

La nueva modificación de la planificación eléctrica 2021-2026 podría desbloquear hasta 18 GW renovables antes del...

- Si recibe luz verde antes de julio, los mapas oficiales de capacidad del 1 de julio podrían reflejar ya nuevas capacidades disponibles en numerosos nudos eléctricos estratégicos.



Redes eléctricas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-nueva-modificacion-de-la-planificacion-electrica-2021-2026-podria-desbl...>

Sandra Acosta

Lunes, 25 mayo 2026

Si recibe luz verde antes de julio, los mapas oficiales de capacidad del 1 de julio podrían reflejar ya nuevas capacidades disponibles en numerosos nudos eléctricos estratégicos

La tercera modificación de aspectos puntuales (MAP-3) de la Planificación de la Red de Transporte 2021-2026, impulsada por Red Eléctrica y sometida ya a trámite de audiencia por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), podría convertirse en uno de los movimientos regulatorios más relevantes para el sector energético español en los últimos años. La propuesta contempla la **incorporación masiva de nuevos dispositivos de estabilidad eléctrica en el sistema peninsular** con el objetivo de aliviar las restricciones que actualmente bloquean buena parte del desarrollo renovable, especialmente en el sur de España. Según fuentes del sector consultadas por El Periódico de la Energía y análisis técnicos de Temos, la medida **podría permitir integrar de forma segura entre 12 y 18 GW adicionales de capacidad renovable, con una cifra central cercana a los 15 GW.**

La clave del cambio está en que la liberación de capacidad no dependería de que las infraestructuras estén ya construidas y operativas. Según el artículo 3.2.b) del Anexo II de las Especificaciones de Detalle de generación y el artículo 4.3 del Anexo I de las Especificaciones de Detalle de demanda, la capacidad disponible de acceso se actualiza desde el momento en que se aprueba la planificación que modifica la red. Esto significa que, **si la MAP recibe luz verde antes de julio, los mapas oficiales**

de capacidad del 1 de julio podrían reflejar ya nuevas capacidades disponibles en numerosos nudos eléctricos estratégicos.

El trámite de audiencia pública permanecerá abierto hasta el 11 de junio y el sector da por posible una aprobación durante ese mismo mes. De confirmarse esos plazos, promotores renovables y grandes consumidores eléctricos podrían encontrarse con nuevas ventanas de acceso prácticamente de inmediato, en un contexto marcado por la saturación de la red y la dificultad creciente para obtener permisos de conexión.

Problema estructural

La propuesta de Red Eléctrica responde a un problema estructural que se ha intensificado mucho más rápido de lo previsto en la planificación original. España **cuenta actualmente con más de 48.000 MW fotovoltaicos instalados**, frente a los aproximadamente 18.000 MW contemplados cuando se diseñó la red 2021-2026. El crecimiento acelerado de la generación solar en Andalucía, Extremadura y Castilla-La Mancha ha provocado enormes flujos eléctricos de sur a norte que superan las hipótesis para las que se dimensionó el sistema.

Ese desequilibrio obliga actualmente al operador del sistema a arrancar en ocasiones hasta 23 ciclos combinados de gas simultáneamente, incluso durante la noche, no tanto para generar energía como para sostener la tensión y garantizar la estabilidad de la red. La MAP plantea sustituir parte de esa dependencia fósil por equipos avanzados de compensación eléctrica capaces de estabilizar el sistema sin emisiones ni consumo de combustible.

El plan contempla la instalación de cuatro e-STATCOMs de 250 megavoltiamperios reactivos (MVar) en Mudarra, Manzanares, Valdecaballeros y Carmona. Estos sistemas electrónicos proporcionan **control ultrarrápido de tensión** y ayudan a **amortiguar oscilaciones inter-área**, uno de los principales problemas detectados en la red peninsular. Técnicos del sector vinculan directamente esta actuación con las recomendaciones emitidas tras el incidente eléctrico del 28 de abril de 2025, cuando expertos europeos subrayaron la necesidad de priorizar este tipo de tecnologías para reforzar la estabilidad dinámica del sistema.

Junto a ellos, la propuesta incorpora **ocho reactancias MCSR** —Magnetically Controlled Series Reactors— de 250 MVar cada una, diseñadas para aportar control dinámico de tensión en zonas con alta penetración renovable. Operativamente, cada una de estas unidades **equivale a disponer de un ciclo combinado adicional dedicado exclusivamente a reserva de tensión**, aunque sin emisiones asociadas ni costes de combustible.

La MAP también prevé la **instalación de 20 nuevas reactancias y la renovación completa de otras cuatro**, con capacidades de entre 100 y 150 MVar. Su función principal será absorber la potencia reactiva excedente que generan las grandes redes de evacuación fotovoltaica durante las horas nocturnas, evitando sobretensiones tipo Ferranti en escenarios de baja demanda y elevada generación renovable instalada.

El impacto técnico de estas actuaciones **variará según el tipo de restricción existente en cada nudo**. Allí donde predominan los límites térmicos o de criterio N-1, la mejora será más moderada. Sin

embargo, en los nudos afectados por problemas dinámicos —baja inercia, oscilaciones o debilidad de tensión— el efecto podría ser decisivo. Precisamente esos condicionantes se han convertido en el principal cuello de botella para nuevas conexiones renovables en el sur peninsular.

Capacidad de integración simultánea segura

La incorporación de nuevos sistemas de soporte reactivo y estabilidad dinámica también reforzará la llamada “fortaleza de red”, aumentando la potencia de cortocircuito disponible, la inercia y el SCR, parámetros fundamentales para conectar generación basada en inversores, como la solar fotovoltaica o el almacenamiento.

En términos agregados, la MAP añadirá aproximadamente entre 5 y 6 gigavoltioamperios reactivos (GVAR) de soporte reactivo y dinámico al sistema eléctrico peninsular. Aunque esto no implica automáticamente la concesión de nuevos permisos administrativos, **sí aumentará de forma significativa la capacidad de integración simultánea segura de renovables**. El resultado esperado es una reducción de restricciones técnicas, menos vertidos de energía renovable, menor dependencia de centrales fósiles de respaldo y una mayor capacidad operativa real de la red.

Según información trasladada por Temos a El Periódico de la Energía, la aprobación de esta modificación podría tener además un **efecto inmediato sobre las estrategias de acceso de los promotores**, ya que aquellos proyectos que tengan identificados los nudos afectados y dispongan de la documentación preparada podrían solicitar capacidad desde el mismo momento en que los nuevos mapas reflejen las actualizaciones derivadas de la MAP.