



El Gobierno retrasa el futuro mercado de capacidad que le autorizó Bruselas

Las eléctricas consideran que puede producirse un riesgo de seguridad de suministro

Rubén Esteller / Sergio Guinaldo
MADRID.

El Gobierno mantiene en el cajón la puesta en marcha del mercado de capacidad. Más de cinco años después de que se iniciara su tramitación y pese a contar desde finales de mayo con la autorización de la Comisión Europea, todavía siguen pendientes la publicación de la orden ministerial que crea el mecanismo y del procedimiento de operación que permitirá aplicarlo.

El retraso estrecha considerablemente los plazos para celebrar la primera subasta y amenaza con impedir que el mecanismo pueda comenzar a prestar servicio el 1 de enero de 2027, precisamente cuando los análisis de seguridad de suministro nacionales y europeos advierten de un incremento del riesgo de que España no disponga de suficiente potencia firme para cubrir la demanda.

La Comisión Europea dio luz verde el 29 de mayo a un mercado de capacidad valorado en hasta 9.000 millones durante diez años. El expediente comunitario señala expresamente que la orden ministerial que constituye su base jurídica continúa en tramitación.

El mecanismo permitirá remunerar a instalaciones de generación, almacenamiento o gestión de la demanda por estar disponibles cuando el sistema las necesite. No se paga únicamente por producir electricidad, sino por garantizar que existe potencia suficiente para responder en momentos de elevada demanda, escasas generación renovable o episodios de estrés en la red.

Los proveedores de capacidad deberán ser seleccionados mediante procedimientos competitivos. La propia Comisión considera que el mecanismo es necesario para asegurar que España dispone de suficiente capacidad para producir, al-



Una central de ciclo combinado. EE

macenar o flexibilizar el consumo y garantizar que la oferta pueda responder a la demanda prevista.

El problema ahora es el calendario. Para que la prestación del servicio pueda comenzar a principios de 2027, la convocatoria de la primera subasta tendría que llegar en las próximas semanas. Esa

resolución deberá concretar elementos esenciales como el calendario, el procedimiento de habilitación de los participantes y los factores de firmeza que determinarán qué parte de la potencia de cada tecnología puede considerarse realmente disponible para garantizar el suministro.

La fiebre de las turbinas en el mundo

Wood Mackenzie calcula que los pedidos mundiales de turbinas alcanzaban unos 110 GW al cierre de 2025, frente a una capacidad mundial de fabricación de apenas 60 a 70 GW. La consultora prevé que esta escasez siga tensionando el mercado y estima que los precios de las turbinas habrán aumentado cerca de un 195% entre 2019 y finales de 2027. Los grandes fabricantes acumulan ya enormes carteras de pedidos y reservas de fabricación.

Antes tendrá que completarse la tramitación regulatoria pendiente. La publicación de la orden ministerial y del correspondiente procedimiento de operación se convierte así en una fecha clave para evitar que el arranque efectivo del mercado vuelva a aplazarse.

El Ministerio para la Transición Ecológica sometió a información pública una primera propuesta en abril de 2021. El diseño volvió a consulta entre diciembre de 2024 y enero de 2025, ya acompañado de la propuesta de procedimiento de operación.

El *European Resource Adequacy Assessment* de 2025 (ERAA25), elaborado por ENTSO-E, advierte de que una parte significativa de la capacidad de generación fósil europea corre el riesgo de dejar de ser económicamente viable durante la próxima década porque los ingresos obtenidos únicamente en el mercado eléctrico pueden ser insuficientes para mantener las instalaciones en funcionamiento.