

PATROCINADO POR:



LA SOLUCIÓN EN
EN SUMINISTRO DE ENERGÍA

Un nuevo vertical dentro de la Barcelona New Economy Week (BNEW)

BNEW Energy pone el foco en la transformación energética

Consorci de La Zona Franca de Barcelona

16/09/2026











Del 5 al 7 de octubre, Barcelona volverá a convertirse en el punto de encuentro internacional de quienes están liderando la transformación energética, económica, tecnológica y social. La séptima edición de la **Barcelona New Economy Week (BNEW)** regresa a DFactory Barcelona con una propuesta renovada que amplía sus contenidos, incorpora nuevos sectores estratégicos y apuesta más que nunca por la experiencia presencial y las conexiones de valor.



El programa reunirá a cerca de 270 speakers nacionales e internacionales, que participarán en más de 50 paneles, debates y sesiones, distribuidos en tres platós de televisión desde los que se emitirán todos los contenidos en formato híbrido para una audiencia global

Organizada por el Consorci de la Zona Franca de Barcelona (CZFB), BNEW ha evolucionado desde sus inicios como un evento pionero hasta consolidarse como una plataforma global para anticipar tendencias, generar oportunidades de negocio y conectar a los protagonistas de la nueva economía. Este año da un paso más incorporando cinco nuevos verticales: AI, Energy, Agrofood, Science y Gaming, que se suman a Talent, Aviation & Space y Health, configurando así una visión transversal de los sectores que están redefiniendo el futuro.

BNEW Energy es uno de los nuevos verticales que centrará el debate en la transformación energética, el viernes 7 de octubre. Según datos de la Unión Española Fotovoltaica (Unef), el sector energético ya que aporta más de 15.000 millones de euros al PIB y da empleo a más de 120.000 profesionales en España. Además, la industria fotovoltaica española es una de las más innovadoras del país, invirtiendo más de 500 millones de euros al año en I+D, más del doble que la media de las empresas españolas (1,61%).

Ante este contexto, el programa de BNEW Energy abordará aspectos como la demanda energética y la competitividad empresarial, el nuevo mapa energético con hidrogeno y combustibles alternativos, los retos del almacenamiento de energía, los datos y la ciberseguridad en el sector, la descarbonización del sector turístico o el consumidor en la nueva era de la empresa energéticamente inteligente.





Heico Fasteners, S.A.U.

PERNOS DE EXPANSIÓN





Durante tres días, Barcelona volverá a reunir a quienes están diseñando el futuro.

Ocho sectores para entender el futuro

La edición 2026 pondrá sobre la mesa algunos de los grandes debates que marcarán la próxima década. Desde el impacto de la inteligencia artificial en el empleo y los negocios, hasta la transición energética, los avances científicos y la innovación abierta, la automatización sanitaria, la alimentación del futuro o la evolución de la industria del videojuego más allá del entretenimiento.

El programa reunirá a cerca de 270 speakers nacionales e internacionales, que participarán en más de 50 paneles, debates y sesiones, distribuidos en tres platós de televisión desde los que se emitirán todos los contenidos en formato híbrido para una audiencia global. Las sesiones de AI, Agrofood y Science se desarrollarán el lunes 5 de octubre, mientras que las de Talent, Aviation & Space y Health se llevarán a cabo el martes 6 de octubre. Por último, el jueves 7 el programa centrará el foco en Energy, Gaming y los pitches de las startups.

