

Fundación Renovables culpa al “oligopolio” de saturar el 94% de la red

Los expertos advierten de que se está produciendo un 30% de vertidos verdes en Aragón o Extremadura y se oponen a la segregación de las funciones de REE

CARMEN MONFORTE
MADRID

Los vertidos de generación renovable (es decir, la energía producida y no aprovechada que hay que tirar) alcanzaron casi un 10% de media el pasado mes de julio, si bien, en ciertas regiones como Extremadura, Aragón y Castilla-La Mancha este desperdicio llegó al 30%. Así lo aseguró ayer la Fundación Renovables durante la presentación de un informe sobre redes de distribución, en el que señala que la saturación de los puntos de conexión se sitúa en torno al 94%, mientras el factor de utilización es del 16%, por lo que no es necesario el despliegue de una mayor infraestructura, sino una gestión diferente.

En el informe, denominado *Redes de distribución. De freno a motor de la electrificación*, esta fundación arremete contra “el sistema oligopolístico de la distribución”, por el cual las cuatro grandes del sector (Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP) copan la propiedad del 95% de los puntos de suministro, pese a que hay unas 300 distribuidoras en España (con el 5% restante). Según el informe, que considera que las redes de distribución son el “gran obstáculo” de la electrificación, desde el año 2020 se han otorgado 43 GW para nueva demanda en distribución y 28 GW en transporte. Por su parte, de los 33 GW que están en cola, por un valor de 7.000 millones de euros, un 30% corresponden a centros de datos; un 26,2%, a proyectos industriales, y el 17,5%, a almacenamiento. Los permisos concedidos para proyectos energéticos superan con creces los objetivos fijados por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). Concretamente, 12 GW habilitados para conexiones de centros de datos, cuando la Estrategia de Inteligencia Artificial del Gobierno propuso solamente 2,5 GW.

La Fundación Renovables atribuye a la distribución el cuello de botella de las redes y señala que la capacidad de acceso se redujo un 36% entre septiembre de 2025 y marzo de este año. Asimismo, denuncia que “la poca capacidad que hay está con-



Planta fotovoltaica de Núñez de Balboa (Badajoz). CEDIDA

Galán urge acelerar la electrificación para que la UE gane competitividad

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, reclamó ayer acelerar la electrificación de la economía europea para poder reducir la dependencia de los combustibles fósiles importados y recuperar así competitividad frente a otras grandes economías, especialmente la china y la estadounidense. “Necesitamos un nuevo modelo energético para romper esta dependencia”, defendió durante su intervención en el Eurochambres Congress 2026, celebrado en Valencia.

El llamamiento llega en un momento en el que la energía vuelve a situarse entre las principales preocupaciones de la industria europea. El encarecimiento de la electricidad y el gas está presionando a los sectores electrointensivos y ha reabierto el debate sobre la desventaja competitiva de Europa. “La electrificación es una buena posibilidad para aumentar la competitividad”, dijo.

centrada”, por lo que “tenemos bloqueado el acceso a la industria y la electrificación”, en palabras de Ismael Morales, responsable de políticas climáticas de la fundación. La red no permite absorber esta energía disponible, porque “es rígida, está concentrada y es oligopolística”.

Fundación Renovables no solo no es partidaria de la segregación de las funciones de Red Eléctrica (transportista y operador del sistema o TSO), sino que plantea “recuperar progresivamente la propiedad pública de la red de distribución”. Según Ismael Morales, la separación de Red Eléctrica “no es, *a priori*, la vía recomendable en la que avanzar, pues en la red de transporte, los problemas son más fáciles de resolver, al estar en manos de una sola entidad pública, es más fácil”. Pues, “si separan las funciones de REE, se pierde toda la transparencia, pues el operador tiene acceso a los datos, es más transparente que las distribuidoras y sus avances son más rápidos”.

Además, tras el empeño y la presión de las eléctricas para que se separen las funciones de REE, Fundación Renovables atisba el interés oculto de sus distribuidoras

“de escalar al siguiente escalón, y hacerse con la red de transporte, su retribución y su menor riesgo”.

Respecto a la potencia contratada por los consumidores en las tarifas de acceso (peajes), el informe destaca la infrautilización que hacen los residenciales, con apenas el 6% en el caso de la tarifa más habitual, la 2.O.

Escaso uso

Por contra, los industriales la aprovechan entre un 40% y un 70%, por lo que el promedio de uso es del 16%. Se trata de un “sobredimensionamiento”, pues “se está reservando una capacidad que no se usa”, lo cual afecta al sistema: “No es una saturación física, sino operativa”, indica. Esta fundación pide que quepa más consumo en el mismo nudo, además de denunciar factores de especulación y la falta de transparencia en los datos por parte de las distribuidoras.

“Esta infraestructura es hoy incapaz de absorber, gestionar, distribuir y conectar toda la demanda eléctrica que está a la espera de obtener acceso y entrar en operación”, señala el informe, tras añadir que “la escasa modernización y digitalización de la red y el

colapso en las tramitaciones debido a las solicitudes de acceso cuyos proyectos no se han ejecutado explican este estrangulamiento”. En este sentido, las renovables piden mayor transparencia de los datos y que se auditen y se revisen los planes de inversión anuales, teniendo en cuenta el tiempo en que se deben hacer; que las eléctricas hagan inversiones anticipatorias; mayor flexibilidad en las conexiones, y que se prioricen los mejores proyectos no los más rápidos.

Respecto a la flexibilidad, esta ha demostrado ser una de las herramientas regulatorias y técnicas más rápidas a la hora de liberar capacidad de red para conexión de nueva demanda, ya que no requiere el despliegue de nueva infraestructura, solo una optimización del uso del sistema existente.

Según el estudio, países como Francia, Dinamarca, Lituania y Países Bajos ya han demostrado la efectividad de estas medidas a través de diferentes enfoques: conexiones anticipadas con modulación temporal de potencia, contratos interrumpibles para grandes demandas y capacidad flexible diferenciada por tecnología, entre otros.