



Los servicios de ajuste superan los 3.600 millones tras la incorporación de 36 GW renovables desde 2023

- Red Eléctrica atribuye el incremento de las necesidades de ajuste a la transformación del sistema eléctrico, que ha sumado 36 GW renovables y 7 GW de autocon...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/los-servicios-de-ajuste-superan-los-3600-millones-tras-la-incorp...>

Martes, 15 septiembre 2026

Buscar15 septiembre 2026 0

Los **servicios de ajuste del sistema eléctrico español** superaron los 3.600 millones de euros entre enero y agosto de 2026 , un 34,5% más que durante el mismo periodo de 2025 , según los datos publicados por Red Eléctrica.

La mayor partida correspondió a las **restricciones técnicas** , que alcanzaron los 3.100 millones de euros hasta el 31 de agosto. A ellas se sumaron 236 millones correspondientes a la **reserva de regulación secundaria** y otros 286 millones asociados al Sistema de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) .

Red Eléctrica sostiene que el incremento de las necesidades de ajuste está relacionado con la transformación que está experimentando el sistema eléctrico. Desde 2023 se han incorporado al sistema peninsular **36 GW de nueva potencia renovable y 7 GW de autoconsumo conectado a red** , un despliegue que, según el operador, plantea nuevas necesidades técnicas debido, entre otros factores, a la concentración de estas instalaciones en determinadas zonas.

Los servicios de ajuste son los mecanismos utilizados por el operador para **mantener el equilibrio entre generación y demanda y garantizar la seguridad y calidad del suministro** . Entre ellos se encuentran la resolución de restricciones técnicas, los servicios de balance y el SRAD.

Red Eléctrica recalca que estos mecanismos **forman parte del coste de la energía y no deben considerarse un sobrecoste** , ya que son necesarios para adaptar en tiempo real la programación resultante del mercado a las condiciones físicas y de seguridad de la red.

Las restricciones técnicas aumentan un 43% en coste

Hasta agosto, la **energía movilizada para resolver restricciones técnicas aumentó un 33%** respecto al mismo periodo de 2025. Sin embargo, su **coste para la demanda creció un 43%** , una diferencia que Red Eléctrica atribuye al precio de las ofertas presentadas por los agentes participantes.

Durante los primeros ocho meses del año, la energía utilizada para resolver restricciones al alza se ofertó y remuneró a un **precio medio ponderado de 194,85 euros/MWh** , frente a los **68,53 euros/MWh del precio medio aritmético del mercado diario** .

El operador subraya además que **no determina ni percibe el importe de las restricciones técnicas** . La retribución corresponde a la energía ofertada y suministrada por los agentes que participan en el mecanismo, principalmente generadores eléctricos.

Según Red Eléctrica, sus propios ingresos como operador del sistema están regulados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y no dependen de la cantidad de energía movilizada. En los primeros ocho meses de 2026 ascendieron a **70 millones de euros** , equivalentes al **0,28% de una factura eléctrica total de alrededor de 25.000 millones** en ese periodo.

El coste de las restricciones se ha multiplicado desde 2021

La evolución de las restricciones técnicas muestra un incremento sostenido durante los últimos años. Su coste pasó de **724 millones de euros en 2021 a 1.104 millones en 2022 y 1.751 millones en 2023** .

En 2024 alcanzó los **2.057 millones** , mientras que en 2025 ascendió hasta **3.347 millones de euros** . En los primeros ocho meses de 2026 ya se sitúa en torno a **3.100 millones** .

Red Eléctrica relaciona esta evolución con una transformación estructural del sistema marcada por el crecimiento de las renovables y del autoconsumo, que introduce nuevos desafíos para gestionar los flujos de electricidad y mantener la seguridad de la red.

Al mismo tiempo, el operador señala que la incorporación de **36 GW renovables y 7 GW de autoconsumo desde 2023** ha coincidido con una **reducción superior al 15% del precio medio final de la energía** , un indicador que ya incluye el coste de los propios servicios de ajuste.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

15 septiembre 2026