Destacan voces expertas como la de: Fernando de Santos, coordinador de IAON en Ibercaja; Alfonso Cossío, director de Aplicaciones Iberia en Oracle; Diego Perino, director IA Factory en Barcelona Supercomputing Center; Consuelo Rebolledo, Talent Manager en MWC; Laia Parellada, HR Manager España y Portugal en Easy Jet; Antoni Paz, director ejecutivo de KIMBCN; Jorge Juan Fernández, Chief Innovation Manager en Hospital Clínic de Barcelona; Antoni Gilabert, director de Innovación en el Hospital del Mar; Gemma Marfany, catedrática de Genética en la Universitat de Barcelona; Olga Martínez, directora de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad en Bimbo EMEA; Olga Escriu, directora de Soluciones Banca de Empresas y Corporaciones en Cataluña de BBVA; Joan Francesc Bañó, Executive Director en GameBCN o Susana Jiménez-Murcia, Jefa del Servicio de Psicología Clínica y Catedrática de Psicología en Hospital de Bellvitge, entre otras.

Cuando la innovación se puede tocar

Pero si algo distinguirá esta edición será su apuesta por convertir el conocimiento en una experiencia tangible.

BNEW no quiere limitarse a explicar cómo será el futuro. Quiere que los asistentes puedan experimentarlo. Por ello, contará con BNEW Experience, un programa que desplegará más de 40 actividades experienciales que complementarán la agenda de contenidos y ofrecerán nuevas oportunidades de networking en un entorno más cercano y participativo.

Los visitantes podrán sentarse en la cabina de un caza F-18 y manejar sus mandos, observar en directo el funcionamiento de un robot quirúrgico, interactuar con robots humanoides, conocer robots autónomos de vigilancia o participar en experiencias vinculadas a la robótica colaborativa y la movilidad autónoma.



AGENDA 14 y 15 de Octubre IFEMA

ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA ENERGÍAS RENOVABLES

DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales

Impulsa tus ventas

Comunicación y Marketing B2B

Eventos sectoriales

Asociación Nacional de Empresas de Eficiencia Energética

XIII FORO SOLAR

UNEF

BioEconomic

SEMANA INTERNACIONAL DE LA ELECTRIFICACIÓN Y LA DESCARBONIZACIÓN

Conectando energías.

24-26 Nov

IFEMA MADRID

III CUMBRE DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS

DESCUBRE TU PLAZA

Secartys

ÚLTIMAS NOTICIAS

La tecnología redefine la gestión de la energía y los servicios esenciales

La fotovoltaica entra en una nueva etapa: más electrificación y almacenamiento para seguir creciendo

Cidetec participa en un proyecto europeo para desarrollar baterías de estado sólido para aviación eléctrica

El Gobierno presenta un plan para la implantación de infraestructura de combustibles alternativos

EMPRESAS DESTACADAS



La propuesta experiencial también reservará un espacio destacado para la creatividad y las industrias culturales. Moda, diseño, arquitectura, arte y danza formarán parte de un programa con exposiciones inmersivas, demostraciones de impresión 3D aplicada a la cerámica, creación artística mediante robots y experiencias de pintura asistida por cobots.

Todo ello se complementará con propuestas gastronómicas y de ocio que permitirán descubrir la riqueza cultural de Barcelona mientras se generan conexiones profesionales en un ambiente diferente al de los congresos tradicionales.

Un formato que conecta el mundo

Desde su creación, BNEW ha apostado por un formato híbrido que combina la fuerza del encuentro presencial con el alcance global digital. En esta séptima edición, todos los contenidos volverán a retransmitirse en streaming a través de la plataforma del evento, permitiendo la participación desde cualquier parte del mundo.

Además, los usuarios registrados tendrán acceso a herramientas de networking, intercambio de contactos, agenda de reuniones y al asistente virtual BBot, diseñado para facilitar la interacción entre participantes y maximizar las oportunidades de colaboración.

Barcelona, capital de la nueva economía

Más que un congreso, BNEW se ha consolidado como una plataforma de conexión entre empresas, startups, instituciones, inversores, centros de investigación y profesionales de múltiples sectores. La celebración del evento en DFactory Barcelona, uno de los ecosistemas de industria 4.0 más avanzados de Europa, refuerza el papel de la ciudad como laboratorio de innovación y polo de atracción de talento internacional.

