajo de países como Francia, Reino Unido, Italia o Alemania.

El informe valora especialmente la existencia de auditorías energéticas obligatorias para grandes empresas, de acuerdos voluntarios con fabricantes para mejorar la eficiencia de los procesos, así como la aplicación de normas estrictas para motores eléctricos y ventiladores industriales, junto con el despliegue de la certificación ISO 50001. Además, nuestro país cuenta con objetivos nacionales de descarbonización y electrificación industrial.

España reduce sus emisiones contaminantes más de un 32%

España redujo un 32,4% sus emisiones de efecto invernadero en 2024 con respecto a 2008, según los datos recogidos en la 'Cuenta de Emisiones a la Atmósfera', publicada recientemente por el Instituto Nacional de Estadística (INE).

Los hogares españoles fueron los responsables de casi el 30% del total de emisiones registradas el pasado año, de las que el 23,8% correspondieron a la industria manufacturera y el 16,6% partieron del sector agrícola.

La única actividad que redujo sus emisiones de gases contaminantes fue la vinculada con el suministro energético, que descendieron un 10,3%. El sector de los servicios de transporte y almacenamiento incrementó sus emisiones un 4,8%.

Según el documento, la economía española emitió un total de 279,9 millones de toneladas de gases de efecto invernadero en 2024, lo que supone un 0,2% menos que el año anterior.

Las emisiones de CO₂ disminuyeron un 0,5% en 2024, mientras que las de metano lo hicieron en un 0,8%. Por contra, las emisiones de óxido nitroso aumentaron un 2,2% en 2024 respecto a 2023.



Edificio inteligente en Singapur. iStock

Donde España muestra menor rendimiento es en la obligación de contar con responsables internos de sostenibilidad o gestión energética en grandes instalaciones industriales y en la inversión en I+D industrial, cuestiones que limitan el potencial de mejora en este segmento.

Desafíos en el transporte

El sector del transporte contribuye significativamente al consumo energético final mundial (un 28%) y es responsable de casi el 25% de las emisiones de CO2 derivadas del uso de energía. Muchos países se han comprometido con objetivos de transporte limpio, incluyendo metas de vehículos cero emisiones, como parte de sus compromisos climáticos.

Precisamente, el capítulo dedicado al Transporte es donde España pierde posiciones. Con 11,5 puntos so-



Coche eléctrico en recarga. eE

España ocupa la primera posición en inversión per cápita en eficiencia energética

bre 25, se mantiene por debajo de la media europea y se pone en evidencia los mismos desafíos que tienen otros Estados del sur del continente: una alta dependencia del vehículo privado y una penetración aún insuficiente del vehículo eléctrico. Concretamente, nuestro país ocupa el sexto puesto en ventas de vehículos eléctricos, incluyendo turismos, furgonetas comerciales, camiones y autobuses.

Junto con otros países de la UE evaluados (Polonia, Francia, Alemania e Italia), España tiene co-

mo objetivo a 2030 limitar las emisiones de CO2 de los vehículos de pasajeros a 43 gr/km y reducir las emisiones de los camiones pesados en un 43%.

La puntuación en uso del transporte público y ferroviario es modesta, si bien el informe reconoce avances en la inversión ferroviaria y en programas de fomento del transporte de mercancías por tren. Donde la puntuación sí es positiva es en las políticas de movilidad activa, al incluir estrategias nacionales de fomento de la bicicleta y desplazamiento a pie.



Torres eléctricas. iStock

Bruselas prepara un plan de choque para desatascar la red eléctrica

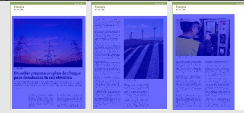
La Comisión Europea ultima una Guía para desbloquear las colas de acceso a las redes eléctricas. El documento, que se presentará el 10 de diciembre dentro del Paquete Europeo de Redes, identifica las causas de los retrasos y plantea medidas para reducir tiempos de conexión, aumentar la transparencia y optimizar la infraestructura actual

Concha Raso.

La Comisión Europea se encuentra ultimando el texto de una nueva Guía para ayudar a los Estados miembros, reguladores nacionales y operadores de red a prevenir, gestionar y resolver los crecientes atascos en las solicitudes de conexión a las redes eléctricas, una situación que se ha intensificado por el aumento acelerado de las renovables, la electrificación de la economía y la demanda industrial.

El documento, que formará parte del Paquete Europeo de Redes (*Grid Package*) que Bruselas presentará el próximo 10 de diciembre, identifica las causas de los retrasos en las conexiones y propone una batería de medidas para reducir los tiempos de conexión y optimizar al máximo las redes existentes.

Según el borrador del documento, al menos 16 Estados miembros sufren actualmente problemas sig-



nificativos de colas de conexión. El resultado es un atasco masivo, que no solo ralentiza proyectos renovables, sino que amenaza otros sectores prioritarios para la UE como centros de datos, industria del automóvil eléctrico, fabricación de baterías, hidrógeno renovable o grandes infraestructuras logísticas.

Bruselas apunta como una de las causas del atasco la planificación y desarrollo insuficiente de la red, con desfases entre los tiempos de construcción de nuevas infraestructuras (4-10 años) y el desarrollo de proyectos renovables (2-3 años), agravados por procesos de autorización largos, escasez de componentes y falta de mano de obra cualificada.

Otro de los motivos que aduce es la falta de transparencia sobre la capacidad disponible. Los promotores no saben dónde hay capacidad libre para conectarse, lo que provoca que las solicitudes se concentren en zonas congestionadas, generando más retrasos y costes. A esto se une los procedimientos de conexión ineficientes, con solicitudes especulativas que bloquean capacidad que nunca se materializa, gestión secuencial poco eficaz donde el principio de *primero en llegar, primero en ser atendido* genera asignaciones ineficientes, además de la falta de digitalización administrativa para gestionar las solicitudes.

Inversión anticipada

Entre las recomendaciones que Bruselas recoge en esta Guía para evitar que las colas de conexión se conviertan en un cuello de botella permanente y mejorar así el uso de la infraestructura existente, está la creación de grupos de trabajo permanentes entre operadores de redes de transporte y distribución, autoridades reguladoras y usuarios de la red, para compartir información estratégica sobre nuevas demandas y generación futura.

Asimismo, recomienda a las autoridades reguladoras que adopten sistemas de inversión anticipada para que los operadores puedan planificar basándose en escenarios futuros y no solo en solicitudes existentes. También anima a delimitar zonas prioritarias para la conexión rápida de proyectos renovables e industriales, así como a explorar opciones para un mayor despliegue de líneas directas.

Mapas de capacidad e incentivos

La Guía también hace una serie de recomendaciones dirigidas a aumentar la transparencia de la capacidad disponible de la red y a crear incentivos adecuados para la conexión y el uso eficiente de la misma. A este respecto, propone que todos los países de la UE publiquen mapas de capacidad que cubran todos los niveles de tensión (incluida la baja tensión) y que se actualicen, al menos, una vez al mes. Estos mapas deberán incluir no solo la capacidad actual, sino también la planificada y la ocupada por proyectos en cola.



Parque híbrido solar y eólico. eE

Asimismo, recomienda que cada país establezca una plataforma central que unifique datos de transporte y distribución, facilitando la experiencia de usuario y la comparabilidad. La Comisión también propone que las autoridades reguladoras apliquen tarifas de conexión diferenciadas por ubicación, para incentivar la conexión donde la red tiene capacidad o donde se reforzará pronto, e introduzcan tarifas dinámicas por horario, especialmente en demanda, para reducir picos y liberar capacidad.

En materia de incentivos, la Guía propone incentivar financieramente a los usuarios de la red a ajustar su consumo energético y reducir la carga máxima, liberando así parte de la capacidad de conexión a la red asignada e introduciendo tarifas de cone-



Trabajador mira un cuadro eléctrico. EP

xión diferenciadas por ubicación para incentivar las conexiones en lugares donde la red esté lista o se modernice próximamente. También recomienda garantizar que el marco regulatorio incentive a los operadores de red a invertir de forma rentable, permitiendo la flexibilidad y el uso óptimo de la red, incluyendo soluciones digitales y de IA y tecnologías de mejora de la red, para garantizar una observabilidad suficiente de ésta.

Bruselas propone, además, realizar una auditoría de los acuerdos de conexión existentes para determinar si existe una infrautilización de la capacidad en los acuerdos de conexión y reasignarla en caso afirmativo, calcular periódicamente la eficiencia de la capacidad de red asignada para evitar la sobrerreserva sistemática e introducir mecanismos para su reasignación, así como considerar la introducción de una cláusula de eficiencia en los acuerdos de conexión que permita retirar las asignaciones de capacidad no utilizadas y reasignarlas a otros solicitantes.

Marcos de priorización

Para mejorar los procedimientos de conexión a la red, la Guía propone, entre otras recomendaciones, garantizar el uso de soluciones totalmente digitalizadas, introducir criterios de entrada para filtrar las solicitudes de conexión a la red inmaduras o especulativas al inicio del procedimiento de conexión y considerar la introducción de tarifas de reserva proporcionales al tamaño del proyecto y al solicitante,

que se utilizarían para cubrir los costes de conexión o se abonarían una vez finalizado el proyecto.

Asimismo, la Comisión propone filtros de madurez para evitar solicitudes especulativas, como establecer requisitos para solicitar conexión (permisos de planificación, financiación asegurada o hitos mínimos), imponer depósitos recuperables solo si el proyecto avanza, e introducir un sistema de hitos obligatorios y la regla *úsalo o piérdelo* para los proyectos que no cumplen, se retrasan o se expulsan de la cola.

También propone sistemas alternativos para *el primero en llegar, primero en ser atendido* al señalar que ya no es eficiente en un contexto de congestión generalizada, de ahí que proponga que los Estados miembros adopten marcos de priorización basados en criterios objetivos y no discriminatorios, tales como proyectos que alivian congestiones como los de almacenamiento o hibridación; conexiones esenciales para seguridad nacional o servicios básicos; proyectos con alto valor socioeconómico o de relevancia para la transición; y subastas para asignar capacidad en niveles de tensión altos, siempre con salvaguardas para pymes.

Finalmente, la Comisión promueve los Acuerdos de Conexión Flexible (ACF) que permitan conectar activos que reducen potencia en momentos críticos, aumenten autoconsumo o almacenamiento para evitar cargas en picos y puedan gestionar su demanda o inyección en función del estado de la red.



Iberdrola y Starwood agitan la puja en 'data centers' con 6.000 millones

LA GRAN ALIANZA NACE CON MÁS DINERO/ El acuerdo de Iberdrola con Echelon, grupo de CPD controlado por el fondo de Miami, arranca con 2.000 millones de inversión, más de lo previsto, y puede triplicarla.

