

## Red Eléctrica dice que ha empezado a reducir la operación reforzada para evitar otro apagón, que ha costado 783 millones

- La directora de Operaciones del regulador afirma que en estos momentos ya pueden controlar tensión de red plantas renovables con una potencia similar a las convencionales y que la operación reforzada depende de que se aplique la nueva norma sobre variaciones bruscas de tensión.



La directora general de Operaciones de Red Eléctrica, Concepción Sánchez, este lunes en la comisión del Congreso que investiga el apagón.

Electricidad

Política

Congreso de los Diputados

Energía

Apagón

Red Eléctrica

<https://www.20minutos.es/nacional/red-electrica-dice-que-ha-empezado-reducir-operacion-reforzada-para-evit...>

Clara Pinar

Lunes, 14 septiembre 2026

La directora general de Operaciones de Red Eléctrica, Concepción Sánchez, ha dado cifras este lunes en el Congreso que indican que el operador ha empezado ya a disminuir la operación reforzada que puso en marcha en mayo del año pasado para evitar otro apagón como el que se había producido el 28 de abril. Según ha indicado, desde entonces el coste de programar más centrales síncronas, especialmente de gas, para dar estabilidad al sistema ha costado 783 millones de euros, pero ha añadido que el gasto en este 2026 es menor de lo que se destinó el año pasado, a medida que se han ido afrontando las "vulnerabilidades" que tenía el sistema eléctrico.

Uno de ellos es el control de tensión, que desde principios del otoño pasado ya pueden empezar a hacer también las instalaciones renovables y que, según ha dicho Sánchez, ya suponen una potencia instalada casi como la de las centrales "convencionales". Lo que todavía no está atajado y que Sánchez ha expuesto como elemento clave para reducir aún más la operación reforzada es una normativa sobre cómo actuar ante alteraciones rápidas en la tensión aunque esté en rangos de normalidad, algo que todavía tiene que diseñar la CNMC.

"Se está reduciendo de forma muy significativa", ha asegurado Sánchez sobre el coste de la operación reforzada, una de las consecuencias del apagón que consiste en que desde entonces Red

Eléctrica se reasegura que no vuelve a producirse un cero eléctrico programando más centrales eléctricas de las que aconsejaría la respuesta a la demanda y la seguridad del sistema en condiciones habituales. Desde entonces, una de las preguntas no respondidas por parte de Red Eléctrica es cuándo se terminaría con una manera de operar que encarece la factura de la luz tanto de los hogares como de los negocios e industria.

Este lunes, su directora de Operaciones tampoco ha puesto fecha al final de la operación reforzada, pero ha indicado que ya ha empezado a disminuir. En cuanto a cifras, ha indicado que el coste de este mecanismo desde el apagón -desde el 30 de abril- se eleva ya a 783 millones de euros, pero ha añadido que si se distingue entre 2025 y lo que llevamos de 2026, este año se ha gastado menos en este concepto. Según ha dicho, en los siete meses que median entre mayo y diciembre del año pasado la operación reforzada costó 516 millones mientras que los ocho meses que cubre el periodo de enero a agosto de 2026, han sido 267 millones.

"Significa que estamos hablando de que en 2025 [la operación reforzada] supuso un 15% el total de las restricciones técnicas de ese año y este solo es el 8,6% y va a seguir reduciéndose", ha asegurado Sánchez en la comisión del Congreso que investiga el apagón del 28 de abril de 2025.

Estos 783 millones totales por la operación reforzada forman parte de otro cómputo mayor sobre lo que cuestan todas las medidas que toma cada día y en cada momento Red Eléctrica para dar seguridad al sistema, al margen de la programación que se determina por las subastas horarias de energía. En este caso, el coste ha ido creciendo anualmente debido, ha afirmado Sánchez, a "un incremento paulatino en el sistema" eléctrico que el PP ha criticado que ha supuesto "multiplicar por siete" el coste.

Sobre esta "evolución de las restricciones técnicas", la directora de Operaciones de REE ha indicado que en 2021 costaron 724 millones; en 22, 1.104; en 2023, 1.751 millones; en 2024, 2.057 millones, y en 2025 -año del apagón-, 3.347 millones. En lo que va de 2026, el diputado del PP, Guillermo Mariscal, ha afirmado que el coste este año es de 3.570 millones, "un 17% más que el año pasado", lo que se suma a los 1.400 millones que "han tenido que invertir", también en otras medidas y herramientas, "para reforzar el sistema", ha remachado Mariscal.

