



H. Montero. MADRID

Cuando se cumple este martes un año del apagón, la denominada «operación reforzada» que Red Eléctrica de España (REE) puso en marcha desde el día después del «cero eléctrico» está disparando el coste de la electricidad, un hecho acentuado por la situación energética a consecuencia del conflicto en Oriente Medio y el cierre del estrecho de Ormuz. El sobrecoste asociado a esta forma de operar el sistema podría situarse entre 1.700 y 2.000 millones de euros solo en lo que llevamos de 2026, casi el doble que en 2025, según las fuentes consultadas por este diario.

Esos casi 2.000 millones en cortafuegos amenazan además tanto la competitividad de la economía como los objetivos de la transición energética, añaden.

Tras el apagón, REE reforzó la gestión del sistema eléctrico recurriendo de forma intensiva a los llamados servicios complementarios –el conjunto de mecanismos que garantizan el equilibrio entre oferta y demanda–, elevando de manera abrupta su coste.

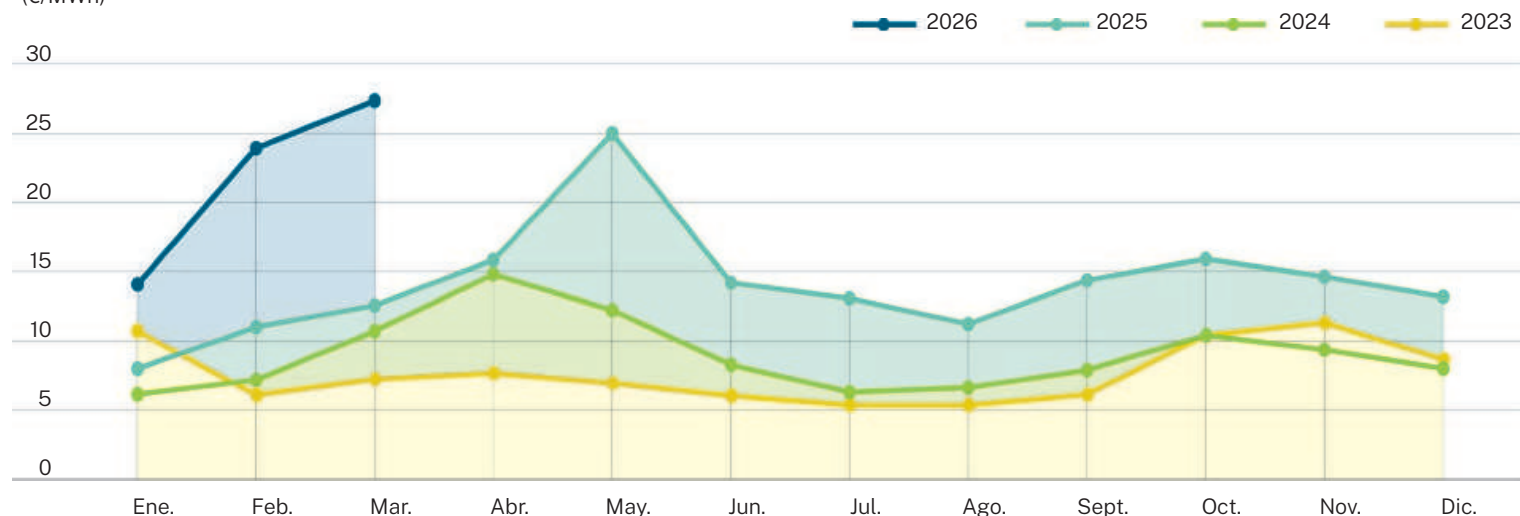
Estos servicios, que reflejan el precio real de operar la red, han pasado de 2.700 millones de euros en 2024 a 3.900 millones en 2025, un incremento de 1.200 millones explicado casi en su totalidad por la operación reforzada, cuyo impacto se estima en 1.200 millones solo el año pasado.

La tendencia no solo se mantiene en 2026, sino que se ha intensificado. Hasta marzo, los servicios complementarios ya han alcanzado 1.300 millones de euros, lo mismo que costaron en todo 2024 (1.225 millones de euros). Esta escalada responde a una operación menos eficiente del sistema y, en

► Un año después, la operación reforzada que puso en marcha Red Eléctrica desde el día después del 28A supone el 60% del coste de la electricidad

El apagón cuesta 2.000 M€ en cortafuegos para evitar otro

EVOLUCIÓN MENSUAL. COSTE OPERACIÓN REE
(€/MWh)



los últimos meses, al fuerte repunte del precio del gas, que ha subido un 68% desde febrero, hasta situarse en torno a 50 euros el megavatio hora.

La distorsión ha hecho que el coste de estas medidas supere el del precio de la luz. En febrero de 2026, el precio medio del mercado diario fue de 16,41 euros el MWh, mientras que los servicios complementarios alcanzaron 23,91 euros MWh. Es decir, el 60% del coste final de la electricidad correspondió a la operación de la red y solo el 40% a la generación.

El desequilibrio llegó a niveles récord los días 28 y 29 de marzo, cuando el coste de operar el sistema representó hasta el 95% del

```
precio final de la electricidad.
```

Aunque el mercado diario marcó precios mínimos -3 euros el MWh y 0,13 euros el MWh, respectivamente-, el incremento de los servicios extra (35,35 euros el MWh y 40,74 euros el MWh) disparó el precio efectivo pagado por consumidores y empresas.

La evolución del coste de operación del sistema refleja la magnitud del problema. En 2019, los servicios complementarios suponían apenas 1 euro por MWh. En 2024, ya alcanzaban los 9 euros por MWh de media. Tras el apagón y la aplicación de la operación reforzada, el coste medio se elevó a 15 euros por MWh.

Como explicó el consejero dele-

gado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, en su comparecencia en la Comisión del Congreso sobre el apagón, que arrancó el pasado lunes, «las altas concentraciones de penetración de renovables y el movimiento en escalones que se conectan y desconectan de forma abrupta, no en rampa, lleva a que se generen grandes movimientos de potencia y grandes oscilaciones que no se estaban controlando».

Francisco Reynés, presidente ejecutivo de Naturgy, también abordó la cuestión en el mismo escenario: «Para dar estabilidad al sistema, con mayor penetración fotovoltaica, hay más necesidades de acudir a restricciones. Es una correlación de más del 91%».

A finales de marzo el coste de operar el sistema representó el 95% del precio final de la luz

Se desconocen los criterios de la operación reforzada, su coste oficial y la duración prevista



En su informe de recomendaciones por el 28A del pasado 18 de marzo, Competencia pide más transparencia y que se proporcione información suficiente sobre los análisis realizados por REE, en particular «sobre la metodología utilizada para calcular las reservas, determinar el número de unidades sincronas necesarias y fijar los parámetros aplicados en los análisis de seguridad».