Miguel Á. Patiño, Madrid

Iberdrola y Echelon Data Centers han formalizado la creación de Echelon Iberdrola Digital Infra, la sociedad con la que desarrollarán su plan conjunto para el negocio de *data centers* (centros de procesamiento de datos, o CPDs). Arranca así uno de los proyectos más ambiciosos de este sector no solo en España, sino en Europa.

La alianza entre Iberdrola y Echelon (controlado por el fondo estadounidense Starwood Capital Group) es la mayor a nivel europeo en *data centers* entre una energética y un fondo de infraestructuras para el negocio de CPD.

El proyecto, anunciado en julio sin cifras de inversión concretas, finalmente ha elevado sus pretensiones hasta más de 2.000 millones. Agita así la carrera comercial desatada en España y en otros países desarrollados por el negocio de los *data centers*, donde no cesan de producirse movimientos. Hace apenas dos semanas, el grupo ACS anunció una sociedad conjunta con GIP, fondo que ahora es propiedad de BlackRock, para crear una sociedad conjunta al 50% para realizar inversiones en CPD.

La mayor en Europa

Los más de 2.000 millones de inversión de Iberdrola y Starwood Capital Group en *data centers* se canalizarán a través

Iberdrola tendrá el 20% de la nueva Echelon Iberdrola Digital Infra; Echelon, el otro 80%

La alianza nace con proyectos en Madrid y 144 megavatios (MW), pero puede llegar a 700 MW

de Echelon Iberdrola Digital Infra, bajo un modelo de *joint venture*. Será, recalcan los responsables, "la mayor de Europa entre una compañía energética y un desarrollador de *data centers*".

La nueva sociedad se pone en marcha ahora tras obtener las aprobaciones regulatorias necesarias.

Amazon, Microsoft, Google Echelon Iberdrola Digital Infra iniciará su actividad comercial con el foco puesto en "compañías tecnológicas hiperescalares", es decir, grandes compañías con *data centers*, como Amazon, Microsoft y Google. También irá a por "proveedores de infraestructura y servicios para inteligencia artificial, un sector con gran potencial de crecimiento".

El primer proyecto de esta alianza será Madrid Sur, un complejo de 160.000 metros cuadrados que dispondrá de



Ignacio Galán es el presidente de Iberdrola.

144 megavatios (MW) para procesamiento de datos y ya tiene asegurada una conexión eléctrica de 230 MW. Dicha iniciativa generará unos 1.500 empleos directos e indirectos y su demanda estimada es de un teravatio hora (TWh).

Asimismo, contará con una planta solar fotovoltaica y energía renovable adicional de Iberdrola para garantizar la totalidad de su consumo eléctrico.

Iberdrola aportará su "experiencia en generación renovable y en el desarrollo y ges-

tió de grandes infraestructuras eléctricas". "Se encargará de identificar y asegurar terrenos con buena conectividad a la red eléctrica y garantizar un suministro de energía limpia 24 horas al día, 7 días a la semana". Por su parte, Echelon asumirá los procesos de permisos, diseño, comercialización y operación.

Al 80%-20%

La participación en la *joint venture* será de hasta el 80% para Echelon, y el resto para Iberdrola. En este sentido, la

eléctrica ha apuntado que ya ha asegurado más de 700 MW en conexiones eléctricas en "zonas estratégicas cerca de Madrid y prevé nuevos proyectos que podrían sumar 6.000 millones de inversión".

España, un 'hub digital'

Con esta alianza, Iberdrola refuerza su posición como socio energético clave para centros de datos, ya que actualmente comercializa más de 11 TWh a empresas tecnológicas y operadores de *data centers* en todo el mundo", ha

De Miami a Dublín, así es el nuevo socio

Fundada en 2017, y con sede en Dublín, la capital de Irlanda, Echelon Data Centers es una empresa que desarrolla y opera centros de datos en Europa. Está especializada en los hiperescalares, es decir, los que usan gigantes como Amazon, Microsoft y Google. Cuenta con más de 2.000 megavatios en Dublín, Londres y Milán. Ahora, entra en Madrid. En 2024, Starwood Capital Group adquirió el 50% por 850 millones de euros, proporcionando capital para su expansión, que ahora amplifica con su alianza con Iberdrola. Starwood Capital Group, con sede en Miami (EEUU), ha recaudado desde su creación, en 1991, más de 90.000 millones de dólares en capital y actualmente gestiona más de 120.000 millones de dólares en activos en diversos sectores empresariales.

destacado la firma.

Iberdrola quiere reforzar el papel de España en el negocio de *data centers*. Actualmente, más del 70% del tráfico de datos hacia Europa pasa por este país, lo que consolida a España como un *hub digital* "estratégico gracias a su red de fibra óptica y conexiones submarinas, a lo que se suman la alta disponibilidad de energía renovable a costes competitivos y una infraestructura eléctrica avanzada".



Iberdrola y Echelon lanzan su unión de 'data centers'

La 'joint venture' tiene previstas inversiones por más de 2.000 millones

R. Esteller MADRID.

Iberdrola y Echelon Data Centers han cerrado su alianza estratégica para construir y operar centros de datos a gran escala en España. Nace así Echelon Iberdrola Digital Infra, con unas inversiones previstas de más de 2.000 millones de euros,

lo que la convierte en la mayor *joint venture* en Europa entre una compañía energética y un desarrollador de data centers.

Con la culminación de esta operación anunciada en julio de 2025, y tras obtener las aprobaciones regulatorias necesarias, Echelon Iberdrola Digital Infra iniciará su actividad comercial con el foco puesto en compañías tecnológicas hiperescalares y proveedores de infraestructura y servicios para inteligencia artificial, un sector con gran

potencial de crecimiento. El primer proyecto de esta alianza será Madrid Sur, un complejo de 160.000 metros cuadrados que dispondrá de 144 MW para procesamiento de datos que ya tiene asegurada una conexión eléctrica de 230 MW. Este proyecto generará unos 1.500 empleos directos e indirectos, y su demanda estimada es de 1 TWh. Además, contará con una planta solar fotovoltaica y energía renovable adicional de Iberdrola para garantizar su consumo eléctrico.

Iberdrola aportará su experiencia en generación renovable y en el desarrollo y gestión de grandes infraestructuras eléctricas. Se encargará de identificar y asegurar terrenos con buena conectividad a la red eléctrica y garantizar un suministro de energía limpia 24/7. Por su parte, Echelon asumirá los procesos de permisos, diseño, comercialización y operación. La participación en la *joint venture* será de hasta el 80% para Echelon, mientras que el resto para Iberdrola.



Iberdrola cierra con la irlandesa Echelon una alianza para operar centros de datos en España

Con 2.000 millones de inversión, los primeros proyectos se ubicarán en Madrid, en Aceca y la zona norte

Buscan terrenos con buena conectividad a la red eléctrica

C. MONFORTE
MADRID

Iberdrola (a través de su sociedad CPD4Green) y Echelon Data Centers han cerrado una alianza estratégica para construir y operar centros de datos a gran escala en España, según indica la energética española en un comunicado de prensa. Nace así Echelon Iberdrola Digital Infra, con unas inversiones previstas de más de 2.000 millones de euros, lo que la convierte en la mayor *joint venture* de Europa entre una compañía energética y un desarrollador de *data centers*.

La irlandesa Echelon tendrá el 80% del capital, e Iberdrola, el 20% restante. Con el cierre de esta operación anunciada el pasado mes de julio, y tras obtener las aprobaciones regulatorias preceptivas, Echelon Iberdrola Digital Infra iniciará su actividad comercial "con el foco puesto en compañías tecnológicas hiperescalares y proveedores de infraestructura y servicios para inteligencia artificial, un sector con gran potencial de crecimiento", indica el comunicado.

Iberdrola ya ha asegurado más de 700 MW en conexiones eléctricas en zonas estratégicas cerca de la capital y prevé nuevos proyectos que podrían sumar 6.000 millones de euros de inversión. El primer proyecto de esta alianza se ubicará en Madrid Sur, un complejo de 160.000 metros cuadrados que dispondrá de 144 MW para procesamiento de datos y que ya tiene asegurada una conexión eléctrica de 230 MW.

Concretamente, según fuentes del mercado, se trata de aprovechar la energía de la central de ciclo combinado que Iberdrola tiene en Aceca, y, de hecho, este



Sede de Iberdrola en Madrid. EFE

primer centro de datos se instalará en terrenos de la propia central, aunque se abastecerá de energía fotovoltaica de la energética.

Este proyecto generará unos 1.500 empleos directos e indirectos y su demanda estimada es de 1.000 GWh. Además, contará con una planta solar fotovoltaica y energía renovable adicional de Iberdrola para garantizar la totalidad de su consumo eléctrico.

Otro centro, confirman las mismas fuentes, se ubicaría en el norte de Madrid, donde se están mirando distintos emplazamientos. "Iberdrola aportará su experiencia en generación renovable y en el desarrollo y gestión de grandes infraestructuras eléctricas", señala la compañía.

Iberdrola ha asegurado 700 MW en conexiones eléctricas cerca de la capital

La compañía ya tiene firmados contratos con grupos como Amazon o Google

El grupo se encargará de identificar y asegurar terrenos con buena conectividad a la red eléctrica y garantizar un suministro de energía limpia. Por su parte, Echelon, que gestiona el 80% de los centros de datos de Irlanda, asumirá los procesos de permisos, diseño, comercialización y operación. El objetivo de Iberdrola es lograr con esta sociedad una capacidad entre 200 MW y 300 MW en el horizonte de 2030, o una cuota del 20%. Actualmente, la sociedad comercializa más de 11.000 GWh a empresas tecnológicas y operadores de centros de datos en todo el mundo.

Un proyecto de 2024

En julio de 2024 Iberdrola constituyó la sociedad CPD4Green para explotar en minoría el negocio de los centros de datos, según adelantó **CincoDías**. Su objetivo, indicó en su día, era aprovechar los terrenos de que dispone en España, a través de su filial Iberdrola Inmobiliaria; su capacidad de generar electricidad de origen renovable y de distribuirla a través de sus redes, así como su experiencia en la contratación de energías renovables a largo plazo (PPA) y durante las 24 horas para entrar en un sector que será gran demandante de electricidad.

En cualquier caso, Iberdrola siempre ha dejado claro que su negocio no son los centros de datos y que siempre estaría en minoría en una sociedad para la que venía buscando desde entonces un gran socio financiero con quien compartir la *joint venture*. Iberdrola no quiere consolidar las cuentas de un negocio que no es su actividad principal, sino aprovechar su generación eléctrica y sus redes.

