

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Hay tanta gente cultivando marihuana en sus casas que Endesa tiene un problema. Y va a solucionarlo con IA.

xataka.com, 28 junio de 2025

Endesa y la Comisaría General de la Policía Judicial de la Policía Nacional han firmado un protocolo de colaboración para reforzar la lucha contra los delitos que afectan al suministro eléctrico.



En las zonas industriales de muchos pueblos o ciudades, el zumbido constante de lámparas de alta presión ilumina cientos de plantas de marihuana que crecen al ritmo de la electricidad robada. Es un escenario que se repite a diario en toda España, donde el cultivo ilegal de cannabis y el fraude eléctrico han tejido una red de criminalidad silenciosa. Frente a esta amenaza, Endesa ha dado un paso más.

Cortar de raíz. Endesa y la Comisaría General de la Policía Judicial de la Policía Nacional han firmado un protocolo de colaboración para reforzar la lucha contra

los delitos que afectan al suministro eléctrico. Desde el fraude masivo de electricidad hasta el robo de material, sabotajes e incluso los ciberataques, tal como recoge la nota de prensa.

Una acción más conjunta. El protocolo prevé, entre otras medidas, formación conjunta, intercambio de información, elaboración de informes analíticos, asesoramiento técnico en campo. Además, contempla la participación activa de la Policía Judicial en acciones técnicas de Endesa y aborda delitos asociados como la manipulación de equipos de medida, el robo de datos personales o estafas a consumidores por parte de ciberdelincuentes.

Un problema que no para de crecer. Según el Informe Europeo sobre Drogas 2025, España concentra el 73% de todas las incautaciones de marihuana en la UE, muchas de ellas en plantaciones indoor conectadas de forma fraudulenta a la red. Solo en el último año, la filial de redes de Endesa, e-distribución, desconectó 2.214 enganches ilegales relacionados con cultivos, con un consumo equivalente al de 70.000 hogares.

Los datos se replican en distintas zonas del país. En Granada, como ha detallado ABC Granada, entre enero y abril de este año, Endesa ha detectado 246 plantaciones ilegales, a razón de dos al día. En Córdoba, en el mismo periodo, se han abierto 19 expedientes, lo que equivale a uno por semana, según El Diario de Córdoba. En ambos casos, el consumo desmesurado —equivalente al de hasta 80 viviendas por plantación— satura la red y provoca daños colaterales.

La factura más alta. El impacto va mucho más allá de lo económico. Estas conexiones ilegales provocan sobrecargas constantes, con consecuencias graves para la seguridad. El pasado verano, se registraron 24 incendios en la red de distribución en Andalucía, cinco de ellos en Granada y cuatro en Córdoba, directamente vinculados a plantaciones de marihuana, según El Diario de Córdoba.

Tecnología al servicio de la prevención. Para hacer frente a este desafío, Endesa ha apostado por la prevención. Desde hace años, aplica modelos predictivos basados en inteligencia artificial y Big Data para detectar patrones sospechosos. Ahora, también ha empezado a desplegar sensores inteligentes en sus redes, capaces de anticiparse a sobrecargas antes de que se produzcan.

Una batalla sin descanso. El fraude eléctrico ligado al cultivo ilegal de marihuana no solo desafía a las eléctricas, sino también al modelo de convivencia en muchas zonas del país. La respuesta ya está en marcha, pero el reto —técnico, policial y social— acaba de dar comienzo.

2.- Las grandes eléctricas ven positivas las medidas antiapagones del Gobierno, aunque con áreas de mejora.

elespanol.com, 26 junio de 2025

El texto "supone un avance importante" en la implementación de propuestas contenidas en el informe del comité de análisis del apagón.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (aelec) ha valorado de forma positiva la aprobación del Real Decreto-ley 7/2025 de medidas urgentes para reforzar la seguridad del suministro eléctrico tras el apagón del pasado 28 de abril, aunque ha señalado que existen áreas de mejora para avanzar en la electrificación.

En un comunicado, la patronal, de la que forman parte Iberdrola, Endesa o EDP España, considera que el texto "supone un avance importante" en la implementación de propuestas contenidas en el informe del comité de análisis del incidente, orientadas a corregir debilidades del sistema y mejorar su resiliencia.



Marina Serrano, presidenta de Aelec.

La asociación también ha puesto en valor "la ambición en materia de electrificación", con medidas que facilitan la conexión de demanda a la red y la instalación de infraestructura de recarga de vehículos eléctricos, aerotermia y soluciones de calor industrial.

Y considera la introducción de nuevas figuras clave, como el gestor del autoconsumo colectivo o el agregador independiente como "un paso decisivo para acelerar la transición energética y permitir una mayor participación activa de los consumidores".

Asimismo, aelec ha destacado el mandato recogido para que Red Eléctrica de España (REE) actualice la normativa sobre control de estabilidad de red, "aspecto que evidencia la necesidad de actuar con mayor celeridad en una materia esencial de su competencia".

Además, aelec estima que la norma incorpora medidas destacables para optimizar el uso de la infraestructura existente, como la habilitación de un mecanismo ágil para añadir nuevas posiciones en subestaciones de transporte con espacio disponible, sin necesidad de aprobación por parte del Consejo de ministros.

O también, el mandato para que el Gobierno desarrolle reglamentariamente la conexión de nuevas demandas compartiendo posiciones en subestaciones, entre otros.

Límite de inversión

No obstante, la asociación ha estimado que se identifican algunas áreas prioritarias que deberán abordarse en el desarrollo reglamentario.

