



Beatriz Corredor afirma que “REE fue la solución” y no el problema del apagón eléctrico

La presidenta de Redeia exculpó a Red Eléctrica del suceso “inédito”

Según expertos, ese día el operador cumplió con sus obligaciones, pero las generadoras, no

CARMEN MONFORTE
MADRID

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, aseguró que Red Eléctrica (REE) “fue la solución del apagón” del 28 de abril del año pasado y no la causa, gracias a “la excelencia técnica de nuestra red” y “al entrenamiento de su personal”, que permitió recuperar el suministro en unas horas, “algo que no se había hecho en otros países” en los que había ocurrido algo similar. Así lo indicó ayer durante su intervención en el Foro de la Nueva Economía, en el que exculpó, una vez más, a REE (operador del sistema y transportista en alta tensión, o TSO, integrado en el grupo Redeia) de un suceso que fue “inédito, multifactorial, imprevisto e imprevisible”, según dijo.

“A estas alturas, las causas están recopiladas en los distintos informes que se han elaborado sobre el suceso”, subrayó Corredor,

que volvió a insistir en que, según el análisis del panel de expertos europeos dirigido por Entso-E, organismo a aglutina a los TSO (también REE), no hubo ese día una falta de programación síncrona (centrales de ciclo combinado de gas) por parte del operador del sistema y que este cumplió con sus obligaciones, algo que no hicieron las generadoras. Si los demás incumplen sus obligaciones “y el operador no lo sabe, pasan cosas”, subrayó.

Sobre las medidas que se han adoptado en este tiempo para evitar un nuevo apagón, la presidenta de Redeia enumeró, entre las más importantes, la modificación del Procedimiento de Operación (PO) 7.4, relativo al control de tensión, y que las energías renovables (mediante una retribución y penalizaciones por incumplimiento) puedan ofrecer control dinámico de tensión. Ya se han incorporado a ello 24 GW de potencia, si bien “solo el 16% es renovable, por lo que hay un factor de mejora”.

Otras medidas técnicas están relacionadas con el control de oscilaciones, ya que, según señaló Corredor, el apagón se produjo por un incumplimiento por parte de las instalaciones de generación de control de tensión, la falta de reabsorción de ener-

gía reactiva, desconexiones indebidas y oscilaciones forzadas. “Está todo probado”, insistió, tras asegurar que el incidente ha llevado a tomar medidas para todos los países europeos, pues ha sido un ejemplo a evitar.

La presidenta de Redeia, que no quiso entrar en valorar el futuro de las nucleares, pues forma parte de la política energética del Gobierno, reclamó una mejora de la retribución de sus redes para afrontar la transición energética y “competir con nuestros homólogos europeos a la hora de obtener los componentes necesarios para afrontar las inversiones”.

Se defendió de las numerosas críticas que apuntan a que REE está incumpliendo con las inversiones previstas y obligatorias para el desarrollo de las redes de transporte asegurando que todos los proyectos con autorización administrativa están ejecutados.

Inversiones

A través de las modificaciones puntuales de la planificación solicitadas (Maps) se están ampliando las inversiones: 400 millones, 500 millones y 600 millones más en 2024, 2025 y 2026, respectivamente. La compañía ha pasado de invertir 400 millones de euros en 2019 a 1.500 millones en 2025, un



22% en España, “más del doble que otras empresas que desarrollan redes”, criticó Corredor. En la nueva planificación, hasta 2030 se invertirán 13.000 millones, “para afrontar el apetito inversor industrial”.

Recordó que la solicitud de acceso de grandes consumidores se ha acelerado en poco tiempo, al punto que desde 2024 se ha multiplicado por 14 y supone multiplicar por dos o tres la demanda española. Corredor negó que las redes estén saturadas y valoró positivamente la decisión del Gobierno de penalizar a quien teniendo permiso de acceso no lo utilice y obligar a su renuncia. De esta manera, quedarán libres 1.000 MW para volver a conceder. En su opinión, la demanda de centros de

Beatriz Corredor, durante el desayuno informativo del Foro de la Nueva Economía, en el Hotel Ritz de Madrid, ayer. EP

datos es muy distinta a la demanda industrial tradicional, pues requiere “de una potencia firme estable y no es flexible”.

La presidenta de REE hizo referencia a las interconexiones, y aseguró que, en este sentido, “España es más isla energética que Irlanda”. Según los estándares, la interconexión necesaria es del 10% de la potencia instalada y la óptima, un 15%. Sin embargo, la península Ibérica (España y Portugal funcionan como mercado único) tiene una interconexión inferior al 3% con Europa, que llegará al 5% una vez se ponga en marcha la del golfo de Vizcaya en construcción. Y de ejecutarse las nuevas interconexiones pirenaicas proyectadas, se llegaría al 8%.

Corredor reclama mayor retribución en las redes para abordar la nueva demanda

Redeia ha pasado de invertir 400 millones en 2019 a 1.500 en 2025, un 22% en España