La compañía, que ya tiene firmados PPAs con importantes tecnológicas, como Amazon o Google, muchos en Estados Unidos, España o Alemania, puede ofrecer energía barata a los *data centers* en España. Se trata de impulsar la demanda de energía (que va en descenso) a través de estos centros o, como declaró su presidente, "capitalizar la nueva demanda de estos centros".

En la actualidad, más del 70% del tráfico de datos hacia Europa pasa por España, "lo que consolida a nuestro país como un *hub* digital estratégico en Europa gracias a su red de fibra óptica y conexiones submarinas", subraya Iberdrola. A esto se suman "la alta disponibilidad de energía renovable a costes competitivos y una infraestructura eléctrica avanzada".



El Corte Inglés cambia de presidenta

Una nueva presidenta para una nueva etapa. El consejo de administración de El Corte Inglés aprobó ayer por unanimidad el nombramiento de Cristina Álvarez como nueva presidenta del gigante de los grandes almacenes. En un movimiento inesperado, Cristina Álvarez, que sustituirá en el cargo a su hermana Marta, se convertirá a partir del 15 de enero en la séptima presidenta en la historia de la compañía. Tras más de seis años ocupando el cargo, Marta Álvarez cede el testigo al frente de la empresa con un nuevo plan estratégico 2025-2030 en vigor desde el pasado marzo. Cristina Álvarez, que será presidenta no ejecutiva de la compañía –una novedad frente a su hermana, que sí era ejecutiva–, encara esta nueva etapa en la empresa además con la cúpula directiva recién renovada. A finales de octubre, El Corte Inglés despidió al hasta entonces CEO, Gastón Bottazzini, y nombró director general del grupo a Santiago Bau, al tiempo que Rafael Díaz Yeregui fue nombrado secretario general de la empresa, también con cargo de director general. Bau y Díaz Yeregui reportarán a la nueva comisión de seguimiento del grupo. A partir del 15 de enero estará también presidida por Cristina Álvarez y estará integrada además por Marta Álvarez, como consejera, y José Ramón de Hocés, el consejero secretario. Cristina Álvarez llega a la presidencia

con una deuda controlada –1.738 millones de euros, lo que supone 1,4 veces el ebitda– y un plan de inversiones proyectado de 3.000 millones de euros para los próximos cinco años, los que abarca el nuevo plan estratégico. Estas inversiones estarán destinadas a la remodelación de tiendas, la expansión de los negocios y a continuar desarrollando capacidades logísticas y tecnológicas. “Cristina cuenta con todo mi apoyo desde el consejo y la comisión de seguimiento, para continuar trabajando por esta empresa, a la que he dedicado prácticamente toda mi vida profesional”, aseguró ayer la todavía presidenta de El Corte Inglés, Marta Álvarez, en una carta dirigida a los accionistas de la compañía.

Antolin sigue con su ajuste

En 2025, el fabricante de componentes de automóvil Antolin, líder en interiores, sigue navegando las dificultades derivadas de su ajuste de perímetro y del difícil entorno sectorial. En los nueve meses, los ingresos sumaron 2.806 millones (-11,6% y -4% comparable) y el ebitda fue de 236 millones (-10,9%), manteniéndose el margen en el 8,4% (9,2% *run-rate*). A nivel de balance, la deuda neta subió hasta 1.072 millones, afectada por la estacionalidad del capital cir-

culante y por la aceleración de las inversiones, manteniendo un apalancamiento de 3,4 veces, todavía por encima del nivel previsto para final de año, en torno a tres veces. El desempeño del grupo se ha visto afectado por el ciclo de sustitución de productos, con retrasos en la introducción de nuevos modelos y el reajuste de las cuotas de mercado en China. En el plano comercial, la noticia más positiva ha sido el fuerte repunte de pedidos: 4.100 millones en los nueve meses (+90%) con especial dinamismo en Norteamérica, que absorbe el 59% de los totales, y una elevada calidad de la cartera, según Antolin, con buen equilibrio entre rentabilidad, riesgo y periodo de recuperación de las inversiones. La compañía mantiene su previsión de ingresos de entre 3.700 y 3.800 millones este año y un margen ebitda ajustado *run-rate* de entre el 9% y el 9,5%. La ejecución del plan de transformación, junto con la disciplina en costes y la mejora del mix comercial, serán determinantes para consolidar la recuperación.

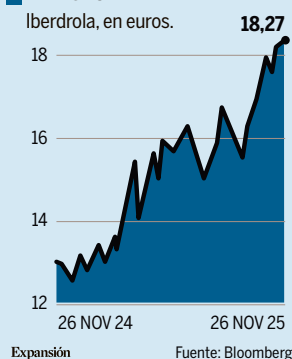
HP lanza un ajuste ante la IA

En el año fiscal cerrado en octubre, la estadounidense HP tuvo ingresos de 55.295 millones de dólares (+3%), beneficio operativo ajustado de 4.109 millones (-10%), bajando el margen hasta el 7,4%, y flujo de caja libre de 2.900 millones (-12%). La mejora de ingresos se apoyó en la división de Sistemas Personales (incluye PC, portátiles, datáfonos y *workstations*), que creció el 6%, mientras que la de Impresoras cayó el 4%. El anuncio más relevante a nivel estratégico es un duro ajuste que incluye una reducción de entre 4.000 y 6.000 empleos hasta 2028, sobre una plantilla de 58.000. El ajuste supondrá unos costes de reestructuración de 650 millones de dólares –250 millones en 2026– y forma parte de un programa de ahorro bruto de 1.000 millones. HP vincula explícitamente estas medidas a la adopción de IA para elevar la productividad, acelerar la innovación y mejorar la satisfacción del cliente. En línea con los movimientos de otras tecnológicas, el plan refleja un proceso de reconfiguración operativa en el que la automatización gana peso, condicionando la estructura futura del negocio. Sobre el papel, los fabricantes de PC y equipos periféricos están bien posicionados para aprovechar las oportunidades que brinda la IA, dado que la mayor parte del trabajo diario con IA se realiza en el PC. HP capitaliza unos 22.200 millones de dólares, y en 2026 anticipa un flujo de caja libre de entre 2.800 y 3.000 millones de dólares, básicamente repitiendo las cifras.

Iberdrola agita la fiebre de ‘data centers’ con Starwood Capital

Iberdrola y Echelon Data Centers, grupo controlado por el fondo Starwood Capital, formalizaron ayer la alianza estratégica para construir y operar centros de datos a gran escala en España. En un principio invertirán más de 2.000 millones de euros, más de lo que inicialmente estaba previsto. Pero a medio plazo la cifra podría dispararse a los 6.000 millones de euros. El acuerdo es un ejemplo más de la vorágine comercial que se está creando en torno a los centros de datos en España, pero también un ejemplo más de cómo Iberdrola está logrando exprimir la rentabilidad de sus activos con ventas y alianzas. En esa vorágine comercial, las eléctricas como Iberdrola, Endesa y otros grupos energéticos como Solaria tienen ventaja. Disponen de puntos de conexión a la red, el bien más preciado a la hora de conectar los centros de datos. En cuanto a la rotación de activos, Iberdrola ha pisado el acelerador, lo que a su vez le ha permitido otros movimientos, como la compra de filiales. Esta misma se-

EN BOLSA



mana, Iberdrola anunció la recompra de la participación que no controla de su filial brasileña Neoenergía. Su objetivo es gestionar Neoenergía con más agilidad. Lo mismo hizo con su filial americana Avangrid. Sea en *data centers*, con Neoenergía, o con Avangrid, Iberdrola tiene una hoja de ruta clara. Todo ello no sería posible si no hubiera llevado a cabo una eficiente venta de activos secundarios en un tiempo récord.



Iberdrola renueva a 2030 su impulso al fútbol femenino

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, anunció la renovación hasta 2030 del patrocinio de la energética al fútbol femenino. Lo hizo en su visita a la Real Federación Española de Fútbol. Así, Iberdrola se consolida como el principal promotor del fútbol practicado por mujeres.



CEDIDA POR IBERDROLA

Iberdrola patrocinará hasta 2030 el fútbol femenino

Iberdrola anunció a través de un comunicado la renovación de su apoyo a la Real Federación Española de Fútbol hasta 2030, consolidándose como el principal promotor del fútbol practicado por mujeres. Lo hizo durante la visita de su presidente, Ignacio Galán, a la concentración de la selección absoluta en la Ciudad del Fútbol de Las Rozas, donde el equipo se prepara para la final de la Liga de Naciones 2025, en la que se enfrentará a Alemania en un doble encuentro.

En el acto estuvo presente el presidente de la Real Federación Española de Fútbol, Rafael Louzán. Galán transmitió a las jugadoras la confianza y el apoyo en nombre de todos los empleados de Iberdrola, animándolas a dar lo mejor de sí mismas. **EL PAÍS**



Endesa veta a Mónica Espinosa como consejera de Indra

C.D. Madrid

Sorprende en el consejo de administración de Indra a horas de la celebración de una junta extraordinaria de accionistas clave, en la que se aprobará la compra de Hispasat.

Tras la reunión de ayer del consejo, el grupo comunicó la renuncia de Mónica Espinosa como candidata a consejera independiente, nombramiento que se iba a votar en junta mañana en segunda convocatoria, junto con el de Arancha Díaz-Lladó.

Espinosa notificó el pasado lunes, en una carta remitida al

presidente de Indra, Ángel Escribano, su imposibilidad de ocupar el cargo, ante el rechazo por parte de Endesa, compañía en la que ha desarrollado gran parte de su carrera. La energética alega ser proveedor de Indra para el veto, mientras que Espinosa, en la misiva, reconoce desconocer dicha situación y señala que la contestación de Endesa llegó el mismo lunes, pese a tener obligación de responder en un plazo de cinco días.

Este cambio de paso genera un problema a Indra, dado que no le dará tiempo a pro-

poner a un sustituto de Espinosa como independiente, dejando el consejo con quince miembros tras las salidas de Olga San Jacinto y de Coloma Armero y la entrada de Díaz-Lladó. Por ello, se reducirá al 46,6% el porcentaje de consejeros independientes y también la presencia de mujeres en el consejo, al 33,3%.

Indra ha puesto ya la maquinaria en marcha para iniciar el proceso de selección de un nuevo independiente, que será ejecutado por la comisión de nombramientos y una consultora especializada.