Entre ellas destaca "la necesaria revisión del límite de inversión en distribución, una medida clave recogida en el propio informe del Comité de Análisis y fundamental para reforzar las redes, especialmente ante el crecimiento de la demanda industrial".

También ha apuntado la necesidad de un mayor avance en la ordenación del procedimiento de acceso y conexión de la demanda y ha considerado "inaplazable" extender la exigencia de garantías económicas a todas las solicitudes en tensiones superiores a 1 kV.

Además, propone implantar un sistema de hitos intermedios que permita discernir el grado de madurez de los proyectos.

En concreto, "siguiendo el ejemplo de otros reguladores europeos para garantizar que aquellos proyectos que no se van a realizar no quiten acceso ya concedidos".

Por último, ha subrayado la necesidad de la regulación del control sobre la operación reforzada del sistema, "para laminar el impacto que este modo de operación está causando a corto plazo sobre los precios de la electricidad".

Finalmente, aelec ha reiterado su "compromiso firme" con el desarrollo de las redes, la seguridad del suministro y la transición energética, y ha exigido "una colaboración real y efectiva con las administraciones y los distintos actores del sector para trabajar conjuntamente en estas áreas pendientes".

Durante su intervención en el curso que organizan BBVA y APIE en Santander, su presidenta, Marina Serrano, ha afirmado que esta normativa "tiene elementos positivos" porque introduce algunos aspectos que debían regularse.

"En términos generales, introduce disposiciones que creíamos que eran necesarias para avanzar en la regulación", ha dicho, añadiendo que "hay unos elementos que hacían falta y se han introducido".

Un ejemplo es lo relativo al almacenamiento, una regulación que era "absolutamente necesaria". También "pone de manifiesto que hacía falta y era mejorable el control de la tensión", al tiempo que "establece mecanismos necesarios para asegurar la seguridad de suministro".

No obstante, ha lamentado que no se haya tratado el tema del límite de inversión de las redes, que les habría "gustado" que estuviera recogido en la norma.

3.- Cambio de estrategia nuclear: Iberdrola y Endesa quieren negociar solos con Aagesen ya para todas las centrales y no solo Almaraz.

20minutos.es, 29 junio de 2025

Las dos principales propietarias de los reactores descartan ya acciones conjuntas con accionistas minoritarios.

Insisten en la bajada de impuestos o en su transferencia a reducir la tasa Enresa por la gestión de residuos.



Las principales propietarias de las centrales nucleares han decidido un golpe de timón en la negociación con el Gobierno sobre sus pretensiones para prorrogar la vida útil de los reactores que ahora desplegarán en solitario y directamente con la vicepresidenta tercera, Sara Aagesen, y ya no solo por extender la actividad de la central cuyo cierre está previsto en primer lugar, la extremeña de Almaraz, sino por los siete núcleos que forman el parque nuclear español.

Fuentes del sector explican este cambio de estrategia, al que obedece la carta que las dos eléctricas enviaron hace dos semanas a Aagesen para transmitirle su posición a

favor de extender la vida útil de las plantas nucleares en España. La misiva la firman solo Endesa e Iberdrola, que antes de Semana Santa alimentó la idea de que habría una reunión extraordinaria de la junta de dirección de las centrales de Almaraz y Trillo (CNAT) en la que, junto la tercera propietaria, Naturgy, se empezaría a estudiar la posibilidad de pedir una prórroga de dos y tres años para Almaraz, que permitiría cumplir los 10 años de licencia válida que tienen cada uno de sus dos reactores y aplazar sus respectivos cierres, previstos en 2027 y 2028, hasta 2030 sin tener que someterse a un nuevo examen del Consejo de Seguridad Nuclear.

Desde entonces, nunca se confirmó la fecha de esta reunión —sí hubo una, de carácter ordinario, que no trató la cuestión de la prórroga— y fuentes de sector dudan de que realmente fuera una intención firme. En caso de que lo hubiera sido, ya está claro que esta reunión no se producirá, afirman las fuentes, porque además de la forma de interlocución con el Ministerio, el cambio de paso en la negociación sobre la prórroga nuclear también modifica su alcance. Iberdrola y Endesa ya no se centran solo en pelear de momento la extensión de Almaraz, la primera en clausurar según el calendario vigente, sino por todo el parque nuclear, el formado por las cinco centrales y los siete reactores que hay en ellas.

Las dos eléctricas están presentes de forma mayoritaria en el accionariado de todas las centrales. Así, Endesa es propietaria única de Ascó I e Iberdrola lo es de Cofrentes. Comparten en solitario la propiedad de Ascó II y Valdehills II y en el caso de Almaraz I y II y Trillo la comparten también con EDP y Naturgy, empresa esta última solo con un porcentaje superior al 12% en la central de Trillo (34,5%).

Otras fuentes del sector recuerdan que cualquier decisión sobre prorrogar la vida de una determinada central —se alcance el acuerdo como se alcance— deberá contar necesariamente con la unanimidad de todos sus propietarios —de Iberdrola, Endesa, pero también Naturgy, por ejemplo, en el caso de Almaraz—, pero las dos primeras hacen este movimiento de querer negociar en más petit comité con Aagesen entendiendo que la compañía que preside Fernando Reynés parece en estos momentos más interesada en la generación de electricidad con gas natural, que le reporta más beneficios que hacerlo con energía nuclear. En todo caso, la posición de Naturgy es extender la vida útil de Almaraz hasta 2030 mientras se negocia todo el calendario para todas las centrales.

