

Lunes 28

12.32.57 h

El gran apagón minuto a minuto



Fallos casi simultáneos en Granada, Badajoz y Sevilla

Prólogo: Se produce la primera caída de generación en el sur peninsular: tres fallos casi simultáneos en Granada, Badajoz y Sevilla, según informó la ministra para la Transición Energética, Sara Aagesen. La suma de estas pérdidas fue de 2,2 gigavatios, una cifra equivalente a más de dos reactores nucleares. Aunque todavía no se había producido el apagón, esta pérdida repentina de potencia fue el primer paso hacia un colapso del sistema.

12.33.00 h

El sistema comienza a mostrar signos de grave inestabilidad

Extensión: Como un castillo de naipes, el sistema comienza a derrumbarse desde el oeste de España, con una caída súbita de frecuencia y un aumento de tensión.



12.33.24 h

Desconexión y fundido a negro en todo el país

Sin luz: Llega el gran apagón. En cumplimiento del protocolo de defensa frente a las incidencias, se interrumpe la conexión de la península ibérica con el resto del sistema europeo. Desde ese momento, España y Portugal quedan aisladas, sin posibilidad de importar energía. A pie de calle cunde primero la extrañeza, pero luego, al conocer la extensión del apagón, van cobrando cuerpo las hipótesis más descabelladas, con Putin a la cabeza de los sospechosos.

La capacidad eléctrica de La Rioja un año después del apagón sigue siendo «insuficiente»

Aumentar la potencia de las subestaciones y ampliar el mallado en Logroño, algunas de las reclamaciones al Gobierno central



JUAN CARLOS BERDONCES
Logroño

Un año después del apagón, La Rioja sigue pendiente de ver satisfechas sus reivindicaciones para aumentar la capacidad de cuatro subestaciones eléctricas. «Yo no hablaría de riesgo de colapso energético en la red regional», reconoce el director general de Energías del Gobierno, Amadeo Lázaro, pero sí asume la necesidad de mejorar esas infraestructuras para no llegar a un punto de saturación de la capacidad. Con el desarrollo de polígonos industriales o de promociones de viviendas, por ejemplo, se hacen reservas de capacidad de la red que pueden impedir el uso para otros proyectos. Y aun-

que un real decreto nacional de este año «cambia las reglas de juego a la hora de hacer esas reservas» y obliga a los promotores interesados a hacer un desembolso económico más allá de presentar avales, una circunstancia que aplaude Lázaro, lo cierto es que hay demandas al Ejecutivo de Pedro Sánchez que «siguen insatisfechas».

Ampliar el mallado de la red en el entorno de Logroño –sistema que conecta múltiples puntos de alimentación– contribuiría a garantizar una mayor fiabilidad y flexibilidad en el suministro eléctrico «y evitaría restricciones al aumento de potencia», sugiere el director general. Esta reclamación al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) se reproduce también para el mallado de Quel, «de gran importancia para La Rioja Baja». Asimismo, Lázaro considera prioritario