Gestión de recursos

Veolia invierte 150 millones en la compra de seis empresas españolas

► La compañía de origen francés estrena una nueva planta de cogeneración en Polonia para acelerar la eliminación del carbón

CRISTINA BUESA
Poznan

Veolia ha ejecutado en los últimos 12 meses una operación de crecimiento en España valorada en 150 millones de euros, destinada a adquirir seis compañías locales es-

pecializadas en eficiencia energética industrial y suministros, según la empresa. Las compras amplían la presencia del grupo francés en servicios energéticos para empresas y administraciones, y refuerzan su estrategia para consolidarse como uno de los principales actores del país en descarbo-

nización y gestión de recursos.

Las seis firmas adquiridas –de tamaño medio y con actividad en gestión energética, ingeniería térmica y servicios a procesos industriales, como la catalana Imartec y la gallega Frimarte– se irán integrando en la filial española de Veolia para expandir su cartera de

contratos en sectores como automoción, alimentación, química y redes de calor. Las operaciones se han cerrado de forma escalonada desde finales de 2024, explicaron fuentes de la compañía, y forman parte de la hoja de ruta para crecer en mercados donde sube la demanda de eficiencia energética.

Este movimiento coincide con la presentación de uno de los mayores proyectos recientes de la compañía: la planta de cogeneración de Poznań (Polonia), destinada a acelerar la eliminación del carbón en el sistema de calefacción urbana de la ciudad. La instalación funciona desde hace meses pero se inauguró oficialmente el martes. La consejera delegada de Veolia, Estelle Brachlianoff, destacó que la planta evitará el uso de más de 300.000 toneladas de carbón al año. ■



Repsol negocia con TotalEnergies crear la mayor plataforma de 'upstream' en el Reino Unido

Las conversaciones, en estado avanzado, se dan mientras la petrolera española busca maximizar el valor de su división de exploración y producción, para el que no descarta una salida a Bolsa en EE UU

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

Movimiento de calado en el sector energético europeo. Repsol y TotalEnergies están manteniendo negociaciones para aunar fuerzas en el negocio de exploración y producción de hidrocarburos en el mar del Norte. Concretamente, ambas multinacionales se encuentra en conversaciones avanzadas para crear la mayor plataforma de *upstream* (que es como se denomina a esta primera fase de búsqueda y elaboración) en aguas del Reino Unido, una de las zonas que disponen de más reservas de petróleo y gas en el mundo, señalan fuentes al tanto de los contactos. Fuentes de Repsol y de TotalEnergies declinaron hacer comentarios.

Las empresas buscan canalizar esta operación de consolidación a través de la *joint venture* que Repsol ya tiene con Neo Energy, una energética británica. Según anunciaron ambas compañías, la alianza, denominada Neo Next, está participada en un 55% por la firma de Reino Unido mientras que la energética española dispone del 45%. Ahora, la idea que están barajando estas empresas es que TotalEnergies pueda aportar activos propios en dicha región y fusionarse con Neo Next, en una plataforma de la que tomaría un porcentaje minoritario, inferior al 50% de la resultante, detallan las mismas fuentes. De esta manera, la alianza contaría con dos socios industriales de primer nivel mundial y un tercero con altas capacidades desde el punto de vista comercial y financiero.

Con esta nueva plataforma, las tres empresas ganarían capacidad de producción de hidrocarburos e intensificarían las



Plataforma petrolífera en el mar del Norte. GETTY IMAGES

sinergias que ya estaban descontando Repsol y Neo Energy en la *joint venture* formada este mismo verano. En el comunicado que lanzaron ambas compañías a finales de julio, aseguraron que la producción conjunta proyectada para este 2025 sería de unos 130.000 barriles equivalentes de petróleo por día. Por ahora, se desconoce cuántos activos podría aportar TotalEnergies a la plataforma. El gigante energético francés detalla que desde 2023 cuenta en el mar del Norte con una producción diaria de alrededor de 142.000 barriles equivalentes diarios. Su aportación es sobre todo de gas, energía cada vez más cotizada por su papel de transición hasta alcanzar los objetivos de cero emisiones en 2050 que se han marcado la mayoría de compañías. No obstante, TotalEnergies no desagra qué parte de esa energía está en cada país, ya que además de Reino Unido estos activos también se encuentran en el

mar del Norte correspondiente a otros países como Noruega, Dinamarca o Países Bajos.

A falta de que las partes sellen la alianza definitiva, la plataforma podría valorarse en varios miles de millones de euros, según estimaciones sectoriales. Neo Next ya fue valorada en unos 1.700 millones, según publicó *Expansión*, por lo que la suma de activos de la petrolera francesa podría elevar con fuerza la valoración de la alianza. Todo dependerá de cómo se sustancie el acuerdo final, que podría alcanzarse a finales de este año o principios del próximo.

Además, este proceso de concentración eleva la capacidad operativa y la rentabilidad gracias a las sinergias entre las partes. Repsol y Neo Energy aseguraron en varano que su *joint venture* generaría sinergias superiores a los 1.000 millones de dólares (929,1 millones de euros), "lo que mejorará la generación de caja y la rentabi-

lidad para los accionistas", subrayó entonces Repsol.

La consolidación de estos activos de *upstream* son una tendencia en el mar del Norte. Equinor y Shell ya unieron sus negocios petroleros de esta región del mundo en 2024. Antes, en 2023, habían sido Ithaca Energy y ENI quienes habían unido fuerzas. En estos procesos, TotalEnergies había quedado al margen por lo que la potencial alianza con Repsol y Neo Energy pondría en valor la suma

de fuerzas. Esta alianza en el mar del Norte impulsaría la exploración y producción de la compañía dirigida por Josu Jon Imaz y presidida por Antonio Brufau.

Maximizar valor

En la última presentación de su plan estratégico, Repsol ya avanzó que su intención era maximizar la valoración de esta división de negocio y lograr mayor liquidez de cara a 2026. Para ello, la empresa baraja varias opciones entre las que destaca una potencial salida a Bolsa en Estados Unidos, el país del mundo donde los inversores más aprecian las compañías de *oil&gas*.

La energética española, inmersa en un proceso de transformación de petrolera y multienergética, ya en 2022 vendió el 25% de su filial de *upstream* al fondo EIG por 4.800 millones. Ahora, el objetivo de la empresa es tenerla lista para que el próximo año pueda ejecutar la fórmula financiera que más le convenga de cara a esa obtención de liquidez que le permita continuar

con su transformación. En los últimos años, Repsol ha hecho un esfuerzo por desarrollar una plataforma de renovables en varios países y comercializar luz y gas, además de la producción de combustibles renovables y otros vectores energéticos de futuro. La firma mantiene su hoja de ruta por la que prevé convertirse en una compañía de cero emisiones en 2050.

Pero la realidad de presente es que los hidrocarburos siguen siendo un activo cotizado y ampliamente comercializado, pese a los esfuerzos por descarbonizar la economía. Además, la agenda política ha cambiado en los últimos años. Países como EE UU, que hicieron bandera del Acuerdo de París bajo el mandato de Barack Obama, ahora se muestran mucho más escépticos y Donald Trump ha vuelto a apostar por los combustibles fósiles.

A diferencia de lo que ocurre en Europa, las grandes petroleras americanas mantienen sus niveles de cotización en Bolsa en los últimos años. La inestabilidad geopolítica y la vulnerabilidad de muchos países que se hicieron muy dependientes de Rusia ha puesto en valor los hidrocarburos en otras geografías como EE UU. Firms como BP han virado en su estrategia y ahora dan más margen a los hidrocarburos en su nuevo plan estratégico Reset. Repsol está apostando por maximizar el valor de sus hidrocarburos ahora. La firma trata de intensificar su actividad en lugares como Alaska frente a otras geografías clave en aprietos como Venezuela.

Y ante las buenas valoraciones en EE UU, ya maneja opciones como una fusión inversa con la estadounidense APA Corporation, según desveló Bloomberg. Esta opción le permitiría saltar al parque de Nueva York, pero la empresa no descarta otras posibilidades.

Esta concentración eleva la capacidad operativa y la rentabilidad por las sinergias

Los hidrocarburos siguen siendo un activo cotizado y ampliamente comercializado



SECTOR EN PELIGRO

La cogeneración reclama medidas “urgentes” para evitar su cierre

Acogen exige la convocatoria de subastas, la revisión del próximo marco y la renovación de permisos para salvarse de un “cierre inevitable”

S. Guinaldo MADRID.

La Asociación Española Cogeneración, Acogen, reunida este martes en torno a su asamblea general, alertó del momento “crítico” que atraviesa el sector. “O recuperamos la actividad o el cierre progresivo será inevitable en el medio plazo. El rumbo dependerá, en gran medida, de las decisiones que adopte próximamente el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico”, declaró su presidente, José Ignacio Castillo.

Con recuperar la actividad, el sector se refirió a la pérdida del 50% de su producción en los últimos cinco años, que ha pasado de generar el 12% de la electricidad a apenas un 6% actual. Por plantas, y de acuerdo a los datos de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), en este periodo se apagaron 230 plantas, que sumaban una potencia de 1.500 megavatios (MW), al agotar su vida útil retributiva. Y de continuar con este rumbo, otras 1.409 (con 1.300 MW) seguirán el mismo camino en los próximos tres años.

Marco, subastas y renovación

En este sentido, la asociación viene solicitando desde hace meses tres medidas concretas. En primer lugar, la promulgación “urgente” de un marco de inversión mediante subastas para 1.200 MW. Estas subastas, prometidas por la actual vicepresidenta Sara Aagesen hace ahora cinco años, fueron aplazadas el pasado mes de octubre hasta el primer semestre de 2026.

En segundo lugar, Acogen reclama que se amplíe la operación de las cogeneraciones que van a finalizar su vida útil regulada hasta el próximo año 2029. Y en tercer lugar, exigen la modificación de la propuesta



José Ignacio Castillo, presidente de Acogen, durante su asamblea anual. EE

El sector está preparado para invertir 1.300 millones a falta de nuevas subastas

de orden retributiva para el inminente próximo periodo regulatorio 2026-2031, ya que, incluso con subastas, los proyectos requerirán entre dos y tres años de ejecución.

Además, la revisión propuesta para el periodo 2026-2031 supone, para la asociación, una “degradación estructural”, al contemplar 250 millones de euros menos al año por no mantener los costes de CO2 reconocidos en 2024; 150 millones menos por la falta de actualización de los costes de operación y mantenimiento; y otros 70 millones menos en la retribución. “Pedimos al Ministerio coherencia: no puede aprobar en 2024 un marco moderno y degradarlo en 2025 sin razones objetivas”, aseveró Castillo.