Durante tres días, Barcelona volverá a reunir a quienes están diseñando el futuro. Y lo hará con una propuesta que combina conocimiento, inspiración, tecnología, negocio y experiencias únicas. Porque la nueva economía se conecta, se impulsa y se transforma en BNEW.

COMENTARIOS AL ARTÍCULO/NOTICIA

Deja un comentario

Suscríbese a nuestra Newsletter – [Ver ejemplo](#)

Escriba su email

SUSCRIBIRME GRATIS

- ☐ Marcar todos
- ☐ Autorizo el envío de newsletters y avisos informativos personalizados de interempresas.net
- ☐ Autorizo el envío de comunicaciones de terceros vía interempresas.net
- ☐ He leído y acepto el [Aviso Legal](#) y la [Política de Protección de Datos](#)

Responsable: Interempresas Media, S.L.U. **Finalidades:** Suscripción a nuestra(s) newsletter(s). Gestión de cuenta de usuario. Envío de emails relacionados con la misma o relativos a intereses similares o asociados.**Conservación:** mientras dure la relación con Ud., o mientras sea necesario para llevar a cabo las finalidades especificadas**Cesión:** Los datos pueden cederse a otras empresas del grupo por motivos de gestión interna.**Derechos:** Acceso, rectificación, oposición, supresión, portabilidad, limitación del tratamiento y decisiones automatizadas: contacte con nuestro DPD. Si considera que el tratamiento no se ajusta a la normativa vigente, puede presentar reclamación ante la AEPD. **Más información:** Política de Protección de Datos

La “inteligencia” que está transformando las utilities

La tecnología redefine la gestión de la energía y los servicios esenciales

Redacción Interempresas 16/09/2026     

Tecnologías como la inteligencia artificial, los gemelos digitales, las redes inteligentes o la gestión avanzada de activos están transformando el funcionamiento del sistema energético. Para las empresas de servicios esenciales, el reto ya no consiste únicamente en digitalizar infraestructuras, sino en dotarlas de capacidad para anticipar escenarios, simular alternativas y mejorar la toma de decisiones en un entorno cada vez más complejo y descentralizado.

La transformación energética está modificando de forma radical la manera en que se produce, distribuye y consume la energía. Al mismo tiempo que avanzan la electrificación, las

AGENDA

ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA
ENERGÍAS RENOVABLES
DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales
Impulsa tus ventas
Comunicación y Marketing B2B
Eventos sectoriales



Tradicionalmente, el sistema energético respondía a una lógica relativamente previsible: grandes centrales de generación producían electricidad que circulaba de forma descendente por las redes hasta llegar a hogares, empresas e industrias. La información acompañaba a esa infraestructura, pero no determinaba de manera permanente cada decisión operativa.



Hoy, el modelo presenta una complejidad muy superior. La generación está cada vez más distribuida y un consumidor particular puede convertirse también en productor. Las instalaciones solares de autoconsumo, las baterías, los vehículos eléctricos y los sistemas de gestión de la demanda incorporan nuevos recursos a una red que debe operar en tiempo real, a los que se suma la creciente electrificación de la economía y la aparición de grandes consumidores, desde instalaciones industriales hasta centros de datos.

El desafío ya no consiste únicamente en incorporar capacidad renovable, sino en coordinar millones de activos diferentes. Por ello, la digitalización ha dejado de ser un proyecto complementario para convertirse en una infraestructura estratégica.

Sensores, plataformas IoT, inteligencia artificial, gemelos digitales, mecanismos de automatización, edge computing y nuevas herramientas de gestión están cambiando la relación entre las utilities y sus activos. El objetivo pasa de conocer qué está ocurriendo en una instalación a anticipar posibles escenarios y automatizar progresivamente parte de la respuesta.

Del activo conectado a la decisión automatizada

Este proceso no es nuevo. Las utilities llevan años digitalizando sus operaciones mediante sistemas SCADA, plataformas de gestión de activos, contadores inteligentes y sensores conectados, que han multiplicado la cantidad de datos disponibles. Sin embargo, disponer de más información no implica necesariamente tomar mejores decisiones. El siguiente paso consiste en conectar las diferentes capas —operativa, meteorológica, financiera, comercial y relacionada con el estado de los activos— para convertirlas en conocimiento útil.

