

Más demanda y renovables que controlen gestión para mejorar la robustez del sistema

- Se debe evitar que la instalación masiva de activos regulados actúe como un desincentivo para la participación de las renovables.



Más demanda y renovables que controlen gestión para mejorar la robustez del sistema

<https://elperiodicodelaenergia.com/mas-demanda-y-renovables-que-controlen-gestion-para-mejorar-la-robust...>

Alejandro Labanda

Lunes, 14 septiembre 2026

La tercera modificación de aspectos puntuales (MAPs) de la Planificación de la red de transporte para el periodo 2021-2026, aprobada recientemente en el Consejo de Ministros, ha puesto el foco en la incorporación de activos regulados para el control dinámico de tensión y la estabilidad del sistema además de actuaciones complementarias en subestaciones. Se añadirán a la Planificación vigente **cuatro compensadores e-STATCOM y 28 reactancias**, renovándose otras cuatro y se harán otras actuaciones para facilitar el control de tensión.

Desde la alianza España Verde y Conectada entendemos que es necesario reforzar la robustez del sistema tras el apagón de abril de 2025. No obstante, creemos que **es clave no obviar otras alternativas disponibles** (instalaciones existentes, renovables, almacenamientos, etc.) que podrían ser más coste-eficientes. Cualquier inversión adicional en despliegue de infraestructuras eléctricas debería estar soportada en un análisis económico que justifique que no encarece innecesariamente el coste final para los consumidores.

Con la elevada demanda de acceso a la red actual, con decenas de GW esperando refuerzos en la red, creemos que es prioritario orientar los recursos hacia medidas que incrementen la capacidad efectiva de conexión para nueva demanda. No podemos ignorar que, en 2025, cerca del 90 % de las solicitudes de conexión fueron rechazadas, bloqueando de forma directa el desarrollo económico y la competitividad de la industria y la vivienda, entre otros actores. Por ello creemos que el **foco del desarrollo de la red de transporte debería estar en la conexión de nueva demanda**. En este sentido,

lamentamos la oportunidad perdida en estas MAPs de reforzar e incrementar la red para dar respuesta a esta necesidad perentoria

Necesitamos mecanismos eficientes

En segundo lugar, dado que **la propuesta aprobada finalmente difiere sustancialmente del diagnóstico que sustentó actuaciones aprobadas apenas un año antes**, en julio de 2025, sin que se hayan justificado adecuadamente los cambios que motivan esta nueva propuesta, consideramos importante que se haga pública **una evaluación rigurosa de otras alternativas disponibles** (instalaciones existentes, renovables, almacenamientos, mecanismos de mercado o soluciones coordinadas entre redes) que podrían ser más coste-eficientes de cara a tenerlas en cuenta para la Planificación 2026-2031, que todavía no está aprobada.

El tercer aspecto a tener en cuenta es que se debe evitar que la **instalación masiva de activos regulados actúe como un desincentivo para la participación de las renovables**. Cualquier actuación debe hacerse de la manera más competitiva posible e incentivando que las renovables sean parte de la solución

“Defendemos que la robustez del sistema se alcanza conectando demanda de manera competitiva y permitiendo que la generación renovable contribuya activamente a la gestión de la red”

Tras la revisión del procedimiento de operación en junio de 2025, se ha demostrado que es posible integrar más de 4 GW de capacidad renovable aportando servicios de control dinámico de tensión. Optar por soluciones estructurales basadas en activos regulados sin realizar un análisis coste-beneficio comparativo frente a estas soluciones de mercado puede enviar una señal errónea. Este principio rector se recoge en la normativa comunitaria: las **soluciones de mercado deben priorizarse sobre las inversiones en activos regulados** cuando estas **ofrecen resultados equivalentes**. Y suelen **ser más eficientes, como apunta la CNMC**.

Además, la inclusión de las nuevas reactancias y compensadores podría limitar el desarrollo de mercados locales de control de tensión donde las instalaciones renovables ya están demostrando su valía. Sin un análisis que cuantifique el coste real de los recursos existentes y que compare estas inversiones no solo frente a los ciclos combinados, sino frente a la capacidad de las propias renovables, no queda acreditado que esta sea la vía más eficiente para el consumidor.

Desde la alianza, defendemos que la robustez del sistema se alcanza conectando demanda de manera competitiva y permitiendo que la generación renovable contribuya activamente a la gestión de la red.

Alejandro Labanda es portavoz de la Alianza España Verde y Conectada