Planta regasificadora Bahía de Bilbao. Europa Press

El gas pide señales económicas justas ante la revisión del marco retributivo

El sector gasista inicia la cuenta atrás hacia un nuevo periodo regulatorio que se extenderá hasta 2032. La CNMC ha activado el proceso para definir las nuevas metodologías de retribución de las actividades reguladas y de peajes, en un contexto marcado por la caída de ingresos y el reto de adaptar la red a una demanda decreciente

Concha Raso.

El 1 de octubre de 2026 comenzará a aplicarse el nuevo marco retributivo de las actividades reguladas del sector gasista. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha activado un proceso para definir las metodologías que servirán para fijar la nueva metodología retributiva y los peajes del tercer periodo regulatorio del gas que se extenderá hasta 2032, con el objetivo de que estén adoptadas antes del verano de 2026.

La presidenta de la CNMC, Cani Fernández, ha manifestado recientemente que someterá a consulta pública la Tasa de Retribución Financiera del gas (TRF) a principios del próximo año (la del sector eléctrico se ha fijado en el 6,58%), así como las metodologías retributivas para las instalaciones de transporte de gas natural y las plantas de gas natural licuado, así como de las de distribución, además de la metodología de peajes para los siguientes ejercicios.

**Industria siderúrgica.** D. Herranz

Joan Batalla, presidente de Sedigas, afirma que el sector "ha afrontado una caída de 2.495 millones de euros en los ingresos estimados para las actividades gasistas reguladas entre 2021 y 2026". Según el informe técnico elaborado por la asociación en colaboración con PwC, las actividades reguladas de transporte, regasificación y distribución han visto reducida su retribución en un 15,9%, mientras que el descenso acumulado entre el primer y último año del periodo alcanza el 26,8%.

Esta evolución, señala Batalla, "pone en riesgo la operatividad de las infraestructuras, la seguridad de suministro y la capacidad de inversión del sector, a la vez que sitúa al sistema en una posición de vul-

nerabilidad de cara al próximo ciclo regulatorio". Por eso, desde la asociación urgen a adaptar el marco regulatorio para el próximo sexenio. Piden que incorpore señales económicas adecuadas, "a fin de garantizar la sostenibilidad y eficiencia del sistema, atraer inversión privada y facilitar la integración de los gases renovables", y que también "incentive la modernización del sistema, incluyendo inversiones en digitalización, ciberseguridad y adaptación a una demanda más estacional".

En el caso de los consumidores gasintensivos, Verónica Rivière, presidenta de Gas Industrial, ha solicitado "un marco regulatorio equilibrado, que se traduzca en peajes justos y en un coste energético competitivo". En su opinión, "necesitamos una retribución del sistema gasista razonable. La metodología de la CNMC corrigió gradualmente los excesos del pasado, por eso conviene recordar que cada euro adicional de retribución regulada se traduce en más peajes y menos competitividad para la industria española".

Durante la celebración del décimo aniversario de la asociación, Rivière dijo que el balance de 2025 sigue siendo delicado para el consumidor gasinten-

El nuevo marco retributivo del gas comenzará en octubre de 2026 y finalizará en 2032

sivo. "La industria ha sufrido una pérdida estructural del 20% de la demanda de gas. En 2025, la demanda de gas industrial es un 6% menor que en el mismo periodo del año anterior", señaló.

Pérdida de rentabilidad del negocio

El pasado 31 de octubre, la CNMC presentó el adelanto del *Informe Económico-Financiero de las empresas distribuidoras gasistas correspondiente a 2023-2024*. El documento constata un deterioro persistente de la situación económico-financiera de dichas empresas, afectadas por una contracción estructural del negocio y por el impacto acumulado del ajuste retributivo fijado en la Circular 4/2020.

El informe refleja que, entre 2018 y 2024, se ha reducido de forma continuada el valor de los activos —principalmente por la caída del inmovilizado material—, los ingresos regulados —que representan más del 80% de la facturación— y los márgenes operativos. El sector ha perdido rentabilidad: el ebitda ha retrocedido, el beneficio neto ha caído a un ritmo del 5,3% anual y varias empresas han registrado pérdidas en 2024.

En este contexto de ingresos decrecientes, patrimonio menguante y presión regulatoria, el informe in-



dica que la entrada en vigor del plan de contadores inteligentes podría reactivar la inversión, pero también elevará las necesidades de financiación en un entorno en el que los retornos reconocidos continúan disminuyendo.

Escenario complejo

Por otro lado, el pasado 7 de noviembre la CNMC abrió a consulta pública (hasta el 9 de diciembre) la propuesta de Informe de evaluación del modelo retributivo de la actividad de distribución de gas natural. Entre otras cuestiones, la CNMC alerta de que el actual modelo retributivo de las redes de distribución de gas, fijado en 2020, podría llevar al sector a un escenario crítico a partir de 2027.

Según el ente regulador, aunque la metodología ha protegido a las empresas durante la crisis energética —al mantener casi intacta la retribución pese a una caída del 14,9% en la demanda—, las proyecciones a futuro muestran que este blindaje puede desaparecer.

El peso de la retribución base, estable en torno a 1.159 millones anuales entre 2021 y 2026, ha amortiguado la volatilidad, pero la contracción continuada del consumo y el descenso en la intensidad de uso de la red evidencian tensiones estructurales que podrían intensificarse bajo determinadas pautas de desconexión.

Según los modelos analizados por el regulador, si la caída de la demanda se concentra en los segmentos con mayor impacto marginal, el sistema retri-

butivo actual generaría un déficit acumulado de hasta 1.133 millones entre 2027 y 2032. Solo en un escenario poco probable se obtendría un saldo positivo de 53,7 millones.

La CNMC considera que el próximo periodo regulatorio exigirá una revisión profunda de incentivos y parámetros ante la electrificación, los objetivos climáticos del paquete *Fit for 55* y el menor papel del gas fósil. El organismo advierte que el modelo ha sido útil en la crisis, pero podría dejar de ser sostenible si continúa la tendencia descendente de la demanda, situando al sector ante un punto de inflexión regulatorio.

Nuevas orientaciones de política energética

El 21 de noviembre, el BOE publicaba la Orden TED/1318/2025 que establece las orientaciones de



La CNMC advierte de un escenario complejo si se mantiene el actual modelo retributivo

política energética que deberá seguir la CNMC en relación con las circulares de carácter normativo para las actividades reguladas en materia de gas y electricidad.

En el ámbito gasista, la orden señala que debe continuar la aplicación de un régimen de retribución que garantice la sostenibilidad económica y la rentabi-



Familia se calienta los pies en un radiador. iStock



lidad a largo plazo, teniendo en consideración un escenario de demanda decreciente de combustibles fósiles. En este sentido, indica que se maximizará el uso de las instalaciones existentes mediante incentivos económicos a la prolongación de la vida útil de las mismas, a la gestión eficiente y prudente y a la implantación de las mejores prácticas posibles de operación y mantenimiento.

De cara a acompañar la seguridad de suministro, se promoverá la disponibilidad de las infraestructuras y su capacidad de suministro tanto al sistema gasista como al eléctrico. De forma particular, en relación con las actividades de distribución, la metodología retributiva no incluirá ningún incentivo a la gasificación con combustibles fósiles de nuevos municipios, ni de nuevos suministros residenciales ni del sector servicios. Por el contrario, podrá incluir medidas para el fomento de la inyección de gases renovables. Las actuaciones asociadas a la inyección de biometano deberán ir asociadas a criterios de sostenibilidad del origen del gas renovable y evitar la generación de nuevas fuentes de residuos orgánicos.

Para el cálculo de peajes para el periodo 2027-2032, el texto señala que se fomentará en lo posible la es-

La metodología incluirá medidas para el fomento de la inyección de gases renovables

tabilidad de los peajes teniendo en cuenta escenarios de demanda decrecientes, al objeto de dar la mayor certidumbre posible a los usuarios de las instalaciones y especialmente a los productores de gases renovables, y tomar en consideración la aportación del sistema a la seguridad de suministro. También señala que deberá tenerse en consideración la competitividad del sector industrial e incentivar la inyección de biometano y otros gases de origen renovable asegurando la sostenibilidad del origen del gas renovable, contribuyendo así a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y a la lucha contra el cambio climático.

En relación con la tasa de retribución financiera, hace referencia expresa a la Orden TED/1193/2024 en la que ya reconocía que el marco retributivo de las inversiones en actividades reguladas tiene un gran peso en la capacidad de empresas y promotores para competir y acceder a los mercados de capitales y financiación. En este sentido, subraya que deberá tener en cuenta que las inversiones en infraestructuras se producen en un contexto de aceleración de la transición energética a nivel global, con una clara competencia para el acceso a los mercados de capitales.



Planta de biometano. eE

MATTHIAS REBELLIOUS

Consejero delegado de Siemens Smart Infrastructure



“El gran desafío para España es estabilizar la red eléctrica y gestionar el almacenamiento”

Matthias Rebellius ha visitado España hace unos días para participar en Enlit Europe 2025, un evento que se ha celebrado este mes de noviembre en Bilbao. El consejero delegado de Siemens Smart Infrastructure, tiene claro el diagnóstico que necesita España para evitar problemas de suministro

Por Rubén Esteller. Fotos: Enno Kapitza/ Lennart Preiss/ EP

¿Cuáles son las prioridades tecnológicas que España debe adoptar para evitar un nuevo apagón?

Lo ocurrido fue una llamada de atención: una advertencia seria. Fue un episodio duro y tardó más tiempo de lo esperado en resolverse. También puso de manifiesto la importancia de invertir en infraestructuras de red. Si alguien aún no lo había comprendido, desde ese

momento en Europa quedó claro. La red europea está interconectada; no es una isla. Lo que ocurre en un punto afecta a los demás. Es un debate que tenemos en Suiza, por ejemplo, aunque no formemos parte de la Unión Europea. Estamos totalmente conectados y en el centro del sistema, con muchas renovables propias. El incidente también demuestra el aumento de la com-



plejidad y la necesidad de gestionarla. Por eso hice una analogía con la sociedad: nuestras generaciones más jóvenes viven en un entorno de enorme complejidad y múltiples fuentes de información. Para tomar decisiones basadas en hechos necesitamos procesar muchos datos. Esto es similar a lo que ocurre con la red energética: más complejidad, más puntos de datos y, por tanto, la pieza decisiva de la transición será la inteligencia con la que gestionemos las redes y las infraestructuras. Y esa inteligencia es software. Estamos trabajando ya en el siguiente hito, con nuestro *Flexibility Manager*. Y hemos visto algunas implementaciones pioneras también en España.

¿Cómo ve la red de España respecto a Europa?

