



La CNMC propone un recargo en el recibo de la luz para pagar el coste del apagón

Se aplicará durante un año para compensar a las centrales que repusieron el servicio

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha sacado a audiencia pública una propuesta de resolución para fijar los criterios con los que Red Eléctrica deberá liquidar los costes soportados por el sistema eléctrico durante la suspensión de los mercados los días 28 y 29 de abril de 2025, tras el apagón registrado en la Península. El organismo plantea que ese sobre coste se recupere de forma progresiva durante un periodo de 12 meses y que se cargue a la demanda eléctrica en proporción a su consumo, en lugar de concentrarlo en las horas del incidente.

El documento, abierto a alegaciones hasta el 15 de abril, parte de que la suspensión del mercado obligó al operador del sistema a programar la generación necesaria para reponer el suministro desde las 13:00 horas del 28 de abril hasta el final del 29 de abril.

La CNMC recuerda que, tras las consultas de OMIE y Red Eléctrica, ya había instado en mayo de 2025 a liquidar la generación y el consumo de esas horas como desvíos medidos, con arreglo al procedimiento de operación 3.9, y a compensar a los agentes por la pérdida de eficacia de los flujos económicos de mercado durante la interrupción.

Ahora, el supervisor propone ir un paso más allá y reconocer precios específicos para la generación que participó en la reposición del servicio. En concreto, fija un precio de 119,49 euros por megavatio hora para los ciclos combinados, 122,71 euros por megavatio hora para las centrales de carbón y 119,49 euros por megavatio hora para la producción hidráulica y de bombeo que excediera el programa casado en el mercado diario base.

Con esos criterios, la CNMC estima que el coste de la reposición aso-



Cani Fernández, presidenta de la CNMC. EUROPA PRESS

ciado a las instalaciones de generación se situaría en torno a 28,7 millones. La mayor parte corresponde a los ciclos combinados, con 25,7 millones, frente a 2,1 millones de la hidráulica, 0,47 millones del car-

bón y 0,35 millones del bombeo. A esa cifra habrá que añadir el coste pendiente de los intercambios internacionales de apoyo con Francia, que según las estimaciones del operador del sistema podría elevar

el coste total soportado por el sistema hasta una horquilla de entre 34,3 y 51,6 millones de euros.

La propuesta añade que una parte de esos importes ya habría sido recuperada a través de la aplicación ordinaria del procedimiento de liquidación durante la suspensión del mercado. Por ello, el importe adicional susceptible de ser liquidado conforme a la nueva resolución quedaría entre 25,2 y 42,5 millones.

Para evitar un impacto brusco, la CNMC descarta trasladar el coste a la demanda de los propios días 28 y 29 de abril, al considerar que supondría concentrar un coste muy elevado en unas pocas horas y penalizaría sin justificación a los consumidores que recuperaron antes el servicio.

El regulador cifra el pago entre 0,14 y 0,21 euros por MWh en doce meses

A título orientativo, calcula que el coste unitario total para la demanda, si se difiere en 12 meses, se movería entre 0,14 y 0,21 euros por megavatio hora. El importe adicional aún por liquidar se situaría entre 0,10 y 0,18 euros por megavatio hora. El texto también precisa que la generación que participó en la reposición cobrará igualmente de forma escalonada. El operador del sistema deberá calcular el importe mensual resultante de valorar la energía producida con los nuevos precios reconocidos para cada tecnología.