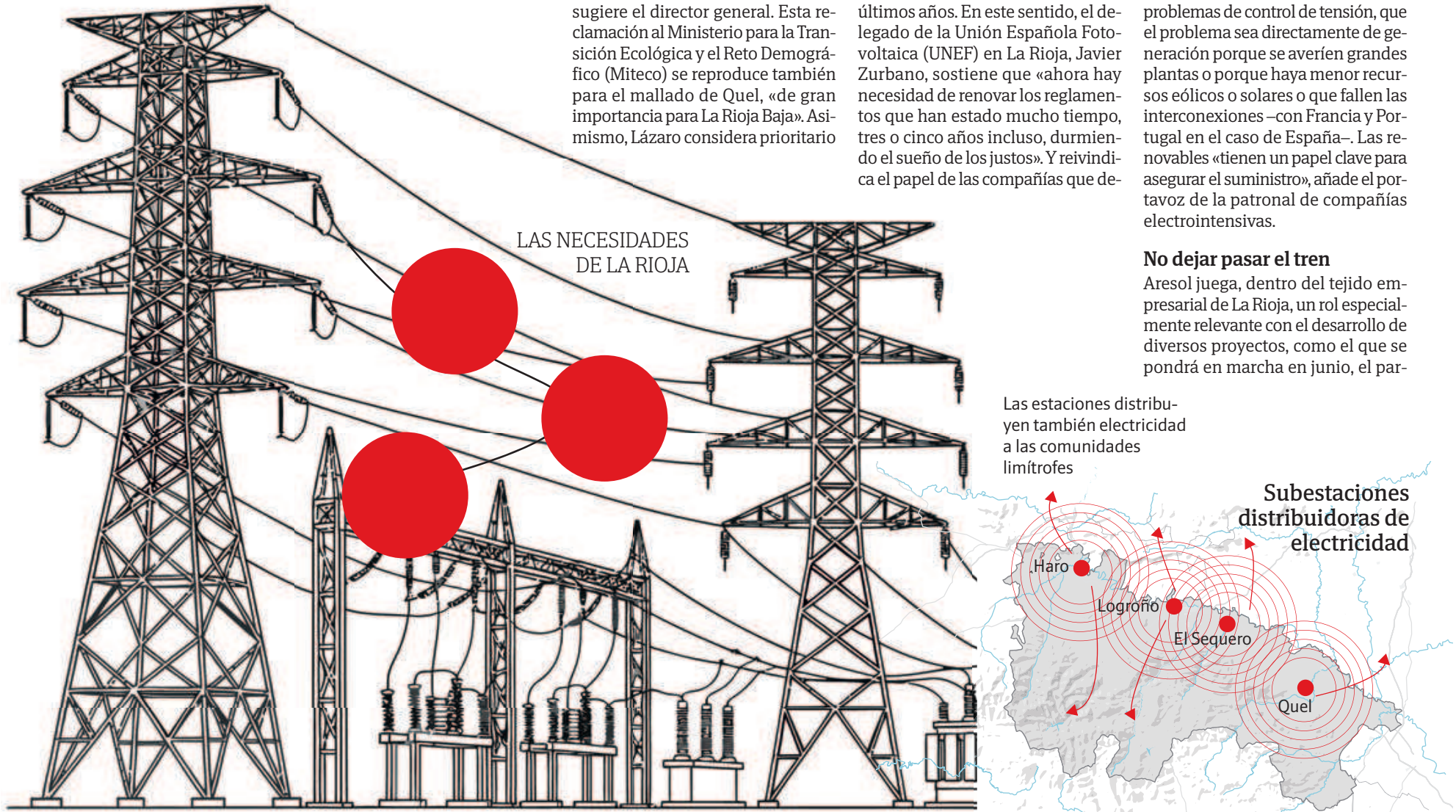
ampliar la subestación logroñesa con un transformador más y aumentar la capacidad de las centrales del polígono industrial de El Sequero en Agoncillo, Logroño, Quel y Haro –en estas dos últimas, también con nuevos transformadores para garantizar calidad y seguridad del servicio– porque la actual es «insuficiente».

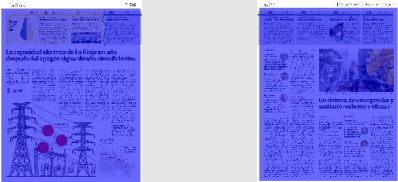
El director general de Energías pide celeridad al Gobierno central en la toma de decisiones y una mayor flexibilidad, porque lo que demostró el apagón del 28 de abril de 2025 fue que la red eléctrica requería de una evolución, ya que el ‘mix’ energético había cambiado en los últimos años. En este sentido, el delegado de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) en La Rioja, Javier Zurbano, sostiene que «ahora hay necesidad de renovar los reglamentos que han estado mucho tiempo, tres o cinco años incluso, durmiendo el sueño de los justos». Y reivindica el papel de las compañías que de-

sarrollan proyectos solares «porque, como el resto de renovables, podemos dar estabilidad al sistema. Pero la reglamentación no acompaña al desarrollo tecnológico».