Esta evolución afecta a prácticamente toda la cadena de valor. La inteligencia artificial, por ejemplo, permite anticipar la demanda energética, prever la producción renovable, identificar anomalías y detectar patrones asociados al posible deterioro de un activo.

Un análisis de la compañía Stratesys sobre la evolución del sector Energía & Utilities sitúa precisamente el salto “del dato a la decisión automatizada” como uno de los principales cambios de esta nueva etapa. “Las utilities que consigan pasar del dato a la decisión automatizada serán las que lideren el sector. Las que no, se quedarán con sistemas costosos que no generan ventaja competitiva”, señala Takis Tsakopoulos, socio de Stratesys y líder de Energía y Utilities.

Durante la primera fase de la transformación, la prioridad era conectar activos y recopilar información. Ahora, el objetivo es utilizar esos datos para mejorar la operación, lo que exige desarrollar arquitecturas capaces de integrar sistemas que, en muchos casos, han funcionado de manera independiente durante décadas.

La inteligencia deja así de residir en una aplicación concreta y pasa a depender de la conexión entre sensores, plataformas de datos, modelos analíticos, sistemas de gestión y procesos operativos. La infraestructura física incorpora una capa digital capaz de interpretar lo que ocurre sobre el terreno y relacionarlo con el resto de variables que intervienen en la operación.

AGENDA

ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA
ENERGÍAS RENOVABLES
DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales
Impulsa tus ventas
Comunicación y Marketing B2B
Eventos sectoriales





El reto de la inteligencia artificial es salir del laboratorio

Pocas tecnologías han generado tantas expectativas en los últimos años como la inteligencia artificial. En el sector energético, sus aplicaciones abarcan la mejora de la previsión meteorológica y de la generación renovable, la anticipación de la demanda, la optimización de activos, la detección de anomalías, la automatización de tareas administrativas y el apoyo a los operadores ante situaciones complejas.

Sin embargo, el interés por la IA no siempre se traduce en implantaciones a escala. Un estudio de IFS entre directivos de empresas de utilities revela que el 82% considera la inteligencia artificial esencial para el futuro del sector, mientras que solo el 20% afirma haber completado satisfactoriamente su proceso de transformación digital. La distancia entre ambas cifras refleja uno de los principales desafíos tecnológicos de estas compañías.

El problema ya no consiste en demostrar que un algoritmo funciona en un entorno de pruebas, sino en integrarlo en procesos críticos, conectarlo con sistemas existentes y garantizar que las decisiones se basan en información fiable.

La inteligencia artificial tampoco puede desplegarse de forma aislada sobre infraestructuras de datos fragmentadas. Los modelos necesitan información de calidad, correctamente contextualizada y gobernada; de lo contrario, la automatización puede trasladar al entorno digital problemas que ya existían en la organización.

Por este motivo, la gobernanza del dato adquiere una importancia creciente. Las compañías necesitan definir cómo se captura la información, quién puede acceder a ella, cómo se comparte entre sistemas y qué grado de confianza merecen los datos utilizados por algoritmos y procesos automatizados.

Gemelos digitales: probar antes de actuar

Una de las tecnologías que mejor representa esta nueva etapa de transformación en el ámbito energético y utility es el gemelo digital. El concepto parte de la creación de una representación virtual de un activo físico, pero su potencial va mucho más allá de una reproducción gráfica.

El gemelo digital conecta ese modelo virtual con información procedente del activo real. Sensores, sistemas operativos, datos históricos e incluso información meteorológica alimentan de forma continua la representación, creando un entorno en el que es posible simular comportamientos y analizar diferentes escenarios.