Ni propuesta firme ni negativa formal

En el Ministerio para la Transición Ecológica se considera la carta una mera declaración de intenciones y esta misma semana desde allí se insistía en que la vicepresidenta sigue sin tener sobre la mesa una propuesta formal para eventualmente modificar el calendario de cierre nuclear. "No nos han remitido ninguna solicitud de ampliación del plazo", indicaban y reiteraban las condiciones del Gobierno para ello, "que sea compatible con la seguridad nuclear y la seguridad de suministro y que no perjudique a los consumidores y a los contribuyentes, económicamente hablando". "A día de hoy, no tenemos novedades al respecto", incidían desde el Ministerio de Aagesen.

Si el Ministerio no se siente todavía apelado para negociar con la carta de las dos eléctricas, estas tampoco dan su intento por rechazado, porque aseguran que no tienen más acuse de recibo -por tanto, ni a favor ni en contra- que el mensaje que se lanzó a los medios.

Impuestos

En su carta, Iberdrola y Endesa no solo insistían en prorrogar la vida útil de las centrales, sino también en que ello debe pasar por una reducción de los impuestos que pagan y que hacen que la energía nuclear haya dejado de ser rentable, según indican las empresas.

Por ejemplo, insisten en que no tiene sentido pagar un impuesto por combustible gastado -el impuesto sobre la producción de combustible nuclear gastado y residuos radioactivos resultantes de la generación de

energía nucleoelectrónica- que aseguran que no tiene ninguna otra actividad y plantean que se cajee su liquidación por una reducción de la 'tasa Enresa', para el desmantelamiento de las centrales y el la gestión de residuos.

Junto a este impuesto, están todos los demás que las nucleares quieren ver eliminados o reducidos, en línea con lo que en las últimas han planteado y ganado en el Congreso dos de los partidos que más apuestan por extender la vida útil de las centrales, el PP y Junts, además de Vox y de una ERC que no quiere quedarse atrás.

Este jueves, se aprobó una moción a instancias de Junts con una batería de rebajas fiscales, entre las que figura "establecer un tipo del 0% del impuesto sobre el valor de la producción eléctrica, otro de las figuras fiscales por la que pagan las centrales, siempre que no haya déficit de tarifa.

Defendió esta misma medida hace unos meses junto al PP, que es autor de una proposición no de ley que también salió adelante en febrero -con el apoyo de Vox y la abstención de Junts, ERC y PNV-, que se convirtió en la primera vez que el Congreso instaba al Gobierno a extender la vida útil de las centrales nucleares. En aquella ocasión fue una iniciativa no vinculante, pero el quorum que fue capaz de alcanzar para ser aprobada dio a los populares el impulso para registrar unas semanas después una proposición de ley que pide una extensión de 10 años y recalcular en consecuencia la tasa Enresa, que podría convertirse en ley y ser obligatoria, después de que los grupos votaran a favor de que se tramite en el Parlamento.

4.- Acciona reduce el número de turbinas de su nuevo gran proyecto eólico y de baterías en Australia.

Elperiodicodelaenergía.com, 2 julio de 2025

El proyecto Tall Tree, en Victoria, tiene una capacidad de 330 megavatios y una batería de 200 MW/ 800 MWh.

Un nuevo proyecto de parque eólico y almacenamiento de baterías en el centro del estado australiano de Victoria está ahora dentro de la maquinaria de planificación del estado, mientras Acciona avanza hacia la siguiente fase de su proyecto Tall Tree de 330 megavatios (MW).

El parque eólico Tall Tree de 990 millones de dólares, con una batería de 200 MW/800 MWh, estará ubicado entre las ciudades de Meredith, Lethbridge y Teesdale en el centro-oeste de Victoria, y dentro de la zona de energía renovable (REZ) de Central Highlands propuesta por Vicgrid.

El plan original era de 68 turbinas, pero se redujo a 53 antes de que Acciona comenzara a buscar la aprobación de planificación ambiental el mes pasado, y la semana pasada el desarrollador dijo que se estaba preparando para lanzar también una referencia al proceso ambiental federal.

"El terreno del proyecto se ha reducido en más de 2.400 hectáreas, incluida la eliminación de turbinas e infraestructura de apoyo de áreas identificadas de vegetación y hábitat de alto valor y en un esfuerzo por reducir los impactos en los servicios públicos de los municipios circundantes", dijo Acciona en su declaración de efectos ambientales de Victoria.

Acciona propone una altura máxima de buje de 169 m y una punta de pala máxima de 250 m, y dice que necesitará una nueva línea de transmisión aérea de 220 kV para conectarse a la línea existente de Moorabool a Elaine.

Se prevé iniciar la construcción en 2027 y las operaciones en 2029.

Se propone el parque eólico Tall Tree para un concurrido rincón de Victoria, con el enorme parque eólico Golden Plains de etapa 1 de 756 MW al oeste y el parque eólico Mercer de 131 MW al noroeste.

La ubicación de REZ significa que, si el proyecto sigue adelante, estará en una ubicación privilegiada para aprovechar la nueva línea de transmisión de 500 kV propuesta desde Tarrone a Mortlake, Moorabool, Truganina y luego Sydenham en el norte de Melbourne.

Nuevos tipos de problemas

Pero la congestión implica nuevos tipos de problemas de licencia social.

Las reuniones con personas en cada pueblo cercano durante los últimos 18 meses, según las actas y las extensas respuestas a preguntas y respuestas que Acciona ha publicado en el sitio web del proyecto, muestran que los residentes están preocupados por la falta de un mínimo de 1 km de distancia que exige el estado respecto de las casas.

Las tres ciudades más cercanas se encuentran entre 2 y 7 km del proyecto, y el aeropuerto de Lethbridge está a solo 5 km al este.