¿Y puede volver a ocurrir un ‘cero’ eléctrico como el de hace un año? Las fuentes consultadas reconocen que el riesgo «siempre está ahí porque asegurar el sistema eléctrico al 100% es imposible», asevera Pedro González, director general de la asociación de empresas con gran consumo de energía (AEGE). Las contingencias pueden ser de tres tipos: que la red no sea capaz de absorber la generación de energía porque hay problemas de control de tensión, que el problema sea directamente de generación porque se averíen grandes plantas o porque haya menor recursos eólicos o solares o que fallen las interconexiones –con Francia y Portugal en el caso de España–. Las renovables «tienen un papel clave para asegurar el suministro», añade el portavoz de la patronal de compañías electrointensivas.

No dejar pasar el tren
Aresol juega, dentro del tejido empresarial de La Rioja, un rol especialmente relevante con el desarrollo de diversos proyectos, como el que se pondrá en marcha en junio, el par-





12.40 h

Desconcierto en la estación de Logroño y ferrocarriles parados

Transporte: La confusión era máxima en la estación de trenes de Logroño. El reloj se quedó parado a la hora del apagón, pero seguían funcionando, sin sentido, los carteles luminosos y la megafonía. La circulación se interrumpió por completo y el tren que había salido esa mañana de Barcelona con dirección a Logroño quedó parado a la altura de Alcanadre. Los autobuses sí que circulaban, aunque con temor por imposibilidad de repostar en las estaciones de servicio.

13.10 h

Primera hipótesis descartada: el ciberataque

Investigación: El Instituto Nacional de Ciberseguridad (Incibe) empieza a investigar si la caída del sistema pudo deberse a un ciberataque. Pronto se vio, sin embargo, que no había pruebas que sustentaran esa tesis. La confirmación definitiva llegó unas horas más tarde, a las 17.52, cuando Bruselas descartó que el apagón se hubiera debido a ataques informáticos.

13.30 h

Género perdido y solo dinero en metálico en los comercios

**Tiendas y bares:** El apagón también causó problemas en los comercios. Los congelados se quedaron sin frío y solo los clientes con dinero en metálico pudieron hacer sus compras o tomar algo en el bar ante el fallo de los datáfonos.

14.00 h

Más de cuarenta rescates en ascensores

Logroño: Hacia las dos de la tarde, el Ayuntamiento de Logroño informó de que mantenía activos 50 agentes de Policía Local, 28 de bomberos y 16 de Protección Civil. La ciudadanía asumió el contratiempo con naturalidad e incluso un cierto buen humor, pero hubo incidencias sobre todo en los ascensores, detenidos bruscamente. Los Bomberos de Logroño intervinieron en 38 rescates, a los que hay que añadir los resueltos por las empresas de mantenimiento.

LAS FRASES

Amadeo Lázaro
Director de Energías

«No creo que haya riesgo de saturación de la red, pero hay que evitar que tengamos restricciones al aumento de potencia»

Javier Roncal
Dtor. general Aresol

«Es insuficiente la capacidad disponible para satisfacer la nueva demanda, deben acelerarse las inversiones en redes y en interconexiones»

Javier Zurbano
Delegado de UNEF

«Se pueden perder oportunidades si no tenemos más capacidad para producir y consumir; eso puede afectar al crecimiento económico»

que de renovables más grande de la comunidad, Casafuerte. Ocupará una extensión de 600 hectáreas en Bañares, Hervías y Cidamón y se invertirán 320 millones de euros en nueve instalaciones fotovoltaicas con capacidad para generar alrededor de un tercio de la energía eléctrica que consume la región. El director general de Aresol, Javier Roncal, considera que La Rioja «no tiene una situación diferente a la del resto del país en cuanto a capacidad de acceso a la red. Hay actualmente disponibilidad en un 25% o 28% de los nudos de la red de transporte. Y se estima que hay capacidad para un aprovechamiento real de la red de distribución por encima de lo que señalan las distribuidoras.

