



Resumen de prensa 17/11/2025

18/11/2025

Índice

UNEF

Claves para Genera + Matelec: esto es todo lo que debes saber	4
Convocatorias más destacadas de este martes 18 en la primera edición conjunta de Matelec y Genera	7
El Instituto de Ingeniería del Conocimiento presenta en GENERA sus soluciones de inteligencia artificial para una energía más eficiente	9
GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización	11
GENERA y MATELEC presentan un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización	13
Madrid acoge la 'Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización', una cita clave para el sector energético	15
Mañana comienza en IFEMA la Semana Internacional de la Electrificación, la gran cita global que une por primera vez a GENERA y MATELEC	18
Más de un centenar de sesiones se desarrollarán en Genera y Matelec, que abren sus puertas mañana en Madrid	23
GENERA y MATELEC anuncian un completo programa para impulsar la electrificación y la descarbonización	26

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Anpier presenta en Madrid un libro que denuncia la desigualdad en las renovables	30
Axial presenta en Genera 2025 sus soluciones para proyectos fotovoltaicos con alta complejidad climática y orográfica	32
BOE: 6 proyectos en la segunda semana de noviembre con 759,09 MW de fotovoltaica	34
Cubiertas fotocatalíticas: la innovación que limpia el aire de las ciudades	36
Fothermo presenta un calentador de inmersión para aprovechar los excedentes fotovoltaicos	38
Gran Canaria licita una marquesina fotovoltaica con baterías de 233,28 kWp / 376 kWh en un colegio	40
Los trackers inteligentes y las estructuras modulares impulsan a Enertrack en América Latina	42
Miguélez presenta nuevas Declaraciones Ambientales de Producto (DAP) para sus principales gamas de cables eléctricos	44
Salix mostrará en Genera 2025 sus soluciones avanzadas de modelado del terreno para tracker adaptativo con el software ITER SUN	47
San Esteban de la Sierra instala un autoconsumo fotovoltaico de 2,25 kWp en una escuela	49
Scalevante apuesta por el autoconsumo con tres nuevas instalaciones fotovoltaicas ejecutadas por Cubierta Solar	51

LAS RENOVABLES

Los fondos de renovables ponen en la diana 1.500 millones en activos para embargar	53
Los inversores internacionales intensifican la presión sobre España los laudos impagados: "Cobraremos"	54
Solaria aumenta un 148% su beneficio hasta septiembre	55
Bornay, expositor en GENERA: minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de la energía	56
El Instituto de Ingeniería del Conocimiento presenta en GENERA sus soluciones de inteligencia artificial para una energía más eficiente	58
Genera abrirá sus puertas este martes en una nueva edición que comparte con Matelec y C&R	60
Schneider Electric presentará en GENERA sus soluciones de gestión energética y digitalización para hogares, edificios y movilidad eléctrica	62
Las soluciones inteligentes de Rittal y Eplan, presentes en Genera 2025	64
Resistencia, fiabilidad y cumplimiento normativo: la propuesta de Sumcab Projects en Genera 2025	66
LIVOLTEK PRESENTARÁ EN GENERA 2025 SU NUEVO SISTEMA BESS Y SOLUCIONES ENERGÉTICAS INTEGRALES	69
'Cogenicidio' en España: el Gobierno asesta un golpe de 250 millones a la cogeneración que obliga a las industrias a cerrar en los próximos años	71
Alquiler de baterías, la próxima revolución en el sector del almacenamiento	74
Biocombustibles, hidrógeno y energías renovables abren nuevas oportunidades para el desarrollo energético de Brasil	77
De electrones a moléculas: Haru Oni	80
El 65% de las empresas del sector energético cree que la electrificación es la vía más adecuada para lograr el net zero	84
El sistema eléctrico, en evolución: la llegada de las renovables	86
Gerowind impulsa el desarrollo tecnológico de los componentes para aerogeneradores de nueva generación en Euskadi	89
Iberdrola inaugura su centro de formación para instaladores en Madrid	91
Luz verde para la construcción de la mayor línea de transmisión renovable de Chile	93
Midea tiñe de azul el Metro de Madrid	96
PSOE y ERC llevarán los compromisos climáticos de España a la próxima Comisión de Transición Ecológica	98
Solaria y Stoneshield crean Gravyx para impulsar el almacenamiento energético en Europa	101
TotalEnergies se asocia con el magnate Kretinsky comprándole activos eléctricos en Europa	102

LAS OTRAS ENERGÍAS

El Gobierno avala una mejora de los pagos a las eléctricas por las redes de distribución	104
El Gobierno activa el procedimiento para extender la vida de Almaraz	105
Acciona escala en el capital de su filial de energía con más compras y acerca la exclusión	106
Eva Mancera, CEO de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes del Grupo Iberdrola: "Invertir en redes no es una opción, es una necesidad"	107

Raúl Gil. Del apagón al liderazgo en la transición energética	108
Los precios del gas natural en EEUU aumentan de manera desigual entre sectores	109
EcoFlow presenta en Genera su nuevo inversor híbrido monofásico	111
Juan A. Labat (Feique): "Necesitamos electricidad a menos de 40 €/MWh para competir con China y EEUU"	113

LA ECONOMÍA

Hacienda se abre a ceder más del 50% de recaudación del IRPF el IVA a las CCAA	118
La deuda pública supera por primera vez los 1,7 billones	119
El Gobierno da hoy aire al nuevo techo de gasto elevando su previsión de PIB	120



Claves para Genera + Matelec: esto es todo lo que debes saber

- Genera + Matelec se celebran conjuntamente, y por primera vez, bajo la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/197423/genera-matelec-ifema-madrid>

Lola Sánchez

Lunes, 17 noviembre 2025

Si estás interesado en acudir a Genera + Matelec, C de Comunicación te invita con el código CMEMA25. Tan solo debes incluirlo al cumplimentar el formulario de inscripción.

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

El sector de material eléctrico se prepara para vivir una de las citas más destacadas del año. Bajo la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, las ferias **Genera** y **Matelec** se celebrarán conjuntamente -y por primera vez- del 18 al 20 de noviembre en Ifema Madrid (**pabellones 3, 4, 6, 8 y 10**) , en coincidencia con el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración (**C&R**) .

Ambas muestras se han consolidado como **citas referentes para el sur de Europa** en energía, material eléctrico, innovación tecnológica aplicada y soluciones eficientes. En esta edición, participarán **más de 800 empresas expositoras** procedentes de Alemania, Bélgica China, España, Estados Unidos, Francia, India, Italia, Luxemburgo, Noruega, Países Bajos, Polonia, Portugal, Rumanía o Turquía, entre otros países.

- **Fechas.** Del martes 18 de noviembre al jueves 20 de noviembre.
- **Dirección.** Recinto Ferial, Avenida del Partenón 5, Ifema Madrid (pabellones 3, 4, 6, 8 y 10).
- **Horario.** De 10:00 a 19:00 horas.
- **Accesos recomendados.** Desde Ifema Madrid, aconsejan utilizar el transporte público, especialmente Metro, para facilitar la llegada.

Distribución de los pabellones de Genera, Matelec y C&R.

Principales temáticas y espacios

Genera y Matelec contarán con **más de un centenar de sesiones y actividades** que abordarán la política energética y regulatoria, el despliegue de renovables y autoconsumo, la electrificación de la demanda, la infraestructura eléctrica, el almacenamiento, el hidrógeno renovable, la digitalización, la eficiencia energética, los gases renovables y los nuevos modelos de financiación. Entre los **espacios** destacados para los profesionales, cabe señalar:

- **Global Forum.** Patrocinado por Simon y con la participación del IDAE y el MITECO, se consolida como el núcleo central de reflexión estratégica de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización. No te pierdas la jornada **“¿Qué red eléctrica necesitamos?”**, organizada por *C de Comunicación* junto con Genera + Matelec (martes 18 de noviembre, de 11:30 a 13:30 horas).
- **El Mundo del Instalador.** Organizado por la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas, Telecomunicaciones y Climatización de España (FENIE), el auditorio combinará talleres, debates técnicos e iniciativas participativas. No te pierdas la mesa redonda **“Matelec y el Concurso de Jóvenes Instaladores”**, moderada por *C de Comunicación* (martes 18 de noviembre, de 12:30 a 13:15 horas).
- **Foro Genera Solar.** Bajo la coordinación de UNEF, el Foro Genera reunirá a los principales expertos en energía solar fotovoltaica para analizar el presente y futuro del autoconsumo, la integración con almacenamiento, la digitalización y la electrificación de la demanda.
- **CCNorte.** Este espacio concentrará las principales jornadas técnicas de Genera dedicadas a las nuevas tecnologías energéticas, la descarbonización industrial y la investigación aplicada.
- **Foro CAE's.** Organizado por ANESE y A3E, pondrá el foco en los Certificados de Ahorro Energético (CAE) como herramienta clave para acelerar la eficiencia y la descarbonización.
- **Foro KNX.** Marcas como Zennio, Onna, MBS, Jung y KNX Simulator ofrecerán presentaciones técnicas y demostraciones en directo.
- **Galería de Innovación.** Este espacio acogerá los 31 proyectos de empresas expositoras y organismos seleccionados por su apuesta sostenible, digital y eficiente.

CONSULTA TODOS LOS HORARIOS Y ACTIVIDADES DE GENERA + MATELEC (MISMA PROGRAMACIÓN EN AMBAS FERIAS)

C de Comunicación , presente en Genera + Matelec

Un año más, el Área de Material Eléctrico de *C de Comunicación* colaborará activamente con Genera + Matelec. Todos aquellos visitantes interesados en conocer información sobre cualquiera de nuestras áreas editoriales y la consultora de marketing digital **Hacemos Cosas** podrán resolver sus dudas en el **stand 4F28 (Pabellón 4)** .

Además, como parte de nuestro compromiso con el sector, sortearemos una **clavadora premium inalámbrica Pulsa 27E** de la marca Spit para aplicaciones eléctricas .

*Si quieres acudir a Genera + Matelec, C de Comunicación te invita con el código **CMEMA25**. Tan solo debes incluirlo al cumplimentar el formulario de inscripción.*

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

Convocatorias más destacadas de este martes 18 en la primera edición conjunta de Matelec y Genera

● Convocatorias más destacadas de este martes 18 de noviembre en la primera edición conjunta de Matelec y Genera



<https://www.instaladores20.com/el-sector/productos/convocatorias-mas-destacadas-de-este-martes-18-en-la-p...>

Luis García Muñoz

Lunes, 17 novembre 2025

Cuando el lector lea estas líneas quedarán pocas horas, tal vez pocos minutos o incluso puede que ya se haya iniciado la primera convocatoria de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, el certamen que une por vez primera a los salones Matelec y Genera y que se desarrollará desde este martes 18, hasta el próximo jueves 20. Más de 800 expositores se congregarán entre ambos para ofrecer una muestra representativa de las últimas soluciones, novedades y tendencias en los ámbitos del material eléctrico y electrónico y las energías renovables.

La convocatoria que se inicia este martes 18 llega en un momento marcado por el cambio que supone la transformación energética derivada de los procesos de descarbonización y electrificación creciente de la economía y la propia sociedad , también por factores disruptivos como la digitalización o el impacto de la Inteligencia Artificial. Un ecosistema de procesos reformadores que afecta a todos los ámbitos de la sociedad: las ciudades, el transporte, los edificios...

Por primera vez, Matelec, el certamen de referencia en el sector eléctrico se celebra en año impar. Y por primera vez tiene lugar junto a Genera, la feria de las energías renovables . Lo primero no deja de ser una anécdota, aunque revestida con la particularidad de que ocurre así porque también hubo edición el año pasado y también la habrá el próximo, y eso también es nuevo. Lo segundo es un

cambio sustancial en la evolución reciente y supone una concepción argumental aparentemente más lógica para el sector del material eléctrico, cuya conexión con el ámbito renovable es natural y necesaria y ofrece multitud de sinergias que se deben aprovechar.

Todas las vertientes de negocio del ecosistema de la instalación

Además, si tenemos en cuenta que **también se celebra paralelamente una nueva edición de C & R, que engloba los sectores de la Climatización y la Refrigeración**, nos encontramos frente a un escenario que recorre prácticamente al completo todas las materias que abarca el colectivo de instaladores. Y pone de manifiesto también que se trata de actividades cada vez más interconectadas y en las que surgen alternativas de negocio que las solapan también cada vez más, a la vez que ofrece un escaparate idóneo para la profesión y para poner de relieve su relevancia. En todo caso, **el instalador en cualquiera de sus vertientes será el profesional protagonista en Ifema Madrid**, una profesión que se debate entre la escasez de profesionales, cada vez más demandados, y la ausencia de relevo generacional.

Durante esta primera jornada, el martes 18, el programa de actividades ya contará con destacadas actividades, pero ahora destacamos algunas de las más significativas:

- **» La situación actual del autoconsumo: cómo fomentar su crecimiento».** Miguel Rodrigo, director general de IDEA, y José Donoso, director general de Unef. 11 horas. Pabellón 8
- **Mesa Redonda: “Generando energía: claves para el futuro”.** Debates en torno a la penetración de renovables, almacenamiento, redes y mercados de capacidad. 11 horas. Sala N114
- **Mesa Redonda: “Retos tecnológicos de los equipos de almacenamiento”.** Aepibal. 11,30 horas. Sala B
- **Inauguración de la XVIII Edición del Concurso Nacional de Jóvenes Instaladores.** 12 horas. El Mundo del Instalador. FENIE. Pabellón 4
- **Mesa de Debate: “Los retos de la integración de tecnologías en la red eléctrica”.** Con la participación de AFME, AEE, AFBEL, APPA Renovables, FENIE y UNEF. 12,30 horas. Sala A
- **¿Qué medidas son necesarias para el despliegue del autoconsumo y alcanzar los objetivos del PNIEC? ¿Qué papel jugará el autoconsumo industrial?** 12,35 horas. Pabellón 8
- **Mesa redonda: “Movilidad eléctrica: retos y tendencias”.** AEDIVE. 13 horas. Sala B
- **“Taller práctico para instaladores sobre actuaciones CAEs”.** ABB, Fenie Energía, Ledvance, Signify. 15,30 horas. Pabellón 4

El Instituto de Ingeniería del Conocimiento presenta en GENERA sus soluciones de inteligencia artificial para una energía más eficiente - Energética 21

- La entidad mostrará en IFEMA Madrid sus avances en predicción renovable, meteorología, precios eléctricos y optimización del almacenamiento.



El Instituto de Ingeniería del Conocimiento presenta en GENERA sus soluciones de inteligencia artificial para una energía más eficiente.

instituto de ingeniería del conocimiento **genera 2025** **inteligencia artificial** **energía eficiente** **sector energético sostenible**

<https://energetica21.com/noticia/instituto-ingenieria-conocimiento-presenta-genera-soluciones-inteligencia-arti...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

El Instituto de Ingeniería del Conocimiento (IIC) participará en **GENERA 2025**, que se celebra del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid, donde presentará sus capacidades tecnológicas aplicadas al sector energético sostenible. La entidad contará con un espacio en la zona colectiva de UNEF, destinado a mostrar cómo la inteligencia artificial contribuye a mejorar la eficiencia operativa y la toma de decisiones en todo el ecosistema energético.

Álvaro Romero, director técnico del área de Energy Predictive Analytics del IIC, destaca: “Nos complace anunciar que estaremos presentes en Genera 2025, mostrando nuestras capacidades y soluciones tecnológicas más punteras para el sector energético sostenible”, concluyen.

El trabajo del IIC se centra en aplicar técnicas avanzadas de **Big Data** e **inteligencia artificial** para generar predicciones clave y optimizar la operación energética. Entre sus principales líneas destaca el sistema **EA3**, que predice generación renovable —eólica, solar e hidráulica— con horizontes que van de minutos a meses. También desarrolla modelos de predicción meteorológica basados en deep learning, herramientas para maximizar el valor del almacenamiento mediante la optimización de baterías y sistemas que anticipan precios en los diferentes mercados eléctricos.

Con su presencia en GENERA, el IIC busca acercar estas soluciones a empresas e instituciones del sector que apuestan por la innovación en la transición energética. Su propuesta combina datos, inteligencia artificial y visión tecnológica para impulsar un sistema energético más flexible, limpio y eficiente.

El IIC es un centro privado de I+D+i especializado en inteligencia artificial y Big Data, con más de **35 años** de experiencia y sede en la **Universidad Autónoma de Madrid**.



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

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

<https://www.proinstalaciones.com/actualidad/noticias/11626-genera-y-matelec-presentan-un-ambicioso-progra...>

alex

Lunes, 17 noviembre 2025

El Global Forum será el eje central del programa que reunirá a los principales agentes del sector energético en torno a los retos de la transición eléctrica

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

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

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

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

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

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

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

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

participativas.

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

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

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

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

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

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

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

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

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

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

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

Una cita clave para el futuro energético

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

Descubre todas las novedades de **GENERA y MATELEC** en sus páginas web.

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

- Del 18 al 20 de noviembre, IFEMA MADRID celebra la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, un gran encuentro profesional que integra



<https://conarquitectura.es/noticia/genera-y-matelec-presentan-un-ambicioso-programa-de-actividades-para-im...>
alicia

Lunes, 17 noviembre 2025

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

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

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

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

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

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

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

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

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

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

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

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

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

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

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

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

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

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

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

Una cita clave para el futuro energético

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

Descubre todas las novedades de **GENERA y MATELEC** en sus páginas web.

Madrid acoge la ‘Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización’, una cita clave para el sector...

- Del 18 al 20 de noviembre, IFEMA Madrid celebra la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, un gran encuentro profesional que integra las ferias Genera y Matelec y que se confirma como una de las principales citas europeas para impulsar la transición energética...



<https://www.prefieres.es/madrid-acoge-la-semana-internacional-de-la-electrificacion-y-la-descarbonizacion-una...>
fevymar

Lunes, 17 noviembre 2025

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

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

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

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

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

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

rural e industrial, seguridad eléctrica y materiales sostenibles.

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

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

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

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

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

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

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

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

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

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

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

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

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

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

Una cita clave para el futuro energético

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

Descubre todas las novedades de **GENERA y MATELEC** en sus páginas web.

Mañana comienza en IFEMA la Semana Internacional de la Electrificación, la gran cita global que une por primera vez a...

- Hasta el 20 de noviembre IFEMA MADRID se convierte en un punto de encuentro clave para el impulso de la transición energética



<https://smart-lighting.es/manana-comienza-ifema-genera-matelec/>
smartlighting

Lunes, 17 noviembre 2025

Eventos

Mañana arranca la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización. Hasta el 20 de noviembre IFEMA MADRID se convierte en un punto de encuentro clave para el impulso de la transición energética y la transformación del modelo industrial. La cita reunirá a profesionales de toda la cadena de valor a través de la celebración conjunta de GENERA y MATELEC, dos ferias que en esta edición consolidan su papel como plataforma estratégica para la electrificación y la eficiencia.

Más de 500 empresas españolas han confirmado su presencia en esta edición, un dato que refleja la vitalidad del sector y su implicación en los procesos de transformación energética del país. En conjunto, la Semana Internacional reunirá a 800 compañías nacionales e internacionales, consolidándose como uno de los grandes encuentros profesionales del continente.

España concentra el 54,6% de los expositores totales. En el desglose por comunidades, la Comunidad de Madrid y Cataluña encabezan la representación territorial con 164 y 136 empresas, respectivamente, seguidas por la Comunidad Valenciana, con 64 empresas; País Vasco, con 36, y Andalucía, con 25. También destaca la participación de empresas de Galicia (15), Navarra (10), Asturias (9), Región de Murcia (9), así como el resto de las comunidades autónomas, que completan el mapa de participación nacional.

A nivel internacional, **el evento contará con la presencia de empresas llegadas desde Alemania, Bélgica, China, Estados Unidos**, Francia, India, Italia, Luxemburgo, Noruega, Países Bajos, Polonia, Portugal, Rumanía y Turquía.

Programa de Actividades

Programa de Actividades dirigidas a empresas, administraciones públicas, asociaciones sectoriales, instaladores, operadores de red, distribuidores y agentes tecnológicos.

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

Hacemos **un recorrido por los principales eventos** que se celebrarán hasta el 20 de noviembre:

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

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

El

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

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

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

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

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

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

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

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

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

El

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

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

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

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

Galería de Innovación

Galería de Innovación para marcar la evolución futura del sector energético. Esta iniciativa, ya consolidada como referente en GENERA y MATELEC, destaca proyectos que aportan avances en sostenibilidad, digitalización y eficiencia, y que reflejan la dirección hacia la que se orienta la innovación industrial en los próximos años.

Los proyectos han sido evaluados por **un comité técnico integrado por IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF** , que ha valorado aspectos como el grado de innovación tecnológica, la aplicabilidad real de las soluciones, su impacto potencial en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización. La selección resultante ofrece una visión representativa del esfuerzo de empresas y centros tecnológicos por desarrollar herramientas y productos capaces de responder a los retos actuales del sistema energético.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

Energía renovable y fotovoltaica.

ASTERIx-CAESar de CENER . Solución de almacenamiento energético y producción gestionable para estabilizar la red eléctrica y facilitar la integración de renovables, con larga vida útil, alto potencial de reciclaje y mínima huella ambiental. **Chargevite OASIS de CHARGEVITE ENERGY** . Marquesina

fotovoltaica modular que integra generación solar y puntos de recarga AC, creando plazas de aparcamiento cubiertas y autosuficientes para flotas, parkings públicos y entornos comerciales, con eficiencia y sostenibilidad. **FuelGae de ANALISIS-DSC**. Proyecto innovador que produce combustibles líquidos avanzados a partir de microalgas y emisiones de CO₂, integrando modelado digital, procesos de licuefacción hidrotermal y biogás, con un enfoque en sostenibilidad ambiental y viabilidad económica en sectores aeronáutico e industrial. **Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS**. Soluciones innovadoras en iluminación, generación de energía y sistemas fotovoltaicos, incluyendo torres de iluminación portátiles y fijas, generadores a batería sin emisiones y sistemas fotovoltaicos de alta eficiencia. **Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX**. Solución sostenible para productos industriales que considera todo el ciclo de vida, desde materias primas hasta gestión de residuos, aportando reducción de impacto ambiental y un enfoque innovador hacia la economía circular. **SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION**. Plataforma digital para democratizar la inversión en activos de energías renovables y movilidad eléctrica mediante tokenización, permitiendo a cualquier usuario participar en plantas fotovoltaicas, sistemas de almacenamiento o puntos de recarga. **Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL FRAME RENOVBABLES**. Desarrollo de un modelo agrovoltaico sostenible que combina producción vegetal y generación de energía, optimizando suelo, agua y eficiencia lumínica de cultivos estratégicos. **Tubo FlexiUV de AISCAN**. Tubo flexible especialmente diseñado para instalaciones fotovoltaicas, resistente a la radiación UV, no propagador de la llama y con alta resistencia a la compresión e impactos, garantizando seguridad y durabilidad en entornos exigentes. **VERISAFE de PANDUIT EUROPE**. Sistema avanzado para la gestión y seguridad de infraestructuras eléctricas, compatible con múltiples aplicaciones y diseñado para optimizar conectividad y eficiencia operativa.

Digitalización y control de energía.

COMBI PRO MAX de TOSCANO LÍNEA ELECTRÓNICA. Sistema modular que protege viviendas ante fallos de tensión, permitiendo el funcionamiento en modo isla de placas solares y baterías, e integrando IGA y protección contra sobretensiones. **ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL**. Software avanzado para dimensionamiento, optimización y eficiencia de instalaciones eléctricas y fotovoltaicas, apoyando el diseño sostenible de edificios e infraestructuras energéticas. **ARCBOX de VIRIDIAN SOLAR**. Sistema de contención de arcos eléctricos en instalaciones solares, garantizando seguridad ante incendios y manteniendo temperaturas de operación seguras mediante diseño patentado con bisagras y materiales refractarios. **Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS**. Nueva generación de aparos modular de baja tensión que integra protección, medición, comunicación y control remoto, combinando ingeniería eléctrica y digitalización para optimizar eficiencia, seguridad y conectividad en entornos residenciales, industriales y de energías renovables. **EnerPilot – Sistema de Optimización Eléctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÑA**. Dispositivo compacto que optimiza la calidad del suministro eléctrico en baja tensión, reduciendo pérdidas, equilibrando fases, estabilizando tensión y monitorizando parámetros energéticos en tiempo real. **WEOZ de LEGRAND**. Administrador de edificios inteligentes pensado para sostenibilidad, autonomía del usuario y eficiencia operativa, ofreciendo una solución asequible para espacios pequeños y medianos, y permitiendo la gestión de edificios con múltiples emplazamientos. **CAE Claro de LSF Energía Iberia**. Plataforma digital que simplifica y automatiza la gestión del sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE),

promoviendo eficiencia, transparencia y colaboración entre instaladores, beneficiarios y autoridades públicas en la transición energética.

Movilidad eléctrica y soluciones industriales.

TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES. Estación de energía portátil, eficiente y sostenible, alineada con economía circular, ofreciendo energía limpia en cualquier lugar mediante reaprovechamiento de componentes de baterías de vehículos eléctricos. **Zaptec GO2 de ZAPTEC** . Sistema inteligente de recarga para vehículos eléctricos que integra control dinámico en tiempo real, balanceando la carga entre fases y optimizando la relación entre movilidad eléctrica, infraestructura local y la red general. **G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT.** Aditivo para combustibles diésel que combina rendimiento energético, sostenibilidad y facilidad de uso, reduciendo consumo y emisiones con una formulación biodegradable y libre de hidrocarburos. **Vegetation Management de NORFARMING.** Solución integral para el manejo sostenible de vegetación en plantas fotovoltaicas de suelo, reduciendo uso de maquinaria, emisiones y herbicidas, optimizando costes operativos y rendimiento de las instalaciones. **CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.** Sistema inteligente de control y gestión de instalaciones comunes, optimizando acceso, consumo energético y administración mediante hardware, RFID y plataforma en la nube. **VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.** Punto de recarga para vehículos eléctricos en entornos públicos y corporativos, con diseño accesible, certificación metrológica y mantenimiento simplificado. **PV4Plants de R2M Solution Spain.** Proyecto de investigación financiado por Horizon Europe para la descarbonización de los sectores agrícola y energético, combinando generación fotovoltaica y optimización de cultivos. **Fly Fibra de SVELT.** Escalera profesional de fibra de vidrio aislante con peldaños antideslizantes de aluminio, sistema antivuelco y barandillas plegables, ideal para profesionales eléctricos que trabajan en espacios confinados. **TriShot® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA.** Prensaestopas fabricado mediante moldeo por inyección de tres componentes en un solo proceso, reduciendo la huella de carbono en un 54,5 % y ofreciendo eficiencia, sostenibilidad y funcionalidad avanzada.

Invitación exclusiva para nuestros lectores

smartlighting te invita a **GENERA + MATELEC 2025** , la **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** , que se celebrará en IFEMA Madrid.

Invitación cortesía de smartlighting, válida hasta agotar los 3.000 usos.

Fuente de imágenes: **IFEMA MADRID**

Más de un centenar de sesiones se desarrollarán en Genera y Matelec, que abren sus puertas mañana en Madrid

- La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que integra las ferias de Genera y Matelec, abre mañana sus puertas en Ifema Madrid, hasta el jueves 20 de noviembre, con el objetivo de impulsar la transición energética y la transformación del modelo industrial. Ambos...



<https://www.fevymar.com/climaeficiencia/?p=53058>

fevymar

Lunes, 17 noviembre 2025

La **Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización**, que integra las ferias de Genera y Matelec, abre mañana sus puertas en Ifema Madrid, hasta el jueves 20 de noviembre, con el objetivo de impulsar la **transición energética** y la **transformación del modelo industrial**. Ambos certámenes acogerán el desarrollo de más de un **centenar de sesiones y actividades**, en un programa orientado a empresas, administraciones públicas, asociaciones, instaladores, operadores de red, distribuidores y agentes tecnológicos.

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

Global Forum: punto de encuentro del sector eléctrico

El **Global Forum**, patrocinado por la empresa Simon, y con la participación destacada del IDAE y el MITECO, acogerá en los tres días de la feria, mesas redondas y conferencias sobre los pilares de la transición energética: redes eléctricas inteligentes, movilidad sostenible, electrificación rural e industrial, seguridad eléctrica y materiales sostenibles.

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

El Mundo del Instalador y Foro solar

Organizado por FENIE , en el espacio **Mundo del Instalador** , tanto instaladores, distribuidores y fabricantes podrán actualizar durante las tres jornadas, conocimientos en materia de autoconsumo colectivo, eficiencia energética, digitalización, nuevas soluciones de suministro y servicios, y participar en los tradicionales sorteos y cócteles de networking.

Otro espacio de interés es el **Foro Genera Solar del Pabellón 8**, que coordina UNEF y reunirá a los principales expertos en energía solar fotovoltaica para analizar el presente y futuro del autoconsumo, la integración con almacenamiento, la digitalización y la electrificación de la demanda. El programa abordará temas clave como la **seguridad en instalaciones** , los **retos del PNIEC** , la **electrificación de la demanda residencial e industrial** , y la **diversidad y empleo en el sector fotovoltaico** , con la presentación del informe *“Mujeres en la Transición Ecológica 2025”* .

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

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

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

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

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

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

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

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



GENERA y MATELEC anuncian un completo programa para impulsar la electrificación y la descarbonización

- El Global Forum será el eje central de una agenda técnica que reunirá en IFEMA MADRID, del 18 al 20 de noviembre, a los principales agentes del sector energético en torno a los retos de la transición eléctrica



construcción

instalaciones

reformas

obras

cemento

cerámica

aluminio

hormigón

pavimentos

piscinas

<https://www.construnario.com/notiweb/63934/genera-y-matelec-anuncian-un-completo-programa-para-impuls...>

Construnario

Martes, 18 noviembre 2025

Empresa 18 Nov '25

GENERA y MATELEC anuncian un completo programa para impulsar la electrificación y la descarbonización

El Global Forum será el eje central de una agenda técnica que reunirá en IFEMA MADRID, del 18 al 20 de noviembre, a los principales agentes del sector energético en torno a los retos de la transición eléctrica

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

Los participantes podrán encontrar espacios dedicados a la **política energética y regulatoria**, el

despliegue de renovables y autoconsumo, electrificación de la demanda, infraestructura eléctrica, almacenamiento, hidrógeno renovable, digitalización, eficiencia energética, gases renovables y nuevos modelos de financiación.

Global Forum: el gran punto de encuentro del sector eléctrico

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

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

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

El Mundo del Instalador: conocimiento práctico y desarrollo profesional

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

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

Foro Genera Solar: el futuro del autoconsumo y la electrificación

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

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

CCNorte: innovación tecnológica y transición industrial

El espacio CCNorte concentrará las principales jornadas técnicas de GENERA, dedicadas a las

nuevas tecnologías energéticas, la descarbonización industrial y la investigación aplicada.

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

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

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

Foro KNX: la automatización y la digitalización en edificios inteligentes

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

Una cita clave para el futuro energético

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

Noticias relacionadas

[Simon potencia su vínculo con instaladores y reformistas en GENERA y MATELEC...](#)

[Matelec y Genera impulsan la XI Galería de Innovación en la Semana de...](#)

[Más de 46.000 profesionales consolidan la Semana Internacional de la Construcción...](#)

[Ganadores de los VI Premios Matelec a la Innovación y Eficiencia Energética](#)

[MATELEC se prepara para liderar la innovación en el sector eléctrico con...](#)

[MATELEC acoge la presentación del estudio La descarbonización del sector...](#)

[MATELEC 2024 recibe a IMQ Ibérica como patrocinador con nuevas soluciones...](#)

[Los VI Premios Matelec de MATELEC y AFME premian la eficiencia energética](#)

Matelec y la Semana Internacional de la Construcción reciben a empresas...



Anpier presenta en Madrid un libro que denuncia la desigualdad en las renovables

- La Real Academia de Jurisprudencia y Legislación acoge el lanzamiento de un volumen que reclama un trato equitativo entre grandes fondos y pequeños productores.



Anpier presenta en Madrid un libro que denuncia la desigualdad en las renovables

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/anpier-presenta-en-madrid-un-libro-que-20251117>

Manuel Moncada

Lunes, 17 noviembre 2025

El libro pone bajo la lupa una cuestión incómoda y cada vez más visible: la brecha normativa que separa a los grandes fondos internacionales de los pequeños productores locales en el mercado energético español. Lejos de limitarse a una radiografía técnica, la publicación profundiza en el origen y las consecuencias de esta desigualdad con la ayuda de juristas y especialistas del sector energético.

El prólogo, firmado por el **filósofo Javier Gomá**, abre la puerta a una reflexión que combina análisis legal, mirada social y una crítica a las disfunciones acumuladas del marco regulatorio.

Entre los autores figuran nombres de referencia como **Luciano Parejo Alfonso, Antonio Estella de Noriega, Reyes Gómez Román y Juan Castro-Gil, secretario de Anpier y vicepresidente de la Fundación Renovables**. Todos ellos coinciden en un mismo diagnóstico: el sistema penaliza a los pequeños operadores mientras ofrece un trato más favorable a los grandes inversores. Castro-Gil resume el espíritu del libro con una idea sencilla y contundente: se trata de poner sobre la mesa un debate que afecta a miles de familias españolas que apostaron por la fotovoltaica.

La presentación, **de acceso libre previa inscripción**, ofrecerá además un aliciente para los asistentes: cada persona recibirá un ejemplar gratuito de la obra, concebida para abrir un diálogo que, según sus impulsores, es tan jurídico como social. El evento se perfila como un punto de encuentro entre

académicos, productores y reguladores en un momento en que la transición energética exige no solo tecnología, sino también reglas del juego equitativas.

La discusión sobre la justicia energética crece con el propio sector, y este libro aspira a convertirse en una referencia para quienes buscan entender y reformar un sistema que aún muestra claros desequilibrios.

Artículos relacionados

- **España afronta una cascada de laudos millonarios mientras las familias fotovoltaicas siguen sin compensación**

Axial presenta en Genera 2025 sus soluciones para proyectos fotovoltaicos con alta complejidad climática y orográfica

- Entre las tecnologías que la empresa mostrará en la feria destaca el AxialTracker 2TT, cuyo comportamiento en situaciones de viento y condiciones climáticas ...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/solar/axial-presenta-en-genera-2025-sus-soluciones-para-proyectos-fotovoltaic...>

Lunes, 17 noviembre 2025

Créditos: Axial 17 noviembre 2025 0

Axial presenta en Genera 2025 sus soluciones para proyectos fotovoltaicos con alta complejidad climática y orográfica

Axial estará presente en Genera 2025 con la actualización de su portafolio de seguidores solares y **estructuras fijas**, en un contexto en el que el mercado español prioriza soluciones con fiabilidad contrastada y capacidad para adaptarse a proyectos cada vez más exigentes. La compañía participará en la feria del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid, en el **stand 8C07**. Durante el último ejercicio, Axial ha mantenido un crecimiento sostenido en España, a pesar de la ralentización en la entrada de nuevos proyectos. Este avance se apoya en la **fidelidad de su cartera de clientes y en el desempeño demostrado por sus soluciones en campo**, especialmente en instalaciones sometidas a condiciones climáticas exigentes o ubicadas en terrenos con pendientes variables. Entre las tecnologías que la empresa mostrará en la feria destaca el **AxialTracker 2TT**, cuyo comportamiento en situaciones de viento y condiciones climáticas exigentes lo ha consolidado como una de las opciones más demandadas en el mercado español. Axial presentará también el **AxialTracker Twin** y el **modelo SlopeSync**, diseñado para mantener un seguimiento estable en emplazamientos con

orografías irregulares, un perfil de proyecto cada vez más común. La compañía mantiene igualmente una presencia destacada en estructuras fijas, un segmento en el que ha incrementado su instalación en proyectos de gran escala gracias a la robustez y adaptabilidad de sus diseños. “Los proyectos en España presentan hoy más variabilidad, mayor complejidad de terreno y un impacto creciente de fenómenos climáticos. Nuestro objetivo es reducir incertidumbre y aportar soluciones que ya han demostrado su comportamiento en campo”, afirma **Antonio Robredo, CSO de Axial**. Durante **Genera 2025**, los visitantes podrán conocer de cerca el prototipo del SlopeSync y consultar con el equipo de Axial la adaptación de cada solución a las necesidades específicas de sus proyectos.

Comentarios

- Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

17 noviembre 2025

Axial presenta en Genera 2025 sus soluciones para proyectos fotovoltaicos con alta complejidad climática y orográfica

17 noviembre 2025

Colombia regula los combustibles semisintéticos para la aviación y abre paso al SAF

17 noviembre 2025

Luz verde para la construcción de la mayor línea de transmisión renovable de Chile

17 noviembre 2025

Brasil fija las reglas del juego para el hidrógeno bajo en carbono

17 noviembre 2025

Nearly 10,000 battery storage connection requests submitted in Germany in 2024

Review Energy TV

Entrevista con Alberto Cuter de Jinko Solar

Review Energy Podcast

BOE: 6 proyectos en la segunda semana de noviembre con 759,09 MW de fotovoltaica

- El Boletín Oficial del Estado publicó, en la segunda semana de noviembre, seis proyectos de fotovoltaica e hibridación. Entre ellos se encuentran 339 MW promovidos por X-Elio.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/17/boe-6-proyectos-en-la-segunda-semana-de-noviembre-con-75909-m...>

Lunes, 17 noviembre 2025

El Boletín Oficial del Estado publicó, en la segunda semana de noviembre, seis proyectos de fotovoltaica e hibridación. Entre ellos se encuentran 339 MW promovidos por X-Elio.

Jose Pedrosa

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la segunda semana de noviembre:

Informe de impacto ambiental del proyecto Segundas modificaciones del proyecto de instalación fotovoltaica Lorca Solar, de 339,075 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Murcia, promovido por **X-Elio**, propiedad de **Brookfield**.

Declaración de impacto ambiental del proyecto Instalación «Hibridación Piruquito», de 58,9 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Cantabria, promovido por **Statkraft**.

Declaración de utilidad pública para la instalación fotovoltaica «Ququima», de 219,52 MW, y la subestación eléctrica transformadora Ququima 30/220 kV, promovida por **Aquila Capital**.

Declaración de impacto ambiental del proyecto Parque solar fotovoltaico Caramonte, de 49 MW, para su hibridación con el parque eólico Caramonte, de 49,94 MW, y para una parte de su infraestructura de evacuación, en la provincia de Soria, promovido por **Engie**.

Estudio de Impacto Ambiental del proyecto híbrido PSFV Abuela Santa Ana, de 42,6 MW, para su hibridación con el parque eólico existente Abuela Santa Ana, de 49,5 MW, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Villavaliante y Pozo Lorente, en la provincia de Albacete, promovido por **Saeta Yield** , perteneciente a **Masdar** .

Declaración de impacto ambiental del proyecto Parque solar fotovoltaico Teso Santo, de 50 MW, para su hibridación con el parque eólico denominado Teso Santo, de 50 MW, y para parte de su infraestructura de evacuación en la provincia de Salamanca, promovido por **Saeta Yield** , perteneciente a **Masdar** .

Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad.

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



Cubiertas fotocatalíticas: la innovación que limpia el aire de las ciudades - Construcción - CdeComunicacion.es

- La fotocatalisis emplea un principio similar al de la fotosíntesis en las plantas, al eliminar los contaminantes habituales en la atmósfera mediante un proceso de oxidación activado por la energía solar.



<https://construccion.cdecomunicacion.es/sector/136351/cubiertas-fotocataliticas-la-innovacion-que-limpia-el-air...>

Alba Merino

Lunes, 17 noviembre 2025

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

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

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

Fothermo presenta un calentador de inmersión para aprovechar los excedentes fotovoltaicos

- Admite hasta 3 kW de energía. Con un precio de 549 € IVA incluido, el elemento calefactor está diseñado para depósitos de almacenamiento de agua caliente con capacidades de hasta 500 litros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/17/fothermo-presenta-un-calentador-de-inmersion-para-aprovechar-los-...>

Lunes, 17 noviembre 2025

Admite hasta 3 kW de energía. Con un precio de 549 € IVA incluido, el elemento calefactor está diseñado para depósitos de almacenamiento de agua caliente con capacidades de hasta 500 litros.

Sandra Enkhardt

De pv magazine Alemania

La empresa alemana Fothermo System ha presentado el ROD-1000, un nuevo calentador de inmersión fotovoltaico diseñado para la producción de agua caliente sanitaria mediante energía fotovoltaica. El dispositivo cuenta con una entrada de CC que admite salidas de módulo de hasta 3000 W, con una potencia de calentamiento ajustable de forma continua entre 0 W y 1000 W, según la empresa.

El exceso de energía solar puede dirigirse a un calentador de inmersión secundario o alimentarse a la red doméstica a través de un microinversor. El sistema cambia automáticamente una vez que el depósito de almacenamiento de agua caliente alcanza la temperatura máxima establecida.

Desarrollado y fabricado en Ulm, Alemania, el ROD-1000 es adecuado para depósitos de almacenamiento de agua caliente de hasta 500 litros. También puede servir como complemento de los sistemas existentes de gas, gasóleo, pellets o bombas de calor. La unidad incorpora un seguimiento MPP de alta eficiencia y una conversión directa de CC a calor, lo que permite su funcionamiento incluso con una baja producción fotovoltaica.

Con agua sin cal, el sistema puede alcanzar temperaturas de hasta 85 °C, o hasta 65 °C con agua estándar. El elemento calefactor tiene una profundidad de inmersión de 295 mm, pesa 0,9 kg y mide 468 mm x 154 mm x 140 mm. Está diseñado para su instalación horizontal.

El ROD-1000 es una solución plug-and-play: los módulos solares se conectan directamente a través de conectores MC4 y no se requiere instalación eléctrica ni registro del sistema, ya que el dispositivo funciona fuera de la red. Es adecuado para hogares de una a cuatro personas y también se puede adaptar a sistemas existentes.

«Con el ROD-1000, los hogares pueden reducir significativamente los costes de agua caliente y aliviar la carga de sus sistemas de calefacción, sin necesidad de registro y sin modificar la instalación eléctrica de la vivienda», afirma Manuel Masenko, director general de Fothermo.

Gracias a la configuración fotovoltaica sobredimensionada de hasta 3 kW de potencia fotovoltaica con 1 kW de potencia térmica, el sistema proporciona una potencia suficiente para calentar agua incluso en condiciones de luz difusa. Según los cálculos internos de Fothermo, el ROD-1000 puede producir entre 900 kWh y 2200 kWh de calor utilizable al año, dependiendo del tamaño del módulo, lo que equivale a entre 14 000 y 34 000 litros de agua calentada al año.

El precio de venta al público del nuevo producto es de 549 €, IVA incluido.

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

Gran Canaria licita una marquesina fotovoltaica con baterías de 233,28 kWp / 376 kWh en un colegio

- El contrato tiene un valor estimado de 1.048.191 euros. Las empresas interesadas pueden presentar sus ofertas hasta el 3 de diciembre. El plazo de ejecución de las obras es de 135 días.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/17/gran-canaria-licita-una-marquesina-fotovoltaica-con-baterias-de-2332...>

Lunes, 17 noviembre 2025

El Consejo Insular de la Energía de Gran Canaria ha abierto una licitación para la ejecución de una instalación fotovoltaica de 233,28 kWp con un sistema de almacenamiento en la cancha del Colegio de Educación Infantil y Primaria (CEIP) Profesor Rafael Gómez Santos, en San Mateo.

El contrato tiene un valor estimado de 1.048.191 euros. Las empresas interesadas pueden presentar sus ofertas hasta el 3 de diciembre. El plazo de ejecución de las obras es de 135 días.

La instalación de generación eléctrica se compone de una estructura y cubierta tipo capilla equipada con módulos de captación solar fotovoltaica. Estará destinada a la generación de energía con una potencia pico de 233,28 kWp y estará vinculada a un sistema de almacenamiento que incluye dos baterías: una de 161 kWh y otra de 215 kWh.

La instalación fotovoltaica ocupará una superficie total de 809 m² y estará compuesta por 432 módulos de 540 Wp.

La marquesina metálica cuenta con una estructura primaria de viga armada de doble T de sección variable. Esta marquesina serviría para generar sombras en las áreas de juego y estará dotada de una cubierta solar fotovoltaica con orientación este-oeste y una inclinación de 22°.

Las actuaciones están financiadas por la Unión Europea en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia – Next Generation EU.

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

Popular content

Anucian en Bélgica el primer parque solar del mundo con módulos fotovoltaicos productores de hidrógeno 10 noviembre 2025 Un parque solar de 2 MW en Valonia, Bélgica, utilizará 50 kW de módulos solares productores de hidrógeno desarrollados por Solhyd, que será la primera...

Los trackers inteligentes y las estructuras modulares impulsan a Enertrack en América Latina - Energética 21

- Con una producción anual de 16 GW, la compañía prevé un avance sólido en 2026 gracias al crecimiento sostenido del mercado solar y a la demanda de soluciones más eficientes en la región.



Los trackers inteligentes y las estructuras modulares impulsan el desempeño de Enertrack en América Latina.

[trackers inteligentes](#)[estructuras modulares](#)[energía solar](#)[américa latina](#)[seguimiento solar](#)[sistemas fotovoltaicos](#)

<https://energetica21.com/noticia/trackers-inteligentes-estructuras-modulares-impulsan-desempeno-enertrack-a...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

Con una producción anual de 16 GW, la compañía prevé un avance sólido en 2026 gracias al crecimiento sostenido del mercado solar y a la demanda de soluciones más eficientes en la región.

Enertrack Technology proyecta un desempeño destacado en América Latina durante 2026, impulsado por la expansión de la energía solar en mercados como Brasil, Chile, Colombia, Argentina y México. La compañía quiere reforzar así su estrategia para ofrecer sistemas de seguimiento solar y estructuras modulares orientados a maximizar la eficiencia y adaptarse a terrenos complejos.

La consultora InfoLink estima que la demanda de sistemas fotovoltaicos en la región, situada en torno a **25,7–31,6 GWdc** en 2025, podría incrementarse hasta **30–35 GWdc** en 2026. En paralelo, los ingresos regionales asociados a soluciones solares alcanzaron **USD 4.100 millones** en 2022, con una tasa de crecimiento anual compuesta cercana al **15%** prevista entre 2023 y 2030. Para Sudamérica, las proyecciones apuntan a un crecimiento anual superior al once por ciento durante el periodo 2025–2030.

En este contexto, el mercado solar latinoamericano podría sumar entre **6 y 8 GWdc** adicionales en 2026, situándose en el entorno de **USD 4.500–5.000 millones**, según Conecta Energía. Este avance abre oportunidades para proveedores especializados en estructuras y sistemas de seguimiento capaces de mejorar el rendimiento energético y reducir los costos de instalación.

Uno de los elementos diferenciales de Enertrack es su tecnología propia en trackers inteligentes, basada en un algoritmo patentado que optimiza el seguimiento solar y mejora la eficiencia operativa. Los sistemas permiten trabajar en terrenos con grandes inclinaciones, desiertos o zonas montañosas, ofreciendo una relación costo-beneficio competitiva. Diego Silva, director de Enertrack LatAm, subraya la relevancia de este avance: “En 2026, la competitividad del sector solar dependerá directamente de la eficiencia técnica y la innovación estructural. Nuestros sistemas están diseñados para ofrecer el mejor rendimiento en cualquier condición geográfica, con confiabilidad y costos optimizados. Ese es el diferencial de Enertrack en América Latina”, concluyen.

La empresa también amplía su oferta de estructuras fijas y soportes flexibles para plantas de gran escala y cubiertas industriales. Entre sus prestaciones destacan vigas ultralargas superiores a **60 metros**, resistencia a vientos de fuerza quince y reducciones de hasta el **50%** en costos de cimentación y acero, además de cero deflexión durante la instalación, lo que agiliza los procesos y mejora la durabilidad de los proyectos. “En Enertrack desarrollamos estructuras robustas pero, al mismo tiempo, ligeras y modulares, que se adaptan a las condiciones más exigentes. Nuestro enfoque es ofrecer soluciones completas que combinen ingeniería avanzada, sostenibilidad y alta rentabilidad para los clientes”, destacan.

Con sede en Hefei (China) y una capacidad productiva de **16 GW anuales**, Enertrack opera con centros de I+D dedicados a la innovación y mantiene oficinas propias en São Paulo (Brasil) y Santiago (Chile). La compañía acumula más de **20 años** de experiencia internacional, más de **90 patentes** y **10 GW** suministrados globalmente, consolidándose como uno de los actores clave en sistemas de soporte y tracking fotovoltaico para acompañar la transición energética en la región.



Miguélez presenta nuevas Declaraciones Ambientales de Producto (DAP) para sus principales gamas de cables eléctricos

- AENOR ha verificado y validado las nuevas DAP para las gamas más representativas de cables eléctricos de Miguélez.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/197671/migulez-dap-gamas-cables-electri...>

C de Comunicación

Lunes, 17 noviembre 2025

AENOR ha verificado y validado las nuevas Declaraciones Ambientales de Producto (DAP) – conocidas internacionalmente como EPD (*Environmental Product Declaration*)- para las gamas más representativas de cables eléctricos de Miguélez.

Esta verificación por parte de la entidad certificadora, es un sello de calidad esencial que garantiza un amplio reconocimiento global a la comunicación ambiental de Miguélez. Lo conseguido, asegura la **credibilidad y trazabilidad de la información proporcionada por el fabricante**. Con ello, se refuerza el compromiso de la compañía con la sostenibilidad, la transparencia y la responsabilidad ambiental.

Noé Redondo, responsable de Medioambiente de Miguélez , apunta que fue en 2022 cuando iniciaron la revisión de su Plan de Sostenibilidad, con el objetivo de actualizar las metas ambientales y alinearlas con los desafíos actuales de la industria eléctrica. Fruto de esta revisión, se puso en marcha al año siguiente un ambicioso proyecto para el desarrollo de las Declaraciones Ambientales de Producto (DAP). Junto con estas iniciativas, también se implantaron otras centradas en la **eficiencia energética, la reducción de emisiones y una mejora continua**.