Los temas clave de los foros comunitarios muestran que la gente está preocupada por el efecto sobre la avifauna, si el proceso de consulta fue lo suficientemente exhaustivo, el efecto de las turbinas en los valores de las propiedades, el desmantelamiento, el impacto visual y los riesgos de incendio, así como otros temas.

Acciona prometió que todos los gastos de desmantelamiento serían pagados y gestionados por el propietario del parque eólico.

Y aunque la zona en sí ha sido utilizada principalmente para el pastoreo de ovejas, hay algunas áreas ambientalmente sensibles que se deben evitar, como la pradera de la Reserva de Conservación Natural de Boonderoo, que estará rodeada por el parque eólico.

Los estudios ambientales realizados hasta la fecha por Acciona han registrado 82 especies de flora amenazadas o potencialmente presentes en los 10 km alrededor del parque eólico, 56 especies de fauna y cuatro especies migratorias, entre ellas el loro veloz y el zarapito trinador, ambos en peligro crítico de extinción.

5.- Iberdrola releva al presidente de su filial de redes en España que genera el 25% del ebitda del grupo en el país.

economiadigital.es, 2 julio de 2025

La energética nombra presidente a Asis Canales, que sustituye a Leopoldo Sánchez Gil en el consejo de I-DE Redes.

Iberdrola sigue ejecutando cambios en sus equipos directivos. La filial encargada del negocio de redes eléctricas del grupo, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, ha nombrado a Asis Canales Abaitua presidente de la entidad para sustituir a Leopoldo Sánchez Gil. Un relevo que llega poco más de un año después de que Sánchez Gil ocupara el cargo en una de las sociedades más relevantes para la multinacional.

Asis Canales compagina la presidencia de I-DE Redes con su cargo actual de director global de Recursos y Servicios, así como con la labor de delegado institucional de Iberdrola en el País Vasco.



Cuenta con una amplia experiencia dentro de la empresa, donde comenzó su andadura como analista de sistemas en 1986 y llegó a ser el director de las áreas de Compras, así como de Personas y Servicios del grupo que preside Ignacio Sánchez Galán.

En la actualidad, Canales también representa a Iberdrola en organizaciones empresariales vascas como Innobasque, donde es miembro de su comisión ejecutiva, Cebek (Confederación Empresarial de Bizkaia) o Confebask (Confederación Empresarial Vasca).



El directivo asumió el cargo de presidente para la filial de redes del grupo el pasado 16 de junio en calidad de dominical, según el consta en el Registro Mercantil. Anteriormente, a finales de abril, fue nombrado consejero de la entidad que ahora preside.

Por su parte, Leopoldo Sánchez Gil deja su puesto en la empresa a sus 76 años de edad. Lleva como consejero del negocio de redes de Iberdrola desde el año 2009 y fue reelegido por última vez en junio de 2020.

No obstante, su mayor labor profesional ha sido como parte del cuerpo de Registradores de la Propiedad y Mercantiles de España, donde ha ejercido durante 42 años.

Es también miembro del consejo social de la Universidad de Salamanca y de la empresa editora del periódico de Salamanca «La Gaceta». Se trata de un perfil muy cercano a Sánchez Galán tanto en lo profesional como en lo personal. Tal es así que llegó a acudir como invitado a la boda de su hijo en el año 2014.

Más allá de Asis Canales, la ingeniera eléctrica Eva Mancera es la que ostenta el cargo de consejera delegada de la compañía desde que fuera nombrada como tal el pasado 2020, aunque está presente en el negocio de redes de Iberdrola desde el año 2017.

Este nuevo cambio directivo se da tras el relevo más importante que ha hecho la compañía en los últimos años. La semana pasada, la energética nombró a Pedro Azagra, hasta entonces responsable de la filial estadounidense de Iberdrola, como consejero delegado del grupo en sustitución de Armando Martínez.

El negocio de redes de Iberdrola: 1.500 millones de ebitda en España

I-DE Redes es una pata fundamental para la buena evolución de Iberdrola. La filial del grupo energético aportó 1.542,6 millones de euros de ebitda (beneficio antes de impuestos) en el ejercicio 2024, lo que supone un 25% del total en España.

En cuanto a la facturación, supuso para Iberdrola 1.914,6 millones el año pasado, lo que representa en torno al 11% de las ventas de la compañía en el país.

El negocio de las redes es fundamental para las grandes eléctricas y, especialmente, para Iberdrola. Se trata del despliegue y mantenimiento de las redes de distribución por las que se conduce la electricidad hasta los consumidores, ya sean hogares o empresas.

Las redes son activos regulados que dan ingresos recurrentes y estabilidad financiera, puesto que se rigen por un marco tarifario de varios años que fija la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Actualmente, el sector presiona para que el organismo eleve la retribución hasta el 7,5% para el próximo periodo que abarca los años 2026 a 2031, mientras que algunas informaciones apuntan a que Competencia estaría barajando un 6,5%.

El importe que reciben las eléctricas para mantener, invertir y desplegar más redes en el territorio lo pagan todos los consumidores a través de los costes fijos en la factura de la luz.

A nivel global, la apuesta de Iberdrola por las redes en países como Estados Unidos, Reino Unido y Brasil está siendo fundamental para el crecimiento que le está llevando a beneficios récord.

Tal es así que, el ebitda del negocio de redes en 2024 estuvo cerca de los 6.500 millones de euros, superando el 38% del ebitda total del grupo con unas ventas de 18.884 millones de euros (42% del total).