En el sector energético, las aplicaciones abarcan desde activos individuales, como una turbina eólica o un transformador, hasta instalaciones más complejas, como una subestación o una red eléctrica. Europa avanza, además, hacia proyectos de mayor escala orientados a crear ecosistemas de gemelos digitales interoperables que representen diferentes partes del sistema eléctrico.

La tendencia apunta hacia un modelo en el que no exista necesariamente un único gemelo digital centralizado, sino diferentes representaciones capaces de intercambiar información y trabajar de forma coordinada. La interoperabilidad será fundamental para conectar instalaciones construidas en distintas etapas tecnológicas, plataformas de múltiples proveedores y millones de dispositivos distribuidos.

El principal valor del gemelo digital reside en su capacidad de anticipación. Antes de realizar una modificación física, una organización puede simular sus consecuencias, analizar cómo respondería una instalación ante una nueva configuración, estudiar el impacto de una avería o comparar diferentes escenarios operativos.

En un sistema sometido a una creciente incertidumbre, experimentar virtualmente antes de intervenir sobre el terreno constituye una herramienta para reducir riesgos y mejorar la planificación.

AGENDA

ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA
ENERGÍAS RENOVABLES
DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales
Impulsa tus ventas
Comunicación y Marketing B2B
Eventos sectoriales





Smart grids: las redes pasan de transportar electricidad a gestionar información

La transformación de las redes eléctricas constituye una de las manifestaciones más evidentes de este cambio. Las redes tradicionales estaban diseñadas fundamentalmente para transportar electricidad desde grandes centros de generación hasta los consumidores, mientras que la red del futuro deberá desempeñar una función mucho más activa.

Un hogar, por ejemplo, consume electricidad, pero también puede producirla mediante autoconsumo y almacenar parte de ella en una batería. Del mismo modo, un vehículo eléctrico puede convertirse en un recurso energético gestionable y una industria puede modificar temporalmente su demanda en respuesta a las señales del sistema.

Una smart grid, por tanto, no es simplemente una infraestructura con más sensores, sino una red capaz de conocer en tiempo real qué está ocurriendo, interpretar esa información y automatizar determinadas respuestas.

Para ello será necesario combinar múltiples tecnologías: sensores IoT, sistemas avanzados de gestión de distribución, automatización de subestaciones, analítica predictiva, detección automática de fallos, plataformas de gestión de activos, inteligencia artificial, edge computing, almacenamiento y herramientas para gestionar recursos energéticos distribuidos.

La información se convierte así en un recurso tan relevante como la propia infraestructura física. El desafío cobra especial importancia porque el crecimiento de las renovables está modificando los flujos tradicionales de electricidad. La generación distribuida obliga a conocer con mayor precisión qué sucede en diferentes puntos de la red y a coordinar una cantidad creciente de recursos conectados.

España acelera la electrificación y sitúa las redes en el centro

España constituye un buen ejemplo de cómo el avance de la transición energética está desplazando progresivamente el foco desde la generación hacia las redes. El crecimiento de las renovables continúa modificando el perfil del sistema eléctrico español: la energía solar fotovoltaica y la eólica han incrementado de forma significativa su peso, mientras que el autoconsumo añade miles de nuevos puntos de generación distribuida.

Esta evolución abre oportunidades para avanzar en la descarbonización, pero también plantea un desafío tecnológico, ya que la instalación de nueva capacidad renovable no garantiza por sí sola su integración eficiente en el sistema.

A ello se suma la electrificación de la movilidad, la industria y la climatización, que incrementará previsiblemente la demanda de electricidad durante los próximos años, junto con el crecimiento de nuevas cargas intensivas en energía, como los centros de datos.

El sistema tendrá que gestionar simultáneamente una mayor generación renovable, más almacenamiento y una demanda cada vez más electrificada. La planificación de las redes eléctricas entra así en una nueva fase: ya no se trata únicamente de construir líneas y subestaciones para conectar nuevos proyectos, sino también de aprovechar mejor la capacidad existente, conocer con mayor precisión el comportamiento de la red y desarrollar nuevos mecanismos de gestión.

