

Reino Unido mantiene estable el margen de reserva de cara al próximo invierno

- El informe de perspectivas de los mercados eléctrico y gasista británico para el próximo invierno advierte de una mayor actividad en notificaciones al sistema eléctrico.



Sala de control de NESO.

<https://elperiodicodelaenergia.com/reino-unido-mantiene-estable-el-margen-de-reserva-de-cara-al-proximo-in...>

José Javier Ruiz

Lunes, 26 octubre 2026

El informe de perspectivas de los mercados eléctrico y gasista británico para el próximo invierno advierte de una mayor actividad en notificaciones al sistema eléctrico

El viernes, los gestores británicos de las redes eléctrica (NESO) y gasista (National Gas) presentaron las perspectivas de demanda y oferta para este otoño-invierno (*Winter outlook 2026/27*) en Londres.

La conclusión es que no existe riesgo de falta de suministro de gas ni de electricidad en el mercado británico. Para llegar a ellos, las dos entidades han elaborado 30.000 escenarios posibles a partir de distintas climatologías observadas durante los últimos 50 años.

Un margen de reserva de capacidad eléctrica estable para este invierno

NESO presentó una estimación de **5,9 gigavatios de margen de reserva** para este invierno, 200 megavatios por debajo de la estimación del año pasado de 6,1 gigavatios. Este nuevo margen es equivalente al 9,5% del pico de demanda eléctrica estimado en un escenario de muy bajas temperaturas. Esto supone para el gestor del sistema eléctrico mantener un margen importante de maniobra similar al del año pasado.

También estima que la expectativa de pérdida de carga (LOLE) se situará por debajo de 0,1 horas por año, muy por debajo de las tres horas requeridas por las normas de fiabilidad del sistema eléctrico. El operador concluye que la demanda podrá cubrirse en el conjunto de escenarios operativos previstos para este invierno.

NESO advierte de que mantendrá las notificaciones al sistema

No obstante, el operador **no descarta la utilización de herramientas operativas, como las notificaciones del sistema, en función de las condiciones del sistema**. El operador destaca como principal instrumento de control de la oferta de electricidad su capacidad para limitar las exportaciones a través de interconectores en cada periodo de negociación de media hora del mercado diario.

NESO espera que disminuya el uso de las transacciones intradiarias como herramienta operativa y, por el contrario, que se usen más otros mecanismos como las restricciones a la capacidad neta de transferencia (NTC), que es la capacidad máxima que puede transportar una interconexión determinada de las diez que están en operación.

Buenas noticias para el gestor del sistema gasista británico

El gestor del sistema gasista británico, **National Gas**, prevé una demanda de gas de 45 bcm y un volumen de suministros internacionales de gas de 44,8 bcm, muy similares a las del año pasado. Sin embargo, **el pico de demanda de gas podría ser mayor al previsto para el pasado invierno**.

Concretamente, estima un incremento del pico de demanda del 2,2% de 493 mcm por día en el día más frío del año. Con una disponibilidad de suministro de 592 mcm diarios en los periodos punta, similar al del año pasado, National Gas tendría un sólido margen de suministro de 99 mcm por día, frente a los 83 mcm por día estimados para el invierno pasado.

En cuanto a suministros de gas, **el gestor del sistema gasista británico espera una caída de producción de gas autóctona de un 5%, que será compensada con un aumento de 0,6 bcm en las importaciones de gas natural licuado (GNL)**, un 5% de incremento respecto al invierno pasado, y un aumento del 1% en el suministro de gas noruego.

La demanda de gas proveniente del sector eléctrico disminuirá

En cuanto a la contribución de la generación eléctrica como demanda de gas, el operador espera que disminuya un 4,6% este año hasta los 83,6 teravatios hora, ya que se espera que el hueco térmico se reduzca este invierno.

Sin embargo, está previsto que aumente la contribución de este sector al pico de demanda de gas. En el escenario central de 493 mcm por día, la generación eléctrica justificaría el 21% del pico de la demanda, la segunda fuente de demanda más importante en ese pico, después de la demanda doméstica.

Comparado con el invierno anterior, se espera que este sector incremente su participación en el pico de demanda un 7% interanual, debido una mayor complejidad en la gestión del sistema eléctrico. Los

hogares británicos van a tener que confiar en la buena gestión del operador del sistema eléctrico para que no se interrumpa el suministro.