6.- Red Eléctrica y los principales operadores de sistemas eléctricos europeos se unen para impulsar la innovación energética.

Elperiodicodelaenergía.com, 23 junio de 2025

La energética ha explicado que la autonomía estratégica y la competitividad industrial de Europa dependen de una "red innovadora, resiliente y orientada al futuro".

Red Eléctrica y los principales transportistas y operadores de sistemas eléctricos (TSO) europeos se han unido en una alianza para impulsar la innovación y la transición energética, según ha informado Redeia en un comunicado.

En concreto, esta colaboración, que lleva por título 'Alianza de innovación' y que los operadores han calificado de "estratégica", inicia su andadura oficial.

En este sentido, Redeia ha explicado que la autonomía estratégica y la competitividad industrial de Europa dependen de una "red innovadora, resiliente y orientada al futuro", ya que, al garantizar el acceso a una electricidad asequible, fiable y descarbonizada, las redes se erigen como la "columna vertebral no solo de la transición energética, sino también de la prosperidad económica".



Los operadores sistemas eléctricos

De esta forma, para lograr el objetivo común de neutralidad climática, señalan que es "fundamental" aprovechar el creciente potencial de la innovación y posicionarla como un activo estratégico en un mundo definido por la competencia en tecnologías, cadenas de suministro y liderazgo del sistema.

"Europa debe liderar en innovación energética para definir los estándares a nivel mundial, reducir su dependencia de terceros países y reforzar su competitividad global como pionera en tecnología", ha declarado la eléctrica española, que ha añadido que dicha "nueva alianza pone en práctica este compromiso mediante medidas que fomentan el ecosistema de innovación".

Asimismo, se promueven investigaciones conjuntas y avances tecnológicos que mejorarán la resiliencia, eficiencia y desarrollo tecnológico de la infraestructura eléctrica de todo el continente.

Definición del sistema eléctrico

En concreto, la 'Alianza de innovación' de TSO, que responde al creciente interés de los TSO europeos en adoptar una función más activa en la definición del futuro del sector eléctrico, se creó de forma oficial con la

firma de un memorando de entendimiento entre los principales TSO europeos, que por lo tanto, pasaron a ser miembros fundadores de la organización: Terna (Italia), RTE (Francia), Swissgrid (Suiza), Elia Group (que incluye Elia en Bélgica y 50Hertz en Alemania), TenneT (Países Bajos), Red Eléctrica (España) y Amprion (Alemania).

Dichos miembros, que comparten "desafíos y prioridades comunes", buscan una mayor coordinación de sus iniciativas de innovación, por lo que aprovechan su experiencia y recursos.

De esta forma, mediante la cooperación en necesidades tecnológicas estratégicas y el fomento de prioridades compartidas, la alianza aspira a guiar la evolución del mercado y promover enfoques y soluciones innovadoras que respondan a los desafíos cambiantes que plantea la transición energética.

Retos técnicos

El objetivo es agrupar conocimientos y recursos para superar retos técnicos y operativos comunes, con lo que se acelerará la implementación de soluciones innovadoras que garanticen una mayor resiliencia y fiabilidad de las redes eléctricas en toda Europa, lo que logrará una "mayor estabilidad" del servicio de transporte eléctrico.

Así, esta iniciativa se constituye como una plataforma común para fomentar iniciativas de innovación abierta, un entorno colaborativo en el que identificar soluciones innovadoras, desarrollar proyectos piloto y compartir puntos de vista sobre tecnologías y metodologías emergentes.

Cada año, esta iniciativa lanzará un programa de innovación destinado a la búsqueda de nuevas soluciones tecnológicas para los desafíos compartidos, el intercambio de indicadores y buenas prácticas, así como el fomento de la colaboración entre los distintos TSO.

Ecosistema europeo

A continuación, las ideas más prometedoras se seleccionarán mediante una convocatoria abierta dirigida al ecosistema europeo de 'startups', con el objetivo de encontrar las mejores soluciones disponibles y evaluarlas mediante pruebas de concepto conjuntas.

El primer ámbito en el que la alianza demostrará su valor añadido es en el del clima y la resiliencia de la red, un campo que integra impactos climáticos, seguridad operativa e innovación tecnológica, ya que en la actualidad Europa experimenta un aumento de los fenómenos meteorológicos extremos, mientras que los sistemas eléctricos evolucionan hacia fuentes de energía dependientes del clima.

"Estos dos factores subrayan la necesidad urgente de encontrar soluciones innovadoras para garantizar la resiliencia de la red en toda Europa", ha concluido Redeia, razón por la que la alianza ha decidido que su primer reto de innovación se centre en el clima y la resiliencia de la red.

7.- Abu Dabi prepara su gran puesta de largo energética en España el 8 de julio.

eleconomista.es, 3 julio de 2025

Celebrarán una cena con 250 invitados en el hotel Four Seasons de Madrid y esperan un gran anuncio.

Masdar prepara su puesta de largo en España después de las millonarias inversiones que ha llevado a cabo en los últimos dos años en España. La compañía tiene previsto celebrar una cena el próximo 8 de julio en el lujo hotel madrileño Four Seasons donde prevén congregarse a más de 250 personalidades del sector energético y de la inversión.

Según fuentes consultadas por este diario se espera que el ministro de energía de Emiratos pueda participar en el evento, así como el presidente de Taqa, para llevar a cabo un gran anuncio.

A lo largo de los últimos meses, Masdar ha negociado la compra de 600 MW en Portugal a Totalenergies, así como una posible adquisición de la cartera de eólica de Acciona en España.