La inversión adquiere, por tanto, una doble dimensión. Por un lado, será necesario reforzar físicamente las infraestructuras; por otro, habrá que destinar recursos a software, sensores, automatización y plataformas capaces de operar un sistema mucho más distribuido. Esta combinación será determinante para evitar que la red se convierta en uno de los principales cuellos de botella de la transición energética.

AGENDA

ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA
ENERGÍAS RENOVABLES
DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales
Impulsa tus ventas
Comunicación y Marketing B2B
Eventos sectoriales

España en cifras

- **55,5%.** Peso de las renovables en la generación eléctrica española en 2025.
- **150.988 GWh.** Producción renovable registrada en el sistema eléctrico nacional.
- **Cerca de 10 GW.** Nueva potencia eólica y solar fotovoltaica incorporada durante 2025.
- **142,5 GW.** Potencia total instalada en el sistema eléctrico español al cierre de 2025.



Las utilities gestionan algunas de las infraestructuras más extensas y complejas de la economía. Líneas eléctricas, subestaciones, turbinas eólicas, parques solares, tuberías, estaciones de tratamiento y plantas de generación forman parte de sistemas diseñados para funcionar durante décadas.

Su mantenimiento ha seguido tradicionalmente modelos basados en inspecciones periódicas, pero la digitalización está modificando esa lógica. Los sensores conectados aportan información sobre el estado de determinados equipos, las cámaras térmicas ayudan a detectar anomalías y los drones facilitan la inspección de instalaciones extensas o de difícil acceso. A partir de estos datos, los algoritmos identifican patrones asociados al deterioro.

El objetivo es avanzar progresivamente hacia modelos predictivos. En lugar de intervenir únicamente después de un fallo o siguiendo calendarios predefinidos, las compañías pueden combinar datos históricos y en tiempo real para anticipar cuándo será necesario actuar. Una mejor gestión de los activos contribuye así a reducir paradas no planificadas, optimizar los recursos destinados al mantenimiento y prolongar la vida útil de los equipos.

El estudio de IFS identifica precisamente la eficiencia en la gestión de activos como uno de los ámbitos estratégicos para las utilities, especialmente en un momento en el que muchas instalaciones envejecen mientras aumenta la complejidad derivada de la incorporación de renovables y recursos distribuidos. Como señala el informe, la evolución tecnológica no implica abandonar por completo los modelos anteriores, sino combinar diferentes estrategias según la criticidad y las características de cada activo.

Renovables: del crecimiento de capacidad a la optimización de la operación

La expansión de las energías renovables seguirá siendo uno de los principales motores de la transformación energética durante los próximos años. A medida que aumenta la capacidad instalada, también adquiere mayor relevancia optimizar su funcionamiento y disponibilidad.

La generación solar y eólica depende de variables meteorológicas, por lo que una previsión más precisa ayuda a anticipar la producción. La monitorización continua, por su parte, facilita la detección de pérdidas de rendimiento, mientras que los modelos analíticos identifican comportamientos anómalos antes de que deriven en problemas operativos.

La gestión inteligente de activos renovables incorpora, junto a la sensórica, tecnologías como drones, visión artificial, plataformas de monitorización, gemelos digitales e inteligencia artificial, que contribuyen a mejorar la disponibilidad y el rendimiento de las instalaciones.

La digitalización también está ampliando las posibilidades de nuevos modelos de generación vinculados a la economía circular. Un ejemplo es la tecnología desarrollada por Waga Energy para transformar el gas generado en vertederos en gas natural renovable apto para su inyección en la red.

Su tecnología WAGABOX combina diferentes procesos para adaptar el tratamiento a las variaciones en el caudal y la composición del gas. Más allá de este caso concreto, iniciativas de este tipo reflejan una tendencia más amplia: la innovación tecnológica permite identificar nuevos recursos y mejorar el aprovechamiento de activos que hasta hace pocos años tenían un uso limitado.