“Los resultados obtenidos a partir del análisis de las DAP mostraron que las principales gamas de cables de Miguélez presentan valores ambientales superiores a la media del mercado, un hecho que nos ha motivado a continuar avanzando en esta línea”, comenta Redondo.

Declaraciones Ambientales de Producto (DAP)

Las normas principales sobre las Declaraciones Ambientales de Producto tienen su origen en la **Organización Internacional de Normalización (ISO)**, una entidad independiente fundada en 1947 y que tiene su sede en Ginebra (Suiza). En **1997**, a través de la norma ISO 14040 se definieron los principios y el marco regulatorio del **Análisis de Ciclo de Vida** de los productos. Esta primera estimación, tuvo una revisión del año **2006**, mediante la ISO 14025, introduciendo por primera vez las **DAP**.

Las Declaraciones Ambientales de Producto (*Environmental Product Declarations* –EPD- por sus siglas en inglés) permiten evaluar y comunicar de forma estandarizada el impacto ambiental de un producto a lo largo de todo su ciclo de vida. Esto incluye **todos los aspectos que conforman un producto**, desde la extracción de las materias primas que se utilizan para su fabricación, su puesta en el mercado y hasta la fecha final de su ciclo de vida. Los datos proceden de un exhaustivo “Análisis de Ciclo de Vida” (ACV) verificado por un organismo tercero e independiente, que ofrece indicadores cuantificables sobre aspectos como emisiones, consumo de recursos y generación de residuos.

En el caso de Miguélez, las Declaraciones Ambientales de Producto presentadas cubren sus principales gamas de cables eléctricos, incluyendo familias de cables de **Alta Seguridad (AS)** y **Alta Seguridad Reforzada (AS+)**, los conductores desnudos del tipo TERRANAX y la línea de cables fotovoltaicos SOLFLEX H1Z2Z2-K, entre otras.

Según relata el responsable de Medioambiente y Sostenibilidad de Miguélez, “la compañía ha apostado por la modernización integral de sus instalaciones y líneas de producción, incorporando tecnologías más eficientes y de menor impacto ambiental. La **renovación de maquinaria**, la **optimización de consumos energéticos** y la **digitalización de procesos** están permitiendo una gestión más precisa de los recursos, mejorando el rendimiento global de la planta de fabricación”.

En paralelo, Miguélez ha llevado a cabo una **profunda revisión de su política de compras y de los requisitos ambientales exigidos a sus proveedores**, promoviendo una cadena de suministro más sostenible y alineada con los principios de economía circular.

Herramienta clave para prescriptores e instaladores

Además, las DAP se han convertido en una **herramienta clave para proyectistas, ingenierías, instaladores y promotores** que necesitan acreditar el desempeño ambiental de los productos que utilizan, tanto en licitaciones públicas como en sistemas de certificación de edificación sostenible del tipo **BREEAM, LEED o HQE**, entre otros.

Para asegurar la máxima accesibilidad, dichas declaraciones se encuentran publicadas en las **plataformas International EPD System y Global EPD**. Esta visibilidad internacional no solo garantiza su reconocimiento, sino que también certifica la solidez de la información medioambiental del fabricante español ante usuarios de todo el mundo.

Así, Miguélez convierte la sostenibilidad en un valor tangible: datos verificados, transparencia documental y confianza para sus clientes y prescriptores. No se trata solo de cumplir con lo exigido, sino de ofrecer herramientas fiables para decidir mejor. Cada cable no solo transmite energía, sino también un mensaje claro: es posible avanzar de forma más consciente, rigurosa y responsable.

***Puedes acceder al contenido completo con todos los detalles sobre las Declaraciones Ambientales de Producto (DAP), entre otras informaciones y compromisos de Miguélez con la Sostenibilidad y el Medioambiente, haciendo click aquí.**

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

Salix mostrará en Genera 2025 sus soluciones avanzadas de modelado del terreno para tracker adaptativo con el software...

- La optimización de las soluciones civiles en los proyectos con trackers adaptativos constituyen las principales novedades que Salix presentará en Genera 2025.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/salix-mostrara-en-genera-2025-sus-soluciones-avanzadas-de-model...>
pv magazine

Lunes, 17 noviembre 2025

La optimización de las soluciones civiles en los proyectos con trackers adaptativos constituyen las principales novedades que Salix presentará en Genera 2025.

SALIX

Salix Ingenieros, ingeniería con más de 20 años de experiencia en el sector energético, estará presente en la próxima edición de Genera 2025, la feria internacional de energía y medio ambiente que se celebrará en IFEMA Madrid, participando en el stand de Enertronic (10E01).

ITeRSUN es un software que combina la tecnología más avanzada con la experiencia acumulada por el equipo desarrollador tras décadas de trabajo en el diseño de proyectos fotovoltaicos. La herramienta permite modelizar digitalmente el terreno y definir soluciones técnica y económicamente eficientes en las áreas de ingeniería civil y eléctrica.

Gracias a ITeRSUN, Salix ha incrementado la eficiencia de sus procesos de diseño. El software incorpora múltiples funcionalidades y permite la exportación de diversos resultados y soluciones técnicas, entre los que destacan los listados de coordenadas de hincado, los listados de parcelas para las RBDA, las escenas de sombras generadas sobre la topografía real del terreno con sus correspondientes objetos de sombreado, así como las tablas de mediciones de cableado, entre otras prestaciones.

Con su participación en Genera 2025, Salix Ingenieros reafirma su compromiso con la excelencia técnica, la transición energética y la digitalización, consolidándose como un referente en ingeniería.



San Esteban de la Sierra instala un autoconsumo fotovoltaico de 2,25 kWp en una escuela

- El proyecto, con un presupuesto de 45.678 euros, incluye la renovación de 70 luminarias por farolas rústicas LED en el centro del pueblo y la instalación de cinco paneles de 450 W conectados a un inversor híbrido de 6 kW en la escuela municipal.



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/17/san-esteban-de-la-sierra-instala-un-autoconsumo-fotovoltaico-de-225...>

Lunes, 17 noviembre 2025

El Ayuntamiento de San Esteban de la Sierra (Salamanca) ha completado el proyecto de eficiencia energética y sostenibilidad, que incluye la renovación del alumbrado y la instalación de un sistema fotovoltaico para autoconsumo. Las obras fueron ejecutadas por la empresa salmantina Local y Sostenible.

En concreto, el Ayuntamiento ha instalado en el colegio de San Esteban una instalación fotovoltaica de 2,25 kWp para autoconsumo, formada por cinco paneles de la marca chino-canadiense Canadian Solar, modelo Hiku CS3W 450MS de 450 W, conectados a un inversor híbrido de 6 kW del fabricante vasco Ingeteam, modelo Ingecon Sun Storage.

Los paneles se instalaron en una estructura coplanar de perfilaría de aluminio, con tornillería de acero inoxidable y anclajes a la cubierta.

Por otro lado, el Consistorio ha renovado en torno a 70 luminarias y farolas rústicas, modelo Farol Villa LED, en las calles céntricas del municipio. Este indicó que el proyecto tiene como objetivo ajustarse a la normativa de contaminación lumínica de Startlight y conseguir una certificación que lo sitúe como lugar de referencia para el astroturismo.

El Ayuntamiento estima un ahorro energético anual del 54,1 %. La inversión total asciende a 45.678 euros, financiados íntegramente a través del Programa DUS 5.000.

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

Popular content

El Gobierno anuncia un nuevo paquete de ayudas de 2.000 millones de euros para la transición ecológica 14 noviembre 2025 Se articula en cuatro ejes de actuación, cadena de valor industrial, integración de renovables, impulso a la movilidad eléctrica, y soluciones térmica...

Scalevante apuesta por el autoconsumo con tres nuevas instalaciones fotovoltaicas ejecutadas por Cubierta Solar

- La compañía refuerza su compromiso con la sostenibilidad y la eficiencia energética en sus centros de El Rebolledo, San Isidro y Librilla



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/scalevante-apuesta-por-el-autoconsumo-con-tres-nuevas-instalacio...>

pv magazine

Lunes, 17 noviembre 2025

La compañía refuerza su compromiso con la sostenibilidad y la eficiencia energética en sus centros de El Rebolledo, San Isidro y Librilla

Cubierta Solar

Scalevante, concesionario oficial de Scania en Alicante, Murcia y Albacete, ha confiado en Cubierta Solar para ejecutar tres nuevas instalaciones de autoconsumo fotovoltaico sobre cubierta en sus centros logísticos de El Rebolledo y San Isidro, en la provincia de Alicante, y Librilla, en la Región de Murcia. Esta actuación tiene como objetivo reducir el consumo energético de combustibles fósiles, mejorar la eficiencia y avanzar hacia un modelo de negocio más sostenible y competitivo.

Las tres instalaciones se han desarrollado con estructura coplanar sobre cubierta y suman una potencia total superior a los 200 kWp. En el centro de El Rebolledo se ha puesto en marcha una instalación de 62,8 kWp; en San Isidro, una de 48 kWp; y en Librilla, una de 109 kWp. Estas actuaciones permitirán a Scalevante generar parte de la energía que consumen sus centros operativos mediante energía solar, reduciendo su dependencia de la red eléctrica y el impacto ambiental de sus actividades.

Eloy Verdú, gerente de Scalevante, ha valorado esta actuación como un paso firme dentro del compromiso energético de la compañía: “Estas instalaciones nos permiten avanzar hacia un modelo energético alineado con nuestra política medioambiental y los valores de la empresa. Generar

nuestra energía supone además un importante ahorro que nos da estabilidad y aumenta nuestra competitividad”.

Con esta intervención, Scalevante consolida su apuesta por la eficiencia energética y refuerza su posición como empresa comprometida con la innovación, el ahorro energético y la sostenibilidad en el sector del transporte.

Cubierta Solar®

La empresa Cubierta Solar® con más de 10 años de experiencia en el sector del autoconsumo industrial, suma más de +100 MWp de potencia instalada en sus +330 proyectos fotovoltaicos sobre cubierta y huertos de autoconsumo y +14 MWh de proyectos en baterías LFP. Cubierta Solar a través de su red de oficinas en España, da cobertura a cualquier proyecto y alcance.

Cubierta Solar cuenta con numerosos premios, entre ellos el Premio Nacional de Autoconsumo Renovable en la X Edición de los premios de EnerAgen, el Premio Retina Eco de Pyme a la Innovación y el Premio a la Innovación Tecnológica de la Cámara Comercio de Alicante. La sostenibilidad es parte de su ADN, la empresa desde sus inicios ha apostado por la sostenibilidad medioambiental como eje de negocio. En 2023 se certificó como empresa B Corp.



Los fondos de renovables ponen en la diana 1.500 millones en activos para embargar

Si no obtienen una solución, podrían requisar edificios, empresas o buques comerciales

Sergio Guinaldo MADRID.

Los fondos que reclaman a España por los recortes retroactivos a las renovables ya disponen listados de activos que podrían embargar en caso de que el Estado no abone los laudos pendientes. En concreto, el despacho King & Spalding, que presentó recientemente un escrito dirigido a la nación instándola a proporcionar información sobre sus bienes en Estados Unidos para embargarlos en caso de no afrontar los laudos arbitrales emitidos por el Ciadi, cuenta con una estimación de activos por valor de 1.500 millones de euros, entre los que se incluyen edificios, empresas públicas, cuentas o buques comerciales.

Así lo indicaron fuentes del despacho personadas en Madrid para avanzar en una posible resolución con el Gobierno sin tener que recurrir al embargo de bienes. De hecho, inciden en que “la mano está tendida” para encontrar una salida al problema. “Los inversores han ofrecido reinvertir el capital en bonos verdes, manteniendo el dinero en España y en renovables. Pero si no [encontramos una salida], seguiremos”, deslizaron las mismas fuentes.



Planta eólica. EE

“Los tribunales están empezando a dictar sentencias contra España. Hablamos de resoluciones de tribunales federales que ordenan el pago de dinero y que son ejecutables en todo Estados Unidos. Ya estamos en proceso de ejecutar una de esas sentencias, el caso Watkin, con los me-

canismos legales disponibles en EEUU. Para ello, hemos remitido a España una serie de interrogatorios sobre los activos de España por todo el mundo, un proceso denominado *discovery*”, explicó en un encuentro con medios Matthew McGill, socio del despacho especializado en la

ejecución de laudos arbitrales y sentencias del despacho.

Junto con esta petición, la firma ya ha enviado requerimientos de información a entidades financieras y bancos con el objetivo de identificar activos de España tanto en EEUU como en otros países, con el objetivo de embargarlos si persisten los impagos.

“El grupo de acreedores decidió proceder en varias jurisdicciones, como Reino Unido, Bélgica, Estados Unidos o Australia, pero esto es solo la punta del iceberg. Han ido con cautela esperando evitar embargos de edificios, empresas públicas, cuentas, buques comerciales, etc.”, precisó Ashley Messick, consultora independiente especializada en recuperación de activos y ejecución de laudos que colabora en este caso.

España, por su parte, trata de voltear la situación con la esperanza depositada en que el Tribunal Supremo de EEUU resuelva el recurso presentado por el Estado sobre los casos NextEra y Blasket, cuyos fallos ascienden a 290 y 90 millones de euros, respectivamente.

Actualmente, el Estado arrastra 26 laudos impagados vinculados a las renovables por 1.492 millones.



Los inversores internacionales intensifican la presión sobre España por los laudos impagados: “Cobraremos”

Ignacio Faes. Madrid

La batalla legal por los impagos de los laudos arbitrales en energías renovables se recrudece. Un equipo de abogados y expertos internacionales que representa a decenas de fondos y empresas afectadas advirtió ayer en Madrid de una inminente escalada en las acciones de embargo contra activos del Reino de España en todo el mundo si el Gobierno no se aviene a negociar una solución para una deuda que estiman en más de 2.200 millones de euros.

“Los laudos se pagan, sea por el camino fácil o por el difícil”, sentenciaron ayer los representantes de los inversores. “La mano sigue tendida para encontrar una solución constructiva, como nuestra oferta de reinvertir el capital en bonos verdes en España. Pero el tiempo se acaba y estamos preparados para ejecutar”, añadieron.

Este mensaje fue respaldado por dos figuras clave en la ofensiva legal: Matthew McGill, socio del bufete King & Spalding que lidera el litigio

en Estados Unidos, y Ashley Messick, consultora independiente experta en rastreo de activos a nivel global.

El foco principal de la presión se encuentra actualmente en Estados Unidos. McGill explicó que el Tribunal Supremo está a punto de decidir si admite a trámite el último

Una orden judicial de EEUU obliga a España a presentar una lista detallada de todos sus activos

recurso de España. Sin embargo, en paralelo, los tribunales inferiores ya han comenzado a dictar sentencias firmes que convierten los laudos en títulos ejecutivos en suelo estadounidense.

El paso más crítico es una orden judicial de *discovery* que obliga a España a presentar, en un plazo de 30 días, una lista detallada de todos sus activos en el mundo. Si el Gobierno se niega a cumplir, se enfrentaría a graves consecuencias. “España incurriría en desacato al Tribunal, lo

que puede acarrear multas millonarias que se doblarían semanalmente hasta que cumplan”, advirtió McGill.

Por su parte, Ashley Messick añadió que, aunque España no facilite la lista, ya tienen identificados numerosos activos. “Tenemos los requerimientos enviados a los bancos, y ellos sí cumplirán. Incluso si España no nos dice dónde está el dinero, los bancos lo harán”.

Messick calificó el caso de los impagos de España como una “anomalía”.



El asunto afecta a los inversores en las renovables.



Solaria aumenta un 148% su beneficio hasta septiembre

El grupo se dispara un 16% en Bolsa tras desvelar que ganó 141,6 millones

AGENCIAS MADRID

El grupo Solaria obtuvo un beneficio neto de 141,66 millones de euros en los nueve primeros meses del año, lo que representa un incremento del 148% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, impulsado por la entrada en operación de nuevas plantas y la optimización de costes financieros, informó la compañía. Las acciones de la compañía reaccionaron ayer con ganancias del 15,72%.

El resultado bruto de explotación (ebitda) del grupo de renovables se situó a cierre de septiembre en los 230,68 millones de euros, lo que supone un aumento del 75% frente a hace un año. Así, de cara al cierre del ejercicio, Solaria prevé superar su objetivo de ebitda de 250 millones de euros, impulsada por el crecimiento internacional, la hibridación solar-baterías y la consolidación de su negocio de centros de datos.

Durante los nueve primeros meses de 2025 los ingresos de Solaria alcanzaron los 258,91 millones de euros, elevándose un 65% con respecto al mismo periodo de 2024.

El importe neto de la cifra de negocios del grupo ascendió a 129,97 millones de euros hasta septiembre, lo que supone una bajada del 4% respecto al mismo periodo del año anterior, debido, principalmente, al descenso de producción (-5%) con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Por su parte, la partida de otros ingresos

de explotación alcanzó los 128,94 millones de euros en el periodo, con un incremento del 479% respecto al mismo periodo del año anterior, debido, principalmente, a la operación de entrada en el accionariado de la filial del grupo Generia Land del fondo Stonepeak con un 50%.

De esta manera, el grupo mantiene una sólida posición financiera, con una deuda neta de 1.316 millones de euros -4,5 veces ebitda de los últimos 12 meses- y un flujo de caja operativo positivo. Además, continúa con su programa de recompra de autocartera hasta el 10% del capital social que, al cierre del tercer trimestre, ha alcanzado el 2,85%.

El consejero delegado de Solaria, Arturo Díaz-Tejeiro Larrañaga, destacó que la compañía está "cosechando los resultados de una estrategia disciplinada: más generación, más eficiencia y una entrada decidida en nuevos negocios como el almacenamiento y los centros de datos". "Nuestro objetivo es consolidar a Solaria como el operador energético y digital de referencia en Europa", dijo.

En el plano operativo, la compañía de renovables alcanzará los tres gigavatios (GW) instalados a cierre de 2025, con 4,4 GW en operación y construcción. Entre los hitos más destacados figuran las plantas de Garoña (710 MW), Cataluña (200 MW), Peralveche (150 MW) y Tucana (45 MW), además de la conexión de su primera batería hibridada en España.



Edificio central de Solaria en Madrid. REUTERS

Bornay, expositor en GENERA: minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de la energía - Energética 21

- La firma refuerza su apuesta por soluciones de energía renovable y estará del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid.



Bornay, expositor en GENERA: minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de la energía.

bornay **expositor** **genera 2025** **minieólica** **autoconsumo** **almacenamiento** **gestión inteligente de energía**

<https://energetica21.com/noticia/bornay-expositor-genera-minieolica-autoconsumo-almacenamiento-gestion-i...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

Bornay, expositor en GENERA: minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de la energía

- Noticias > Genera/Matelec 2025
- 17-11-2025 (actualizado: 17-11-2025)
- Redacción

La firma refuerza su apuesta por soluciones de energía renovable y estará del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid.

La compañía **Bornay Aerogeneradores, SL** acudirá como expositor a la feria GENERA 2025, que se celebra del 18 al 20 de noviembre de 2025, en el recinto IFEMA Madrid. El horario será de 10:00 a 19:00 horas.

Durante el evento, la firma presentará sus últimas innovaciones en las áreas de minieólica, autoconsumo, almacenamiento y gestión inteligente de energía, destacando su compromiso con la eficiencia, la fiabilidad y el servicio al cliente.

La edición de GENERA de este año se celebra en el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, en la que se unen las ferias GENERA y MATELEC, reforzando la cadena de valor del sector energético.

Bornay invita a sus clientes y socios a visitar su stand en el evento, donde podrán conocer de primera mano las novedades técnicas, resolver sus dudas y explorar oportunidades de colaboración en proyectos renovables.

El Instituto de Ingeniería del Conocimiento presenta en GENERA sus soluciones de inteligencia artificial para una energía más eficiente - Energética 21

- La entidad mostrará en IFEMA Madrid sus avances en predicción renovable, meteorología, precios eléctricos y optimización del almacenamiento.



El Instituto de Ingeniería del Conocimiento presenta en GENERA sus soluciones de inteligencia artificial para una energía más eficiente.

instituto de ingeniería del conocimiento **genera 2025** **inteligencia artificial** **energía eficiente** **sector energético sostenible**

<https://energetica21.com/noticia/instituto-ingenieria-conocimiento-presenta-genera-soluciones-inteligencia-arti...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

El Instituto de Ingeniería del Conocimiento (IIC) participará en **GENERA 2025**, que se celebra del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid, donde presentará sus capacidades tecnológicas aplicadas al sector energético sostenible. La entidad contará con un espacio en la zona colectiva de UNEF, destinado a mostrar cómo la inteligencia artificial contribuye a mejorar la eficiencia operativa y la toma de decisiones en todo el ecosistema energético.

Álvaro Romero, director técnico del área de Energy Predictive Analytics del IIC, destaca: “Nos complace anunciar que estaremos presentes en Genera 2025, mostrando nuestras capacidades y soluciones tecnológicas más punteras para el sector energético sostenible”, concluyen.

El trabajo del IIC se centra en aplicar técnicas avanzadas de **Big Data** e **inteligencia artificial** para generar predicciones clave y optimizar la operación energética. Entre sus principales líneas destaca el sistema **EA3**, que predice generación renovable —eólica, solar e hidráulica— con horizontes que van de minutos a meses. También desarrolla modelos de predicción meteorológica basados en deep learning, herramientas para maximizar el valor del almacenamiento mediante la optimización de baterías y sistemas que anticipan precios en los diferentes mercados eléctricos.

Con su presencia en GENERA, el IIC busca acercar estas soluciones a empresas e instituciones del sector que apuestan por la innovación en la transición energética. Su propuesta combina datos, inteligencia artificial y visión tecnológica para impulsar un sistema energético más flexible, limpio y eficiente.

El IIC es un centro privado de I+D+i especializado en inteligencia artificial y Big Data, con más de **35 años** de experiencia y sede en la **Universidad Autónoma de Madrid**.



Genera abrirá sus puertas este martes en una nueva edición que comparte con Matelec y C&R

● La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con Genera y Matelec,.



Genera abrirá sus puertas este martes en una nueva edición que comparte con Matelec y C&R

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/genera-abrir--sus-puertas-este-martes-20251117>

Celia García-Ceca

Lunes, 17 noviembre 2025

Ifema Madrid está a punto de abrir sus puertas a **Genera y Matelec**, y **C&R**, con la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización y el Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración, respectivamente. Una semana clave (18-19-20 de noviembre) que reunirá toda la cadena de valor de la transición energética: generación renovable, electrificación, instalaciones eléctricas, climatización, refrigeración, almacenamiento y movilidad eléctrica, en dos ferias que contarán con un ambicioso programa de actividades para impulsar la electrificación y la descarbonización a través de diferentes espacios como el Global Forum, como eje central del programa junto con otros como el Mundo del Instalador, el Foro Genera Solar, Centro de Convenciones Norte, el Foro KNX o el Foro CAE's.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con Genera, con el apoyo de IDAE, y Matelec, reunirán la última oferta de más de 800 marcas líderes posicionándose como la plataforma de referencia para energías renovables, eficiencia energética, autoconsumo, almacenamiento e instalaciones eléctricas. Su enfoque principal está en la integración de renovables en la red y en el desarrollo de soluciones avanzadas para la gestión de la demanda, impulsando la digitalización y flexibilidad del sistema eléctrico español, a través de la industria eléctrica y electrónica. Por su parte, C&R (Salón Internacional de la Climatización y la Refrigeración) aglutina a fabricantes y distribuidores de HVAC, bombas de calor, refrigeración industrial y soluciones de ventilación y eficiencia térmica. Con carácter bienal y más de 400 empresas participantes, mostrará el avance de una industria marcada por su capacidad de innovación tecnológica y su compromiso con la sostenibilidad y la eficiencia energética. Con una completa agenda técnica, se abordarán los

principales retos como la regulación y el control, sistemas de climatización de centros de datos, el futuro de la climatización en la arquitectura y talleres y ponencias en el marco de la iniciativa Nuevos Talentos.

La celebración de C&R junto con la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización se produce en un momento de especial relevancia para los sectores de la energía, la instalación eléctrica y la climatización. Según datos del INE, la economía española registró un crecimiento del 0,6% en el tercer trimestre de 2025 respecto al trimestre anterior, manteniendo un escenario favorable para la demanda interna y la inversión. Este dinamismo respalda la actividad en construcción, instalaciones e industria, sectores directamente vinculados a estas ferias. En el ámbito sectorial, el mercado de instalaciones y montajes eléctricos mostró una facturación aproximada de 20.900 millones de euros en 2024, consolidando un mercado doméstico de gran tamaño para obra nueva, rehabilitación y mantenimiento ligado a la electrificación y a actuaciones HVAC, según DBK. Esto sitúa a instaladores y fabricantes en el centro de la cadena de valor de la transición energética.