Entre los invitados, según ha podido saber este diario, figuran algunos de los principales directivos de Iberdrola. La eléctrica española prepara una alianza con Masdar en la mayor operación firmada hasta el momento. Iberdrola ultima la venta de una participación del 49% en el parque eólico marino de East Anglia 3 por cerca de 2.000 millones de euros, lo que supondrá reforzar su alianza con el gigante emiratí para coinvertir alrededor de 5.000 millones en esta instalación. La operación además podría suponer un hito ya que la eléctrica española y la emiratí compartirían al 50% el control de este activo.



East Anglia Three es uno de los tres proyectos de eólica marina, junto con East Anglia One North y East Anglia Two, que se integrarán dentro del denominado East Anglia Hub, el macrocomplejo que desarrolla la eléctrica, a través de su filial en Reino Unido, en la zona sur del Mar del Norte.

Las tres instalaciones sumarán hasta 3.100 MW de potencia: East Anglia Three, la mayor de las tres, tendrá 1.400 MW, East Anglia One North, 800 MW, y East Anglia Two, 900 MW. Iberdrola y Masdar preveían haber cerrado esta alianza el pasado mes de abril en Reino Unido, pero finalmente la firma quedó aplazada.

En septiembre del año pasado, Masdar adquirió Saeta Yield a la canadiense Brookfield por cerca de 1.300 millones, operación que incluyó activos operativos de 745 MW -en su mayoría eólicos- y una cartera adicional en desarrollo de hasta 1,6 GW en España y Portugal. Además, a través de Saeta Yield, Masdar adquirió el proyecto Valle Solar, situado en la Comunidad Valenciana, con una capacidad de 190 MW, consolidando así su penetración en el mercado fotovoltaico español.

Otra operación estratégica fue la alianza sellada en julio con Endesa. En virtud de este acuerdo, valorado en 1.700 millones, Masdar adquirió el 49,99% de EGPE Solar, sociedad que gestiona plantas fotovoltaicas ya operativas en España con una capacidad de 2 GW. Este acuerdo prevé además la hibridación con sistemas de almacenamiento en baterías de 500 MW. La empresa ha cerrado también la venta de 446 MW solares.

8.- EDP presenta una solución para el mantenimiento de sus plantas fotovoltaicas mediante robots autónomos.

eleconomista.es, 1 julio de 2025

Esta permite inspeccionar, limpiar y desbrozar los paneles solares sin esfuerzo humano.

EDP presentó este martes una solución automatizada para el mantenimiento de instalaciones fotovoltaicas en su planta de Cruz de Hierro, en Santa María del Cubillo, Ávila, con la que pretenden reducir los costes asociados en más de un 80%.

La propuesta integral de la compañía lusa permite operar y mantener el proyecto sin apenas recurrir a trabajos manuales, recurriendo a la ayuda de drones, robots y una plataforma inteligente que recopila y

analiza los datos para después ordenar la ejecución de las tareas. En concreto, las labores del proyecto piloto Scale Up O&M incluyen labores de inspección, limpieza y desbroce.

"Por primera vez, EDP ha probado una solución de operación y mantenimiento totalmente autónoma en un parque solar, un avance que refuerza nuestro compromiso con soluciones concretas para acelerar la transición energética. Imaginamos un futuro en el que humanos y robots convivan, en el que los robots lleven a cabo los trabajos más peligrosos bajo la supervisión humana. Los trabajos de operación y mantenimiento que sean más peligrosos deben volverse cada vez más autónomos, automatizados y remotos", expresó durante la demostración a la que acudió este diario Ana Paula Marques, administradora ejecutiva de EDP y responsable de EDPGeneration, la plataforma que gestiona los activos de energías renovables del grupo.



El proceso se inicia con la activación del dron equipado con software de inteligencia artificial, el cual sobrevuela la planta y toma fotografías aéreas de cada panel que compone la instalación. Una vez concluye el recorrido, regresa a la base y envía a la plataforma las imágenes para su análisis autónomo. Concluido el análisis, la plataforma es capaz de emitir órdenes al resto de robots indicando la geolocalización de los paneles que requieren labores de mantenimiento. La plataforma, además, integra pronósticos meteorológicos, imposibilitando actuar al resto de robots si las condiciones meteorológicas no lo permiten.

Si se requiere limpieza, la máquina limpiadora puede dirigirse a la fila de paneles 'sucios' sin conductor. Una vez llega al punto, ajusta su brazo robótico a la inclinación de la planta y su rodillo limpia la superficie. Según la compañía, puede limpiar 500 paneles en 500 horas. Este vehículo, además, es capaz de recargar tanto su batería como su depósito de agua sin acción humana, de tal manera que puede sustituir al 100% las labores de limpieza llevadas a cabo por humanos.

En cambio, si se requiere desbroce, la orden se envía a otras dos máquinas de distinta potencia y envergadura en función del tipo de vegetación. Ambas, también autónomas, podan la vegetación de los pasillos de la instalación y la que crece bajo los paneles, aunque no es capaz de llegar a los puntos más inaccesibles que crecen de forma adyacente a los elementos más delicados, como los pilares o los inversores, de tal forma que es capaz de realizar el 85% de las labores de poda que requiere la instalación.

Todo este sistema cuenta con un soporte de telecomunicaciones que permite que no se pueda la conexión en ningún momento.

Según indican desde el grupo, este tipo de acciones suponen el 20% del coste total que conlleva el mantenimiento de la planta. Además del ahorro económico, la solución de EDP evitará que se desempeñen ciertos trabajos manuales no exentos de riesgos, principalmente por las altas (y bajas) temperaturas que se dan habitualmente en este tipo de emplazamientos. Además, este avance responde a una creciente dificultad para contratar mano de obra especializada, sobre todo en zonas más aisladas o de difícil acceso.