Sin embargo, toda esa capacidad disponible «es insuficiente para satisfacer la nueva demanda solicitada y deben acelerarse las inversiones tanto en interconexiones como en las redes de transporte y distribución nacionales y locales si queremos evitar que se produzca no tanto un colapso energético como un freno del crecimiento económico por fuga de inversiones a otros países

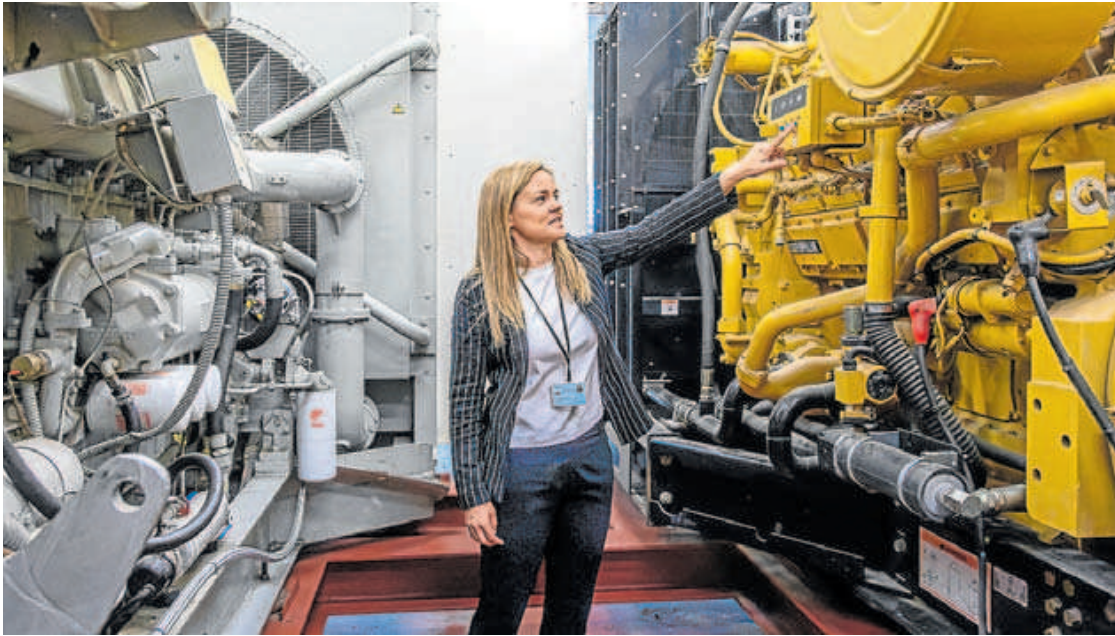
con capacidad para satisfacer su demanda», explica Roncal.

Porque el escenario actual de la energía en España es «histórico», hasta el punto de que Zurbano tiene claro que «es un tren al que nos tenemos que subir». La revolución industrial –en sus orígenes– la vimos pasar. Luego llegó el auge del gas y el petróleo y España tampoco participó de forma activa. Pero ahora «sí tenemos una ventaja competitiva con respecto a otros países», en alusión al despliegue de las renovables, «pero hay que ser ágil desde el punto de vista burocrático y administrativo. Cada vez hay más productores de energía, más consumo y autoconsumo y mayores interconexiones. Pero la legislación no puede ir a remolque, porque se pueden perder oportunidades y afectar al crecimiento económico».

Atraer empresas

La fórmula para atraer inversiones de empresas, «como está sucediendo en Aragón con los centros de datos y el sector tecnológico», puntualiza Roncal, se basa a su juicio en cuatro pilares básicos: infraestructura y disponibilidad de energías renovables, suelo industrial y espacio para desarrollar esos proyectos, conectividad y apoyo institucional. En La Rioja, apunta Amadeo Lázaro, se dan circunstancias «apropiadas» para la llegada de compañías empresariales «y somos atractivos a la inversión», pero echa de menos una mayor capacidad eléctrica. «El Ministerio se ha mostrado receptivo a nuestras demandas y conoce el papel de La Rioja y su situación estratégica en el eje vertebrador del valle del Ebro», incide el director de Energías.