El agua también construye su propia utility inteligente

La transformación tecnológica de las utilities va más allá de la electricidad. La gestión del agua comparte muchas de las dinámicas que están redefiniendo el sistema energético: infraestructuras distribuidas, activos de larga vida útil, elevados costes operativos y una creciente necesidad de optimizar los recursos. A estos factores se añade la presión derivada de la escasez hídrica.

La colaboración anunciada por Veolia y AWS para desarrollar una plataforma unificada de medición inteligente destinada a utilities de agua y gas constituye un ejemplo de esta evolución.

El proyecto combina la experiencia de Veolia en la gestión de contadores inteligentes con las capacidades de infraestructura IoT y cloud de AWS para operar grandes redes de dispositivos conectados y preparar el sistema para incorporar herramientas de inteligencia artificial y aprendizaje automático.

Estas tecnologías facilitan la detección de fugas, mejoran la previsión de la demanda y contribuyen a optimizar el funcionamiento de redes que, en muchos casos, se extienden por grandes áreas geográficas.

IA para el agua, pero también agua para la IA

La relación entre inteligencia artificial y sostenibilidad está adquiriendo una nueva dimensión. La IA puede contribuir a optimizar la gestión de recursos, pero su expansión también incrementa la demanda de capacidad de computación, y esta infraestructura requiere energía y, en muchos casos, agua para su refrigeración.

AGENDA

ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA
ENERGÍAS RENOVABLES
DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales
Impulsa tus ventas
Comunicación y Marketing B2B
Eventos sectoriales



tecnología puede contribuir a afrontar desafíos relacionados con la escasez, la gestión de redes y la eficiencia en el uso del recurso.

La cuestión pone de manifiesto una de las grandes contradicciones de la transformación digital: las tecnologías pueden contribuir a resolver problemas de sostenibilidad, pero su propio crecimiento genera nuevas necesidades energéticas y materiales. Por ello, la planificación del futuro digital tendrá que incorporar una visión más amplia sobre el impacto de la infraestructura tecnológica.



Edge computing: llevar la inteligencia hasta el activo

No toda la información generada por una empresa del sector utility necesita viajar hasta un centro de datos remoto. En determinadas aplicaciones, la respuesta debe producirse prácticamente en tiempo real, especialmente cuando una demora puede afectar al funcionamiento de un activo o proceso crítico.

Una subestación, un parque eólico o una instalación industrial pueden necesitar detectar y responder a una anomalía sin depender exclusivamente de la comunicación con una infraestructura centralizada. En este punto entra en juego el edge computing o procesamiento en el borde, que analiza la información cerca del lugar donde se genera, reduciendo la latencia y mejorando la capacidad de respuesta.

Combinado con inteligencia artificial, este enfoque permite desplegar modelos directamente sobre dispositivos, sensores o sistemas industriales. El futuro de la infraestructura tecnológica será probablemente híbrido: la nube seguirá siendo fundamental para integrar grandes volúmenes de información y entrenar modelos complejos, mientras una parte creciente de la capacidad de procesamiento se situará cerca de los activos.

Esta arquitectura distribuida encaja con la propia evolución del sistema energético. A medida que la generación se descentraliza, también se distribuye la capacidad de procesamiento.

La hiperconectividad convierte la ciberseguridad OT en una cuestión operativa

Cada nuevo dispositivo conectado amplía las posibilidades de monitorización y automatización, pero también incrementa la superficie de exposición. La convergencia entre las tecnologías de la información y las tecnologías operativas está generando nuevos desafíos de ciberseguridad para las utilities.

Hasta hace relativamente poco tiempo, muchos sistemas industriales funcionaban en entornos relativamente aislados. La necesidad de supervisión remota, mantenimiento conectado e intercambio de información ha modificado esta situación y ha incrementado la conectividad de los activos críticos.

