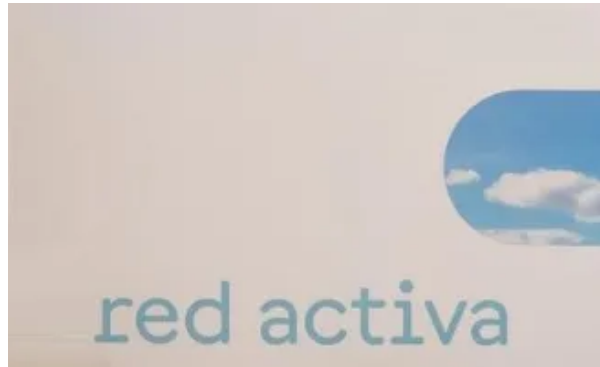


SRAD, el sistema de respuesta activa de la demanda que velará por evitar otro apagón

- El sistema eléctrico peninsular contará de enero a junio con 1.725 MW de respuesta activa de la demanda



SRAD, el sistema de respuesta activa de la demanda que velará por evitar otro apagón

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias

SRAD

<https://www.energias-renovables.com/panorama/srad-el-sistema-de-respuesta-activa-de-20251201>

Antonio Barrero F.

Lunes, 01 diciembre 2025

Los 1.725 megavatios de potencia (de respuesta activa de la demanda) para el año 2026 son resultado de la subasta organizada por Red Eléctrica este viernes pasado y ya están disponibles (esos resultados) en la **página de esios** . Los consumidores adjudicatarios serán retribuidos con un precio marginal de 65 euros por cada megavatio asignado y hora por su disponibilidad para reducir su consumo en las horas asignadas. Por otra parte, cada activación será retribuida al precio de la regulación terciaria correspondiente a los periodos de activación. Este servicio (SRAD, servicio de respuesta activa de la demanda), voluntario y retribuido, lleva **en funcionamiento desde 2022** y se emplea en casos puntuales para mantener el equilibrio entre generación y demanda. Además, el SRAD incorpora ahora modificaciones propuestas por Red Eléctrica en marzo de 2025 "para adaptar el servicio a la normativa comunitaria y los estándares europeos".

REE define qué es el SRAD

«El SRAD es un mecanismo de balance voluntario y alineado con la normativa europea, que promueve la participación de la demanda en los servicios de balance para garantizar el equilibrio del sistema. Para prestar este servicio, que se emplea desde 2022, los proveedores adquieren el compromiso de estar disponibles para reducir su potencia de consumo en aquellas situaciones puntuales en las que el operador del sistema identifique que no se cuenta con recursos suficientes para mantener el nivel adecuado de reserva. De esta forma, la reserva aportada por instalaciones de demanda que participan en SRAD contribuye a la descarbonización del sistema, ya que evita la programación de grupos generadores»

En esta ocasión -explica el operador del sistema eléctrico nacional-, el servicio de respuesta activa de la demanda incorpora modificaciones propuestas por **Red Eléctrica** en marzo de 2025, recientemente aprobadas por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Entre las principales novedades, se encuentra el periodo de prestación del servicio, que pasa de ser anual a ser semestral, en línea con la normativa comunitaria establecida en el Reglamento (UE) 2019/943.

Por otra parte, y también en esta edición, se incorporan mejoras para acercar el servicio de respuesta activa de la demanda (SRAD) a los patrones europeos de los servicios de balance. En este sentido, con respecto a los participantes, a partir de ahora también "pueden acudir voluntariamente aquellos consumidores que, de forma agregada y de la mano de una comercializadora que opere en el mercado, dispongan de una capacidad de oferta igual o superior a un megavatio".

Además, la duración pasa de ser de hasta 3 horas al día por proveedor a 2 horas. Otra de las novedades -añaden desde REE- es que, para poder aplicarse, el proveedor contará con un aviso previo de al menos 12,5 minutos en vez de los 15 minutos de antelación con los que se contaba en ediciones anteriores.

Los 1.725 megavatios de potencia (de respuesta activa de la demanda) para el año 2026 incrementan en un 50% la cantidad de megavatios de potencia ofrecida por instalaciones peninsulares de demanda en 2025 y suponen -explican desde Red Eléctrica- el 74% de la capacidad requerida para el primer semestre de 2026, que ha sido de 2.339 MW, volumen similar al solicitado en la subasta del pasado año.

Listado de activaciones del servicio SRAD