No diría que España esté en una situación peor o vaya por detrás. Todos los

reglas y medidas. ¿Es una buena base?

Es una buena base, sí, pero ahora toca implementarlo. Y la implementación requiere inversiones: presupuestos y también capital privado. Me da confianza ver que los grandes operadores europeos, que son socios nuestros y que estamos desarrollando juntos el futuro de la inteligencia de red. Compañías como Iberdrola, E.ON, Alliander y muchas otras. Este trabajo conjunto, entre operadores de distribución y transporte, y el diálogo con la Comisión Europea, me hace ser optimista sobre nuestra capacidad real de avanzar.

¿Qué necesitan hoy los operadores de distribución?

La complejidad se concentra en la baja tensión. Tradicionalmente no era la prioridad: la atención estaba en el transporte, en alta tensión, luego en la media tensión por las cargas crecientes. Pero lo

“España ha tenido una llamada de atención y ahora percibo que existe una mayor sensación de urgencia”

“Lo que ocurría en la baja tensión parecía menos relevante. Eso ha cambiado por completo con la electrificación”



países afrontan el mismo reto, aunque con mixes energéticos diferentes: Alemania no es España, ni España es Suiza, ni cualquier otro país europeo. En España hay mucha solar y eólica y, en consecuencia, el gran desafío es estabilizar la red y gestionar el almacenamiento. El almacenamiento será un tema central. En algunos países, como Suiza o Noruega, el rol del bombeo ofrece una solidez adicional. En otros, habrá que combinar distintas tecnologías.

España ha tenido una llamada de atención y ahora percibo que existe una mayor sensación de urgencia. Y eso es positivo.

Esta llamada de atención afecta a toda Europa. En diciembre la Comisión Europea presentará el ‘Grid Package’, con nuevas

que ocurría en baja tensión parecía menos relevante: hogares, pequeños consumos. Eso ha cambiado por completo con el mundo totalmente electrificado. Las cosas suceden “detrás del contador”. Los contadores deben ser inteligentes. Necesitamos *smart meters* para tener visibilidad real de lo que ocurre detrás del contador y de las nuevas instalaciones distribuidas.

Por eso lanzamos Gridscale X Low Voltage Insights, que aporta por primera vez transparencia en la baja tensión y visibilidad de los recursos distribuidos. Si los operadores adoptan esto, podrán predecir mucho mejor. Y lo que hoy es predicción, mañana será operación autónoma. Cuando hablamos de redes autónomas, significa que los sistemas, con apoyo de IA, detectan lo que ocurre



—una sobrecarga, una caída en un tramo— y plantean una acción: desacoplar o redirigir el flujo. No es un sistema sin humanos; es un sistema con menos carga manual. El operador sigue aprobando la decisión. Es similar a la conducción autónoma: el coche propone y el humano supervisa.

¿Es posible desplegar redes autónomas en países grandes como España o Alemania?

Sí, pero debe hacerse por etapas. Normalmente se empieza en entornos acotados: un distrito, un campus, una isla. Se aprende en entornos controlados y después se escala a ciudades, regiones o países. Ese es el camino lógico.

España debe rehabilitar un millón de viviendas en los próximos años. ¿Cuáles son los principales obstáculos?

Los edificios siguen siendo una de las mayores fuentes de emisiones. Noso-

cambio climático, en lugar de centrarse en cómo evitarlos y canalizar las inversiones hacia soluciones. Es una pena. Los gobiernos deberían tomar la iniciativa, invertir en sus propios edificios y habilitar condiciones para que las empresas puedan electrificar sus procesos. Si el precio de la energía sigue alto, la electrificación industrial es difícil de justificar.

España crece con fuerza, pero la capacidad de conexión y la estabilidad de la red son limitaciones. ¿Qué debe hacer España?

España tiene un crecimiento previsto mayor que la media mundial, aunque parte de una base más pequeña. Pero ese crecimiento solo ocurrirá si hay suficiente capacidad de red y capacidad de generación. Los centros de datos están pasando de arquitecturas tradicionales a centros en la nube y ahora a centros pa-

“La discusión internacional está en quién paga los daños del cambio climático en lugar de centrarse en evitarlos”

“España está en mejor posición que hace algunos años gracias a la energía, la resiliencia y los costes competitivos”



tros tenemos una gran actividad en su automatización y eficiencia. Conectamos edificios y activos, recopilamos datos, aplicamos IA y algoritmos en nuestra plataforma Building X. Igual que Gridscale X está orientado a red y Electrificación X a infraestructura de carga, Building X se orienta a edificios. Las conclusiones y propuestas están ahí... pero alguien tiene que invertir. Los propietarios deben modernizarse. Y no está ocurriendo al ritmo necesario. Faltan inversiones. Quizá falten incentivos políticos o habilitadores regulatorios. Y el mercado inmobiliario comercial aún arrastra los efectos del COVID, lo cual ralentiza decisiones.

¿Cómo se puede resolver?

La discusión internacional se ha desplazado hacia quién paga los daños del

ra IA, que requieren diez veces más energía y mucha más densidad, lo cual exige más refrigeración.

Se pueden plantear soluciones de acoplamiento sectorial para aprovechar el calor residual. Pero en esencia, es una oportunidad para España que solo podrá desarrollarse si la red y la generación acompañan.

¿Como ve la industria española?

Observando el PIB, España está en mejor posición que hace algunos años. Está por encima de la media europea, algo que no siempre había sido así. Es el segundo mayor fabricante de automóviles de Europa, lo cual no ocurre sin disponibilidad de energía, resiliencia y costes competitivos. Yo veo un impulso positivo en los últimos años.



La industria alemana, en cambio, atraviesa un momento complicado.

Sí, Alemania no está por encima de la media europea ahora mismo. La situación es difícil, especialmente en automoción. Pero tampoco debemos ser demasiado pesimistas. Hay mucha capacidad de innovación. El problema, en mi opinión, no es solo alemán: la UE regula demasiado. En Alemania, además, se suma el coste de abandonar el carbón y la nuclear, junto al fin del gas ruso barato, lo que ha elevado mucho los precios de la energía. Ese es el principal asunto que el Gobierno debe resolver con urgencia. Alemania sigue siendo un motor industrial europeo; si sufre, sufre Europa.

El Gobierno alemán ha planteado un precio limitado para la energía industrial. ¿Es la solución?

Es bueno presentar un plan. No sé si

empresa líder en IA industrial y creo que estamos muy bien posicionados.

¿Afectan los aranceles y la incertidumbre comercial?

La incertidumbre es lo peor para la inversión. Cambios en aranceles y restricciones dificultan la planificación. Pero nuestro impacto es limitado porque tenemos cadenas de suministro locales. Para las pymes europeas es más complejo.

¿La ciberseguridad será un eje crítico?

Absolutamente. No hay digitalización de infraestructuras críticas sin ciberseguridad. Debemos estar siempre un paso por delante. Tenemos miles de expertos en la compañía y trabajamos con nuestros clientes para proteger sus operaciones. Es una prioridad máxima.

Europa perdió su industria solar. ¿Es necesaria una reindustrialización?

“La UE regula demasiado y se suma el coste de abandonar el carbón, la nuclear y el fin del gas ruso barato”

“En China las cosas se mueven más rápido. La Unión Europea debe ser consciente de ello”



requiere aprobación de la Comisión Europea. Pero necesitamos rapidez, lo mismo que en IA o en centros de datos. En China las cosas se mueven muy rápido. Europa debe ser consciente de ello.

¿Está preparada Europa y Siemens para competir en este nuevo entorno global con luchas comerciales?

No lo describiría como una lucha. Es la realidad económica. Estados Unidos pide más inversión local, China también. En Siemens estamos presentes en todos los mercados con altas tasas de localización en China y Estados Unidos. Y seguimos invirtiendo en Europa, India y el resto del mundo. Hemos anunciado inversiones importantes en fábricas y centros de I+D y un plan global de mil millones de euros en IA. Queremos ser la

China ha aumentado enormemente su peso en toda la cadena de valor: materiales, productos, baterías, vehículos. Europa y Estados Unidos deben competir. Hay iniciativas para reforzar la autonomía estratégica, pero lleva tiempo. Algunos fabricantes europeos de baterías han desaparecido recientemente. No es fácil, pero es un área prioritaria. Y mantener buenas relaciones comerciales con China también es importante.

¿Le preocupa el avance tecnológico de China?

En China desarrollan tecnologías para su propio mercado. Son sistemas separados. En China trabajamos con ellos y localizamos nuestras soluciones para cumplir con los requisitos locales. Pero no veo que exporten esos sistemas fuera de su mercado.



La OCDE sugiere a España ajustes para ahorrar 40.000 millones en pensiones

► Propone reformar los subsidios a parados para que no coticen e incentiven la vuelta de los beneficiarios al mercado de trabajo

BRUNO PÉREZ
MADRID



El inventario de logros económicos que el Gobierno se esfuerza casi a diario en lustrar y que subraya el vigoroso ritmo de crecimiento de la economía tras la pandemia, la progresiva reducción de los niveles de déficit y deuda pública y las cifras récord de recaudación fiscal no ha sido suficiente para disipar la inquietud de los economistas de la OCDE respecto a la sostenibilidad a futuro de las cuentas españolas. A la luz del último informe del organismo multilateral sobre España, presentado ayer en Madrid por el secretario general de la institución, Mathias Cormann, y el ministro de Economía, Carlos Cuerpo, siguen pensando que por este camino España se encamina a un desastre fiscal y que se necesitarán reformas, y no livianas sino profundas, para lograr que las cuentas públicas no sucumban al impacto del envejecimiento de la población.

Y el foco, no es novedad, se pone esencialmente en el sistema de pensiones, que asoma en todos los informes que evalúan la sostenibilidad fiscal a futuro del país como una especie de apocalipsis. La OCDE juzga que la reforma de pensiones aprobada por el Gobierno significó avances en algunos aspectos como los incentivos para prolongar la vida laboral más allá de la edad de jubilación, pero no atajó su principal problema: la proyección de gastos por prestaciones de jubilación sigue desbordando la capacidad de las cotizaciones para generar ingresos.

