



Europa no tenía tan poco gas desde 2008 y lo paga el triple de caro de lo habitual

Los inventarios arrancan agosto en el 57,1% de capacidad, el peor año en los registros

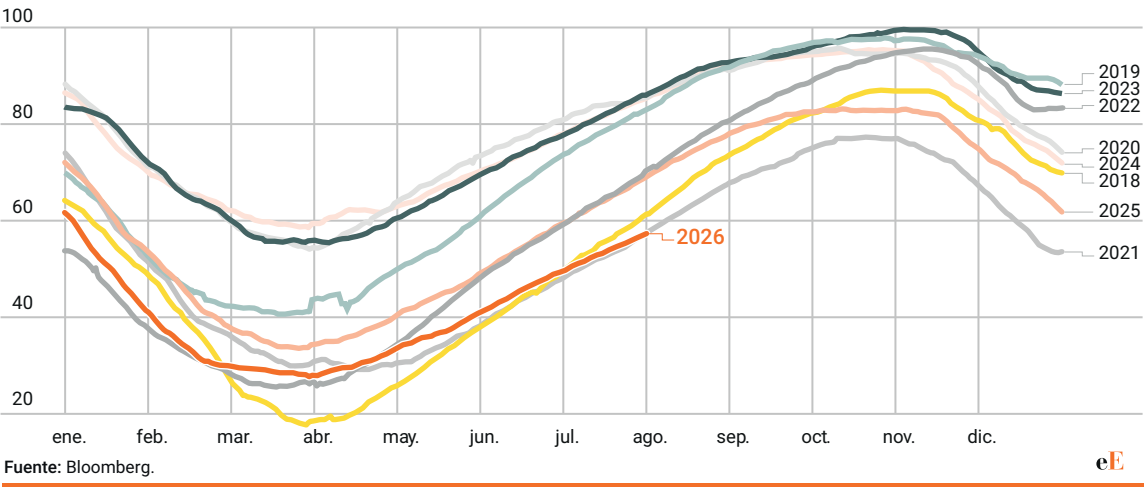
Víctor Blanco Moro MADRID.

Hace cinco años, en agosto de 2021, el mercado europeo del gas natural cambió por completo, en un giro del que el Viejo Continente todavía no se ha recuperado. Los precios históricos, de unos 19 euros el MW/h de media que se habían pagado desde el año 2000 hasta 2021 desaparecieron en aquel momento, y no se han vuelto a recuperar. Desde entonces hasta ahora, en Europa el gas se ha pagado, de media, tres veces más caro que en las dos décadas previas, y esta situación no sólo no tiene visos de revertirse, sino que, incluso, apunta a ir a peor. Ahora, Europa encara el mes de agosto, cinco años después del encarecimiento del gas, con los inventarios más vacíos desde que empezaron los registros en el año 2008, con los almacenes llenos a apenas un 57% de su capacidad.

La guerra en Oriente Medio ha contribuido a las últimas tensiones en el mercado del gas. La referencia europea comenzó el año en el entorno de los 25 euros por MW/h, y parecía dejar atrás los años de crisis y precios muy por encima de la media, pero el conflicto en Irán ha

Europa llega a agosto con los inventarios de gas en niveles bajos

Nivel de los inventarios (% de capacidad)



Fuente: Bloomberg.

vuelto a disparar los precios por el cierre del estrecho de Ormuz, hasta situar el precio del recurso energético por encima de los 59 euros por MW/h este martes.

Con los precios un 80% por encima de lo que se pagaba antes de la guerra en Irán, ahora se plantea la posibilidad de que los gobiernos europeos, especialmente el alemán, según explica la agencia Bloomberg, decidan intervenir para fomentar

que se acelere el proceso de reponer los almacenes, que se ha visto frenado por los altos precios en los que cotiza ahora la materia prima.

“La gran pregunta ahora es si se va a producir algún tipo de intervención en el mercado”, explica Anne-Sophie Corbeau, investigadora del Centro de Políticas Energéticas Globales de la Universidad de Columbia. “Los niveles de los almacenes son muy bajos en países co-

mo Bélgica y Holanda, así como en Letonia, Bulgaria, Alemania y Eslovaquia”, advierte Corbeau.

El GNL de EEUU mira a Asia

La guerra se ha llevado por delante un quinto de la oferta mundial de gas, y Europa lo está sufriendo en los precios que paga por el recurso energético. La gran alternativa, el gas natural licuado que exporta principalmente Estados Uni-

dos, se ha convertido en un recurso preciado por el que compiten países de todo el planeta, y Asia está siendo centro de gravedad en los últimos meses, al pagar una prima por el gas frente a lo que ofrece Europa.

Según los cálculos de Bloomberg NEF, “los cargueros de gas natural licuado que están planificados para partir en agosto encontrarán un mercado más rentable en Asia que en Europa, según las referencias de precios del 31 de julio”, explica la agencia.

Incluso una reapertura del estrecho de Ormuz, que podría acelerarse si finalmente se llega a un acuerdo entre Estados Unidos e Irán tampoco solucionaría el pro-

Europa paga el gas a 59 euros por MW/h frente a la media de 19 euros previa al año 2021

blema para Europa a corto plazo, según la agencia. “Si Ormuz reabre a mediados de septiembre, proyectamos que el almacenamiento de Europa alcanzaría el 65% para el 1 de noviembre”, indican, un escenario aún peor que el que se vivió en 2021, en el peor año que se recuerda hasta la fecha para los inventarios de gas en Europa. Entonces, para esa fecha se acercaban al 80%.