El análisis de Stratesys advierte precisamente de que esta hiperconectividad está ampliando la superficie de ataque de las infraestructuras energéticas, especialmente a medida que aumenta la conexión de activos remotos.

“La ciberseguridad OT ya no es una cuestión de compliance. Es una condición indispensable para garantizar la continuidad del negocio energético”, advierte Takis Tsakopoulos.

La cuestión adquiere especial importancia en un sector que gestiona infraestructuras críticas, donde un incidente puede afectar a una instalación concreta y, al mismo tiempo, tener consecuencias sobre servicios esenciales.

La respuesta pasa por integrar la seguridad desde el diseño. La digitalización no puede plantearse primero y protegerse después: la ciberseguridad debe formar parte de la arquitectura tecnológica, la gestión de identidades, la segmentación de redes y el ciclo de vida de los activos.

AGENDA

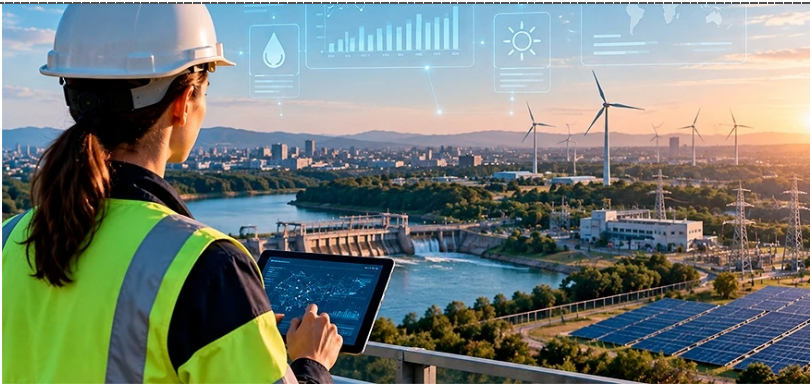
ENTIDADES Y ASOCIACIONES PARA
ENERGÍAS RENOVABLES

DIRECTORIO POR EMPRESAS

SERVICIOS

Jornadas Profesionales
Impulsa tus ventas
Comunicación y Marketing B2B
Eventos sectoriales





La soberanía del dato gana importancia

Además de la preocupación por la seguridad, la creciente dependencia de plataformas digitales plantea nuevas cuestiones sobre el control de la información: dónde se almacenan los datos, quién controla las plataformas y cómo se comparte la información entre los diferentes actores del sistema.

Para un sector que gestiona infraestructuras críticas, estas cuestiones adquieren una dimensión estratégica. Las utilities tendrán que intercambiar cada vez más información con operadores de red, productores, agregadores, administraciones y consumidores. La interoperabilidad será imprescindible, pero también habrá que garantizar la seguridad y el control sobre los datos.

La evolución de los espacios de datos y de las plataformas interoperables apunta hacia un modelo en el que compartir información no implique necesariamente perder el control sobre ella. El equilibrio entre apertura, interoperabilidad y soberanía será uno de los elementos que condicionen la arquitectura tecnológica del sector durante los próximos años.

¿Qué puede hacer un gemelo digital?

Un gemelo digital crea una representación dinámica de una infraestructura física y la alimenta con información procedente de su funcionamiento real. Entre sus principales aplicaciones en Energía & Utilities figuran:

- Simulación de escenarios operativos.
- Predicción del comportamiento de activos.
- Análisis de posibles fallos.
- Optimización del mantenimiento.
- Planificación de inversiones.
- Integración de nueva generación.
- Evaluación del impacto de fenómenos meteorológicos.
- Formación de operadores en entornos virtuales.

[ver/escribir comentarios](#)



- Contactar
- Canal ético
- Nuestros productos
- Quiénes somos

- Identificarse
- Registrarse
- NewsLetters
- Suscribirse a revista
- Aviso Legal
- Protección de Datos
- Política de Cookies
- Colaboraciones editoriales

[AÑADIR EMPRESA](#)