Si bien desde EDP no han ofrecido detalles económicos sobre la tecnología Scale UP O&M, pretenden escalarla para reducir costes y poder integrarla en todos los parques fotovoltaicos de la compañía. Este proyecto, además, se suma a la solución Hyperflex, presentada hace unos meses por la compañía y cuyo objetivo es la automatización de la construcción de las plantas fotovoltaicas.

Hoy en día, EDP cuenta con 32 gigavatios (GW) de potencia instalada, de los cuales el 95% procede de generación renovable. En España dispone de 5GW, correspondiendo 300 megavatios (MW) a instalaciones

fotovoltaicas. Además, dispone de un porfolio de otros 2 GW para los que ya cuenta con permisos de conexión garantizados.

9.- El Gobierno incluye en el 'plan antiapagones' un salvavidas para cientos de industrias con ampliaciones exprés de la red eléctrica.

elperiodico.com, 3 julio de 2025

El Ejecutivo trata de desatascar la avalancha de peticiones de conexión y activa un atajo para poder enchufar nuevos centros industriales sin tener que esperar a los grandes cambios de la planificación de la red, cuyos plazos también se acortan.

Transición Ecológica impulsa otra criba de 'proyectos fantasmas' y amenaza con retirar miles de permisos de acceso a la red si no acreditan que sus planes industriales son reales.



El Gobierno aprovecha el 'plan antiapagones' para intentar poner solución al gran atasco de peticiones de conexión a la red eléctrica desatendidas y que amenaza con provocar la pérdida de cientos de proyectos industriales en España. El Ejecutivo ha incluido en el 'macrodecreto' de medidas tras el gran apagón reformas legales para reducir al máximo los procesos administrativos para poder ejecutar ampliaciones exprés de las infraestructuras de las redes eléctricas y enchufar de manera acelerada estas instalaciones industriales.

El objetivo del Ministerio para la Transición Ecológica, comandado por la vicepresidenta Sara Aagesen, es agilizar los largos trámites actuales para la ampliación de los equipos de las subestaciones eléctricas para adaptarlos todo lo posible a las necesidades reales de conexión de la industria, y hacerlo sin tener que esperar a los grandes cambios en la planificación eléctrica, que se hacen cada varios años, y sin tener que pasar por el Consejo de Ministros.

El Gobierno ha ordenado a Red Eléctrica (REE), el operador del sistema eléctrico, elaborar a partir del próximo octubre y cada cuatro meses un informe con todas las instalaciones de la red eléctrica en que es posible incluir nuevos enganches sin necesidad de realizar grandes inversiones, en los que hay capacidad de acceso para alimentar demanda eléctrica adicional y en los que también existen peticiones de conexión pendientes de atender. Posteriormente, la Secretaría de Estado de Energía dispondrá de dos meses para publicar una simple resolución administrativa para permitir directamente la ampliación de las subestaciones que cumplan con los requisitos.

El Ministerio para la Transición Ecológica podrá incorporar nuevos puntos de enganche a la red eléctrica que se consideren necesarios o cambiar la finalidad de los que ya están previstos en el plan de desarrollo de red para poder conectar a los proyectos industriales que hayan demostrado madurez y firmeza en su desarrollo. Si hay capacidad de acceso disponible o posibilidad de ampliarla sin grandes inversiones, y también hay solicitudes de conexión de proyectos industriales viables, el Gobierno se compromete a dar el 'ok' para evitar que se pierdan esas oportunidades económicas y esas inversiones en nueva industria.

En paralelo, el Gobierno se da doce meses para aprobar un real decreto que desarrolle un mecanismo especial para poder atender de manera acelerada las demandas firmes de acceso a la red de transporte de

REE cuando las subestaciones no puedan ser ampliadas, cuando una compañía esté dispuesta a hacer un intercambio para engancharse a otro punto de la red o cuando una energética con redes de distribución (la mayoría en manos de las grandes eléctricas como Iberdrola, Endesa o Naturgy) tenga peticiones para conectarse que cumplan las anteriores condiciones.

Planes de red cada tres años

El objetivo del Gobierno es atender las peticiones de proyectos industriales para conectarse a la red de manera rápida y sin esperar a los ciclos de las grandes planificación de la red de transporte. En cualquier caso, Transición Ecológica también ha acortado los plazos para aprobar esas grandes planificaciones eléctrica para evitar la pérdida de nuevas plantas energéticas o industriales por la tardanza en adaptar las redes a las necesidades de inversión que van surgiendo.

Hasta ahora, las planificaciones para ampliar la red eléctrica de alta tensión se hacen cada cinco años, pero el 'macrodecreto' con medidas 'antiapagón' establece que a partir de ahora se realizarán cada tres años y el Gobierno también se autoimpone a hacer modificaciones de aspectos puntuales del desarrollo de eléctrico cada dos años. El Ministerio para la Transición Ecológica ultima la puesta en marcha de la tramitación administrativa de la próxima gran planificación eléctrica que inicialmente está pensada para cumplir el periodo 2025-2030, pero a la que ya se aplicará estos nuevos plazos y tendrá que ser revisada de manera integral en un trienio.

