



Las eléctricas rechazan la petición de REE de aplazar el mantenimiento de sus centrales

Las generadoras mantienen sus calendarios de revisión, pese a que podrían derivar en “un conflicto de gestión técnica” en la CNMC y ser sancionadas ► La demanda de gas para electricidad sube un 19%

CARMEN MONFORTE
MADRID

Antes del día 15 de cada mes las generadoras eléctricas deben comunicar al operador del sistema (Red Eléctrica de España) las “indisponibilidades” previstas en sus instalaciones térmicas (nucleares y centrales de ciclo combinado de gas) e hidráulicas, con el detalle de las fechas de inicio y fin de las paradas y la potencia afectada. Se trata de las plantas que dan energía firme al sistema, esto es, proporcionan control dinámico de tensión (en mayor medida, los ciclos combinados) y facilitan la tarea del operador para garantizar la seguridad del suministro eléctrico y evitar incidentes. De hecho, tras analizar la información que le proporcionan las empresas, que actualizan cada mes a través de la plataforma del operador, Esios, y se refiere a todo el año móvil, este publica el resultado de dicho análisis en los 10 primeros días del mes siguiente.

Esta operativa habitual ha saltado por los aires, según las generadoras, que denunciaron la semana pasada que REE ha trastocado de la noche a la mañana las propuestas de mantenimiento de sus plantas, que se regulan a través del procedimiento de operación PO 2.5. La decisión ha encendido las alarmas sobre “el escaso margen de funcionamiento que debe tener REE de cara al invierno, después de que lleva programando masivamente centrales de ciclo combinado desde el apagón de abril de 2025”, critican fuentes empresariales. Estas peticiones de cambios de fecha son frecuentes en los sistemas insulares (Canarias y Baleares) “porque están muy justos, sobre todo en verano”, indica un experto, “pero algo tan general no había ocurrido nunca”, añade.

Frente a las siete centrales de gas despachadas el día del apagón, el operador optó por reforzar el respaldo



Central de ciclo combinado del Besòs, propiedad de Endesa y Naturgy. CEDIDA

del sistema programando entre 20 y 30 ciclos diarios desde entonces (aunque en las últimas semanas se ha detectado una bajada). Al estar al ralentí (en mínimo técnico), los ciclos combinados, cuya construcción se remonta, al menos, a 20 años atrás (prácticamente todos se inauguraron en la década de 2000) necesitan un mayor mantenimiento “y no están preparados para funcionar con arranques continuos”, señalan las mismas fuentes. De hecho, la inversión en mantenimiento de Naturgy, la compañía con mayor número de ciclos combinados (17), fue de 147 millones de euros en 2025, un 13% más que en 2024.

Sea como fuere, las afectadas o se niegan a modificar el calendario (o parte del mismo), tal como ha pedido Red Eléctrica, o le “han exigido garantías de que, de ocurrir algún incidente técnico, el operador deberá responsabilizarse”, o “están analizando caso por caso en función de la ubicación de la planta, su tecnología y sus

necesidades concretas”, indican distintas fuentes empresariales. No hay que olvidar que entre las instalaciones se encuentran también nucleares e hidráulicas.

Otras fuentes critican los cambios que pretende ahora el operador para los ciclos combinados, cuando había dado el visto bueno hace muchos meses a las revisiones de las plantas propuestas“, para lo que en algunos casos ya han contratado a “tecnólogos”. Solo tres compañías realizan estas tareas (Siemens, Mitsubishi y General Electric) y el mantenimiento más delicado es el de las turbinas. “Se trata de un cambio de criterio” que puede acarrear consecuencias negativas”, añaden. Hay un dato que demuestra el estrés al que están sometidos los ciclos combinados desde el apagón: en lo que va de este año, la demanda de gas natural para producir electricidad ha aumentado un 19% respecto a 2025, en el que ya aumentó un 33%, según datos proporcionados ayer mismo por Enagás.

Desde las empresas recalcan que REE no puede prohibirles realizar sus mantenimientos (los hay de diverso tipo) y que ellas solo le informan de los mismos, pues no tienen que pedirle permiso.

Sanciones de la CNMC
Sin embargo, la semana pasada el operador del sistema reconoció que les había mostrado su “no conformidad con una serie de fechas planteadas por determinadas plantas de operación

El parque de plantas lo lideran Naturgy (17) Iberdrola (7) y Endesa (6)

REE asegura que ha detectado una inusual alza de las indisponibilidades de las centrales

para declararse indisponibles” y que, “de acuerdo con el PO 2.5, les ha pedido que propongan otros horizontes temporales más adecuados”. Según fuentes jurídicas, esa “no conformidad” es una decisión del operador del sistema que podría derivar en conflictos de gestión técnica ante el regulador, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que aprobó en su día dicho procedimiento de operación y podría abrir expedientes sancionadores a las compañías. La situación es complicada, según un experto, pues puede haber problemas para el sistema o problemas para las plantas.

En el caso de las revisiones anuales, si la instalación ha cumplido las horas de funcionamiento anual que especifica el fabricante, la propietaria la puede declarar “indisponible” y contra ello el operador no puede hacer nada. “Si te pasas de las horas reglamentarias, el seguro no cubre los posibles daños”, subrayan en el sector. En el caso de las centra-

les nucleares es imposible evitar la recarga del combustible, que se realiza cada año y se prolonga durante mes y medio, salvo algún retraso de una semana o 15 días y con una producción más lenta.

Según la plataforma Esios existen más de una decena de motivos para justificar las paradas, como la indisponibilidad operacional; mantenimientos previstos o planes de mantenimiento; fallos, inspecciones y revisiones, reparaciones y averías, recargas, etc. En resumen, por razones de fuerza mayor, por prevención o por sospecha de problemas técnicos. El ya viejo parque de ciclos combinados español se lo reparten Naturgy, con 17 plantas; Iberdrola, con 7; Endesa, 6; EDP, TotalEnergies, Repsol, Engie, con 2 cada una, y Alpiq, con una instalación. Salvo algunas excepciones, todas ellas han recibido la notificación de REE para cambiar el calendario de mantenimiento.

El operador del sistema justifica su decisión en “la tendencia” que ha observado de “un incremento inusual de indisponibilidades de las centrales de ciclo combinado”, que ha resultado muy relevante después del verano, hasta el punto de que ha llegado a estar disponible solo el 65% de la potencia instalada de esta tecnología.

Detrás de esta situación hay quien atisba las presiones de las eléctricas para que el Gobierno acelere la convocatoria de las subastas de pagos por capacidad, un mecanismo que proporcionará unos ingresos fijos a las plantas por estar disponibles, en el caso de ganar la puja. Además, cobrarían, de ser programadas por restricciones por el operador dentro de sus servicios de ajuste, el precio variable del gas, ahora disparado. Entre enero y septiembre, estos servicios han costado casi 4.000 millones de euros, según datos de REE.