Por su parte, el segmento de material eléctrico y soluciones para redes registró un crecimiento sostenido durante 2024 y se proyecta un aumento de la demanda vinculado a la expansión de redes inteligentes y a la actualización de cuadros eléctricos. Esta dinámica refuerza la presencia de fabricantes y distribuidores en Matelec, consolidando la feria como un punto de referencia para la cadena de suministro eléctrica. Asimismo, existe una vinculación entre la eficiencia energética y la climatización avanzada que pone de manifiesto la creciente demanda de soluciones de climatización eficiente y de sustitución de sistemas térmicos convencionales por alternativas de menor consumo energético. Estas tendencias refuerzan el papel de C&R como plataforma estratégica para fabricantes, distribuidores e instaladores que buscan responder a la evolución tecnológica y regulatoria de un sector que factura alrededor de 2.000 millones de euros, según AFEC (Asociación de Fabricantes de equipos de Climatización).

En conjunto, el contexto macroeconómico y sectorial confirma la estrategia de unir Genera, Matelec y C&R en una convocatoria conjunta: un espacio en el que convergen la inversión, la demanda profesional y la innovación tecnológica necesaria para avanzar en la electrificación, la eficiencia energética y la descarbonización de la economía española.

Schneider Electric presentará en GENERA sus soluciones de gestión energética y digitalización para hogares, edificios y movilidad eléctrica - Energética 21

- La compañía mostrará en IFEMA Madrid su porfolio de tecnologías para mejorar la eficiencia, la descarbonización y la resiliencia de las infraestructuras eléctricas.



Schneider Electric presentará en GENERA sus soluciones de gestión energética y digitalización para hogares, edificios y movilidad eléctrica.

[schneider electric](#)[genera 2025](#)[soluciones de gestión energética](#)[digitalización](#)[hogares](#)[edificios](#)[movilidad eléctrica](#)

<https://energetica21.com/noticia/schneider-electric-presentara-genera-soluciones-gestion-energetica-digitalizac...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

La compañía mostrará en IFEMA Madrid su porfolio de tecnologías para mejorar la eficiencia, la descarbonización y la resiliencia de las infraestructuras eléctricas.

Schneider Electric, líder global en tecnología energética y automatización, participará en **GENERA 2025**, la feria internacional de energía y medio ambiente que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid**. La compañía presentará un **catálogo de soluciones digitales integradas** para la **gestión inteligente de la energía**, orientadas a **hogares, edificios, industria y movilidad eléctrica**.

En un contexto marcado por la transición energética y la electrificación, Schneider Electric mostrará cómo la **combinación de digitalización, almacenamiento y automatización avanzada** puede impulsar un modelo eléctrico más **eficiente, seguro y sostenible**. En su **stand E03 (pabellón 10)**, la empresa exhibirá su ecosistema **EcoStruxure Microgrid**, que permite operar tanto conectado a la red como en modo isla, integrando **generación fotovoltaica, almacenamiento y control de cargas en tiempo real**.

Entre las principales novedades destaca la **celda modular SM AirSeT**, una solución de **media tensión aislada en aire y libre de SF6**, que elimina gases fluorados y reduce el impacto ambiental, además de simplificar las operaciones de mantenimiento. También se presentarán los **interruptores automáticos**

EasyPact Solar MCCB y EasyPact MVS T3 , diseñados para mejorar la **protección y fiabilidad** de instalaciones fotovoltaicas industriales y comerciales.

La compañía dedicará un espacio a sus innovaciones en **movilidad eléctrica y almacenamiento** , entre ellas la **Batería Boost Pro** , orientada a aplicaciones comerciales e industriales, y su **solución de carga rápida DC de hasta 720 kW** , que puede integrarse en plataformas de gestión energética. Esta combinación permite **optimizar la recarga, reducir picos de demanda** y contribuir a la **estabilidad de la red** mediante funciones de recarga inteligente y bidireccional (V2G).

En el ámbito de la **automatización digital** , Schneider Electric mostrará el **SpaceLogic ASP3-Automation Server V3 Premium** , un controlador avanzado que centraliza **monitorización, alarmas y mantenimiento predictivo** . Junto con los **servicios GRID y de consultoría energética** , la compañía ofrece un conjunto de herramientas que mejoran la **eficiencia operativa y la disponibilidad de activos eléctricos** .

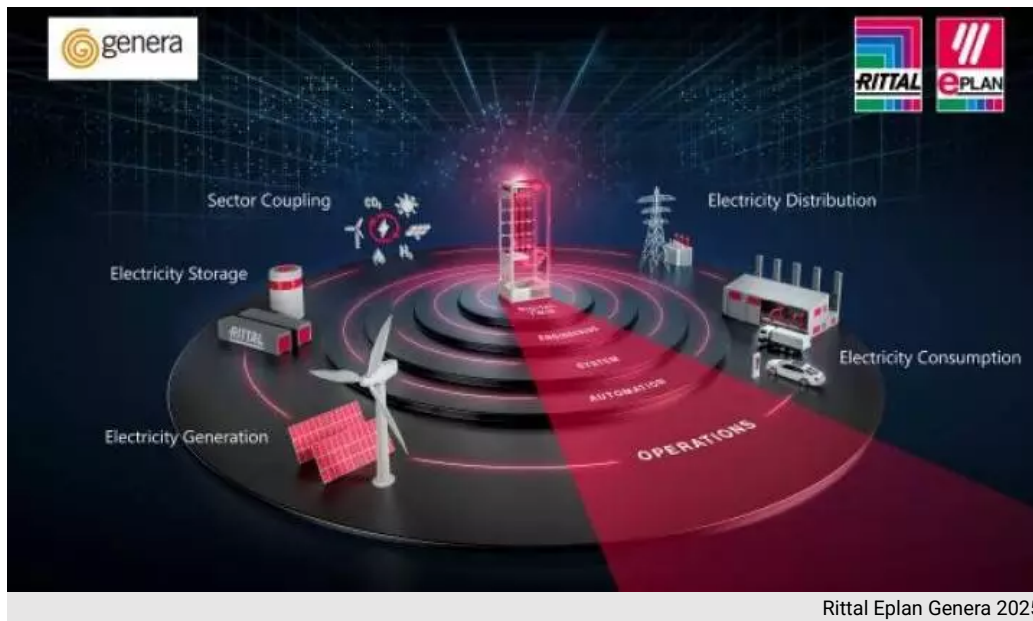
“ Creemos firmemente en un modelo energético más resiliente, eficiente, digital y descarbonizado . La integración de soluciones conectadas, desde la generación hasta el consumo, permitirá avanzar hacia redes más flexibles y sostenibles”, afirma Víctor Moure , vicepresidente de Digital Energy y Power Products de Schneider Electric para la zona ibérica.

Con su participación en **GENERA 2025** , Schneider Electric refuerza su compromiso con la **digitalización y la eficiencia energética** , contribuyendo al desarrollo de **infraestructuras más inteligentes, sostenibles y seguras** para afrontar los desafíos de la nueva electrificación.



Las soluciones inteligentes de Rittal y Eplan, presentes en Genera 2025

- Rittal y Eplan acudirán como firmas expositoras en la próxima edición de Genera, que se celebra del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid.



Rittal Eplan Genera 2025

<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/197676/rittal-eplan-genera-2025-expositoras>

C de Comunicación

Lunes, 17 noviembre 2025

El encuentro, enmarcado en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, "se posiciona como una cita clave para los profesionales del sector energético, con un enfoque claro en la innovación, la eficiencia energética y la digitalización industrial", aseguran ambas compañías.

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

Rittal y Eplan acudirán como firmas expositoras en la próxima edición de **Genera**, que se celebra del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid**. El encuentro, enmarcado en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, "se posiciona como una cita clave para los profesionales del sector energético, con un enfoque claro en la innovación, la eficiencia energética y la digitalización industrial", explican.

A su vez, el evento será un espacio estratégico para el networking, la colaboración y el descubrimiento de

soluciones que impulsan la transición hacia la *All Electric Society*. Los asistentes interesados en conocer las novedades de ambas compañías pueden hacerlo en el stand conjunto (**Pabellón 8, Stand D07**), durante los tres días de duración del evento.

Participación conjunta de Rittal y Eplan en Genera 2025

Según trasladan desde Rittal y Eplan, su participación conjunta en Genera 2025 persigue reafirmar su “compromiso con una industria más conectada, eficiente y sostenible”. En este sentido, la **sinergia entre el software de ingeniería de Eplan y las soluciones inteligentes de Rittal** “permite a los clientes optimizar sus procesos, reducir errores y mejorar la eficiencia energética de sus instalaciones”, aseguran.

En su **stand de 78 m²**, ambas firmas mostrarán cómo la **digitalización, la eficiencia energética y las energías renovables** están transformando el sector industrial. “Genera será una excelente oportunidad para hacer networking, establecer nuevas relaciones comerciales y descubrir las últimas innovaciones tecnológicas”, explican.

Infraestructuras preparadas para la All Electric Society

Rittal presentará soluciones avanzadas para la generación, distribución, almacenamiento y consumo de energía, diseñadas para ofrecer la máxima calidad, rendimiento y fiabilidad:

- **Generación.** Modernización de centrales renovables con envolventes adaptadas a estándares internacionales.
- **Almacenamiento.** Sistemas BESS preparados para todo tipo de entornos.
- **Distribución.** Red de infraestructuras fuertes, inteligentes y preparadas para el futuro para llevar al siguiente nivel el transporte de energía.
- **Consumo.** Soluciones seguras para puntos de recarga eléctrica en exteriores.

Además, se presentará su portfolio de soluciones de distribución de corriente, incluyendo:

- **VX25 Ri4Power.** Sistema modular para distribución segura y escalable hasta 6300 A.
- **Solución modular Ri4Power** para baja tensión hasta 1600 A.
- **RiLineX.** Nueva plataforma de sistemas de embarrados con separación de 60 mm, universal y libre de licencias.

“ Ingeniería eléctrica más rápida y precisa ”

Eplan mostrará sus últimas novedades con **Eplan Electric P8** y la nueva **Plataforma EPLAN 2026**, “herramientas clave para afrontar los retos más complejos de la ingeniería eléctrica en el sector energético”, aseguran desde la compañía. Estas soluciones permiten una ingeniería hasta un **50 % más rápida**, “con total fiabilidad y una integración perfecta entre diseño y producto físico”, completan.

Por otro lado, Rittal presentará el nuevo **RiPower**, un configurador gratuito que permite planificar sistemas eléctricos con verificación de diseño según la norma **IEC 61439**, generando automáticamente listas de referencias, vistas en 2D y 3D, y documentación completa para el usuario.

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

Resistencia, fiabilidad y cumplimiento normativo: la propuesta de Sumcab Projects en Genera 2025

- La unidad de negocio dedicada a proyectos mostrará sus últimos desarrollos en cables para instalaciones de energías renovables, entre ellos los modelos ToughGround y Overground, diseñados para ofrecer el máximo rendimiento en instalaciones fotovoltaicas.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/resistencia-fiabilidad-y-cumplimiento-normativo-la-propuesta-de-su...>
pv magazine

Lunes, 17 noviembre 2025

Las energías renovables continúan su avance imparable. Según los últimos datos de Eurostat, más de la mitad de la electricidad producida en la Unión Europea durante el segundo trimestre de 2025 – un 54 %– procedió de fuentes renovables, y la energía solar alcanzó ya el 22 % de toda la generación en junio. A escala mundial, la Agencia Internacional de las Energías Renovables (IRENA) cifra en 4.448 gigavatios (GW) la capacidad renovable instalada al cierre de 2024, tras un crecimiento récord del 15,1 %.

En este contexto de expansión, **Sumcab Projects**, la unidad de negocio del grupo Sumcab especializada en el desarrollo de proyectos para grandes infraestructuras energéticas, participará un año más en **Genera 2025**, la feria internacional de energía y medioambiente que se celebrará del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid. El encuentro reunirá a todos los actores del ciclo de la energía –desde la generación y el almacenamiento hasta la distribución y el consumo eficiente– con el objetivo común de acelerar la transición hacia las energías limpias.

La compañía se presenta como un aliado estratégico para el desarrollo de grandes infraestructuras energéticas, aportando cables que combinan **rendimiento, durabilidad y cumplimiento normativo**. En el stand **8D29 del pabellón 8**, Sumcab Projects mostrará soluciones desde cables de media y baja tensión y de comunicación hasta cables solares para transportar la energía hacia las baterías de almacenamiento.

La propuesta de Sumcab en Genera 2025

Entre su amplia gama de productos, la compañía destacará dos modelos diseñados para instalaciones fotovoltaicas capaces de responder a las condiciones más exigentes con un rendimiento óptimo: ToughGround y Overground.

El cable Sumcab **ToughGround** es único por su resistencia y robustez. Está diseñado para líneas de baja tensión en instalaciones al aire libre. Su principal ventaja es que puede instalarse directamente en zanjas, sin necesidad de acondicionar el terreno, lo que permite ahorrar tiempo y costes sin comprometer la eficiencia operativa. Su cubierta, confeccionada con materiales sostenibles y reciclados, es libre de halógenos y presenta baja emisión de humos y gases corrosivos. Con certificación AD8, aislamiento XLPE y un conductor de aluminio conforme a la norma IEC 60228, ofrece alta resistencia frente a rayos UV, bajas temperaturas, roedores y termitas.

Por su parte, **Overground** es un cable de baja tensión diseñado específicamente para instalaciones solares fotovoltaicas con sistema aéreo, en las que el tendido del cableado se realiza mediante postes metálicos y colgadores técnicos. Este método evita la instalación subterránea —lo que reduce el impacto ambiental— y facilita el montaje y mantenimiento en terrenos irregulares. Su innovador sistema de protección UV+ le otorga la máxima resistencia del mercado a la radiación solar, garantizando una larga vida útil incluso en entornos extremos. Fabricado con un compuesto mixto libre de halógenos (HF), ignífugo y altamente resistente al impacto, el cable cumple con las principales normativas internacionales, entre ellas EN 50618, UL1581 y HD605.

Garantía de cumplimiento y fiabilidad a largo plazo

La propuesta de Sumcab Projects va más allá del producto: combina atención al detalle, personalización técnica y conocimiento y cumplimiento de normativas internacionales (IEC/EN). La unidad de negocio trabaja bajo certificaciones de calidad y medioambiente, garantizando trazabilidad y conformidad desde el diseño hasta la puesta en marcha.

Este marco operativo reduce riesgos en compras y obra, agiliza las revisiones de cumplimiento de proyectos fotovoltaicos y eólicos y facilita la homologación con EPCs y utilities. Además, la compañía entrega documentación técnica completa y auditable, alineada con requisitos de seguridad, eficiencia y sostenibilidad.

Un servicio integral que como resultado consigue soluciones aptas para financiación, listas para licitar y operar con fiabilidad a largo plazo, posicionando a Sumcab Projects como un socio de referencia en el desarrollo de infraestructuras renovables.

Sobre Sumcab

Sumcab Specialcable Group es un grupo global que diseña, fabrica y suministra cables especiales de máxima calidad. Actualmente desarrolla soluciones para los diferentes sectores de la industria, construcción e infraestructuras, energías renovables, transporte y movilidad, y entornos de comunicaciones. Sumcab acompaña a sus clientes desde la ingeniería de proyecto hasta la ejecución del mismo. La compañía es reconocida como un referente mundial en la fabricación de

cables con alto valor añadido en un entorno global que exige un producto de calidad. Fundada en 1998, sus *headquarters* se encuentran en Les Franqueses del Vallès (Barcelona).



LIVOLTEK PRESENTARÁ EN GENERA 2025 SU NUEVO SISTEMA BESS Y SOLUCIONES ENERGÉTICAS INTEGRALES

- Livoltek, perteneciente al Grupo Hexing y líder mundial en soluciones inteligentes de energía verde, participará en Genera 2025 en el stand 10E16, donde presentará sus más recientes sistemas de almacenamiento de energía (BESS), diseñados para responder a la creciente demanda en España de...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/livoltek-presentara-en-genera-2025-su-nuevo-sistema-bess-y-soluci...>

pv magazine

Lunes, 17 noviembre 2025

Livoltek

Livoltek, perteneciente al **Grupo Hexing** y líder mundial en soluciones inteligentes de energía verde, participará en **Genera 2025** en el **stand 10E16**, donde presentará sus más recientes **sistemas de almacenamiento de energía (BESS)**, diseñados para responder a la creciente demanda en España de **flexibilidad energética, estabilidad de red y descarbonización industrial**.

El principal protagonista de esta edición será el **BESS-125 kW / 261 kWh**, un sistema de almacenamiento modular con **refrigeración líquida**, **arquitectura 3-en-1** (batería + BMS + PCS) y **alta densidad energética**, desarrollado en plena consonancia con los objetivos de transición energética de España y el marco normativo establecido por el **RDL 7/2025** y la **UNE-EN 50549-1/-2**.

Gracias a su diseño compacto, escalabilidad y protección multinivel, el sistema garantiza **máxima seguridad, eficiencia y rentabilidad**, permitiendo **instalaciones rápidas, bajo mantenimiento** y un **retorno óptimo de la inversión (ROI)** para proyectos **C&I** orientados al **autoconsumo, gestión de picos de demanda o programas de flexibilidad de red**.

Junto al sistema BESS, Livoltek mostrará también su batería insignia **All-in-One**, los cargadores **Motion Fast, Motion Compact y Bush EV**, así como una amplia gama de **inversores híbridos y de conexión a red**, reflejando su enfoque integral hacia soluciones **Solar + Storage + EV**.

El compromiso de Livoltek con el mercado español va más allá de la tecnología: la empresa cuenta con un **centro de servicio propio** , **dos almacenes locales** y un **equipo técnico y de posventa** que ofrece soporte directo a **EPCs, instaladores y distribuidores** .

Esta estructura local garantiza **entregas rápidas, puesta en marcha certificada y cumplimiento normativo** , reforzada por la solidez global del Grupo Hexing , que opera **15 fábricas, 37 filiales internacionales y 21 almacenes locales** en todo el mundo.

En un contexto donde España impulsa el **almacenamiento distribuido** y los **servicios de flexibilidad energética** , Livoltek se posiciona como un socio estratégico que ofrece **soluciones BESS llave en mano** , permitiendo a las empresas **almacenar, gestionar y optimizar la energía** conforme evoluciona el marco regulatorio y de mercado — impulsando así una **transición energética verde, segura y rentable** .

'Cogenicidio' en España: el Gobierno asesta un golpe de 250 millones a la cogeneración que obliga a las industrias a...

- La electricidad que ha dejado de producir la cogeneración anualmente equivale al 30% de la generación nuclear de España o, lo que es lo mismo, apagar dos centrales nucleares.



El Ejecutivo lanza ayudas a la cogeneración. FOTO: Miteco

<https://elperiodicodelaenergia.com/cogenicidio-en-espana-el-gobierno-asesta-un-golpe-de-250-millones-a-la-c...>

Ramón Roca

Lunes, 17 noviembre 2025

La electricidad que ha dejado de producir la cogeneración anualmente equivale al 30% de la generación nuclear de España o, lo que es lo mismo, apagar dos centrales nucleares

La pasada semana este diario publicó la propuesta del Ministerio para la Transición Ecológica en el que anunciaba cómo iba a ser la retribución para las plantas de renovables, cogeneración y residuos en el siguiente periodo regulatorio 2026-2031.

En general, parecía que la cosa iba mejor para todos, al percibir 1.300 millones más que este 2024 hasta una cantidad conjunta de 5.900 millones de euros anuales.

Pero nada más lejos de ello. La cogeneración no es que no suba en cantidad como el resto de tecnologías, sobre todo las renovables, es que el Gobierno le aplica un recorte de más de 250 millones de euros que hacen inviable las plantas de cogeneración en la industria española, con lo que ello significa.

" El Ministerio está perpetrando un cogenicidio industrial. En sólo cinco años la cogeneración ha reducido un 50% su producción, pasado de generar el 12% de la electricidad de España a apenas el 6%, parando más de 200 plantas distribuidas por toda la geografía nacional", explica **Javier Rodríguez** , director general de **Acogen** a El Periódico de la Energía.

El primer gran recorte

Ya en el actual periodo regulatorio, la cogeneración sufrió un duro golpe con un fuerte recorte de la retribución. Con este, se asesta el verdugillo, el descabello final al sector.

Hasta ahora han sido 1.500 millones de euros menos de facturación energética anual en la industria; un derroche equivalente al 4% del consumo nacional de gas; más de 3 Mt de emisiones de CO₂ adicionales cada año; y debilitamiento de la seguridad y la calidad de suministro eléctrico que aportaba la cogeneración, hoy sustituida por ciclos combinados en una "operación reforzada" del sistema que eleva los costes presentes y futuros.

" **La electricidad que ha dejado de producir la cogeneración anualmente equivale al 30% de la generación nuclear de España o, lo que es lo mismo, apagar dos centrales nucleares** Las consecuencias de apagar 200 cogeneraciones que aportaban energía firme y síncrona en redes de distribución por todo el país son muy graves y dañinas para el sistema eléctrico y la industria", explica Rodríguez.

La subasta que se anuncia y no llega

A ello se suma el día de la marmota que vive la industria con el Gobierno para sacar a la luz de una vez por todas las subastas de cogeneración, anunciadas por primera vez en 2021 y que año tras año el Gobierno va retrasando. Lo que parecía una ilusión y una solución al primer gran recorte se está convirtiendo en una pesadilla.

"Justo cuando nuestras industrias manifiestan al MITERD **su compromiso para invertir 1.300 M€ en las subastas de cogeneración**, éste retrasa un año la convocatoria, propone reducir un 25% la retribución y degenera estructuralmente el marco operativo. Da qué pensar", dice Rodríguez sensiblemente enfadado.

"Lo que el Ministerio le está haciendo a la cogeneración es directamente destruir la competitividad y el empleo industrial en España, una insensatez. **Las industrias cogeneradoras llevamos cinco años de martirio con este Ministerio**, es un maltrato incomprensible", asegura el portavoz de una de las asociaciones mayoritarias de la cogeneración en España.

Directos al cierre

Para que se comprenda bien lo que significa todo este maltrato, lo mejor es ver algunos números. Porque el recorte de 250 millones va más allá. Paralelamente, el ministerio reconoce para 2026 **solo un incremento de un exiguo 1% anual en los costes de operación y mantenimiento (O&M)** desde el año 2020, cuando las cuentas auditadas en un reciente informe de PwC sobre los costes que ha registrado el sector acreditan que **en 6 años** han subido en torno a un **50%, equivalentes a 11 €/MWh**, lo que supone **otros 150 millones de euros no reconocidos**.

A ello se suma un posible **error en el cálculo del valor de ajuste de 2023**, que ACOGEN cifra en **200 millones de euros aún pendientes de cobro**, de los cuales el ministerio habría detraído arbitrariamente unos **75 millones** al modificar el método de cálculo.

"Con esta modificación propuesta por el ministerio, se llevaría a cabo un recorte severo de la retribución para 2026-2031 y **una degeneración del marco en vigor que —de aprobarse— abocaría al cierre completo de la cogeneración en España en los próximos años** ", explica.

Ahora el sector tiene que aprovechar este periodo de alegaciones en la audiencia pública para tratar de convencer al Gobierno del error que supone llevar a cabo esta medida.

La cogeneración es una tecnología esencial para la **eficiencia energética, la reducción de emisiones y la competitividad de la industria calorintensiva** . Gracias a ella, miles de fábricas de los sectores alimentario, papelero, químico, cerámico, de refino o del automóvil producen de forma eficiente el calor y la electricidad que necesitan para operar. **En el mundo, la cogeneración aporta el 15% de la electricidad; en Europa, el 12%; en Alemania y en Italia, el 20% y el 35%, respectivamente** . En España está en el entorno del 5% y bajando.

Con la cogeneración está en juego la competitividad de 600 industrias que producen el **20% del PIB industrial de España**, mantienen **200.000 empleos directos** y exportan más del **50%** de su producción

“ Lo que el MITERD le está haciendo a la cogeneración es directamente destruir la competitividad y el empleo industrial en España, una insensatez ”, recalca Rodríguez.

Alquiler de baterías, la próxima revolución en el sector del almacenamiento

- Ante el desafío de integrar la generación renovable y mitigar la volatilidad de precios, los PPAs de baterías pueden ser la solución. Permiten “alquilar” la capacidad de almacenamiento y la flexibilidad de las baterías, ofreciendo costes estables a la industria y rentabilidad para los propietarios.



Adelpa pide que se desestimen las plantas de baterías proyectadas que cuentan con el rechazo de los Ayuntamientos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/alquiler-de-baterias-la-proxima-revolucion-en-el-sector-del-almacenamiento/>

Miguel Marroquín

Lunes, 17 noviembre 2025

En julio, el **precio medio diario** de la electricidad en el mercado spot español **fluctuó entre 19 €/MWh y 116 €/MWh** : casi **100€/MWh de diferencia** en un solo mes. La **volatilidad en los precios** de la energía ya **no es la excepción** , sino la norma.

Los **vertidos renovables** también son un problema cada vez mayor. Un **11% de la energía renovable** disponible en julio **no pudo integrarse** en el sistema eléctrico por restricciones técnicas en la red, lo que resultó en la **pérdida de 1,1 TWh**, suficiente para cubrir el **consumo de toda España** durante un **fin de semana** (según datos de demanda nacional diaria de REE).