Contra la especulación

Los permisos para conectarse a la red eléctrica en España se han convertido en un bien cotizadísimo, tanto que ya son un objeto de compraventa y también caldo de cultivo para la especulación. Durante años, el acaparamiento de licencias se concentraba en el negocio de la generación eléctrica en plena expansión masiva de plantas renovables. Pero desde el sector eléctrico se ha venido alertando de que cada la especulación ha dado el salto también a los permisos de conexión a la red para el consumo de electricidad. Miles de proyectos industriales 'fantasma' han hecho acopio de licencias pero no se ponen en marcha, perjudicando a otras iniciativas industriales viables que no encuentran dónde enchufarse.

El Gobierno ya aprobó a finales de 2023 dos medidas para intentar pinchar esta burbuja. Por un lado, obligó a los promotores de proyectos que se conecten a las redes a entregar un dinero mediante avales que, si no cumplen sus planes, no les será devuelto. Y por otro, estableció una caducidad automática de los permisos si en el plazo de 5 años desde su obtención no se presenta un contrato técnico de acceso por una potencia equivalente al 50% de la capacidad solicitada. Pero el Ejecutivo decidió aplicar estas medidas sólo a proyectos de muy alta tensión de más de 36 kilovoltios (kV), lo que ha hecho que muchos promotores opten por la picaresca y se presenten muchas solicitudes por debajo de ese tope.

Para intentar atajar la burbuja especulativa que no ha dejado de crecer, ahora el Gobierno ha generalizado la caducidad a los cinco años de los permisos de acceso a la red a todos los proyectos con una tensión de más de 1 kilovoltio. Si los titulares de los permisos no han formalizado en cinco años un contrato de acceso por una potencia de al menos de la mitad de la concedida en la licencia, perderán el derecho de acceso. Y si la empresa no aprovecha toda la potencia del derecho, también perderá esa potencia sobrante para poder adjudicársela a otra compañía interesada.

El Gobierno no ha atendido en este campo una de las exigencias de las grandes eléctricas con redes de distribución, que venían reclamando establecer hitos intermedios para comprobar la madurez de los proyectos sin esperar a que se cumpla el plazo de cinco años. Esto es, las eléctricas pedían que los proyectos estuvieran obligados a dar una especie de 'fe de vida' cada año o al menos cada dos años, para poder conceder los permisos de acceso a otras empresas si los proyectos no avanzan o dan muestras de que son 'fake'.

10.- Iberdrola busca soluciones para anticipar la resiliencia de las redes eléctricas ante fenómenos climáticos.

elperiodicodelaenergia.com, 3 julio de 2025

Este reto, enmarcado en su programa Perseo, está dirigido a los startups que podrán remitir sus propuestas hasta el 15 de septiembre.

Iberdrola ha destacado su apuesta por buscar soluciones para anticipar la resiliencia de las redes eléctricas ante fenómenos climáticos extremos en el marco de la reciente celebración de la 'B Acceleration Week' de BAT en Bilbao. La compañía ha lanzado este reto centrado en las redes eléctricas y dirigido a las startups en el marco de su programa Perseo y las propuestas se podrán presentar hasta el 15 de septiembre.

BAT B Accelerator Tower en Bilbao, centro de referencia para la innovación corporativa y el emprendimiento en Vizcaya celebró hace unos días una nueva edición de la B Acceleration Week, un evento de carácter internacional, que tiene como objetivo generar puntos de encuentro y colaboraciones entre el ecosistema corporativo local con emprendedores del territorio, así como startups con soluciones innovadoras a nivel global.

En este marco, con la presencia de las principales corporaciones de Vizcaya, la participación de más de 100 startups y más de 300 invitados, Iberdrola ha divulgado el nuevo reto centrado en las redes eléctricas y dirigido a startups.

Según ha explicado la compañía en un comunicado, se trata de un reto que pretende mejorar la resiliencia de la red de distribución, anticipando los eventos climáticos extremos y minimizando su impacto en los clientes a través del uso de técnicas de computación avanzada.

Lo hace a través de su programa 'Perseo' que pretende facilitar el acceso del grupo a las tecnologías del futuro, al tiempo que fomenta el desarrollo de un ecosistema global de startups del sector eléctrico con foco en la sostenibilidad.

La seguridad en las redes de Iberdrola

Iberdrola ha explicado que se trata de una herramienta nacida con el propósito de introducir la innovación en la compañía mediante distintos programas y facilitar su potencial aplicación en casos de negocio tangibles que generen un "valor significativo" para Iberdrola y sus grupos de interés.

Las startups interesadas pueden remitir sus propuestas hasta el 15 de septiembre y el 20 de noviembre se sabrá el ganador que realizará un ensayo y/o prueba de concepto para validar la solución en entorno real, podrá adherirse al Global Smart Grids Innovation Hub -centro mundial de redes inteligentes de Iberdrola con sede en Bilbao-, como un colaborador y Perseo podría considerar invertir en la empresa participante y/o en la solución ganadora del reto.

El ganador se conocerá durante la celebración en Bilbao, del 18 al 20 de noviembre, del evento europeo Enlit, un foro global dedicado a abordar todos los aspectos de la transición energética. Enlit Europe es el evento principal del año y su ubicación cambia dentro del continente. En 2022, se celebró en Frankfurt, en 2023, en París, en 2024 se celebró en Milán, y en 2025 será en noviembre en Bilbao.

Iberdrola ha recordado que es el primer productor eólico mundial, la primera compañía eléctrica europea en capitalización bursátil y una de las dos mayores del mundo. "Una empresa que apuesta por la transición energética con un modelo de negocio sostenible basado en energías renovables, redes inteligentes, almacenamiento de energía a gran escala y transformación digital para ofrecer los más avanzados productos y servicios a sus clientes", ha añadido.