



PwC alerta: el nuevo modelo de la CNMC pone en jaque la inversión en redes

Propone ajustar el IPC, reducir el recorte en mantenimiento y mejorar el parámetro K

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia cerró ayer el plazo para presentar alegaciones a la segunda propuesta de metodología retributiva para la distribución eléctrica. Los cambios planteados por el regulador siguen provocando, tal y como ya adelantó este diario, una profunda preocupación en el sector por su posible impacto en la inversión y la calidad del suministro.

En un análisis elaborado por PwC y coincidente con las propuestas de Aeec, la consultora destaca que España necesitará 53.000 millones en inversión en redes para cumplir los objetivos del PNIEC y atender la creciente demanda industrial, lo que exige un marco retributivo estable, predecible y atractivo.

En este contexto, el Gobierno ha impulsado un proyecto de Real Decreto que eleva en un 62 % los límites de inversión y favorece las inversiones anticipatorias y la electrificación de la demanda. Sin embargo, la metodología planteada por la CNMC no se alinea plenamente con ese marco, tal y como ha destacado incluso el propio Gobierno.

El nuevo modelo retributivo introduce el parámetro de sostenibilidad K, que vincula la retribución de nuevas inversiones al crecimiento de la potencia conectada.

Aunque la nueva redacción incorpora mejoras —como el reconocimiento de inversiones en digitalización, automatización, protección de avifauna e inversiones anticipatorias—, el valor que se fija como K de 232 euros/kW, resulta un 38 % inferior al coste medio de la red (375 euros/kW). Esto, según el análisis, limitará la conexión de nueva demanda industrial y residencial, dificultará proyectos estratégicos y creará desigualdades territoriales al discriminar por tamaño de distribuidora.

Además, PwC advierte de un re-



Un tendido eléctrico. BLOOMBERG

corte del 38% en los costes reconocidos, que se desglosa en una reducción del 25% del OPEX y un 13% adicional por no reconocer la inflación. Este enfoque, basado en costes históricos y no en los fu-

turos, penaliza la eficiencia y compromete el mantenimiento preventivo de la red, lo que puede derivar en una pérdida de calidad de suministro y mayores costes a largo plazo para los consumidores.

También se critica la eliminación del concepto de “empresa eficiente” y la limitación del 3% entre la retribución real y la de referencia, que reduce los incentivos a la mejora. El informe concluye que el modelo no fomenta la eficiencia ni la innovación, contradiciendo el enfoque de los llamados modelos TOTEX aplicados en otros países europeos, y recomienda adoptar una aplicación más gradual y coherente con la planificación estatal.

PwC propone aumentar el período transitorio, ajustar el parámetro K al coste real de la red, indexarlo a la inflación y eliminar el recorte de los costes operativos para evitar un deterioro en la calidad del servicio y en el atractivo inversor del sistema eléctrico español.

España retribuye las líneas eléctricas por debajo de la media de la UE, dice EY

El informe ‘Benchmark retribución redes – Comparativa de la retribución del sector de la distribución eléctrica en Europa’, elaborado por EY sitúa a España en una posición intermedia-baja dentro del contexto europeo en materia de retribución de la actividad de distribución eléctrica. España registró una retribución anual de 5.309 millones de euros, lo que la coloca muy por debajo de los grandes países de la UE, como Alemania (22.314 millones), Francia (15.612 millones), Reino Unido (7.320 millones) e Italia (6.863 millones).