Pero falta celeridad en la respuesta, en el caso concreto de nuestra comunidad –hay una demanda de 400 megavatios en avales de proyectos interesados en instalarse–, y también se requiere «una mayor inversión económica en mejorar las infraestructuras de red (de distribución y de transporte) a nivel nacional», expone. Lázaro observa, por último, que el sistema aún tiene carencias por resolver, por ejemplo, en el almacenamiento de energía. Las plantas de baterías híbridadas a las eólicas o fotovoltaicas están surgiendo como alternativa para dar una mejor y más rápida capacidad de respuesta en caso de un apagón como el que se desencadenó a las 12.33 horas de tal día como hoy el año pasado.



Vanesa Jiménez muestra los grupos electrógenos que mantuvieron el suministro en el San Pedro hace un año.:: M.P.

Un sistema de emergencias y sanitario «robusto y eficaz»

J. C. BERDONCES
Logroño

¿Qué pasaría si sobreviene un apagón como el de hace un año? ¿Está la sanidad riojana preparada para dar la respuesta esperada y necesaria? ¿Y los servicios de emergencia? Preguntas que surgen en este primer aniversario del 'cero eléctrico' y que no incomodan a sus responsables, en este caso la subdirectora de Infraestructuras y Servicios Técnicos del Servicio Riojano de Salud, Vanesa Jiménez, y la directora de Interior, Tania Sáez. Ambas responden con un «sí» rotundo a esa cuestión inicial de si están preparados los respectivos sistemas. Y en este año que ha transcurrido han introducido mejoras.

«Porque la evolución tiene que ser permanente», señala Vanesa Jiménez, y reconoce que hay margen de mejora aunque no depende directamente del Seris. «Pero tenemos dos megavatios instalados en placas solares en los aparcamientos y las cubiertas del Hospital San Pedro. Nos gustaría poder abastecernos de esa energía» si se repite el escenario de hace un año –en-

LAS FRASES

Vanesa Jiménez
Subdirectora de Infraestructuras y Servicios Técnicos del Seris

«Tenemos dos megavatios en placas solares en el San Pedro que se pueden aprovechar»

Tania Sáez
Directora de Interior

«Hemos dotado de más espacio a la sala de coordinación de SOS Rioja y reforzado los recursos tecnológicos»

tonces no fue posible por seguridad, porque en el momento en el que hay un fallo en el suministro se corta la producción fotovoltaica. «Hemos hablado con el Ministerio para tener un plan de contingencia y garantizarnos el suministro» por esa vía, señala.

Sin embargo, los grupos electró-

genos funcionaron al igual que el sistema de alimentación ininterrumpida mantuvo el suministro en todo momento en zonas críticas como la UCI, los quirófanos o el servicio de hemodiálisis. «Se demostró que es un sistema robusto», destaca Jiménez con orgullo.

De la misma forma se expresa Tania Sáez, que recuerda los difíciles momentos del 28 de abril de 2025, «sobre todo en los primeros minutos u horas porque había un desconocimiento absoluto». Pero las emergencias riojanas respondieron «con eficacia y también los sistemas de coordinación». En este sentido, «hemos dotado de más espacio a la sala de SOS Rioja, que se ha triplicado, para dar cabida a todos los grupos de trabajo en una situación excepcional como la de hace un año, se han reforzado los recursos tecnológicos para tener conexiones wifi más seguras y se ha incorporado un generador para garantizar el abastecimiento de combustible en la gasolinera de la Comunidad» –en caso de caída del sistema eléctrico– enfrente del Centro de Coordinación Operativa de Emergencias en Prado Viejo.