

Como resultado de la subasta organizada por Red Eléctrica

El sistema eléctrico peninsular contará en 2025 con 1.148 MW de respuesta activa de la demanda

Se trata de la tercera subasta realizada tras la entrada en vigor de este servicio, que aporta mayor flexibilidad a la operación del sistema.

Un total de 21 proveedores han participado en la subasta de forma telemática.

Los adjudicatarios serán retribuidos con 56,43 euros por MW y hora por su disponibilidad para reducir su demanda en aquellas situaciones que se estime necesario.

Madrid, 15 de noviembre de 2024

El sistema eléctrico peninsular contará en 2025 con un total de 1.148 MW de potencia de instalaciones de demanda que participan a través de las comercializadoras o bien son consumidores directos en el mercado, lo que supone un incremento de aproximadamente un 89 % con respecto a la subasta anterior. Son los resultados de la tercera subasta del servicio de respuesta activa de la demanda organizada ayer por Red Eléctrica y que ya están disponibles en la web de esios.

Se trata de un mecanismo de balance previsto en la normativa vigente y que sigue las líneas de la Comisión Europea para que la demanda participe en los servicios de ajuste para garantizar el equilibrio del sistema. Puede aplicarse en aquellas situaciones puntuales en las que se identifique que el sistema no cuenta con recursos suficientes para mantener el nivel adecuado de reserva como consecuencia de la conjunción simultánea de una serie de eventos sobrevenidos.

De esta manera, los adjudicatarios se comprometen a reducir su consumo con una duración máxima de 3 horas al día por proveedor y con un preaviso de al menos 15 minutos. El periodo de aplicación resultante de esta subasta comprende entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2025.

Detalles del servicio

En este servicio participan los consumidores que así lo desean de forma voluntaria, bien a través de su comercializadora o bien directamente si son consumidores directos a

mercado. En esta tercera subasta, se han presentado un total de 21 proveedores que han remitido sus ofertas a través del sistema de información del operador del sistema ([esios](#)).

Los adjudicatarios serán retribuidos con un precio marginal de 56,43 euros por cada MW asignado y hora por su disponibilidad para reducir su consumo en los periodos horarios establecidos.

Cada activación será retribuida al precio de la regulación terciaria correspondiente a esos periodos de activación.

Una herramienta de flexibilidad para el sistema

Red Eléctrica lleva años impulsando la participación de la demanda en todos los servicios de ajuste porque es un recurso que puede dotar de una mayor flexibilidad al sistema e impulsa el proceso de descarbonización. Países como Francia, Portugal y Reino Unido cuentan también con distintos mecanismos de participación explícita de la demanda que permiten aprovechar estos recursos para cubrir las necesidades de flexibilidad del sistema.