La solución a estos dos retos pasa por un **despliegue acelerado de baterías** . A pesar de esta probada utilidad, la cuestión es **cómo estructurar la compraventa de energía** de estos proyectos, reducir sus riesgos y hacerlos financierables. Al igual que sucedió con las renovables, la respuesta está en la firma de contratos **PPAs (Power Purchase Agreements)** , que pueden sofisticar su diseño y adaptarse para viabilizar los proyectos de almacenamiento.

¿Cómo funcionan los PPAs de baterías?

A diferencia de los PPA de renovables, que se centran en fijar un precio y un marco legal para la compraventa de energía, en un **PPA de baterías** , el **propietario cede la capacidad de su instalación a**

un consumidor. La contraparte u *offtaker* **no compra la energía** que almacena la batería, sino que **contrata el servicio que esta proporciona**.

La fórmula más empleada es el **"tolling"**, por el que el propietario de la batería cede al *offtaker* el **derecho a gestionar la batería**, es decir, a **decidir cuándo cargarla y descargarla** dentro de límites contractuales predefinidos. Definir estos límites resulta muy relevante, ya que las **baterías se degradan en función del uso**. Por ello, es crucial acordar previamente un **techo de ciclos anuales** que garantice una **vida útil óptima** y evite la sobreutilización del activo.

A cambio del tolling, el **propietario recibe una tarifa fija o una parte variable de los ingresos generados** acordada previamente. Por ejemplo, mediante una estructura de precio mínimo garantizado (*floor*), más una parte de los ingresos obtenidos por encima de ese mínimo.

Bajo este marco el *offtaker* puede realizar un uso de la batería cargándola durante horas de **precios de la electricidad bajos** y **descargándola** en los picos de demanda, cuando el **coste es más elevado**. De esta forma, el *offtaker* tiene un **coste más bajo y estable** de la energía. Para el propietario de la batería, el beneficio reside en obtener **rentabilidad de las baterías sin tener que gestionarlas directamente**.

¿Qué sucede con los ingresos generados en servicios auxiliares?

La función de las baterías va **más allá de la estabilización de precios**. Su capacidad de **aportar flexibilidad, estabilidad, y servicios auxiliares** a la red hace de las baterías un activo aún más valioso.

Pueden inyectar energía para **estabilizar la frecuencia** y absorber excedentes, actuando como un **respaldo seguro en caso de interrupciones o picos de demanda** inesperados. Además, ayudan a **aliviar la presión sobre la infraestructura eléctrica**.

A pesar de este gran potencial, los *offtakers* **se muestran escépticos** respecto a **incluir los servicios auxiliares en los PPAs** de baterías, debido a la **incertidumbre regulatoria** sobre su retribución. Además, en la actualidad resulta **muy difícil cuantificar los posibles ingresos** de estos servicios y **alcanzar un acuerdo** satisfactorio entre las partes.

Por ello, en la mayoría de casos, los **servicios auxiliares** permanecen bajo el **control directo del propietario** de la batería, y los **ingresos generados** por esta vía también. Estos pueden representar entre el 15% y el 30% de los ingresos totales de una batería, por lo que constituyen un **elemento clave en la viabilidad económica**.

¿Cómo están avanzando estos contratos?

En **Francia, Alemania, Italia o Reino Unido** ya **se está firmando** este tipo de contratos con un formato de PPA a 5, 7 o 10 años. Es un modelo que **ofrece flexibilidad y estabilidad de precios** a la industria, y que **no tardaremos en ver también en España**.

De hecho, en **Our New Energy** ya **estamos negociando los primeros acuerdos**. Tan solo es cuestión de tiempo que estos se empiecen a materializar, convirtiéndose en una **herramienta clave** para que las empresas **gestionen la complejidad del mercado energético** y se blinden contra la **volatilidad**.

Miguel Marroquín es director general y fundador de Our New Energy.



Biocombustibles, hidrógeno y energías renovables abren nuevas oportunidades para el desarrollo energético de Brasil

- Brasil ha avanzado en bioenergía y electricidad limpia, pero la IEA recomienda reforzar planificación, aumentar inversión y modernizar la red para asegurar u...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/biocombustibles-hidrogeno-y-energias-renovables-abren-nuevas...>

Lunes, 17 noviembre 2025

17 noviembre 2025 0

Brasil tiene una oportunidad única de consolidar su papel como líder mundial en energía, gracias a políticas sólidas, planificación estratégica y un sistema eléctrico dominado por renovables, según destaca el informe *Brazil 2025* de la **Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés)**. El estudio incluye 30 recomendaciones para que el país cumpla sus objetivos climáticos y avance hacia una transición energética limpia, justa y centrada en las personas.

El informe, presentado en Belém durante la COP30, es la **primera revisión integral de la política energética brasileña realizada por la IEA** y fue elaborado a pedido del gobierno de Brasil. Gustavo Cerqueira Ataíde, Secretario de Transición y Planificación Energética, y Paolo Frankl, jefe de la División de Energías Renovables de la IEA, lideraron su lanzamiento.

“El informe confirma que Brasil no solo es un importante productor de petróleo y gas natural, sino también un **verdadero campeón de la energía baja en carbono**”, afirmó **Fatih Birol, Director Ejecutivo de la IEA**. “Su experiencia ofrece lecciones sobre cómo aprovechar los recursos locales para lograr sistemas energéticos sostenibles y seguros”.

El ministro de Energía, Silveira, destacó que el estudio subraya el liderazgo de Brasil en la transición energética global, respaldado por políticas públicas que brindan claridad y estabilidad, capaces de

atraer inversiones y fomentar la innovación. “Hemos avanzado en biocombustibles, energías renovables y en la expansión del sistema de transmisión, mientras promovemos una transición energética que reduce la pobreza y mejora la calidad de vida”, afirmó.

Hallazgos clave y recomendaciones de la IEA

Según el informe, Brasil cuenta con un sistema eléctrico predominantemente renovable, con un 90% de electricidad proveniente de fuentes bajas en emisiones en 2024, y lidera la producción mundial de biocombustibles. Además, está bien posicionado para escalar la producción de hidrógeno bajo en emisiones y biocombustibles de próxima generación.

Para asegurar que la transición energética sea efectiva y sostenible, la IEA recomienda:

Planificación estratégica: Garantizar que el plan de transiciones energéticas (PLANTE) sirva como un marco coherente para lograr una transformación económica y social equilibrada, y alinear todo el gasto público en energía con sus objetivos.

Transición centrada en las personas: Implementar un marco integral centrado en las personas, incluyendo mapeo y planificación de la fuerza laboral, y opciones eléctricas para acceso a cocina limpia en los hogares.

Inversión y financiación: Establecer mecanismos como un instrumento de fijación de precios del carbono y un fondo nacional que utilice parte de los ingresos petroleros para financiar la transición energética y nuevas industrias.

Sectores de uso final: Impulsar auditorías energéticas obligatorias y voluntarias, normas mínimas de eficiencia energética más ambiciosas, y promover vehículos híbridos, eléctricos y de menor intensidad de carbono. Integrar estándares de eficiencia energética y confort térmico en vivienda social.

Electricidad: Revisar marcos institucionales y regulatorios, fomentar flexibilidad del sistema con hidroeléctrica, almacenamiento y respuesta a la demanda; reformar el mercado minorista y la medición neta de fotovoltaica para garantizar eficiencia, estabilidad y equidad.

El informe subraya que alcanzar los objetivos de transición requerirá un **aumento significativo de inversiones en proyectos e infraestructura, así como modernización de la red, almacenamiento, hidroelectricidad y respuesta a la demanda para asegurar confiabilidad, eficiencia y resiliencia.**

La elaboración del informe incluyó visitas técnicas de expertos de la IEA y países miembros, y contó con amplia participación de representantes del gobierno, la industria, la academia y la sociedad civil. Sus recomendaciones reflejan las mejores prácticas internacionales y serán consideradas en la implementación del PLANTE.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

De electrones a moléculas: Haru Oni

- La instalación cuenta con una planta destinada a la producción de combustibles sintéticos, que incluye una planta de generación de hidrógeno con un electrolizador de 1,2 MW, una planta de metanol y una planta de conversión de metanol a gasolina, una turbina eólica de 3,4 MW y una línea de transmisión de respaldo d...



Planya de Haru Oni.

<https://elperiodicodelaenergia.com/de-electrones-a-moleculas-haru-oni/>

Ager Prieto Elorduy

Lunes, 17 noviembre 2025

En el análisis de hoy, voy a describir el **proyecto Haru Oni**, que se está llevando a cabo en Punta Arenas (Región de Magallanes, Chile), donde se pretende aprovechar la **electricidad renovable generada para la obtención de e-fuels**.

Siempre se dice que las energías renovables no están centralizadas, como ha sido el caso del petróleo. Aunque esto no es cierto del todo, ya que, como podemos observar en la siguiente infografía, existen ciertos lugares con un potencial eólico superior al resto.

En la imagen previa podéis observar por qué el proyecto de Haru Oni se ha instalado en Punta Arenas, ciudad próxima al punto más meridional de la Patagonia chilena, en el estrecho de Magallanes, donde se unen los océanos Atlántico y Pacífico. Cuando **se trata de eficiencia en la generación de energía renovable, la ubicación importa**. Las turbinas eólicas en lugares con vientos más fuertes, como el sur de Chile, funcionan mucho más eficientemente. En una ubicación como esta se podrán obtener fácilmente entre 5.000 y 6.000 horas equivalentes anuales.

2 turbinas eólicas en Haru Oni pueden generar la misma cantidad de eFuel que aproximadamente 6 turbinas eólicas en Alemania.

Este proyecto piloto se inició en Julio de 2021, y el encargado de liderarlo ha sido el Consorcio Highly Innovative Fuels (HIF). La instalación cuenta con una planta destinada a la producción de combustibles sintéticos (que a su vez incluye una planta de generación de hidrógeno con un

electrolizador de 1,2 MW, una planta de metanol y una planta de conversión de metanol a gasolina), una turbina eólica de 3,4 MW (concretamente una SG 3.4-132 de Siemens Gamesa) y una línea de transmisión de respaldo de 13 kV. Seguidamente podéis observar el esquema de la instalación.

Para los más curiosos, en el siguiente link podéis acceder a una visita virtual a las instalaciones, muy recomendable.

Se trata de un proyecto muy innovador, en la que participan los siguientes socios, cada uno con su rol específico:

- **Enel Green Power** como socio para la generación eólica y la producción ecológica de hidrógeno en la planta.

- **Siemens Energy** como Diseño e integración de la planta. Desarrollo del concepto técnico y suministro de la parte Power-to-Methanol de la instalación.

- **ExxonMobil** proveedor de la tecnología catalítica necesaria para el Metanol to Gasoline (MTG) de lecho fluidizado.

- **Gasco** quien contribuye a la investigación y el desarrollo en relación con la producción de GLP neutro en carbono.

- **Porsche** como off-taker del e-Combustible producido.

Combustibles sintéticos

Para quien lo desconozca, los combustibles sintéticos tienen propiedades idénticas a los fósiles, pero con las ventajas de haber sido elaborados con fuentes renovables. De ahí que hoy en día sean más caros.

Para elaborar los combustibles sintéticos se utiliza **electricidad procedente de fuentes renovables** que, mediante electrólisis, separa las partículas de oxígeno e hidrógeno del agua, dando lugar al llamado **hidrógeno renovable**. Por otro lado, se captura **CO₂ del aire o de una instalación industrial adyacente**. Finalmente, en una planta destinada a la producción de combustibles sintéticos, se utiliza el hidrógeno renovable y el CO₂ para fabricar carburantes sintéticos **cero emisiones netas**.

Si finalmente la electrificación de la movilidad no se generaliza, y si el precio lo permite, muy probablemente los combustibles sintéticos se extenderán rápidamente. Ya que, por mucho que fantaseemos con grandes cambios, la evolución del ser humano nos ha demostrado que los cambios que adoptamos suelen ser más graduales. Y en esta tesitura, los combustibles sintéticos nos permitirán mantener tanto los **motores de combustión interna intactos** como las **infraestructuras de repostaje** distribuidas por todo el mundo.

La planta piloto, situada en la Patagonia chilena, produjo alrededor de 130.000 litros de e-fuels en 2022. En una primera etapa, Porsche utilizó e-Fuel para sus Porsche Experience Centers y la competición Porsche Mobil 1 Super Cup. Después, la capacidad aumentó a 55 millones de litros en 2024 y a alrededor de 550 millones en 2026.

El 20 de diciembre de 2022 la planta produjo su primer lote de gasolina sintética. En la siguiente foto podéis ver a los miembros del Consejo Directivo de Porsche AG Barbara Frenkel y Michael Steiner que llevaron a cabo la ceremonia de repostaje de un Porsche 911 con los primeros litros de combustible sintético producidos en las instalaciones.

A inicios de noviembre, HIF Global, publicaba así en redes sociales: “¡A Europa los pasajes! 📄 La primera exportación comercial de HIF Global ya inició su travesía por mar a su destino final en el Reino Unido. Se trata de **24.600 litros de gasolina sintética**, un producto carbono neutral que ayuda a frenar el cambio climático.”

¿Por qué Chile?

La elección de la ubicación fue la suma de varios factores, como os podéis imaginar. Como hemos mencionado previamente, un potencial renovable inmenso, conectividad por mar con el resto del mundo y una industria fuerte de *Oil&Gas* existente en la zona.

Por ponerlos un ejemplo de esto último, Methanex, el **principal productor de metanol del planeta**, inauguró en 1988 una planta de generación de metanol en Cabo Negro, a unos 15 km de la ubicación del proyecto de Haru Oni. Dicha empresa trabaja para conseguir un acuerdo de abastecimiento (en firme y sin interrupciones) para **poder procesar entre 3 y 4 millones de metros cúbicos (MMm³/día) de gas argentino a partir del 2024**. Ese volumen se sumará a los 1,5 MMm³/día que la compañía adquiere en el mercado chileno. **La apuesta es producir unas 4.5 kTn/día de metanol.**

El país se ha fijado objetivos ambiciosos en el marco de su Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde. Prevé una capacidad de electrolizadores de 5 gigavatios (GW) para 2025, que aumentará a 25 GW en 2030.

En una segunda fase, Chile proyecta escalar la producción de hidrógeno verde a niveles industriales, además de contar con el desarrollo de varios proyectos a gran escala que pretenden producir y exportar derivados de hidrógeno verde en cantidades industriales.

Recientemente, el 6 de octubre de 2023, HIF Global y GASCO anunciaron que habían logrado producir el primer gas licuado (e-LNG) neutro en carbono en el mundo en Haru Oni.

Para quien no conozca a GASCO, tiene su origen **en 1856**, con el nombre de Compañía de Gas de Santiago. En un comienzo era una empresa de alumbrado público a gas, pasando a utilizarlo como combustible doméstico e industrial en 1910. Observamos que un siglo más tarde viene a evolucionar hacia la versión sostenible del gas natural, el e-LNG.

El e-LNG es un gas licuado neutro en carbono que se origina como subproducto del proceso de producción de gasolina sintética en las instalaciones de Haru Oni, durante la conversión de e-Metanol en e-Gasolina.

Según lo que indica HIF Global, para ser comercializado, el e-LNG debe mezclarse con gas licuado tradicional, en una proporción de eLNG que se estima entre el 10% y el 30% del contenido total.

Pero, ¿interesa un proyecto de este estilo a los europeos?

El ministro de Transportes del estado federado de Baden-Württemberg, en el suroeste de Alemania, Winfried Hermann, señaló: “Estamos **muy interesados en importar derivados del hidrógeno y combustibles respetuosos** con el clima. La demanda es enorme, especialmente en los ámbitos de **la aviación y el transporte marítimo**, pero también para descarbonizar las flotas de vehículos existentes. La asociación energética chileno-alemana lanzada en 2019 ofrece un gran potencial para cooperar en la protección del clima y la indispensable transformación de la industria de los combustibles. Apoyamos firmemente este proyecto innovador”.

De hecho, para que comprobéis que existe un interés real, el 14 de junio de 2023 la Unión Europea lanzó 2 nuevas acciones de cooperación Global Gateway con Chile por valor de 225 M€, que contribuirá al creciente desarrollo de la industria del hidrógeno renovable en Chile.

Tras todo lo previamente expuesto, solo cabe decir que este tipo de proyecto son necesarios para poder valorar la idoneidad de este tipo de tecnologías. Bajo mi humilde opinión, el éxito de los e-fuel va a estar asociado a los condicionantes de disponibilidad de CO₂, así como de una ingente cantidad de energía renovable. Porque ambos parámetros permitirán reducir su coste y hacerlos más competitivos. Para ello, el endurecimiento del derecho de emisiones de CO₂ europeo (ETS) ayudará a penalizar los derivados fósiles.

Análogamente, si la Unión Europea es capaz de implementar de manera eficaz el mecanismo de ajuste en frontera de carbono (CBAM) a partir del 1 de enero de 2026, este tipo de tecnologías pueden verse favorecidas, siempre y cuando el despegue de la electrificación del transporte no sea imparable.

Ager Prieto Elorduy es analista del sector energético. Ingeniero de procesos en la Ingeniería española Sener.

El 65% de las empresas del sector energético cree que la electrificación es la vía más adecuada para lograr el net zero - Energética 21

- Siemens ha elaborado un nuevo informe, basado en la opinión de 1.400 ejecutivos globales, que apunta a la IA y la digitalización como factores claves para impulsar la próxima fase de la transición hacia la energía limpia.



Siemens electrificación net zero

sector energético electrificación net zero tecnologías digitales inteligencia artificial eficiencia energética

<https://energetica21.com/noticia/65-empresas-sector-energetico-cree-electrificacion-es-via-mas-adecuada-logr...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

Siemens ha elaborado un nuevo informe, basado en la opinión de 1.400 ejecutivos globales, que apunta a la IA y la digitalización como factores claves para impulsar la próxima fase de la transición hacia la energía limpia.

Según el documento publicado por la multinacional alemana, más del 70% de los encuestados del sector energético cree que las **tecnologías digitales**, en particular la **inteligencia artificial (IA)** y el **software para la gestión de redes**, son esenciales para habilitar la transición hacia la energía limpia. Estas tecnologías apoyan la integración de energías renovables, la transición hacia la electrificación y la optimización de la eficiencia energética, elementos clave para reducir el uso de combustibles fósiles.

El informe Siemens Infrastructure Transition Monitor 2025, que encuestó a 1.400 altos ejecutivos, muestra que el 59% de los líderes del sector energético planea realizar inversiones importantes en **sistemas autónomos para redes**, y el 68% los considera cruciales para reducir las emisiones. Casi tres cuartas partes (72%) de las organizaciones del sector afirman que, **en los próximos tres años, la IA transformará la forma en que opera su negocio**, y el 74% señala que la IA está ayudando a que la infraestructura crítica sea más resiliente.

Los encuestados indicaron que los resultados más probables del uso creciente de sistemas autónomos para gestionar las redes eléctricas son la reducción de los costos operativos, el aumento de la eficiencia energética y una mayor confiabilidad.

Si bien el estudio de 2025 muestra avances significativos en varios objetivos importantes —como la eliminación progresiva de la energía proveniente de combustibles fósiles y la ampliación del almacenamiento de energía a gran escala y de la generación renovable— en comparación con los resultados del Infrastructure Transition Monitor 2023, aún existen oportunidades para lograr avances mayores.

De hecho, **más de la mitad de las empresas del sector energético (58%) afirman que la incertidumbre sobre el diseño futuro del sistema energético está retrasando la inversión en tecnologías limpias.** Y, aunque el 65% coincide en que la electrificación es la vía más adecuada para alcanzar sistemas energéticos de cero emisiones netas, el 73% señala que esta transición se está viendo limitada por una infraestructura de red insuficiente.

Según **Sabine Erlinghagen, directora ejecutiva de Siemens Grid Software**, “la infraestructura de red obsoleta representa una seria amenaza para la transición hacia la energía limpia. Al aprovechar las tecnologías digitales para avanzar hacia redes autónomas, es posible aumentar la capacidad de la red, garantizando su fiabilidad y resiliencia. Para ello, la regulación también debe mantenerse al ritmo de la digitalización y la innovación, asegurando que nuestros sistemas energéticos estén preparados para satisfacer las demandas de un futuro energético limpio”.

El sistema eléctrico, en evolución: la llegada de las renovables

- La reducción de costes y los avances regulatorios han abierto la puerta a nuevos modelos energéticos.



El sistema eléctrico, en evolución: la llegada de las renovables

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sistema-electrico-en-evolucion-la-llegada-de-las-renovables/>

Aleasoft Energy Forecasting

Lunes, 17 noviembre 2025

Uno de los mayores cambios en el sector eléctrico de las últimas décadas ha sido la irrupción de las energías renovables. Estas fuentes limpias han transformado la forma en que se genera la electricidad, modificando el mix energético y obligando a adaptar tanto el mercado como la red eléctrica.

Primera etapa: el impulso público y los incentivos

Durante los años 2000, muchos países europeos, entre ellos España y Alemania, comenzaron a promover la instalación de **energías renovables** como la **eólica** y la **solar** . El objetivo era reducir las **emisiones de CO2** , disminuir la dependencia de los **combustibles fósiles** importados y cumplir los compromisos medioambientales internacionales.

Para hacer viables estas tecnologías, que en ese momento eran costosas, los gobiernos establecieron sistemas de apoyo tales como primas a la producción las cuales añaden un incentivo al precio de mercado, tarifas reguladas (**feed-in tariffs**) que garantizaban un precio fijo por MWh durante varios años, subvenciones a la inversión para apoyar la creación y desarrollo de nuevas plantas o **subastas de capacidad renovable** .

Energía eólica: la primera en despegar

La **energía eólica** fue la primera fuente renovable en alcanzar un desarrollo significativo a gran escala. Gracias a su madurez tecnológica, su menor coste comparado con otras renovables, y la alta

disponibilidad de recurso en ciertas regiones, se instalaron miles de aerogeneradores en Europa.

España se convirtió en uno de los líderes mundiales en potencia eólica instalada, junto con Alemania, Dinamarca y Estados Unidos. Las grandes llanuras, las zonas montañosas y los parques costeros ofrecían condiciones ideales para esta fuente de energía limpia.

La revolución solar fotovoltaica

La energía solar fotovoltaica comenzó siendo más cara, pero su evolución tecnológica ha sido espectacular. Gracias al aumento de la producción mundial, especialmente en China, y a la mejora de la eficiencia de los paneles, su coste se ha reducido en más de un 80% desde 2010.

Esto ha permitido su despliegue masivo tanto a gran escala de plantas solares como a pequeña escala de instalaciones de autoconsumo en tejados. Hoy es una de las tecnologías más competitivas del mercado.

Nuevos modelos: autoconsumo y comunidades energéticas

La reducción de costes y los avances regulatorios han abierto la puerta a nuevos modelos energéticos. El **autoconsumo** permite a hogares y empresas producir su propia electricidad mediante paneles solares. Además, con la figura del autoconsumo compartido, varias viviendas o negocios pueden beneficiarse de una misma instalación.

También han surgido las **comunidades energéticas**, que permiten a grupos de ciudadanos participar colectivamente en la generación, almacenamiento y gestión de energía renovable. Esto democratiza el acceso a la energía limpia y fortalece el tejido social y económico local.

Integración en el mercado eléctrico

Inicialmente, las renovables no participaban directamente en el mercado eléctrico, ya que tenían tarifas fijas garantizadas. Sin embargo, con el paso del tiempo y la reducción de costes, las nuevas instalaciones han comenzado a competir en el mercado en igualdad de condiciones con otras tecnologías.

Además, muchos proyectos se financian mediante **PPA** (Power Purchase Agreements), contratos a largo plazo que aportan estabilidad a productores e inversores. Las energías renovables ya no son una excepción; son el eje central del sistema eléctrico actual y futuro.

Desafíos técnicos y de gestión

A pesar de que sea un objetivo de las comunidades internacionales, el crecimiento de las renovables trae consigo retos importantes. En la generación de la electricidad, estas energías son variables e intermitentes, ya que la disponibilidad de la energía solar o eólica no es controlable. Por esta razón cuanto mayor es la generación renovable más necesario se hace el **almacenamiento energético**, como las **baterías** o el **bombeo hidráulico**, con tal de poder reutilizar la energía sobrante generada durante los picos de producción a horas dónde la generación es menor.

Además, al hacer partícipes activos del mercado eléctrico a autoconsumidores y comunidades energéticas, es necesario el refuerzo de las **redes eléctricas** para integrar una mayor distribución de la generación y la **digitalización del sistema** para poder implementar una gestión más avanzada y precisa de la demanda. Superar estos desafíos es clave para lograr un sistema 100% renovable, fiable y seguro.

Esta publicación es la tercera parte de una serie sobre los principales hitos del sistema eléctrico y sus perspectivas para los próximos años titulada “El sistema eléctrico en evolución”. El objetivo es ofrecer una panorámica actualizada y estructurada sobre el presente y el futuro del sistema eléctrico europeo.