"Esta evolución [de los costes] forma parte de un acompañamiento de la evolución del sistema y supone un 2% de los costes totales", ha dicho Sánchez, que ha insistido en la evolución descendiente de la operación reforzada con respecto al coste total de operar el sistema eléctrico.

## Control de tensión, sí; variaciones veloces de tensión, no

Sánchez ha indicado que la disminución paulatina de la operación reforzada -es decir, que cada vez Red Eléctrica tenga que hacer un menor acopio de grupos eléctricos que tradicionalmente daban más robustez al sistema, de gas, hidráulicos y nucleares- se debe a que con el paso de tiempo se han ido atajando algunas "vulnerabilidades" y tomado medidas sobre cuestiones que antes del apagón "no existían", aunque no del todo, porque en concreto ha indicado que todavía tiene que regularse una de las grandes faltas, que el sistema eléctrico no tenía en cuenta la velocidad de las variaciones de la tensión de la red incluso cuando estaban dentro de rangos de normalidad.

En el capítulo de medidas que REE ya da por tomadas figura la posibilidad de que las plantas renovables hagan un control dinámico de tensión como hasta ahora solo hacían centrales de ciclos combinados, nucleares e hidroeléctricas, aunque de un manera que el representante de la UNED ha cuestionado en su comparecencia inmediatamente posterior. Después de años estudiando la posibilidad, la CNMC aprobó solo una semana la modificación del procedimiento operativo para que las renovables también controlaran tensión y se inició un polémico proceso de habilitación y retribución en el que el sector renovable tuvo que plantarse porque se les ofrecía mucho menos dinero que a las centrales de gas.

Sánchez ha subrayado que tras aprobarse el "incentivo" para las renovables, "hay recursos adicionales" para controlar tensión. "Ahora mismo, 275 plantas que no estaban controlando tensión [antes del apagón, es decir, renovables] por una capacidad de 13.380 MW. En generación convencional, tenemos 60 plantas y suman 16.312 MW prestando servicio de control de tensión con arreglo a este nuevo procedimiento de operación".

## La fotovoltaica discrepa del pago por controlar tensión

Justo después de la comparecencia de Sánchez, ha acudido a la comisión de investigación del Congreso el secretario general de la Unión Española Fovoltaiica (UNEF), José Donoso, que ha apuntado que las cifras de REE sobre renovables que están controlando tensión mejoran las del sector fotovoltaico -11.800 MW- pero ha dejado claro que la retribución acordada para las renovables sigue siendo del todo insuficiente.

"La fotovoltaica es la más interesada en habilitarse" para controlar tensión y ya está habilitado el "treinta y tantos por ciento de toda su capacidad", ha dicho Donoso, antes de denunciar las condiciones de retribución por ello.

"Antes decía la señora Sánchez que se nos retribuye...", ha dejado en alto el directivo de la UNEF antes de evidenciar el distinto trato a las centrales de gas y a las fotovoltaicas. "Los ciclos combinados están cobrando unos 200 euros/MVArh (megavoltio amperio reactivo/hora). En un primer momento, la CNMC decidió retribuirnos con un euro/MVArh. En un segundo momento, pedimos 50 euros. Ahora son dos euros, pero no es un incentivo", ha advertido Donoso, sobre el pago para prestar un servicio que ha subrayado que contribuye a la eliminación de la operación reforzada, algo que ha considerado "urgente" porque es "muy negativo para todos".

## Medida todavía sin aplicar

En el capítulo de lo que, según REE, falta para considerar asegurado el sistema eléctrico figura la normativa para tener en cuenta y actuar cuando las fluctuaciones de tensión son muy acusadas en poco tiempo, incluso dentro de la normalidad, un elemento que no se controlaba antes del apagón.

"En este momento, la razón fundamental de la programación adicional [reforzada] es el criterio de variabilidad de la tensión, que no se ha trasladado a la normativa nacional, razón por la que se está programando de forma adicional", ha dicho Sánchez.

La necesidad de atajar esta cuestión ya fue identificada en el informe del Gobierno sobre el apagón, en octubre de 2025, pero Sánchez ha indicado que la cuestión está todavía en la CNMC.