

Las tarifas de acceso a la red eléctrica para las baterías en Bélgica casi se duplicarán de aquí a 2035

- El análisis de Aurora advierte de que el encarecimiento de los costes de red podría ejercer una presión creciente sobre la rentabilidad de los proyectos de almacenamiento y energías renovables.



Las tarifas de acceso a la red eléctrica para las baterías en Bélgica casi se duplicarán de aquí a 2035

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-tarifas-de-acceso-a-la-red-electrica-para-las-baterias-en-belgica-casi-se-...>

José A. Roca

Viernes, 23 octubre 2026

El análisis de Aurora advierte de que el encarecimiento de los costes de red podría ejercer una presión creciente sobre la rentabilidad de los proyectos de almacenamiento y energías renovables

Las tarifas de acceso a la red de transporte eléctrico para los proyectos de almacenamiento en baterías en Bélgica están destinadas a casi duplicarse de aquí a 2035, mientras que los parques eólicos marinos podrían afrontar un incremento del 150%, según un nuevo estudio de **Aurora Energy Research**. El análisis advierte de que el encarecimiento de los costes de red podría ejercer una presión creciente sobre la rentabilidad de los proyectos de almacenamiento y energías renovables.

El informe, titulado *Transmission Grid Fees in Belgium: Outlook & Impact Assessment* (*Tarifas de la red de transporte eléctrico en Bélgica: perspectivas y evaluación del impacto*), ha sido encargado por Adaptogen Capital, BayWa r.e., Norther, Otary y Storm. Su publicación llega después de que la Comisión de Regulación de la Electricidad y el Gas de Bélgica (CREG) difundiera la metodología tarifaria para el próximo periodo regulatorio (2028-2031), antes de que el operador de la red, Elia, publique las tarifas actualizadas en 2027.

El estudio identifica dos cambios a corto plazo. Por un lado, la eliminación progresiva de la exención de diez años de las tarifas de red para los sistemas de almacenamiento de energía mediante

baterías (BESS, por sus siglas en inglés) supondrá un nuevo coste significativo para sus operadores. Por otro, la introducción de una tarifa de inyección eléctrica en la red basada en la capacidad podría reducir la rentabilidad de los proyectos de energías renovables en su conjunto.

Björn Hofman, asociado sénior del área de asesoramiento de Aurora Energy Research, dice: “El aumento de las tarifas de red podría añadir presión sobre la rentabilidad de los proyectos de almacenamiento con baterías y otros activos conectados a la red en Bélgica. Existen mecanismos para reducir estos costes, entre ellos incentivos para evitar la carga durante las horas punta y la posible introducción de acuerdos voluntarios de conexión flexible. Sin embargo, es poco probable que estas medidas compensen por completo el impacto del encarecimiento de los costes de red”.

Las tarifas de inyección previstas en Bélgica, de hasta **11 euros/kW**, sitúan al país en una posición desfavorable frente a sus vecinos. Alemania prevé introducir cargos similares, de entre 4 y 7 euros/kW, y ha anunciado una exención de 20 años para los activos que hayan alcanzado la decisión final de inversión antes de la entrada en vigor de la nueva tarifa. La medida busca proteger los proyectos frente a cambios normativos con efectos retroactivos.

Países Bajos también prevé adoptar una exención equivalente, con el objetivo declarado de garantizar unas condiciones de competencia equitativas en la Unión Europea. Hasta la fecha, Bélgica no ha asumido ningún compromiso comparable para proteger las inversiones existentes y las que se desarrollen bajo el marco regulatorio actual.

Las baterías afrontan un aumento del 92% en los costes de red

Los operadores de sistemas de almacenamiento con baterías también se verán especialmente afectados, tanto por la eliminación progresiva de la exención vigente como por el incremento general de los costes de acceso a la red.

En su escenario central, Aurora estima que la carga total por tarifas de red para una batería representativa aumentará un **92 %**, **hasta alcanzar los 112 euros/kW en 2035**. Sin medidas compensatorias, los márgenes anuales medios caerían hasta los 47 euros/kW.

Para contener el encarecimiento de las tarifas, Aurora identifica varias medidas posibles: buscar fórmulas alternativas para financiar parte de las inversiones en la red, estimular la demanda eléctrica para ampliar la base sobre la que se calculan los cargos y aplicar un control estricto de los costes.

En cuanto a los costes restantes, la consultora recomienda que Bélgica establezca una exención que proteja las condiciones regulatorias de los proyectos existentes y futuros —conocida como *grandfathering*—, mantenga los descuentos por evitar el consumo durante las horas punta y amplíe los descuentos por conexión flexible tanto a los acuerdos voluntarios como a los impuestos por el operador.

Sin medidas regulatorias, advierte Aurora, el aumento de los cargos de red podría ralentizar la transición energética, al provocar retrasos en los proyectos renovables y un encarecimiento significativo de los costes para los consumidores.

El sector reclama estabilidad regulatoria para proteger las inversiones

Mathias Verkest, consejero delegado de Otary, dijo: “La electricidad barata es un factor clave para impulsar la electrificación, preservar la competitividad de nuestra industria y garantizar que la energía siga siendo asequible para los hogares. Repartir los costes de la red entre consumidores y productores va en contra de este objetivo, ya que reduce la transparencia y desvía la atención de lo verdaderamente importante: diseñar y ejecutar los refuerzos necesarios de la red al menor coste posible para la sociedad”-

“Los productores siempre tratarán de trasladar el aumento de los costes a los consumidores. Si no pueden hacerlo a corto plazo, esos incrementos se traducirán en mayores primas de riesgo y, por tanto, en costes más elevados para los consumidores en los nuevos proyectos. Los productores necesitan visibilidad y previsibilidad a largo plazo para poder ofrecer los precios más competitivos”, añade.

“Por ello, respaldamos firmemente la recomendación de Aurora de establecer una exención que proteja a los proyectos existentes y futuros, tal como ya sucede en Alemania y Países Bajos”.

Christophe De Schryver, director ejecutivo de Norther, señala que la energía renovable producida localmente es esencial para la seguridad energética de Bélgica, su competitividad y sus objetivos de electrificación. Sin embargo, los inversores solo pueden comprometer el capital necesario a largo plazo si cuentan con un marco regulatorio estable y previsible.

“Si Bélgica introduce nuevos cargos de inyección sustanciales sin mecanismos de protección para las inversiones existentes, socavará la confianza de los inversores y reducirá su atractivo como destino para las inversiones energéticas. Alemania y Países Bajos han implantado mecanismos de protección para preservar un entorno de inversión estable. Bélgica debería hacer lo mismo para evitar desestabilizar los activos existentes y mantener su atractivo para futuras inversiones en el sector energético”, concluye.