Previsiones y análisis para proyectos renovables y de almacenamiento

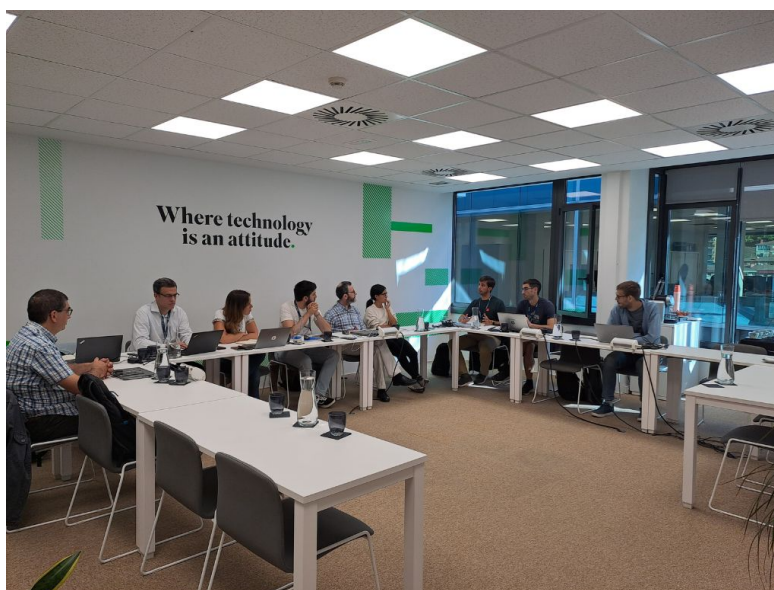
AleaSoft Energy Forecasting , a través de su división **AleaGreen** , proporciona previsiones de largo plazo, esenciales para la **financiación de proyectos de energías renovables** y la firma de contratos PPA, la **valoración de activos** y la generación de estrategias de cobertura. Entre los servicios que ofrece AleaGreen se encuentran las previsiones de producción para diferentes tipos de plantas renovables acompañadas de las correspondientes previsiones de precios además de previsiones de **garantías de origen** .

Además, la división **AleaStorage** analiza la viabilidad de proyectos de almacenamiento con **baterías** , tanto en **stand alone** como en **hibridación** con plantas renovables, estimando sus ingresos y rentabilidad a largo plazo, optimizando su operación y proporcionando análisis personalizados para distintos modelos de negocio.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .

Gerowind impulsa el desarrollo tecnológico de los componentes para aerogeneradores de nueva generación en Euskadi - Energética 21

- El proyecto, coordinado por Ikerlan, avanza en la creación de herramientas y modelos que permitirán anticipar los retos técnicos de las turbinas de gran escala y transferir conocimiento estratégico a la industria vasca.



Gerowind impulsa el desarrollo tecnológico de los componentes para aerogeneradores de nueva generación en Euskadi.

componentes para aerogeneradores

desarrollo tecnológico

euskadi

sector eólico vasco

turbinas de gran tamaño

<https://energetica21.com/noticia/gerowind-impulsa-desarrollo-tecnologico-componentes-aerogeneradores-nue...>

Energética 21

Lunes, 17 noviembre 2025

El proyecto, coordinado por Ikerlan, avanza en la creación de herramientas y modelos que permitirán anticipar los retos técnicos de las turbinas de gran escala y transferir conocimiento estratégico a la industria vasca.

Elkartek Gerowind, coordinado por **Ikerlan**, reúne a **MU-EPS**, **Tecnalia**, **Tekniker** y **Basquenergy Cluster** con el objetivo de reforzar la competitividad del sector eólico vasco ante el crecimiento de las turbinas de gran tamaño, cuyas palas ya superan los cien metros. Este incremento de escala exige a los fabricantes de componentes soluciones más avanzadas y una comprensión detallada del comportamiento del aerogenerador completo, un conocimiento tradicionalmente concentrado en los OEM.

Gerowind busca generar y transferir conocimiento clave sobre la evolución de los aerogeneradores de próxima generación mediante modelos **aero-servo-elásticos**, simulación y análisis de solicitaciones futuras. El proyecto desarrolla software orientado a evaluar el impacto de estas nuevas arquitecturas sobre componentes como rodamientos, sistemas pitch y yaw, bastidores, torres y trenes de potencia, incorporando además la influencia de la gestión del parque y los efectos de estela.

El consorcio cuenta con el apoyo de un Comité Asesor formado por empresas del sector eólico vasco — **Carr Renewables** , **Erreka** , **Haizea Wind** , **Hine** , **Kimua** y **Nabla Wind Hub** — cuya participación orientará la validación técnica y la alineación con las necesidades reales del mercado. La primera reunión se celebró el veinte de octubre, marcando el inicio de la colaboración estratégica.

Con dos años de duración y financiación del Departamento de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno Vasco a través del programa **Elkartek 2025** , Gerowind aspira a dotar a la industria de herramientas avanzadas para afrontar los desafíos tecnológicos de la nueva generación de aerogeneradores.

Iberdrola inaugura su centro de formación para instaladores en Madrid

- El centro de Iberdrola apoyará la formación de profesionales en tres áreas diferenciadas: aerotermia, puntos de recarga de vehículo eléctrico y solar fotovoltaica.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/151316/iberdrola-inaugura-su-centro-...>

C de Comunicación

Lunes, 17 noviembre 2025

InstaladoresInicio / Noticias / Instaladores / Iberdrola inaugura su centro de formación para instaladores en Madrid//InstaladoresInstaladoresCompartir:Facebook

Iberdrola inauguró, el pasado viernes, ***Espacio Instalador***, un centro técnico que apoya la **formación de instaladores** en áreas diferenciadas: **aerotermia**, puntos de recarga de vehículos eléctricos y solar fotovoltaica. El centro, ubicado en el campus de la multinacional en San Agustín de Guadalix (Madrid), da respuesta a la “necesidad urgente” de contar con perfiles profesionales de instaladores especializados que permitan abordar la **electrificación**.

Espacio Instalador está dirigido a alumnos de asociaciones de instaladores, fabricantes, personal de Iberdrola y centros de **Formación Profesional** de toda España y se estima una participación presencial de alrededor de **mil personas al año** y de hasta 50.000 alumnos en su **versión digital**. Las clases serán impartidas por los propios centros educativos y asociaciones y completarán su itinerario formativo.

El nuevo centro de formación de Iberdrola: presencial y *online*

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

En lo que respecta a equipamiento, el centro de formación cuenta con equipos de última generación de los principales fabricantes y está diseñado para evolucionar de forma continua, **incorporando periódicamente las novedades** tecnológicas más relevantes del sector.

“Impulsar la electrificación, a través de las redes, las renovables y el almacenamiento es el camino para ganar competitividad y generar empleo cualificado, estable y de calidad”, aseguró **Mario Ruiz-Tagle, CEO de Iberdrola España** . Y añadió: “España cuenta con ventajas competitivas: recursos renovables abundantes, tecnología puntera, mucho talento y empresas líderes e innovadoras como Iberdrola”.

La inauguración de *Espacio Instalador*

Durante la inauguración del centro, estuvieron presentes el CEO de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle; el consejero de Medio Ambiente, Agricultura e Interior de la Comunidad de Madrid, **Carlos Novillo** ; y las las directoras generales de Transición Energética y Economía Circular, de Vivienda y Rehabilitación, de Formación y del Servicio Público de Empleo. Además, han estado presentes el alcalde de San Agustín de Guadalix, **Roberto Ronda** , y por el sector empresarial los presidentes de Agremia, **Emiliano Bernardo** ; de APIEM, **Ángel Bonet** ; la secretaria general de CEIM, asociaciones y fabricantes del sector de la climatización, el vehículo eléctrico y el autoconsumo solar.

El consejero delegado de Iberdrola España aseguró que “este espacio instalador nace como punto de encuentro entre asociaciones, fabricantes, promotores y centros educativos para formar a los profesionales que van a impulsar la electrificación”.

Por último, Carlos Novillo felicitó a la compañía por su apuesta por la formación, “que pone a la región en una posición de vanguardia en cuanto a **profesionales instaladores** ”.

Compartir:



Luz verde para la construcción de la mayor línea de transmisión renovable de Chile

- Chile dio luz verde a la construcción de la línea de transmisión renovable Kimal–Lo Aguirre, un proyecto de US\$1.500 millones que generará 6.200 empleos y...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/luz-verde-para-la-construccion-de-la-mayor-linea-de-transmision...>

Lunes, 17 noviembre 2025

Buscar17 noviembre 2025 0

La **línea de transmisión Kimal–Lo Aguirre** , que **transportará energía renovable desde el norte hacia la zona central en Chile** , obtuvo su Resolución de Calificación Ambiental (RCA), marcando un hito para el sistema eléctrico y para el proceso de Evaluación de Impacto Ambiental en el país.

Con una inversión estimada de **US\$1.500 millones** y la creación de alrededor de 6.200 empleos durante su construcción, el proyecto se convierte además en la iniciativa más extensa evaluada en la historia del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA).

El anuncio fue realizado en Santiago, donde el **ministro de Hacienda, Nicolás Grau**, se reunió con el gerente general de Conexión Kimal–Lo Aguirre, Sebastián Fernández; la directora del SEA, Valentina Durán; y el biministro de Energía y Economía, Fomento y Turismo, Álvaro García. La aprobación consolida un año excepcional para el país, que alcanzó un total de **US\$34.337 millones** en inversiones evaluadas ambientalmente, superando el récord previo de 2013.

En 2025, los sectores con mayor inversión aprobada corresponden a **Energía (US\$15.750 millones)**, **Minería (US\$8.957 millones)** e **Inmobiliario (US\$3.290 millones)** , reflejando un dinamismo transversal en áreas clave para el crecimiento económico. “Lo que nos convoca hoy es una muy buena noticia para el país”, señaló el ministro Grau, quien destacó que el proyecto permitirá

transportar energía limpia desde el norte hacia el centro, reducir los costos eléctricos y avanzar hacia la meta de carbono neutralidad al 2050.

Por su parte, el gerente general de Conexión Kimal–Lo Aguirre, Sebastián Fernández, enfatizó la relevancia del avance regulatorio: “La aprobación ambiental de Kimal–Lo Aguirre, un proyecto clave para la transición energética, es una muy buena noticia especialmente en el marco de la COP 30, que llama a la urgencia de la acción”. Añadió que la RCA permitirá iniciar la construcción durante este mismo año y fortalecer un sistema de transmisión más robusto y resiliente.

La **directora del SEA, Valentina Durán**, destacó el trabajo técnico detrás del proceso, que implicó una reducción del 30% en los plazos respecto al promedio de 2025. También subrayó que este año se alcanzó el mayor monto de inversión aprobado en la historia del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental. “Son proyectos que demuestran anticipadamente el cumplimiento de su normativa ambiental y nos permiten avanzar hacia un desarrollo sostenible, haciéndonos cargo de la crisis ambiental”, afirmó.

En la misma línea, el biministro Álvaro García añadió que la aprobación representa “una gran noticia económica, social y ambiental para Chile”. Destacó que el proyecto contribuirá a un sistema más seguro y eficiente, permitirá reducir la huella de carbono y abaratará los costos de la energía para los hogares una vez que esté en operación.

Un proyecto de escala nacional y participación inédita

Kimal–Lo Aguirre contempla la construcción de una línea de transmisión de alta tensión que conectará Mejillones, en la Región de Antofagasta, con Lo Aguirre, en Pudahuel. Con **1.346 kilómetros de extensión**, atravesará cinco regiones y 28 comunas, convirtiéndose en la línea más extensa evaluada por el SEA.

El proceso de evaluación ambiental se realizó bajo estándares reforzados, con un equipo dedicado de 20 profesionales del SEA y otros 20 vinculados a procesos de participación ciudadana. El Estudio de Impacto Ambiental se tramitó en **735 días**, un 30% menos que el promedio de este año.

El proyecto registró una de las participaciones ciudadanas más amplias del sistema: más de **183 actividades en 32 comunas**, 2.200 participantes y **16.700 observaciones**. A esto se sumó un proceso de consulta indígena que se extendió por **504 días**.

Kimal–Lo Aguirre culminó con **103 compromisos ambientales** y **32 medidas de mitigación, compensación y recuperación**, que incluyen ajustes de trazado para proteger biodiversidad, comunidades y sitios de relevancia cultural. Además, se evaluaron tres variantes —Huasco, Elqui y Catemu— para reducir impactos y facilitar la ejecución de las obras.

La tramitación involucró a **117 organismos del Estado** e incorporó innovaciones en automatización y coordinación interinstitucional, consolidando así uno de los procesos más complejos y robustos del sistema ambiental chileno.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Midea tiñe de azul el Metro de Madrid

- Una acción que forma parte de la participación de Midea en el Salón de la Climatización y Refrigeración 2025, que se celebra desde mañana, 18 de noviembre, hasta el próximo jueves, 20 de noviembre.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/151320/midea-tine-de-azul-el-metro-...>
Covadonga Del Nero Lunes, 17 noviembre 2025

Una acción que forma parte de la participación de Midea en el Salón de la Climatización y Refrigeración 2025, que se celebra desde mañana, 18 de noviembre, hasta el próximo jueves, 20 de noviembre.

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

Midea ha desplegado su color azul por una de las estaciones de **Metro Madrid** más concurridas de la capital. El fabricante asiático ha teñido la **estación de Gran Vía** de su color corporativo. Además, los suelos de la estación se presentan como el césped de un gran estadio de fútbol y, en las paredes del subterráneo, se puede ver a los jugadores del **Manchester City**, equipo al que patrocina el proveedor, junto a las **soluciones de climatización de la marca**.

Una acción que forma parte de la participación de Midea en el **Salón de la Climatización y Refrigeración 2025**, que se celebra desde mañana, 18 de noviembre, hasta el próximo jueves, 20 de noviembre. "Hemos llevado nuestra visión *Green vision, blue future* al corazón de la ciudad: la estación de Gran Vía se viste por completo con nuestra marca", explican desde el fabricante. "Es un orgullo ver cómo Midea ocupa uno de los espacios más emblemáticos de Madrid en una semana clave para el sector de la climatización"

Midea, en C&R 2025

Midea aprovechará la cita C&R para **presentar su catálogo 2025**, que cuenta con una oferta de productos centrados en la alta eficiencia energética, innovación tecnológica y compromiso con el

medio ambiente. Entre las novedades más relevantes de este año destaca la gama Zenith R290 (1×1), la nueva serie Solstice, la gama CirQ HP o la oferta de bombas de calor para ACS ampliada con los nuevos combos propano.

En el ámbito de las energías renovables, Midea sigue apostando por su gama ESS, centrada en la energía fotovoltaica, y la serie Nature, una solución de aerotermia compacta con refrigerante R290. Por su parte, en el segmento profesional, Midea amplía la gama Quantum Series; de igual manera que amplía su oferta en control y gestión con los nuevos controles centralizados TC3.

Todas estas novedades son algunas de las soluciones que Midea presentará, durante los días 18, 19 y 20 de noviembre, en su stand de C&R.

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

PSOE y ERC llevarán los compromisos climáticos de España a la próxima Comisión de Transición Ecológica

- PSOE y ERC llevarán los compromisos climáticos a la próxima Comisión de Transición Ecológica y el Reto Demográfico, el próximo 19 de noviembre en el Congreso.



<https://elperiodicodelaenergia.com/psoe-y-erc-llevaran-los-compromisos-climaticos-de-espana-a-la-proxima-c...>

Redacción

Lunes, 17 noviembre 2025

Ningún comentario

PSOE y ERC llevarán los compromisos climáticos de España a la próxima Comisión de Transición Ecológica y el Reto Demográfico que tendrá lugar el 19 de noviembre en el Congreso de los Diputados . Por su parte, PP reclamará mejorar la Estrategia contra la Despoblación y Vox, derogar las Zonas de Bajas Emisiones (ZBE) y las nuevas tasas de basuras.

Así, el Grupo Parlamentario Socialista llevará la COP30 a la Comisión de Transición Ecológica a través de un **PNL** , a la que ha tenido acceso Europa Press, por la que quiere que el Congreso inste al Gobierno a mantener "la ambición y el compromiso" en la lucha contra el cambio climático demostrados por España en el seno de la UE.

A su vez, quiere pedir al Ejecutivo que "siga siendo un ejemplo a nivel mundial" en restauración de ecosistemas, protección del medio ambiente y despliegue de renovables. Además, incide en que continúe aportando recursos y asesoramiento a países con menores capacidades económicas o tecnológicas para que puedan continuar avanzando en su transición energética y adaptación al cambio climático.

Mientras, ERC ha registrado una PNL a la que ha tenido acceso *Europa Press* por la que busca que el Gobierno vincule jurídicamente todas las políticas públicas del Estado al cumplimiento de los planes

nacionales de reducción de emisiones (o NDC, por las siglas en inglés de contribuciones determinadas a nivel nacional), que todos los países signatarios del Acuerdo de París deben presentar.

En el caso de la Unión Europea (UE), el **objetivo** de reducción de emisiones se acuerda en Bruselas. Después, cada nación europea lo traslada a su política nacional. En lo que respecta a España, el Gobierno lo hace a través del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**.

El Grupo Parlamentario Republicano quiere además que el Ejecutivo exija a la Comisión Europea que cumpla los objetivos establecidos en el Pacto Verde Europeo y remita de manera urgente los objetivos de emisiones comprometidos en el **Acuerdo de París**. Estos fueron acordados por los ministros de medioambiente el pasado 4 de noviembre, dos días antes del inicio de la Cumbre de Líderes de la **COP30**.

A su vez, los republicanos insisten en que España impulse en el marco del Consejo de la Unión Europea distintas iniciativas para condicionar cualquier relación bilateral y la negociación de acuerdos comerciales y de inversión en el cumplimiento íntegro del Acuerdo de París.

Los compromisos climáticos

Por último, instan al Ejecutivo a acelerar la implantación de una fiscalidad verde que acerque al Estado a la media europea de recaudación. En especial, desean que impulse la aplicación de impuestos al queroseno a nivel europeo, así como a los vuelos frecuentes a escala estatal.

Mientras, el **PP** ha registrado una PNL con el objetivo de que el Gobierno impulse la cohesión social y territorial en los municipios que se encuentran en riesgo de despoblación. En el texto, el PP ha pedido que el Ejecutivo mejore la Estrategia Nacional para la Equidad Territorial y el Reto Demográfico, reflejando las "principales preocupaciones" del medio rural en sus ejes.

A su vez, ha demandado que el Gobierno impulse un Mecanismo Rural de Garantía que incorpore el estudio de los efectos territoriales y sobre el medio y la sociedad rural de las políticas públicas. En cuanto al tema legal, también le ha instado a presentar un análisis de la Ley para el desarrollo sostenible del medio rural en el plazo de seis meses y a realizar las modificaciones que sean precisas a la norma previa presentación del correspondiente informe en las Cortes Generales.

El redactor recomienda

- **El mercado gallego de carbono ya es real: quién puede vender, qué se puede vender y a qué precio**
- **Iberdrola busca soluciones para anticipar la resiliencia de las redes eléctricas ante fenómenos climáticos**
- **España respalda una iniciativa en la COP30 contra la desinformación climática**

Los de **Alberto Núñez Feijóo** también han reclamado que el Ejecutivo desarrolle y apruebe un estatuto básico de los pequeños municipios y que impulse la coordinación y la colaboración con Comunidades Autónomas (CCAA), ayuntamientos y diputaciones para garantizar la eficacia de las medidas de la nueva estrategia nacional.

También han insistido en que el Gobierno inste a los órganos competentes de la UE para que impulsen una mejor delimitación de los territorios que puedan acogerse a los Fondos Estructurales y de Inversión Europeos.

Los 'populares' también traen a la Comisión otra iniciativa que persigue entre otras cosas la creación un Programa Nacional de Adaptación de EDAR (PNA-EDAR) destinado a la modernización de las estaciones depuradoras de aguas residuales para la eliminación de microcontaminantes; así como otra que quiere que el Gobierno incremente la demanda eléctrica eficiente protegiendo a consumidores y empresas de los daños y perjuicios derivados del apagón de abril.

Además, el orden del día de la Comisión también contempla el debate de una PNL de Vox que quiere revocar de manera inmediata la implantación obligatoria de las ZBE, así como anular la normativa que ha provocado la creación de tasas municipales de basuras. Asimismo, los diputados discutirán sobre una iniciativa del BNG relativa al reconocimiento de las comunidades de montes vecinales en mano común como comunidades energéticas.

Por otra parte, también hablarán sobre una PNL de Sumar que quiere instar al Ejecutivo a desarrollar una Estrategia Nacional de Químicos y actualizar el Real Decreto de envases y residuos de envases, para garantizar la aplicación del principio de precaución y los criterios de salud en especial en la etapa de la infancia y en las mujeres embarazadas a raíz de los nuevos estudios e informes en esta materia.

Solaria y Stoneshield crean Gravyx para impulsar el almacenamiento energético en Europa

- La nueva empresa conjunta arranca con 14 GWh en cartera y una inversión mínima de 200 millones para impulsar baterías stand-alone en Europa.



Solaria y Stoneshield crean Gravyx para impulsar el almacenamiento energético en Europa

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/solaria-y-stoneshield-crean-gravyx-para-liderar-20251117>

Manuel Moncada

Lunes, 17 noviembre 2025

La nueva empresa nace con un objetivo muy concreto: desarrollar, construir y operar baterías de almacenamiento independientes —las conocidas como stand-alone— en distintos mercados europeos. Este tipo de infraestructuras se han convertido en una pieza clave para garantizar la estabilidad de los sistemas eléctricos, especialmente en un continente que acelera la expansión de las energías renovables y necesita soluciones para gestionar su intermitencia.

Según los datos facilitados por Solaria, Gravyx arranca con una cartera de proyectos que suma 14 gigavatios hora (GWh) de capacidad. De ese total, 5,6 GWh cuentan ya con permisos de conexión, un paso crítico para su futura ejecución. La mayor parte de estos desarrollos se localizan en Alemania e Italia, dos mercados en los que el almacenamiento avanza con fuerza debido tanto a la presión regulatoria como al aumento de generación renovable.

La alianza se produce pocos meses después de que Stoneshield Holding irrumpiera en el accionariado de Solaria. El fondo adquirió el pasado verano cerca del 9,5% del capital, convirtiéndose en el segundo mayor accionista de la empresa, solo por detrás de la familia Díaz-Tejeiro. Con la creación de Gravyx, ambas partes refuerzan una colaboración que apunta a convertir el almacenamiento energético en uno de los ejes de crecimiento del grupo en los próximos años, en un contexto europeo donde la gestión flexible de la energía gana protagonismo día a día.

TotalEnergies se asocia con el magnate Kretinsky comprándole activos eléctricos en Europa

- TotalEnergies ha anunciado la compra de activos eléctricos en Europa valorados en 5.100 millones de euros al magnate checo Daniel Kretinsky.



TotalEnergies acelera su estrategia de integración de gas a electricidad en Europa.

<https://elperiodicodelaenergia.com/totalenergies-se-asocia-con-el-magnate-kretinsky-comprandole-activos-ele...>

Redacción

Lunes, 17 noviembre 2025

El gigante petrolero francés **TotalEnergies** ha anunciado la compra de activos eléctricos en Europa valorados en 5.100 millones de euros al magnate checo Daniel Kretinsky, con cuyo grupo energético EPH va a constituir una empresa común controlada al 50% por cada socio.

El acuerdo cubre una amplia cartera de más de 14 gigavatios (GW) de capacidad bruta entre activos ya en producción o en construcción, esencialmente centrales de gas, de biomasa y baterías en Italia, Reino Unido, Irlanda, Países Bajos y Francia, explicó TotalEnergies en un comunicado.

EPH recibirá el equivalente de 5.100 millones de euros en acciones de TotalEnergies mediante una emisión de 95,4 millones de títulos a un precio de 53,94 euros, que es la media ponderada de las 20 sesiones bursátiles que precedieron el 16 de noviembre, que es cuando se firmó el compromiso.

Ese paquete de nuevas acciones representará alrededor del 4,1% del capital del grupo francés, con lo que Kretinsky se convertirá en uno de los principales accionistas.

Los activos de TotalEnergies

EPH se encargará de la gestión industrial de la nueva filial que se constituirá con TotalEnergies y cada una de las dos empresas comercializará su parte de la producción.

Entre los activos de la transacción hay 7,5 GW en **Italia** , en particular dos centrales de gas; 7,1 GW en **Reino Unido e Irlanda** (de los cuales 5 GW en centrales de gas y de biomasa en funcionamiento); 3,6 GW en **Países Bajos** ; y 1,1 GW en **Francia** .

TotalEnergies espera que esta adquisición generará un flujo de caja de unos 750 millones de dólares de media anual en el próximo quinquenio, y que eso cubrirá "muy ampliamente" la carga de dividendos de las nuevas acciones que se emitirán para pagar a EPH.

Sobre las razones de la operación, el grupo francés destacó que forma parte de su estrategia de reforzar su posición en los mercados europeos de electricidad con un complemento entre generación renovable intermitente y generación flexible, básicamente centrales de gas y baterías.