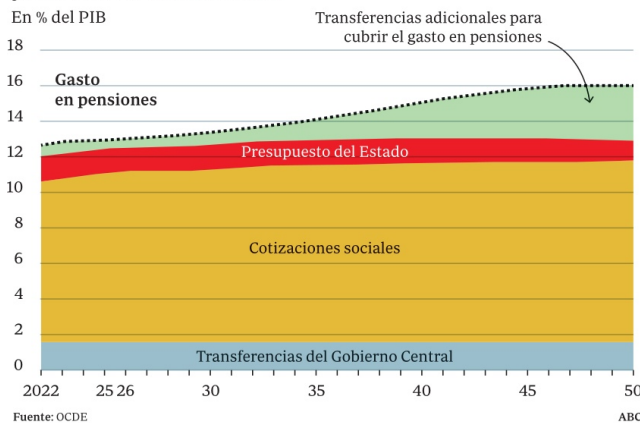
El organismo internacional considera inevitable que España acometa otra reforma de las pensiones a corto plazo y en su informe plantea un ramillete de propuestas que según sus cálculos podrían ahorrar hasta 40.000 millones de euros a las arcas públicas.

Algunas de las enumeradas ayer por el secretario general de la OCDE forman parte del recetario habitual de la institución. «Vincular la edad de jubilación a la esperanza de vida o tener en cuenta los primeros años de carrera laboral a la hora de calcular la pensión es algo que ya hacen la mayoría de los países avanzados y que serviría para afrontar unos pagos más sostenibles en el futuro», precisó



El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, junto al secretario general de la OCDE, Mathias Cormann // ABC

Evolución esperada del gasto en pensiones y fuentes de financiación



Mathias Cormann, reiterando sus ya conocidas propuestas de recuperar el Factor de Sostenibilidad derogado por el Gobierno de Pedro Sánchez, que obligaba a adaptar los parámetros más relevantes del sistema como la edad legal de jubilación a la evolución de la esperanza de vida; y de que la pensión de jubilación se calcule en función de los 35 últimos años cotizados, no en función de los últimos 25 como ahora.

Que los subsidios no coticen

Pero en su último informe la institución ha dado un paso más y ha apuntado de forma directa al controvertido

do subsidio especial para desempleados de más de 52 años, que entre otras cosas garantiza una sobrecotización a la Seguridad Social del 125% de la base mínima del sistema a sus beneficiarios para lastrar lo menos posible su pensión futura, aunque con efectos negativos sobre las expectativas o los incentivos para buscar un empleo,

La institución cree que pese al vigor del crecimiento España tendrá que acometer medidas de ajuste fiscal antes del año 2031

como uno de los aspectos que puede elevar la factura de las pensiones.

La institución ve preocupante que coincidiendo con su reactivación allá por 2019 la tradicional concentración de subsidiados mayores de 50 años haya pasado del 52% al 70%, con unos niveles de reintegración en el mercado de trabajo marginales. Su conclusión es que «el diseño de las ayudas por desempleo continúa generando desincentivos sustanciales para los trabajadores de mayor edad» y para diluirlos aboga por impedir que la parte asistencial de la protección por desempleo genere derecho a pensión.

Solo esta medida supondría un ahorro de unos 10.500 millones de euros a medio plazo para las arcas públicas, según los cálculos que la OCDE incluye en su último informe sobre España. El ajuste de la edad de jubilación a la esperanza de vida reduciría en otros 15.000 millones de euros el gasto en pensiones a medio plazo y los 40.000 millones de ahorro de su plan para España se redondearían con los 13.500 millones por ampliar a 35 años el periodo de cotización que se tiene en cuenta para calcular la pensión.

Ajustes a corto plazo

Las inquietudes de la OCDE sobre la situación de España también son de corto plazo. En los últimos años ha venido recomendando de manera insistente al Gobierno de España que aprovechara la vigorosa marcha de la economía para acelerar la reducción de



sus desequilibrios fiscales y crear lo que denomina un 'colchón fiscal' para atender futuras crisis.

Pese a que el Gobierno presume de haber llevado una política fiscal prudente y responsable esta nunca ha terminado de convencer al organismo que ha repetido esa recomendación un año tras otro. Su último informe ha vuelto a insistir en el asunto, pero con alguna advertencia adicional. La primera mira al largo plazo y advierte de que «bajo las políticas actuales, la ratio de deuda sobre PIB se va a incrementar de forma sustancial a partir de 2040 como consecuencia de los costes del envejecimiento de la población». La segunda es más inquietante porque afecta al corto plazo, a la política fiscal que este Gobierno o el que le suceda tendrá que abordar en los próximos años, y que según el documento circulado este miércoles por la OCDE obligará a España a «abordar el aumento del gasto en pensiones, reducir el gasto ineficiente y mejorar los ingresos fiscales» si quiere alcanzar los objetivos de reducción de la deuda pública y del déficit a los que el Gobierno se comprometió con Bruselas.

El Ejecutivo se comprometió con la Comisión a que España reduciría su déficit público hasta el 0,8% del PIB y su deuda pública hasta el 90,6% a la altura de 2031 y que lo haría modulando la evolución de su gasto público según una secuencia cuyo cumplimiento ya puso en duda la Comisión Europea este pasado martes. El informe de la OCDE advierte, no obstante, de que a día de hoy no hay medidas en el horizonte que sustenten el alcanzar esos objetivos y que bajo los actuales parámetros estos serán inalcanzables, salvo que el país aborde un ajuste duro.

Esas inquietudes no fueron óbice para que Cormann calificara ayer de «impresionante» el desempeño de la economía española en los últimos años ni para avalar que el PIB avanzará un 2,9% este año y un 2,2% el que viene.

Las cuentas nocionales suecas y la capitalización de Chile, modelos a seguir

► Los incentivos a los planes de empresa y al ahorro individual para el retiro forman parte de los dos sistemas

SUSANA ALCELAY
MADRID

Suecia y Chile son dos espejos en los que debería mirarse España para reformar su sistema de pensiones, un modelo deficitario y necesitado de las transferencias del Estado para poder afrontar los pagos a los diez millones de jubilados. Las cuentas nocionales forman parte de los cambios que realizó el Gobierno sueco en 1994 y el sistema de capitalización pura que se puso en pie en 1981 en Chile son casos de éxito y pueden ofrecer «lecciones útiles» para abordar cambios en la jubilación en nuestro país. Son conclusiones del IV informe sobre pensiones realizado por la Universidad de las Hespérides, un trabajo en el que los expertos amplían el foco para contextualizar la situación española mediante una comparativa con tres modelos de previsión social, también el de Alemania, por la similitud con el de España, si bien este no se aconseja porque las medidas que se están implementando «solo ampliarán el déficit del sistema».

El informe sobre «Sistemas de pensiones comparados: ¿Qué puede aprender España de Alemania, Suecia y Chile?» destaca el estrés financiero creciente que sufren las jubilaciones en nuestro país y propone mirar a «otras



Dos jubilados en Bilbao // EFE

latitudes en busca de soluciones que hayan tomado otros países para garantizar la sostenibilidad y suficiencia de sus sistemas de previsión».

Recuerdan que Alemania está inmersa en un proceso de reformas que está generando un fuerte debate social. Los cambios que se están implementando en el país han sido un «anclaje del nivel de las pensiones a la evolución del salario medio alemán», además de subir cotizaciones, como en España. También han creado un fondo de inversión público cuyos rendimientos cubren parte del coste de las jubilaciones y acumulado activos desde edades tempranas para sostener el ingreso en la vejez. Pero el modelo no convence por el déficit asociado.

El de Suecia es un modelo que con frecuencia se aconseja por organismos y expertos, como los de Fedea. Su reforma de los años 90 mantuvo el reparto, pero introdujo elementos de capitalización virtual, y logró asegurar la sostenibilidad financiera. A grandes rasgos, las modificaciones consistieron en un sistema de cuentas nocionales en el que cada trabajador acumula un saldo virtual con todas sus cotizaciones en una cuenta individual. Y ese saldo (nocional) es lo que determina cuánto podrá cobrar en el futuro, junto a la esperanza de vida.

La reforma se completó con un mecanismo que reevalúa de forma automática las cuentas virtuales, ajustando los gastos del sistema a sus ingresos. Y se puso en marcha un incentivo al ahorro individual obligatorio con beneficios fiscales para los planes de pensiones de empresa.

El 'sobre naranja'

La transparencia es clave para los suecos. Cada año, la Agencia de Pensiones envía a los trabajadores el 'sobre naranja', un informe personalizado con el saldo acumulado en sus cuentas individuales, las aportaciones realizadas, el rendimiento de las inversiones y una estimación de la pensión futura.

El tercer ejemplo que se cita en el informe es el de Chile, país que a principios de los 80 sustituyó su sistema de reparto por otro de capitalización individual pura, donde los ingresos de jubilación provienen del ahorro acumulado. Además puso en pie un sistema de ahorro privado obligatorio en el que las cuotas se acumulan en cuentas individuales de los trabajadores, y creó agentes financieros especializados cuyo fin es invertir el ahorro de los trabajadores. Los incentivos fiscales para aumentar el ahorro individual voluntario para la jubilación fue otra pata.

El sistema chileno tiene un pilar solidario, la pensión garantizada universal, una ayuda no contributiva similar a la que existe en Suecia y en España.



El SMI propuesto por los sindicatos subiría 1.750 euros al año el coste por empleado

El incremento planteado para 2026 suma 36 euros al mes de cotización y 89 de salario

Las empresas tendrían que destinar un mínimo de 24.818 euros para contratar a un trabajador

Noelia Casado MADRID.

El Salario Mínimo Interprofesional (SMI) está situado en 1.184 euros al mes en 14 pagas desde el mes de febrero y los sindicatos ya han hecho públicas sus demandas para la negociación de la subida de 2026. CCOO y UGT reclaman elevarlo un 7,5%, hasta los 1.273 euros brutos al mes en 14 pagas. Una propuesta que aumentaría en 1.750 euros al año el coste mínimo de contratar para las empresas, como resultado de sumar la mejora de este sueldo y el alza de las cotizaciones.

El Ministerio de Trabajo está a la espera de conocer la propuesta que haga el grupo de expertos (del que también forman parte los representantes de los trabajadores), pero si Yolanda Díaz aceptase aplicar este porcentaje, las empresas pasarían a destinar un mínimo de 24.818 euros para contratar a un trabajador, de acuerdo con los cálculos elaborados por *elEconomista.es* a través de los datos facilitados por fuentes del diálogo social y el Registro de Economistas Asesores Laborales.

“El incremento del SMI incide directamente en la base mínima de cotización a la Seguridad Social” explica el presidente del EAL-CGE, Jesús Fernández Bravo. Esta base se incrementa en el mismo porcentaje que el salario mínimo más un sexto de esta cantidad, de forma que con un SMI de 1.273 euros la base crecería hasta los 1.485 euros. Los tipos de cotización, en cambio, se mantendrían estables a excepción del Mecanismo de Equidad Inter-generacional (MEI) para el que hay programado un aumento y del que la empresa asumiría un 0,75%.

