

Las redes de gas, pilar de la estabilidad energética ante el aumento de las puntas de demanda

- Las puntas diarias se han incrementado un 7% en el último quinquenio.



Jornada de Fundación Naturgy sobre redes.

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-redes-de-gas-pilar-de-la-estabilidad-energetica-ante-el-aumento-de-las...>

Redacción

Martes, 17 febrero 2026

Las redes de gas representan un pilar para la estabilidad del sistema energético español, debido a su capacidad para vehicular el gas y atender puntas de demanda , que responden tanto a episodios climáticos extremos como a incrementos puntuales de la demanda del sistema eléctrico , según un informe elaborado por Deloitte para Fundación Naturgy.

En concreto, en los últimos años se ha producido una divergencia entre la evolución de los picos máximos diarios de demanda de gas y la demanda media registrada anual, lo que ha llevado a que, a pesar de que la demanda media diaria se ha mantenido constante en torno a los 0,95 teravatios hora (TWh) diarios -en los periodos 2015-2019 y 2020-2024-, la punta diaria ha aumentado un 7% -de 1,5 TWh/día a 1,6 TWh/día-, reflejando una mayor presión operativa.

Esta diferencia entre la evolución de la demanda media y la punta pone en evidencia la necesidad de disponer de unas redes de gas y una infraestructura dimensionada para garantizar una respuesta "fiable y flexible" en los momentos de mayor exigencia de demanda, destacó Alberto González-Salas, socio de Energía en Deloitte.

Y es que el estudio subraya que esta capacidad de respuesta es relevante tanto para el suministro eléctrico como para los usos térmicos convencionales.

En el caso concreto del suministro eléctrico, el gas se erige como un vector energético estratégico, actuando como principal mecanismo de flexibilidad para respaldar la operación en momentos de

baja producción renovable, un papel de 'backup' que se ha visto además más fortalecido desde el apagón eléctrico del 28 de abril de 2025.

Las redes de gas y las renovables

Y es que González-Sala destacó que a mayor incorporación de renovables intermitentes, también crece la probabilidad de déficits puntuales en la generación eléctrica, con la consecuente necesidad de la presencia de "más gas natural" para asegurar potencia firme y flexible.

A este respecto, la demanda punta de gas asociada al sistema eléctrico registra una clara tendencia reciente con un incremento del 31% -pasando de 0,51 TWh/día en el periodo 2015-2019 a 0,67 TWh/día entre 2020-2024-, con un máximo histórico en 2022 de 0,80 TWh/día.

Asimismo, el estudio valora que el máximo de demanda eléctrica presenta una correlación con mayores niveles de producción de electricidad mediante generación con gas, debido a la capacidad dinámica de respuesta de estas instalaciones antes situaciones de mayor demanda de electricidad.

En concreto, el rango alto de la demanda diaria de gas en los días de alta demanda eléctrica es actualmente 1,8 veces superior al registrado hace 10 años.

El gas en el apagón

El informe subraya como esta relevancia de la generación con gas se ha acrecentado desde el cero eléctrico como medida de refuerza en la operación del sistema eléctrico.

Así, desde entonces, **la generación total eléctrica con gas se ha incrementado en más de un 50% para el mismo periodo del año anterior y, destaca especialmente las restricciones al programa diario, donde el incremento de la participación de la generación con gas ha sido de un 138%.**

El consumo

En términos energéticos, el consumo nacional de gas se sitúa alrededor de los 326 TWh anuales, lo que representa casi el 25% del consumo total de energía primaria en **España**, siendo el segundo vector energético, sólo por detrás de los productos petrolíferos.

En el caso de los hogares, el informe apunta su papel en los usos térmicos, siendo el vector más empleado para ello y abasteciendo a unos 20 millones de personas, aproximadamente el 43% de la población, concentradas en unos 1.800 municipios.

Con más de 96.000 kilómetros de redes, almacenamiento estratégico, plantas de GNL y un elevado nivel de diversificación del suministro, el sistema gasista español aporta un valor diferencial en Europa.

Asimismo, Deloitte afirma que la red se erige en un activo imprescindible para el despliegue del **biometano**, un **gas renovable 100%** compatible con al **infraestructura** actual y con los equipos de consumo existente, y en el que España cuenta con un potencial elevado de generación vinculado a residuos agrícolas, ganaderos y urbanos.

De esta manera, cuando la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) debe abordar este año el marco retributivo para el próximo periodo regulatorio 2027-2032 del sector gasista, la consultora ve necesario avanzar a un marco que permita aprovechar "plenamente" el potencia de la red y su papel en un sistema 'net-zero'.

Para ello, considera necesario reconocer el valor estructural de la infraestructura gasista, facilitar su modernización y digitalización; así como incorporar mecanismos eficientes de conexión al biometano -incluyendo posibles esquemas de cofinanciación-; y garantizar una transición ordenada y económicamente sostenible.

En este sentido, estima que reutilizar la infraestructura existente es más eficiente y responsable que desmantelar o duplicar redes, reduciendo además inversiones, minimizando impactos ambientales, acelerando la transición y optimizando el uso de activos ya amortizados.