Torres de alta tensión en Madrid. MARTA FERNÁNDEZ (EP)

El Gobierno avala una mejora de los pagos a las eléctricas por las redes de distribución

El Ejecutivo solicita tener en cuenta la descarbonización en las circulares de retribución

JUAN CRUZ PEÑA
Madrid

Recta final para que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) apruebe las circulares de retribución a las redes, un concepto clave para las cuentas de resultados de las eléctricas que se cargará contra la factura de todos los consumidores en los próximos seis años (2026-

2031). El trámite de elaboración de las circulares de metodología y tasa de retribución financiera de las líneas que hacen llegar la luz desde las plantas de generación a los hogares y puntos de consumo se encuentra en el Consejo de Estado, que tendrá que pronunciarse sobre ellas.

Con anterioridad, el Ministerio para la Transición Ecológica tuvo que elaborar un informe dando su parecer. Y en dicho documento remitido por la CNMC al Consejo de Estado, el departamento que lidera la vicepresidenta Tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, ha incluido dos comentarios clave en los que avala una eventual mejora de la retribución, según confir-

man fuentes al tanto del mismo.

En primer lugar, el Gobierno pide que se tengan en cuenta las orientaciones de política energética y se fomente la descarbonización y la electrificación. En este sentido, señala que el regulador no ha introducido cuál es la retribución a las redes de gas para poder ver más claro cuánto se incentiva la electrificación buscada. Por otro lado, también solicita que las circulares sean sensibles a que ahora están vinculadas a la demanda de consumo, lo que implica un nivel de riesgo mayor a periodos anteriores que debe reconocerse en la retribución.

Pese a esas reflexiones, Transición Ecológica no ha convocado la Comisión de Cooperación con la

CNMC. Esta es una prerrogativa que tiene reconocida el Ejecutivo por ley en caso de que la Competencia elabore unas circulares que no cumplan con las orientaciones de política energética explicitadas por el Gobierno. Fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica se limitan a señalar que “emitió unas orientaciones de política energética que buscaban proteger a los consumidores y, a la vez, incentivar la inversión en redes eléctricas”. “El ministerio entiende que la CNMC ha hecho un esfuerzo en este sentido”, añaden desde el Gobierno.

Hasta ahora, la retribución a las redes ha sido uno de los principales focos de disputa entre reguladores y eléctricas en el último año. Las empresas creen que las propuestas de la CNMC no incentivan lo suficiente la inversión. El regulador, por su parte, considera que son adecuadas y que tiene que velar por añadir el menor coste posible a los consumidores. Entre medias, el Gobierno también busca evitar costes extra que limiten la competitividad del país y lastren el bolsillo de los españoles, pero también es consciente de que una cierta mejora puede permitir una mayor electrificación y de atracción de inversión ante el colapso de la red en España.

La CNMC propuso elevar la Tasa de Retribución Financiera (TRF) del 5,58% al 6,46%. Esa primera propuesta fue elevada después hasta el 6,58%, una cifra que para las eléctricas sigue siendo escasa. Las fuentes señalan que varios consejeros han realizado votos discrepantes sobre la última propuesta, de octubre. Hay consejeros que piden elevar la retribución de las redes de distribución al nivel de la del transporte (Red Eléctrica), que es algo superior (cerca al 7%), y otros que se alinean más con las tesis del Gobierno de que se debe atender a la electrificación. La cuestión no es del todo unánime, ya que incluso hay un consejero que ha pedido bajar la retribución más de la propuesta actual para que los consumidores paguen menos.

Ahora, fuentes empresariales

confían en que el dictamen del Consejo de Estado pueda dar un impulso —aunque limitado— antes de que se remita de nuevo a la CNMC para su aprobación final, que tiene que llegar antes del 31 de diciembre de este año. Además, el informe del Gobierno llegó tarde al regulador respecto de la fecha prevista y no se pudo tener en cuenta antes de su última propuesta, lo que podría también diluir su eficacia. En el sector señalan que las disputas ajenas a la retribución a las redes entre el Gobierno y las eléctricas ha podido hacer mella en Transición, que finalmente ha desistido de elevar el pulso y convocar a la CNMC para que dé más margen a la electrificación, clave para atraer proyectos industriales, centros de datos o incluso dar cobertura a las nuevas demandas de construcción de vi-

Transición evita medidas para no abrir un frente con el regulador

Las empresas creen que las propuestas de la CNMC no fomentan la inversión

vienda, mercado que está siendo uno de los principales problemas para la economía por los elevados precios del alquiler y la compra.

En los últimos meses, las eléctricas han denunciado el informe que el Gobierno hizo sobre el apagón e incluso Iberdrola se plantea demandar a la presidenta de Red Eléctrica, según publicó *El Mundo*. Además, han demandado al Ejecutivo por la tasa a Enresa que pagan las nucleares por la gestión de los residuos. También han ejercido presión con la prórroga de las plantas atómicas, una cuestión espinosa para el Gobierno por sus implicaciones políticas. Con este panorama, hay quien cree que Transición ha podido desistir de elevar el pulso por las redes.



El Gobierno activa el procedimiento para extender la vida de Almaraz

Transición Ecológica pide al CSN el informe de prórroga de la central nuclear



MARISCAL / EFE

Central nuclear de Almaraz

I. DE LAS HERAS Madrid

El Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) ya ha activado el procedimiento para que el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) elabore su informe preceptivo acerca de si la central nuclear de Almaraz está en condiciones de ampliar en tres años su vida útil, hasta el 2030.

El ministerio remitió ayer al CSN la documentación relativa a la petición de la junta de administradores y de la asamblea de socios de la central nuclear de Almaraz para modificar la autorización de explotación de los dos grupos de la planta. Lo hace “al objeto de que el regulador pueda analizarla desde la

perspectiva de la seguridad nuclear y emita su correspondiente informe”, indican fuentes de este departamento.

El CSN tiene tiempo para elaborar el informe. Conforme al real decreto 1217/2024, el límite para hacerlo es de dos meses antes de que venza la autorización. En el caso de Almaraz, no ocurrirá hasta el 2027 para el reactor uno, y hasta el 2028 para el reactor dos. Sin embargo, el movimiento de ayer del Gobierno activa el proceso para la posible continuidad de la central nuclear.

El departamento dirigido por Sara Aagesen toma esta decisión después de que a finales de octubre las propietarias de la central cacereña, Iberdrola, Endesa y Naturgy, solicitaran

al ministerio la extensión de su vida hasta junio del 2030.

El CSN debe analizar ahora si la continuidad cumple todas las garantías para la seguridad radiológica. Su informe será vinculante en este aspecto y puede incluir la obligación de que los operadores realicen inversiones adicionales.

En su análisis deberá tener en cuenta algunas particularidades del sistema que no se daban hace años, entre otras la elevada cantidad de horas a precio cero o muy reducido en el mercado mayorista de electricidad. Esta circunstancia está obligando a las centrales a abordar con mucha más frecuencia paradas y arranques por motivos económicos, y es conveniente analizar las impli-

caciones de estas operaciones sobre la seguridad.

En todo caso, la última palabra es del Gobierno y debe materializarse en una orden ministerial. En una entrevista este domingo con *La Vanguardia*, Aagesen insistió en que las líneas rojas para la extensión de Almaraz son que cumpla todos los requisitos de seguridad nuclear –el informe técnico del CSN avalaría este aspecto– y que “no afecte a los consumidores ni a los contribuyentes” al representar una carga económica.

Al solicitar la ampliación, las eléctricas no han pedido ninguna contraprestación en forma de rebajas fiscales o de la tasa Enresa, como habían recla-

Las líneas rojas para la ampliación siguen siendo la seguridad y que no suponga cargas a los ciudadanos

mado en el pasado. Sí han conseguido que la Junta de Extremadura, en plena precampaña electoral, prometa una rebaja fiscal.

Una vez el CSN remita al ministerio el informe con sus conclusiones, y si continúa adelante el trámite, se abrirá un procedimiento de audiencia pública en el que podrán presentar sus alegaciones los territorios implicados, como es el caso de Extremadura.

En paralelo, el propio CSN ya se encuentra estudiando el eventual proceso de cierre de la central conforme al calendario pactado en el 2019. Para ello, ha requerido la información a las empresas, que se lo han enviado al organismo sin pasar por el ministerio.●



Acciona escala en el capital de su filial de energía con más compras y acerca la exclusión

Ya supera el 91% tras ejecutar los tres derivados de 2024 y realizar nuevas compras de acciones

J. Mesones MADRID.

Acciona vuelve a escalar en el capital de su filial de energía y ya ostenta una participación superior al 91%, consolidándose como la compañía del Ibex 35 con menor capital flotante (*free float*). La empresa que preside José Manuel Entrecanales ha elevado su posición en Acciona Energía en las últimas semanas por dos vías: la ejecución de los tres derivados que firmó en 2024 por el 4,56% del capital y la adquisición en el mercado de acciones representativas del 1,08%.

Con el aumento del control sobre su filial energética, Acciona aviva aún más la posibilidad de que termine por excluirla de bolsa, si bien la cotización aún está un 16% por debajo del precio al que debutó en 2021. La compañía anunció a comienzos de año que había iniciado una revisión estratégica de la filial energética. En febrero, la multinacional española expuso cinco opcio-

nes, sin que hasta la fecha haya realizado ningún movimiento al respecto. Las alternativas que puso sobre la mesa y reiteró el pasado verano discurren por la exclusión de bolsa de la compañía energética; la fusión con la matriz Acciona o con un tercero; ejecutar un *spin off*, separando los negocios de Acciona de infraestructuras por un lado y de energía por otro; o mantener la situación actual. Tanto en la junta de accionistas de junio como en la presentación de resultados de julio los directivos eludieron dar indicaciones concretas ni plazos.

Acciona decidió revisar la situación de su filial de energía ante la deriva bursátil que inició en 2022 y que le llevó a perder más de la mitad de su capitalización el pasado mes de abril. Desde entonces, no obstante, la cotización ha mejorado desde los 14,76 euros hasta los 22,46 euros de ayer. A comienzos de mes llegó a superar los 25 euros, pero las tendencias operativas que presen-



José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona y de Acciona Energía. EE

tó la semana pasada propiciaron una caída del 5,9% en el parqué. El retroceso, que coincidió con el registro de las sedes de Acciona por

parte de la Unidad Central Operativa (UCO) de la Guardia Civil en el marco de la investigación por el caso Cerdán, se produjo tras rebajar

el 5% el ebitda de operaciones previsto para este año y la producción consolidada para del ejercicio, de los 26 TWh anteriores a 25 TWh.

Desde junio de 2024 Acciona ha llevado a cabo varias operaciones para favorecer la recuperación de la cotización de su filial que han implicado al mismo tiempo su escalada en el capital hasta el 90,108% actual. En 2021 los Entrecanales colocaron el 17,25%. En junio de 2024, redujo capital por 90 millones mediante la amortización de 4,5 millones de acciones propias, lo que hizo que Acciona subiera su participación en un 1,14%, hasta el 83,774%. Entre julio y noviembre firmó tres derivados por el 4,56% que, como avanzó este diario, ha ejecutado este año —el último a comienzos de este mes—, de manera que ha pasado a controlarlo directamente.

A ello se añaden las compras de acciones en el mercado. En julio reportó la adquisición de títulos por el equivalente al 1,69% y desde entonces ha continuado con esta estrategia y se ha hecho con un 1,08% adicional. A los precios actuales, el 2,77% adquirido tiene un valor de mercado superior a los 200 millones de euros —el desembolso ejecutado se desconoce, pero a tenor de la cotización de los últimos meses ha sido sustancialmente menor—.



«Invertir en redes no es una opción, es una necesidad»

► Iberdrola pide una regulación atractiva para desplegar redes y afea la propuesta de la CNMC

Inma Bermejo. MADRID

«La economía del país en gran medida depende de que se hagan las inversiones necesarias en redes eléctricas», advirtió ayer Eva Mancera, CEO de i-DE Redes Eléctricas

Inteligentes del Grupo Iberdrola, en la primera jornada de la cuarta edición de Metafuturo. «Invertir en redes no es una opción, es una necesidad», subrayó. La directiva insistió en que para acometer ese volumen de inversión –imprescindible para la electrificación, la resiliencia y la digitalización del sistema– es necesario contar con una regulación atractiva, predecible y alineada con las necesidades del país, en un momento en el que se decide el modelo retributivo de las redes para los próximos seis años.

El papel de las redes eléctricas es

integrar cada vez más energías en el sistema, principalmente renovables, y permitir la electrificación de sectores aún dependientes de combustibles fósiles. Del total del consumo energético en España, solo un 25% es eléctrico, que es el único que se puede producir a través de fuentes renovables, y el 75% restante procede de fuentes fósiles. «Ahora lo que toca es migrar consumos de sectores fósiles hacia la electricidad», señaló.

La demanda es palpable. «Nuestra industria quiere electrificarse. El año pasado recibimos peticiones para conectarse a nuestra red por 67 GW, esto es un tercio de lo que ahora mismo ya tenemos de potencia en España. Y solo pudimos atender un 10%. Hay una sa-

turación. Hay que desbloquearla, no podemos ser el cuello de botella para el crecimiento de la economía y del país y lo que hay que hacer es invertir en redes», añadió, ya que para la red de distribución el reto fundamental es ser facilitadores para la conexión de la demanda creciente. Esta transición hacia fuentes renovables, que abundan en España, permitirá impulsar la competitividad industrial, tener mayor independencia energética y combatir mejor el cambio climático.

Por ello, Mancera hizo hincapié en la urgencia regulatoria: «Nos encontramos en un momento crítico porque de aquí a final de año se va a decidir el modelo retributivo de las redes de distribución para

los próximos seis años». Y reclamó un marco estable y competitivo: «La regulación tiene que ser atractiva [...] predecible y tiene que marcar incentivos a la calidad y a la eficiencia». Frente a ello, Mancera criticó el choque «con una CNMC que está apostando en contra de [...] las directrices de política energética del Ministerio, con una malentendida eficiencia en lugar de focalizarse en la electrificación del consumo y el crecimiento de las inversiones».

La CEO de i-DE recordó que una mayor electrificación permitirá que «la factura energética baje un 45%». Por ello insistió en que definir un marco retributivo adecuado es una «oportunidad tremenda que no podemos dejar pasar».



Del apagón al liderazgo en la transición energética



Raúl
Gil

Director de negocio de Prysmian

El apagón del 28 de abril ha generado inquietud entre quienes trabajamos en el sector eléctrico. Aunque han pasado ya varios meses desde aquel episodio, sus consecuencias siguen presentes y continúan influyendo en el debate global sobre cómo integrar las energías renovables como eje central de la matriz energética nacional. De este modo, la pregunta que se plantea es clara: ¿un *mix* eléctrico dominado por fuentes renovables representa un riesgo o una oportunidad?

Partamos de un punto positivo: como país, hemos avanzado significativamente en nuestro camino hacia la energía limpia. Esta posición nos brinda una ventaja: ser pioneros y tener el potencial de convertirnos en una auténtica potencia en generación renovable. Este liderazgo no solo puede multiplicar los beneficios ambientales y económicos, sino también situar a España como un actor clave en la transformación energética global. Además, contamos con líderes mundiales en el sector, como

Redeia, Iberdrola o Gamesa, y muchas otras empresas.

Detrás de ese liderazgo hay una larga historia de esfuerzos, debates y decisiones clave sobre cómo modernizar y fortalecer nuestra red eléctrica. En la década de 1980, me fascinaban las noticias sobre una interconexión eléctrica entre España y Francia, que atravesaría el corazón de los Pirineos catalanes. Durante décadas hubo protestas, discusiones y oposición a una línea aérea de alta tensión. La Unión Europea, con Mario Monti como mediador, ayudó a desbloquear el proyecto en 2008. Recuerdo con cariño el día de la inauguración, cuando el expresidente italiano paseaba humildemente por el trazado, años después de haber dejado sus cargos.

Desde 2015, el enlace INELFE (Interconexión Eléctrica Francia-España) representa la mitad de las interconexiones eléctricas de toda la Península. Pocos minutos después del apagón y la desconexión de la red francesa, esos cables jugaron un papel crucial en el res-

tablecimiento de la electricidad en el norte de Cataluña y, progresivamente, en toda la red española. El norte de África también tuvo un papel importante: Marruecos movilizó, a través de los cables submarinos del estrecho, hasta el 38% de su capacidad de generación para ayudar a España a recuperarse del apagón, contribuyendo a restablecer la red andaluza desde el sur.

Sin embargo, este episodio evidenció las vulnerabilidades estructurales del sistema eléctrico, reafirmando su condición de 'isla energética'. La capacidad de interconexión de la Península Ibérica no llega a los 4 GW -equivalente a la potencia de cuatro centrales nucleares-, muy por debajo del objetivo europeo de alcanzar 15 GW. En cambio, Italia cuenta con 11 GW de capacidad de interconexión con los países vecinos, y acaba de anunciar su nuevo enlace con Túnez. La limitada capacidad de interconexión impide aprovechar plenamente el potencial renovable: cuando la producción es alta, no se puede exportar el exceden-

te, y cuando cae, las posibilidades de importar energía son escasas. El proyecto de conexión a través del Golfo de Vizcaya con Francia, previsto para 2028, reducirá ese déficit con 2GW de capacidad adicional pero aún lejos del objetivo. Aunque la península no tiene vecinos occidentales, la tecnología actual permitiría interconexiones con Argelia, Italia, Irlanda y Reino Unido, entre otros.

España está en posición de desempeñar un papel clave en el futuro energético: no solo podría reforzar su red frente al riesgo de apagones, sino también convertirse en el nexo central entre Europa occidental y el norte de África. Para que estas alianzas se materialicen, será necesario un impulso político decidido. A diferencia del gas, que ha contado con décadas de inversión y planificación, las interconexiones eléctricas han progresado con lentitud, frenadas por una voluntad política insuficiente tanto en España como en Francia.

España no puede permitirse quedarse atrás. Ha hecho una apuesta ejemplar por la generación con fuentes renovables, pero no podrá completar la transición energética sin más líneas de transmisión internacionales. El futuro energético ya está en marcha, y el momento de actuar, conectar y liderar, es ahora.

La limitada
capacidad de
interconexión
impide aprovechar
las renovables

Los precios del gas natural en EEUU aumentan de manera desigual entre sectores

- El precio anual medio del gas natural que pagan las centrales eléctricas sube un 37% y el de los sectores comercial y residencial sólo un 4%.



Petrobras realiza su primera importación de gas natural desde Argentina.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-precios-del-gas-natural-en-eeuu-aumentan-de-manera-desigual-entre-s...>

José A. Roca

Lunes, 17 noviembre 2025

El precio anual medio del gas natural que pagan las centrales eléctricas sube un 37% y el de los sectores comercial y residencial sólo un 4%

Impulsados por un aumento en los precios mayoristas del gas natural, los precios minoristas del gas natural en EEUU han aumentado en todos los sectores en lo que va del año, aunque los incrementos son desiguales entre ellos. En su publicación más reciente del *Short-Term Energy Outlook*, la **Administración de Información Energética de EEUU (EIA)** espera que el precio anual promedio del gas natural que pagan las plantas de generación eléctrica en 2025 aumente un 37%, y que el precio pagado por los clientes del sector industrial aumente un 21% en comparación con los promedios de 2024. Por el contrario, la EIA pronosticamos que los precios del gas natural para los clientes de los sectores comercial y residencial registrarán aumentos sustancialmente inferiores, de un 4% cada uno.

El precio de cada sector está parcialmente influenciado por el precio mayorista del gas natural, representado por el precio spot en el punto de referencia Henry Hub. En lo que va del año, los precios mensuales del gas natural en Henry Hub han sido más altos que en los mismos meses de 2024. En promedio anual, la EIA espera que el precio del gas natural en Henry Hub en 2025 sea un 58% mayor que en 2024.

El precio mayorista del gas natural afecta más directamente los precios para los consumidores industriales y las plantas eléctricas. En esos sectores, los cambios interanuales en los precios minoristas del gas natural siguen de cerca los cambios interanuales en el precio spot del gas natural en Henry Hub. Los grandes consumidores industriales y del sector eléctrico suelen comprar gas natural a nivel mayorista, lo que incluye el costo básico del combustible y los costos de transmisión.

En sus encuestas de la industria del gas natural, la EIA no recopila precios directamente; más bien deriva los precios por sector a partir de los ingresos de los servicios públicos y del volumen de ventas. Estos precios minoristas reflejan lo que los consumidores finales pagan por el gas natural.

Los precios del gas natural entregado a los clientes residenciales, comerciales y a las pequeñas industrias no siguen tan de cerca los precios spot mayoristas porque los servicios públicos ajustan las tarifas a los consumidores gradualmente a través de los ciclos de facturación, los cuales a veces están regulados por procesos que limitan los aumentos de precios.

Para estos clientes, los precios mayoristas del gas natural representan una porción menor del precio minorista, lo que, a juicio de la EIA, limita aún más la medida en que los precios mayoristas afectan los minoristas. Los precios que pagan estos clientes también reflejan cargos al cliente y cargos fijos asociados con el transporte y la distribución.

EcoFlow presenta en Genera su nuevo inversor híbrido monofásico

- Además del inversor híbrido monofásico PowerOcean, la empresa presentará en el evento su nuevo sistema de monitorización de consumo energético doméstico PowerInsight 2. EcoFlow afirma que su línea PowerOcean está diseñada específicamente para el mercado residencial español y permite la automatizaci...



<https://www.pv-magazine.es/2025/11/17/ecoflow-presenta-en-genera-su-nuevo-inversor-hibrido-monofasico/>

Lunes, 17 noviembre 2025

Además del inversor híbrido monofásico PowerOcean, la empresa presentará en el evento su nuevo sistema de monitorización de consumo energético doméstico PowerInsight 2. EcoFlow afirma que su línea PowerOcean está diseñada específicamente para el mercado residencial español y permite la automatización de la carga y descarga mediante inteligencia artificial.

EcoFlow Europe ha anunciado dos nuevos productos dirigidos al mercado residencial en España, donde la alimentación monofásica es la más habitual. Ambos se presentarán en la feria Genera, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre de 2025 en el recinto ferial IFEMA Madrid. El primero es el inversor híbrido monofásico PowerOcean, que incorpora una función de respaldo para mantener el suministro eléctrico de las cargas esenciales durante cortes de luz, sin necesidad de hardware adicional. El sistema ofrece conmutación automática y una potencia de respaldo de hasta 6 kW.

PowerOcean forma parte de la línea de soluciones de almacenamiento de energía modulares y escalables de EcoFlow. Utiliza baterías LFP que permiten a los propietarios comenzar con una capacidad de 5 a 15 kWh y ampliarla hasta un máximo de 45 kWh mediante la conexión de hasta tres inversores. Estas características hacen que la solución sea adecuada tanto para nuevas instalaciones como para proyectos ya existentes. Los módulos de batería incluyen protección activa contra incendios, certificación IP65 y una garantía de 15 años.

En Genera, EcoFlow también presentará el monitor PowerInsight 2, una plataforma visual que permite supervisar en tiempo real el flujo de energía desde los módulos fotovoltaicos hasta el sistema de almacenamiento y hacia la vivienda o la red eléctrica. El sistema es compatible con el estándar de conectividad Matter 1.4, lo que posibilita la integración de luces, termostatos y enchufes inteligentes —incluidos Google Nest y Tado— sin necesidad de utilizar varias aplicaciones.

PowerInsight 2 incorpora asistencia por voz con un alcance de hasta 5 metros y un botón físico para desactivar el micrófono y proteger la privacidad. Su pantalla de alta resolución de 11 pulgadas ofrece conectividad Bluetooth y Wi-Fi, y cuenta con una batería de 9300 mAh que garantiza autonomía durante todo el día.

Toda la gama de soluciones residenciales de EcoFlow integra el Sistema de Gestión de Energía Doméstica (HEMS) de la compañía, que utiliza automatizaciones basadas en IA para optimizar los ciclos de carga y descarga según los costes energéticos, reducir los picos de consumo y ajustar la programación según las tarifas dinámicas. EcoFlow soporta actualmente más de 500 tarifas dinámicas en Europa.

Dentro del ecosistema PowerOcean, EcoFlow también ofrece el PowerPulse 2, un sistema de carga inteligente para vehículos eléctricos de 7 kW que prioriza el uso del excedente solar y las horas de menor coste, así como soluciones de calefacción eléctrica inteligente mediante sus productos PowerHeat y PowerGlow.

Durante toda la feria, EcoFlow realizará demostraciones en vivo del PowerInsight 2, del sistema HEMS, de la carga inteligente para vehículos eléctricos y de las soluciones de calefacción inteligente, en el stand 10C11 del recinto IFEMA Madrid.

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

Juan A. Labat (Feique): "Necesitamos electricidad a menos de 40 €/MWh para competir con China y EEUU"

- El director general ha señalado que reformar los impuestos eléctricos, reformar los peajes y servicios de ajuste y un marco regulatorio para captura y almacenamiento de CO2 son clave para una descarbonización.



Juan Antonio Labat, director general de Feique.

<https://elperiodicodelaenergia.com/juan-a-labat-feique-necesitamos-electricidad-a-menos-de-40e-mwh-para-c...>

Sandra Acosta

Lunes, 17 noviembre 2025

La industria química española se encuentra en un momento crucial. Entre los desafíos energéticos, la presión regulatoria y la necesidad de descarbonización, garantizar competitividad se ha convertido en una cuestión de supervivencia industrial. **Juan Antonio Labat**, director general de Feique (Federación Empresarial de la Industria Química Española), analiza en esta entrevista con El Periódico de la Energía la situación actual del sector, compara los costes energéticos de España con los de otros países europeos y propone medidas urgentes para asegurar que la química básica siga siendo un motor estratégico de la economía española.