Las compañías también abonan la parte correspondiente a la cotización por contingencias comunes, desempleo, formación profesional, FOGASA y accidentes de trabajo o enfermedades profesionales. Esta última proporción varía en función del sector, desde un 1,5% al 7,15%. Así, en 2026 las empresas abonarían de media un 30,65% de cotizaciones sociales al que habría que sumarle la parte asociada a la peligrosidad de cada actividad económica.

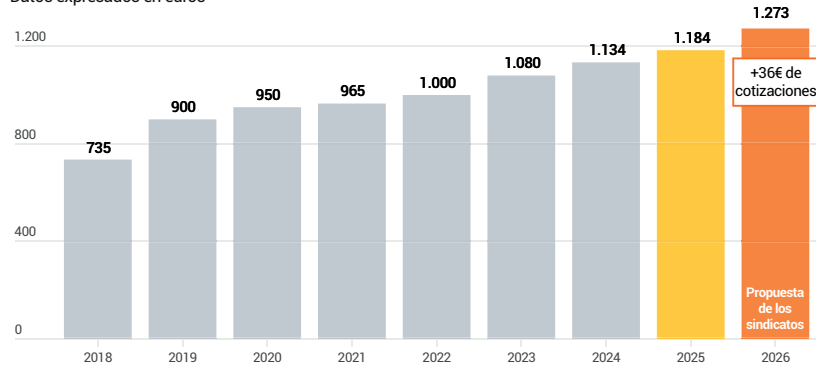
Las fuentes empresariales consultadas explican que el promedio para este último porcentaje se situaría en el 3%, que habría que interpretar como máximo en tanto que el cuadro de Seguridad Social recoge muchas actividades con un peso limitado. Según sus datos, la media ponderada se situaría en el



El presidente de CEOE, A. Garamendi, el secretario general de CCOO, U. Sordo y el secretario general de UGT, P. Álvarez. EUROPA PRESS

La propuesta suma 36 euros al mes en cotizaciones

Datos expresados en euros



Fuente: elaboración propia.

2,5% mientras que los Asesores Laborales toman como ejemplo el 1,5% que se aplica a actividades de oficina, auditoría o despachos.

Al usar este porcentaje del 3% para la cotización de AT y EEPP, la cotización asumida por la empresa escala al 33,57% en el año 2025 y a 33,65% para 2026 (por el avance del MEI). La base de cotización, por su parte, crecería de los 1.381 euros actuales a 1.485 euros. Esto implicaría que las empresas pasarían a pagar 504 euros más al año en co-

tizaciones sociales por cada trabajador que tengan en plantilla y que perciba el SMI (36 euros al mes si se divide entre 14 pagas).

El porcentaje de cotización que se aplica sobre estas nóminas apenas aumentaría, por lo que la mayor parte del coste se concentra en la mejora salarial y no en la cuantía que se aportaría a través de las cuotas a la Seguridad Social (que crecería prácticamente en la misma medida que lo haría el SMI). Los sindicatos proponen elevar este sa-

lario en 89 euros al mes respecto a la cifra actual, lo que en términos anuales supone sumar 1.246 euros.

Si bien, no toda esta mejora se trasladaría al bolsillo de los trabajadores, ya que los sindicatos han planteado dar una solución definitiva al debate que se plantea cada año desde 2022 sobre si estos trabajadores tendrían o no que abonar IRPF. En contra de la posición manifestada por la titular de Trabajo, que en los últimos años ha negociado con Hacienda para evitar que los

perceptores del SMI tuvieran que hacer esta aportación a la Agencia Tributaria, los representantes de CCOO y UGT defendieron que este umbral salarial comience a tributar desde el próximo año.

Los representantes de los trabajadores justificaron que es esta conclusión la que les ha llevado a proponer que el SMI avance un 7,5% y que si no fuera así se decantarían por empujarlo un 2,7% hasta los 1.216 euros brutos. Esta cifra sería inferior a la subida media del 3,5% pactada en los convenios firmados hasta el mes de octubre (y que asciende al 4,15% en los suscritos a lo largo de 2025) y se situaría en línea con la evolución media de los precios, que el consenso de Funcas espera que cierre el año en el 2,6%.

Los empresarios todavía no han decidido si harán una propuesta de incremento, como han hecho en los años anteriores refiriéndose a la cifra acordada para ese año en el Acuerdo para el Empleo y la Negociación Colectiva (AENC). Este acuerdo caduca este año y aún no se ha negociado una cifra para 2026, pero fuentes empresariales consultadas deslizan que podría volver a ponerse una cifra similar al IPC sobre la mesa que fuera condicionada con la revisión de los contratos con administraciones públicas o rebaja de cotizaciones para el campo.



El sueldo de los funcionarios subirá 129 euros al mes de media en 2026

SALARIOS/ El Gobierno prevé un aumento de las nóminas de hasta el 11% durante cuatro ejercicios. La revalorización del próximo año del 4% sumaría un 0,5% variable, y saldaría las subidas de 2025 y 2026.

Gonzalo D. Velarde. Madrid

El Gobierno y los sindicatos representantes de los funcionarios y empleados público alcanzan finalmente un acuerdo para el nuevo marco de subida de sueldo plurianual que comprenderá el trienio de 2026 a 2028, e incluirá una parte diferenciada correspondiente a la revalorización pendiente de 2025. Lo que prevé Función Pública es que, en suma, la nómina de los 3,5 millones de empleados públicos –entre funcionarios de carrera de los diferentes niveles de la Administración, personal laboral y empleados de empresas públicas– suba hasta un 11% acumulado entre los cuatro ejercicios. Con una novedad, para 2026 el aumento máximo del año próximo y el pendiente de 2025 podrá ser mayor del 4% –sumaría un 0,5% variable que se cobraría a comienzos de 2027–.

Este 11% sería el incremento máximo de las nóminas que se alcanzaría en el periodo, y que han terminado por abrazar los sindicatos: CSIF y UGT –CCOO someterá a debate su apoyo–. Una cifra que incluye tanto la parte fija como variable y que se completaría con un alza del 4,5% en 2027 y un 2% en 2028. A pesar de que esta oferta, la segunda efectuada por el departamento del ministro Óscar López, había sido cuestionada por las centrales sindicales, al considerarse que existe una pérdida de poder adquisitivo en los dos primeros años (2025 y 2026) por no batirse la inflación de 2024 y 2025, los representantes sindicales se inclinan por amarrar esta senda de revalorización. Más aún, teniendo en cuenta la volatilidad de la coyuntura política.

De este modo, el Ejecutivo se compromete a una subida de sueldo para los empleados públicos que tendrá un coste acumulado para las arcas públicas de 22.000 millones de euros. Solo en la del año que viene, del 4% (a expensas de sustanciarse el 0,5% variable), se desembolsarán 8.000 millones. Con ello, a pesar de las quejas por las limitaciones de la revalorización para el mantenimiento del poder adquisitivo en los primeros años de



El ministro para la Transformación Digital y de la Función Pública, Óscar López.

Las trabas para la eliminación de la tasa de reposición

Fuentes de la negociación señalan que a pesar de que en las últimas reuniones se ha abordado la cuestión económica de la subida salarial, la negociación incluye por parte del Gobierno la disposición a aprobar un paquete completo de medidas de mejora de las condiciones laborales. Entre los temas a tratar, que fuentes sindicales explican que serán abordados en sucesivas

mesas de negociación, se encuentran eliminar de manera progresiva la tasa de reposición, agilizar los procesos selectivos, plan de choque para redimensionar las plantillas, mejorar la promoción interna, reforzar las oficinas de atención a la ciudadanía, y actualizar las indemnizaciones por residencia, entre otros. Uno de los fundamentales que vienen exigiendo los sindicatos en los últimos

años es la eliminación de la tasa de reposición. El Ministerio de Función Pública se muestra dispuesto a revisar este índice con un mecanismo alternativo de planificación de efectivos (basado en criterios objetivos y previsiones de personal) que sustituya de manera progresiva la tasa de reposición vigente. Esto es, el porcentaje de vacantes en la Administración que

pueden ser cubiertas por nuevos empleados en función del número de bajas (jubilaciones, por ejemplo) del año anterior. Explican a EXPANSIÓN estas fuentes que la eliminación como tal de la tasa podría no llegar a producirse ya que esta viene marcada en los Presupuestos Generales, cuya renovación –que daría cabida al cambio– parece ahora prácticamente descartada.

despliegue de la senda de subida salarial –cabe recordar el 4% fijo para los años 2025 y 2026 equivale a un alza del 2% para cada año mientras que el IPC de 2024 fue del 2,8% y en el presente ejercicio la media de los diez primeros meses se sitúa en el 2,6%–, el Gobierno logra pacificar a los sindicatos que venían amenazando con una huelga para final de año por el inmovilismo del Ejecutivo para renovar el marco plurianual de subidas.

Subida según el salario

Teniendo en cuenta que las limitaciones presupuestarias acotan la subida de 2026 al

4% inicial, según las últimas cifras publicadas por el INE la subida media de sueldo a los funcionarios y empleados públicos para el próximo año será de 129 euros al mes (1.551 euros en el año) para una nómina media, que se sitúa en los 3.232 euros brutos de media en doce pagas –para 2024, último dato disponible–.

El incremento de la retribución varía en función del

El incremento de la retribución anual podrá alcanzar los 2.646 euros en las rentas más elevadas

nivel de renta. Más aún teniendo en cuenta que entre los 3,5 millones empleados públicos existen múltiples rangos salariales. Una aproximación a estas diferencias la ofrece la distribución en deciles salariales que ofrece el INE. Por ejemplo, en los tramos más bajos, la subida sería de 32 euros al mes (387 euros al año) para una nómina de 806 euros; de 51 euros al mes (614 euros anuales) para un sueldo de 1.281 euros; y de 59 euros mensuales (714 euros al año) para un salario de 1.488 euros. En un siguiente escalón subiría en 67 euros al mes (812 euros al

año) para un sueldo de 1.691 euros; en 76 euros al mes (916 euros al año) para una nómina de 1.908 euros; de 85 euros al mes y 1.023 euros al año para un sueldo de 2.132 euros; y de 98 euros al mes (1.177 euros al año) para un sueldo de 2.452 euros. En los tramos más altos de ingresos el aumento de la nómina llegaría a 117 euros de media al mes y 1.409 euros anuales para sueldos de 2.936 euros; a 142 euros al mes (1.710 euros al año) para retribuciones de 3.563 euros; y hasta 220 euros al mes (2.646 euros anuales) en nómina que se sitúan por encima de 5.500 euros.