



Empresas & Finanzas

La CNMC desvela la desconexión total de las regasificadoras el día del apagón

El almacén de Yela también tuvo que interrumpir la inyección de gas por la falta de luz

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia ha desvelado los problemas que vivió la red de gas el día del apagón. El organismo supervisor explica que el sistema gasista respondió como red de apoyo durante el apagón pero que aquel incidente provocó la parada temporal de la emisión de gas a la red de transporte desde todas las plantas de regasificación, la interrupción de la inyección del almacenamiento de Yela y una caída de la demanda. Sin embargo, el supervisor destaca que el suministro gasista pudo atenderse en todo momento y que, a medida que se fueron reactivando las plantas de regasificación, se abasteció progresivamente a los ciclos combinados que permitieron recuperar el sistema eléctrico.

La demanda de gas natural en España alcanzó en 2025 los 331.442 GWh, un 6,3% más que en 2024, impulsada sobre todo por el fuerte repunte del consumo para generación eléctrica, que se disparó un 33,4%. La CNMC atribuye este comportamiento al mayor papel de los ciclos combinados, que actuaron como respaldo del sistema eléctrico por la crisis del 28 de abril.

Según el informe, el consumo convencional de gas atendido por gasoducto retrocedió un 2,3%, mientras que la demanda suministrada mediante cisternas aumentó un 2,2%. Pese a ello, el tirón de la generación eléctrica fue suficiente para elevar el balance total del ejercicio. La aportación de los ciclos combinados al *mix* eléctrico se situó de media en el 14,5%, frente al 10,8% del año anterior, revirtiendo así la tendencia descendente de 2024.

El informe refleja además un mayor peso del gas natural licuado (GNL) en el aprovisionamiento del sistema. La aportación de gas desde las plantas de regasificación re-



Una planta de regasificación. EP

presentó el 63,9% del total inyectado a la red, frente al 58,4% de 2024, mientras que las conexiones internacionales por gasoducto redujeron su peso al 36,1%. La energía descargada neta de GNL ascendió

a 223.934 GWh y el volumen total descargado alcanzó 235.684 GWh, un 29,1% más que el año anterior, con 245 buques recibidos. Bilbao y Barcelona fueron las plantas más utilizadas para estas operaciones.

También ganó protagonismo la actividad logística vinculada al GNL. En 2025 se registraron 240 operaciones de carga de buques, *bunkering* y puesta en frío, un 63,3% más que en 2024, en un avance que la CNMC vincula sobre todo al crecimiento del *bunkering* marítimo. La capacidad media de regasificación contratada subió hasta 625 GWh diarios, con un uso medio del 96,2% sobre lo contratado, un dato que el organismo interpreta como señal de una contratación eficiente por parte de los usuarios.

La interconexión con Francia, a través del VIP Pirineos, volvió a registrar exportación neta desde España, con 3.717 GWh, tras el saldo importador de 2024 y se mantuvo la exportación a Marruecos.

Un suministro de gas muy diversificado y con un peso creciente de EEUU

La CNMC destaca que España contó en 2025 con aprovisionamientos procedentes de 16 orígenes distintos. Estados Unidos ganó peso y aportó el 30% del suministro, mientras que Argelia redujo ligeramente su cuota al 34,5%. El regulador señala además que el GNL ruso descendió como consecuencia de las restricciones europeas a sus importaciones. En materia de seguridad de suministro, el supervisor considera que la senda de llenado de los almacenamientos subterráneos se cumplió “holgadamente y sin incidencias”.