Desde la reducción de peajes y servicios de ajuste hasta la implementación de tecnologías verdes y contratos por diferencia de carbono, Labat dibuja un camino claro para mantener la inversión, la producción y la autonomía estratégica del sector frente a los retos nacionales y europeos.

¿En qué punto está España respecto a Francia y Alemania en competitividad energética real?

Si hablamos de gas, todos estamos prácticamente igual, porque los mercados europeos están referenciados al TTF. El gas a más de 30 €/MWh duplica el precio anterior a la pandemia, y ese coste termina marcándolo el GNL estadounidense una vez descargado en nuestras regasificadoras. Ahí podemos hacer poco.

En electricidad, aunque superemos ya el 50% de generación renovable, el problema es que el gas sigue marcando el precio en alrededor del 80% de las horas. Eso dispara los precios medios y nos sitúa en niveles elevados. Somos más competitivos que Alemania o Italia, pero Francia sigue beneficiándose de mecanismos específicos como la tarifa ARENH.

La verdadera brecha aparece cuando entran en juego los impuestos, peajes y cargos: ahí es donde España puede trabajar para cerrar la diferencia.

En varias ocasiones ha defendido que los precios energéticos en España son una barrera competitiva para la química básica. ¿Cuánto tiempo puede aguantar la industria sin una rebaja sustancial antes de que comiencen cierres definitivos?

España aún no ha vivido desinversiones o cierres duros al estilo de Alemania, Francia o Países Bajos, donde sí se han anunciado clausuras de plantas. Aquí lo que tenemos son reducciones de producción en muchas instalaciones, porque no logran competir globalmente. Desde 2020 la química básica ha retrocedido un 9%.

"El problema es que el gas sigue marcando el precio en alrededor del 80% de las horas"

La industria química es resiliente, pero necesita señales claras de que España ofrecerá un futuro energético competitivo. Sin eso, las empresas priorizarán invertir en otros países. Somos el último país donde se deja de invertir, pero también el primero donde se mira cuando sí se quiere invertir: esa es nuestra oportunidad, si damos un precio eléctrico competitivo que acompañe la electrificación y la descarbonización.

¿Considera que España debería replantearse su política nuclear para garantizar electricidad a precios competitivos para la industria?

No defendemos ninguna tecnología por sí misma, defendemos que no haya emisiones de CO2 y que no suba el precio. Si se cierran las nucleares sin que exista almacenamiento suficiente, ocurrirán tres cosas: subirá el precio eléctrico, aumentarán las emisiones —por sustituirse parte de la potencia nuclear con gas— y se generarán problemas económicos en las comarcas nucleares.

Nuestro planteamiento es sencillo: no cerremos nucleares hasta que tengamos alternativas maduras que eviten ese impacto. Alemania es un ejemplo de lo que no debe pasar: más emisiones y precios más altos. La decisión debe basarse en realidades técnicas, no en calendarios.

¿Cuáles son las medidas urgentes que propone Feique para acercar el precio de la electricidad a los 40 €/MWh?

Tenemos cinco ejes claros: Eliminar o reducir significativamente los dos impuestos que encarecen la electricidad para la industria, reducir peajes para empresas intensivas, ajustar los servicios de ajuste —que se han disparado—, garantizar compensaciones adecuadas por CO2 indirecto y una estructura de costes alineada con la de Francia y Alemania.

Con estas medidas es técnicamente viable situar precios medios por debajo de los 40 €/MWh.

Feique reclama una reducción estructural del 80 % de los peajes para las electrointensivas. ¿Qué avances han logrado y qué obstáculos persisten?

Se han dado pasos, pero insuficientes. Francia y Alemania tienen mecanismos estables de reducción de peajes, y España necesita replicarlos. Es una de las vías más claras y directas para bajar el precio. Seguimos insistiendo en ello, y hay receptividad, pero falta ejecución.

Ha pedido ajustar las compensaciones por CO2 indirecto. ¿Qué mejoras concretas considera necesarias?

Lo más importante ya se ha logrado: la Comisión Europea ha incluido toda la química básica en el sistema de compensaciones, cuando antes solo cubría a la química inorgánica. Es una ayuda significativa.

“La industria química es resiliente, pero necesita señales claras de que España ofrecerá un futuro energético competitivo”

Ahora falta implementar el marco de forma estable y ágil, tanto en España como en Bruselas, para que las empresas reciban lo que les corresponde y no compitan en desventaja frente a países que compensan más.

¿Cómo valora el plan de acción de la Comisión para una “energía asequible” y cómo puede apoyar a la industria química española?

El plan identifica perfectamente los tres problemas críticos de la industria europea: energía, regulación y competencia exterior. Recomendamos reducir impuestos, cargos y peajes eléctricos y reforzar la defensa comercial frente al dumping.

Por primera vez la Comisión reconoce explícitamente la necesidad de reindustrializar Europa, y el químico es uno de los tres sectores estratégicos señalados. Ahora la clave es la ejecución durante 2025 y 2026.

Feique advierte del riesgo de desinversión, especialmente en química básica. ¿Han recibido avisos formales de empresas valorando trasladar producción fuera de España?

Las empresas están en análisis permanente. No es solo cuestión del precio eléctrico: deben decidir si invertir miles de millones para descarbonizar plantas existentes o si es mejor construir en países con energía más barata.

España, hoy, resiste mejor que Europa. Pero el margen se estrecha. Cada señal positiva sobre energía y regulación acelera decisiones de inversión aquí; cada señal negativa las frena.

¿Han detectado señales concretas de deslocalización?

No deslocalizaciones completas, pero sí reducciones de producción y pérdida de competitividad frente a terceros países. Esto es exactamente lo que queremos evitar.

Hoy hay 43 investigaciones activas en la UE sobre prácticas de dumping en productos químicos. Es un problema real y creciente. La Comisión ha dejado de ser ingenua: el tiempo de tramitar investigaciones ha pasado de 18 meses a menos de 12, y pedimos aún más agilidad.

No se trata de cerrar mercados, sino de evitar que productos fabricados con apoyo estatal entren por debajo de costes y destruyan la producción europea.

¿Cómo ve el papel estratégico de la “autonomía química” en España y Europa?

Es esencial. Muchos productos químicos son críticos para la cadena industrial y Europa no puede permitirse dependencias externas excesivas, especialmente de países con políticas industriales agresivas. La Comisión ya lo ha comprendido: lo refleja en su plan sectorial de julio. La autonomía química es indispensable para garantizar suministro, empleo e industria.

Feique estima que la industria química necesitará invertir 65.000 millones hasta 2050. ¿Cómo se articula esa hoja de ruta?

La inversión estrictamente necesaria para descarbonizar los procesos es de 34.500 millones. A eso se suman los costes asociados a paradas técnicas y repumping de plantas (17.250 millones) y la inversión de mantenimiento (13.250 millones).

Estamos a punto de presentar la nueva hoja de ruta completa: más de cuarenta medidas, desde electrificación hasta captura de CO₂, pasando por flexibilización regulatoria y apoyo inversor.

Uno de los instrumentos que propone Feique son los Contratos por Diferencias de Carbono (CCfD). ¿Cómo funcionarían para las empresas químicas?

Los CCfD eliminan el riesgo de operar con tecnologías más caras que las fósiles.

Si una planta invierte en hidrógeno verde, electrificación o captura de CO₂, esos costes operativos pueden ser varias veces superiores. El CCfD compensa esa diferencia si el coste real supera el precio de referencia.

Ya funcionan en Alemania, Francia o Países Bajos. Son esenciales para que las empresas finalicen sus inversiones.

¿Cuáles son las sinergias más prometedoras entre industria química y sector energético?

La electrificación de procesos, el uso de hidrógeno verde, la demanda flexible, el biometano y la captura y almacenamiento de CO₂. La cooperación con eléctricas y gasistas es imprescindible para que las tecnologías estén disponibles a escala industrial.

¿Qué papel jugarán tecnologías emergentes como electrólisis, hidrógeno verde o reciclado químico?

Serán fundamentales. El hidrógeno verde es clave donde no es posible electrificar. El biometano es inmediato y reduce emisiones sin necesidad de grandes cambios en infraestructura. Y la captura de CO2 será crítica para procesos donde no existen alternativas tecnológicas.

“Nuestro crecimiento este año ronda el 14% y prevemos que siga al alza si el entorno acompaña”

Eso sí: España necesita habilitar almacenamiento geológico para CO2. Hoy no existe ninguno operativo.

¿Cómo valora Feique las políticas actuales para fomentar la inversión industrial en tecnologías limpias?

La actitud es buena, la preocupación es real y existe diálogo permanente. Pero ahora toca pasar de la conciencia a la acción. España necesita un plan industrial propio, no depender solo de los fondos europeos. Un mecanismo estable que complemente los PERTE y que incluya contratos por diferencia.

¿Qué reformas regulatorias son más urgentes para garantizar certidumbre?

Tres: reforma de impuestos eléctricos, reforma de peajes y servicios de ajuste y un marco regulatorio para captura y almacenamiento de CO2. Sin estas tres piezas no habrá hoja de ruta viable de descarbonización.

Mirando al horizonte 2030–2050, ¿cómo visualiza el sector químico español?

Somos ya el primer sector exportador industrial de España y exportamos el 70% de lo que producimos. Seguiremos siendo altamente exportadores y estratégicos si logramos asegurar competitividad energética y reducir cargas regulatorias.

Nuestro crecimiento este año ronda el 14% y prevemos que siga al alza si el entorno acompaña. Estamos presentes en todos los mercados, con Estados Unidos como único destino que crece por debajo de lo habitual debido al arancel del 15%, que esperamos corregir con un acuerdo transatlántico.



Hacienda se abre a ceder más del 50% de recaudación del IRPF y el IVA a las CCAA

ULTIMA UNA PROPUESTA DE REFORMA DE LA FINANCIACIÓN AUTONÓMICA/ Montero propondrá a las regiones un nuevo modelo de financiación a inicios de 2026, con miras a tenerlo en vigor en 2027, con nuevas cesiones fiscales y más fondos para todas.

Juande Portillo, Madrid

El Ministerio de Hacienda presentará a comienzos del próximo año una propuesta de reforma integral del sistema de financiación autonómica -que lleva pendiente de acometerse desde 2014- con la que promete aportar más fondos a todas las comunidades, tener en cuenta las singularidades de los diferentes territorios, y con la que abre la puerta a traspasar una mayor cuantía de los impuestos estatales a las regiones, efectuando además su pago inmediato.

Así se lo anunció ayer la vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero, a los consejeros autonómicos del ramo durante el Consejo de Política Fiscal y Financiera, avanzando que su plan pasa por volver a convocarles a un Consejo específico en el que presentarles la reforma "en los próximos meses, entre enero y febrero" de 2026.

Montero ya hizo una primera tentativa de abordar la reforma a finales de 2021, cuando remitió a las regiones una propuesta de revisión de la población ajustada bajo criterios como la despoblación, la dispersión de los vecinos o la insularidad como punto de partida para recalcular el reparto de fondos. "Lamentablemente, las comunidades autónomas no abandonaron sus posiciones de máximos, lo que imposibilitó llegar a un consenso" incluso entre las regiones del mismo signo político, aseveró ayer Montero en rueda de prensa, para justificar que tras dicho fracaso en esta ocasión Hacienda optará por "presentar la totalidad del modelo de una sola vez", ofreciendo el resultado final que tendría aplicar todas las variables para que cada territorio pueda ver cómo le afectaría.

La vicepresidenta detalló que el punto de partida de la propuesta que última es que "ninguna comunidad autónoma saldrá perjudicada: el sistema autonómico contará con más recursos para sanidad, educación, servicios sociales o dependencia". "Será aplicable a todas las comunidades autónomas de régimen común, lo que no impedirá tener en



La vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Hacienda, María Jesús Montero (en el centro), preside el Consejo de Política Fiscal, ayer.

cuenta singularidades o particularidades territoriales", añadió. De esta forma, aclaró después, el nuevo sistema permitiría dar cabida al pacto de financiación singular para Cataluña acordado por PSC y ERC.

A partir de ahí, Montero aseguró que "será un sistema de financiación que recogerá la solidaridad interterritorial de forma explícita, transparente y basada en criterios ob-

jetivos" y que "aumentará la capacidad normativa de las comunidades autónomas en un marco de responsabilidad fiscal, pero también de respeto a su autonomía". Esto incluye el traspaso de un mayor porcentaje de tributos a las comunidades autónomas, que en la actualidad ya ingresan el 50% del IRPF, el 50% del IVA y el 58% de los Impuestos Especiales, aunque se negó a

concretar más. A su vez, Hacienda trabaja para acabar con el tradicional modelo de entregas a cuenta, los pagos estimados que el Ministerio anticipa a cada región antes de liquidar la cifra definitiva dos años después. En su lugar, propone transferir inmediatamente a las regiones la cuota que les corresponda de cada impuesto.

Más allá, Montero aseguró

que bajo el nuevo modelo "se reducirán las diferencias actuales en financiación por habitante ajustado". La brecha actual entre los territorios peor y mejor atendidos asciende a 1.005 euros por vecino, lo que "no está justificado en ningún modelo", sostuvo.

Además, la responsable de Hacienda detalló que el nuevo modelo contempla el "despliegue del nuevo modelo de ges-

El nuevo modelo reconocerá "singularidades" territoriales, a lo que se opone el PP

tión en red entre las administraciones tributarias de los territorios y la Agencia Estatal Tributaria", lo que progresivamente permitirá a las regiones "asumir mayores competencias en la gestión" tributaria, amparando así también el llamado cupo catalán.

Contra el 'dumping' fiscal

Finalmente, Montero apuntó que es "partidaria de que haya desincentivos al dumping fiscal", esto es, la competencia tributaria a la baja entre autonomías, lo que podría pasar por incorporar penalizaciones de financiación a las regiones que bajen impuestos.

"Es indignante que hablen de bilateralidad y singularidades", declaró la consejera de Hacienda andaluza, Carolina España, resumiendo el sentir de las regiones del PP. "Es un maremágnum", adujo a su vez la consejera madrileña, Rocío Albert, criticando que Montero "no tiene nada hecho" y solo intenta "nadar y guardar la ropa para poderse presentar de candidata a [presidir] Andalucía y cumplir con Cataluña".

Editorial / Página 2

Montero ofrece a las regiones financiación récord en 2026 y 5.500 millones de margen de déficit hasta 2028

J. Portillo, Madrid

En el Consejo de Política Fiscal y Financiera de ayer, Hacienda ofreció a las comunidades autónomas una financiación récord para 2026 y la posibilidad de incurrir en 5.500 millones de euros de déficit hasta 2028. Una propuesta que buscaba contentar a los territorios pero que, ante todo, trata de recabar el apoyo del menudeante bloque de socios parlamentarios del Gobierno.

Conviene tener presente que la senda fiscal planteada ayer por el Ministerio es la misma que el Parlamento ya le tumbó el año pasado -al votar Junts en contra junto a PP o Vox- frustrando la presentación del plan presupuestario de 2025. El plan pasa por permitir que las comunidades autónomas incurran en 0,1 puntos de PIB de déficit en 2026, 2027 y 2028, pudiendo incurrir en gastos superiores a sus in-

gresos por hasta 5.485 millones en dicho periodo. A los ayuntamientos, a su vez, se les requerirá equilibrio presupuestario mientras que la Administración General del Estado deberá ir reduciendo su déficit al 1,8% en 2026 (de los 1,4 puntos son transferencias a la Seguridad Social y otra décima extra a las regiones), el 1,5% en 2027 y el 1,4% en 2028.

Montero advirtió que si el Parlamento no aprueba la

nueva senda, seguirá vigente la planteada en el Plan Fiscal remitido a Bruselas y a las regiones se les exigirá "el equilibrio presupuestario que se prevé en la ley", lo que les obligaría a un ajuste de 1.755 millones ene 2026.

Para compensar el inmovilismo de la senda fiscal, el Gobierno revisó ayer al alza las entregas a cuenta para 2026 anunciadas en julio, que ascenderán finalmente a 157.731 millones de euros,

un 7% más que en 2025 y una cifra récord (sumando la liquidación final de 2024 la cifra asciende a 170.300 millones, un 7,7% más).

A su vez, el límite de incremento de gasto (descontados los ingresos) para 2026 sube del 3,2% al 3,5%.

Finalmente, Hacienda adaptará la regla fiscal nacional a la europea (menos restrictiva hoy día) a final de año mediante dos decretos leyes.



La deuda pública supera por primera vez los 1,7 billones

J.D.Madrid
Paradojas estadísticas. Aunque el peso de la deuda del conjunto de las Administraciones Públicas se situó en septiembre en el 103,2% del PIB, un punto porcentual menos que en igual periodo del año pasado, en términos absolutos la hipoteca a la que deberán hacer frente las futuras generaciones no para de crecer, haciéndose cada vez más voluminosa. Al cierre de septiembre, la deuda pública rebasó por primera vez en la historia la cota de los 1,71 billones de euros, fruto de una trayectoria que, salvo puntuales pausas, ha sido de cre-

cimiento exponencial, según se desprende de los datos publicados ayer por el Banco de España.
Aunque la resiliencia y el todavía robusto crecimiento de la economía han permitido reducir ligeramente el peso relativo del endeudamiento sobre el conjunto del PIB (que en cualquier caso aún se encuentra más de 43 puntos por encima del tope que fijan las reglas fiscales europeas: 60%), lo cierto es que el pasivo público total creció en 89.487 millones entre enero y septiembre (+5,5%); en 363.144 millones desde finales de 2020 (+26,9%), el acia-

go año de la pandemia, y en más de 500.000 millones desde el cierre de 2018, año en que Pedro Sánchez llegó a La Moncloa.
Sucesivos escudos
Los sucesivos escudos económicos y sociales desplegados por la crisis del covid, la invasión rusa de Ucrania, el *shock* inflacionista y, más recientemente, la guerra arancelaria
El endeudamiento público ha crecido en 89.487 millones este año y en más de 363.000 desde 2020

de Trump han ido inflando un pasivo que, con algún respiro entre medias, ha pulverizado un récord histórico tras otro y que se concentra mayoritariamente en la Administración Central. Esto es, el Estado, que despidió septiembre con un pasivo de 1,55 billones de euros, más del 91% del total, tras haber crecido en 84.492 millones entre enero y septiembre (+5,7%); en 390.652 millones desde finales de 2020 (+33,4%) y en más de 500.300 millones desde finales de 2018 (+41%).
La deuda de las comunidades autónomas también ha crecido, aunque en mucha

menor proporción, al pasar de 335.944 millones de euros al cierre de 2024 a 339.496 millones a finales de septiembre, un 1% más. Desde 2020, el incremento ha sido de 35.504 millones de euros, un 11,6% más.
Ayuntamientos
Los ayuntamientos han sido, por contra, los únicos en los que el endeudamiento se ha reducido ligeramente en los últimos meses, con 22.516 millones de euros acumulados a finales de septiembre, 339 millones menos que al cierre de 2024, aunque su deuda también crece respecto a

2020: un 2,5% (563 millones).
La deuda de la Seguridad Social se mantuvo en el entorno de los 126.173 millones por undécimo mes consecutivo, aunque su pasivo se ha disparado en más de 40.800 millones desde 2020 por efecto de los préstamos del Estado para hacer frente al pago de las pensiones, en especial de las pagas extraordinarias. De hecho, a principios de noviembre el Gobierno aprobó un nuevo préstamo de 10.003 millones que catapultará el endeudamiento de la Seguridad Social por encima de los 136.000 millones, nuevo récord histórico.



El Gobierno da hoy aire al nuevo techo de gasto elevando su previsión de PIB

Economía alinea sus previsiones de PIB con las del resto de analistas y mantiene un 2,2% para 2026

NUEVO CUADRO MACRO Y LÍMITE DEL GASTO/ El Consejo de Ministros aprobará hoy un nuevo límite de gasto expansivo para 2026 a la par que aumenta del 2,7% al 2,9% su estimación de avance de PIB en 2025.

J. Portillo, Madrid

El Gobierno presentará hoy la clave de bóveda del proyecto presupuestario que prepara para 2026: un techo de gasto expansivo con el que cubrir el coste de las nuevas cesiones que ofrecerá a sus socios parlamentarios a cambio de sus apoyos. Para acompañar un incremento del gasto hasta umbrales récord, el Ejecutivo también aprobará una revisión al alza del cuadro macroeconómico que acompañará a las cuentas públicas elevando al 2,9% la previsión oficial de crecimiento de la economía española para este año.

En concreto, el Ministerio de Economía planteará al Consejo de Ministros elevar las proyecciones de avance del PIB para el año 2025 en dos décimas, desde el 2,7% al 2,9%, lo que también supone un mayor avance de la recaudación tributaria ligada a la actividad y, por ende, un mejor punto de partida desde el punto de vista de los recursos públicos disponibles para gastar el próximo ejercicio.

La nueva actualización de las cifras, explican fuentes gubernamentales, responde a las revisiones al alza selladas en las últimas semanas por el Instituto Nacional de Estadística (INE) y a la actualización de previsiones económicas selladas por los principales analistas nacionales e internacionales.

El Consejo de Ministros ya elevó las previsiones oficiales de crecimiento para 2025, del 2,6% al 2,7%, el pasado 16 de septiembre, como parte del nuevo cuadro macroeconómico preparado para acompañar el proyecto de Presupuestos Generales del Estado para 2026. Sin embargo, aquellas previsiones, que mantenían un avance del 2,2% para 2026, y la creación de 480.000 nuevos empleos al año, han terminado por quedar caducas antes de que Hacienda haya esbozado siquiera las cuentas del próximo año.

Dos meses después de aquella cita, el Gobierno se prepara para llevar a cabo hoy una nueva revisión al alza que, esta vez sí, acompañará a la aprobación del límite de gasto no financiero del proyecto presupuestario de 2026, el llamado techo de gasto, que tendrá un carácter expansivo para el que gana margen con la revisión del PIB.

Conviene recordar que el Gobierno lleva desde que comenzó la legislatura sin presentar siquiera un proyecto presupuestario, a costa de prorrogar las cuentas del ejercicio 2023 durante dos años consecutivos y de aprovechar las ayudas europeas del plan Next Generation. En esta ocasión, con el bloque de inversión más debilitado que nunca, el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, ha asegurado



El ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, ayer en el Congreso de los Diputados.

rado que cumplirá sus obligaciones constitucionales y llevará a las Cortes unos nuevos Presupuestos de incierto recorrido. Sin embargo, la amenaza de Juntos de que dejará de apoyar cualquier iniciativa legislativa del Gobierno parece condenar al fracaso un proyecto presupuestario que aún no ha sido siquiera presentado.

En todo caso, un mayor techo de gasto dejará espacio para introducir nuevas cesiones y medidas con las que cortejar al resto de grupos parla-

mentarios o, al menos, cargará al Gobierno de argumentos para criticar a los partidos que se opongan a las cuentas por obstaculizar la llegada de nuevos fondos a determinados colectivos. De cualquier modo, el techo de gasto es postestad del Gobierno y no requiere aprobación parlamentaria, como sí la exige la senda fiscal (ver página 34).

Goteo de revisiones al alza

El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, defendió ayer que la economía española se

ha convertido en una "sorpresa positiva que ha hecho que todas las casas de análisis, tanto internas como internacionales, hayan ido actualizando al alza de manera continua sus previsiones para España", incluyendo a la propia Comisión Europea que ayer actualizó sus previsiones elevando la estimación de crecimiento para el PIB de España hasta el 2,9% en 2025 y el 2,3% en 2026. "El Gobierno de la mano de estos últimos datos, que mantienen el pulso de crecimiento, y en línea con lo que

están haciendo otros analistas, va a actualizar también su cuadro macro para el año 2025, elevando nuestras previsiones hasta el 2,9%", aunque mantendrá la previsión de avance para 2026 en el 2,2%, matizó.

Del mismo modo, en las últimas semanas, el Fondo Monetario Internacional (FMI) incrementó su proyección de avance del PIB español desde el 2,5% al 2,9%; la Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (Airef) subió la suya del 2,3% al 3%; o la Cámara de Comercio de España elevó la que tenía desde el 2,5% al 2,9%.

Del mismo modo, del lado de los analistas privados, el panel de expertos de Fincas incrementó su estimación media del 2,6% al 2,9% la pasada semana, por lo que la nueva estimación del Gobierno quedará alineada con la de la mayoría de analistas.

En todas estas revisiones al alza, como también ocurre con la del Gobierno, un factor clave es el recálculo del tamaño del PIB sellado por el Instituto Nacional de Estadística (INE). A partir de ahí, el empuje de la demanda interna, el sector exterior o la inmigración, son factores positivos repetidos por la mayoría de casas de análisis al incrementar su proyección de crecimiento, en paralelo a la relajación de la guerra comercial internacional emprendida por Donald Trump a su vuelta a la Casa Blanca, en buena medida por el escaso alcance final de sus aranceles sobre productos españoles.