



REE interrumpe el suministro eléctrico a la industria por tercera vez este año

El operador justifica la decisión en una menor producción de la energía eólica

Rubén Esteller MADRID.

Red Eléctrica volvió a solicitar este pasado miércoles a las grandes industrias que interrumpieran su consumo de electricidad para reforzar las reservas del sistema. Se trata de la tercera activación del Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) en lo que va de 2026 y la segunda registrada en apenas una semana. El operador del sistema indica que se han utilizado 1.414 MWh que se retribuirán a 185,51 euros.

La intervención fue, no obstante, más limitada que las dos anteriores, según fuentes consultadas por *elEconomista.es*. El operador del sistema recurrió aproximadamente a la mitad de la potencia disponible, frente a la práctica totalidad de la capacidad movilizada en episodios precedentes, ya que logró tener acoplados alrededor de 16 GW de centrales de ciclo combinado.

Red Eléctrica dispone durante el segundo semestre del año de 1.775 megavatios contratados a través de este mecanismo, por lo que la reducción solicitada se situó en 943 MW.

La activación obliga a las instalaciones adjudicatarias del servicio a disminuir su demanda durante el periodo indicado por el operador, que se inició a las 22.15 horas. A cambio, estas empresas reciben una remuneración por permanecer disponibles para reducir su consumo cuando Red Eléctrica considera necesario reforzar el margen de reserva y mantener el equilibrio entre la generación y la demanda.

Según Red Eléctrica, la continuidad del suministro no se vio en ningún momento comprometida, siendo el objetivo de esta activación garantizar los niveles de reserva establecidos en los procedimientos de operación en respuesta a una situación puntual: una reducción de la producción eólica no prevista.



Una red de alta tensión. ISTOCK

Las empresas que ofrecen el servicio recibirán 185,51 euros por cada MWh interrumpido

Esta reducción de producción eólica prevista se vuelve a corresponder con una ola de calor, que reduce el producible eólico previsto por el operador del sistema.

El SRAD ya se había utilizado el pasado 15 de julio, cuando una caída de la generación eólica respecto a las previsiones y el incremento del

consumo asociado a las elevadas temperaturas llevaron al operador a movilizar buena parte de la capacidad contratada. La reducción se ejecutó entonces en dos fases durante la noche y alcanzó 1.500 MW.

La primera activación de 2026 se produjo el 28 de enero. En aquella ocasión, Red Eléctrica llegó a movilizar prácticamente los 1.725 MW adjudicados para el primer semestre, después de que la producción eólica se situara por debajo de las previsiones y se redujera la aportación de electricidad procedente de Portugal.

En todos los casos, además, se ha dado la coincidencia de la ausencia de parte de la capacidad de generación nuclear en el sistema, indican fuentes del sector eléctrico.

Con la intervención de este miércoles, el mecanismo se ha activado ya tres veces durante los siete primeros meses del año y dos de ellas en menos de una semana. La frecuencia de uso contrasta con el carácter excepcional de sus primeros ejercicios y confirma el creciente papel de la flexibilidad de la demanda para gestionar las desviaciones entre la producción prevista y la generación realmente disponible.

Red Eléctrica adjudicó el pasado 28 de mayo un total de 1.775 MW para el periodo comprendido entre el 1 de julio y el 31 de diciembre, ligeramente por encima de los 1.725 MW disponibles durante la primera mitad del año. La capacidad contratada representa alrededor del 76% de los 2.339 MW que el operador había solicitado inicialmente. La activación del SRAD no implica por sí misma que exista un riesgo de apagón. Se trata de una herramienta preventiva que permite aumentar las reservas del sistema mediante la reducción del consumo, evitando tener que recurrir a centrales de generación adicionales o a otros servicios de ajuste.