

Bruselas, 4 de octubre de 2024
(OR. en)

13994/24

ENER 474
COMPET 981
CLIMA 332

NOTA

De:	Presidencia
A:	Comité de Representantes Permanentes/Consejo
Asunto:	Divergencias en los precios mayoristas de la electricidad - Cambio de impresiones

Adjunto se remite a las delegaciones la nota informativa de la Presidencia sobre las divergencias en los precios mayoristas de la electricidad con vistas al Consejo de Transporte, Telecomunicaciones y Energía (Energía) del 15 de octubre de 2024.

Divergencias en los precios mayoristas de la electricidad**Contexto y resumen**

En los últimos meses, las regiones de Europa central, oriental y sudoriental han hecho frente a precios de la electricidad elevados, con importantes picos durante las horas punta, especialmente a última hora de la tarde. Estos precios, que durante julio y agosto de 2024 superaron en algunos casos los 400 EUR/MWh, han afectado desproporcionadamente a la región de Europa sudoriental y han ejercido una notable presión sobre sus economías y su competitividad.

Los Estados miembros de la región han sufrido particularmente las repercusiones, que han causado problemas de competitividad, y en consecuencia abogan por la adopción de medidas coordinadas de la UE para estabilizar los precios y mejorar la seguridad energética en la región.

La Comisión, en estrecha cooperación con los Estados miembros afectados, está estudiando las posibles causas y los factores que pueden haber llevado a esta situación, como la gran demanda de electricidad durante una ola de calor o los trabajos de mantenimiento en la red de transporte de electricidad y en varias centrales eléctricas. La falta de adecuación de las infraestructuras transfronterizas también supone un obstáculo para la distribución eficaz de la electricidad entre algunas regiones, en especial durante las horas punta de demanda, lo que incrementa los precios y crea ineficiencias en el mercado. Además, la región de Europa sudoriental no está plenamente integrada en el gran mercado de la electricidad de la UE, lo que también puede causar grandes diferencias de precios y dificultar una transferencia fluida del excedente de energía de otras áreas.

Al mismo tiempo, la región se está enfrentando a retos relativos a la gestión de la energía renovable variable debido a la falta de disponibilidad de almacenamiento o de otras soluciones de flexibilidad. Por ejemplo, la disminución de la energía hidroeléctrica como resultado de la sequía ha hecho que algunos Estados miembros dependan más de las centrales de carbón y de gas, lo que, a su vez, encarece los costes.

Estos picos en el mercado mayorista de la electricidad, sobre todo en Europa central y sudoriental, ponen de relieve la necesidad de considerar medidas específicas que puedan contribuir eficazmente al fortalecimiento del mercado de la electricidad, la seguridad energética y la estabilidad en la región y en la Unión en general.

Medidas necesarias

A fin de abordar estos retos, velar por el funcionamiento adecuado del mercado en toda la UE, gestionar mejor la variabilidad de la energía renovable y adecuarla de manera más eficaz a la demanda, se requieren cuantiosas inversiones en interconexiones y flexibilidad (respuesta de la demanda, capacidad de almacenamiento, etc.), además de inversiones adicionales en infraestructuras, sin dejar de posibilitar adaptaciones específicas y mecanismos de solidaridad en apoyo de los Estados miembros. Al mismo tiempo, es posible que se requieran medidas a corto plazo para evitar períodos de precios elevados durante el invierno. Es importante garantizar que las decisiones nacionales también tengan en cuenta las repercusiones regionales más amplias. La mejora de la coordinación entre los gestores de red de transporte y la coordinación de la planificación de infraestructuras son fundamentales para desplegar todo el potencial de la región y estabilizar los precios.

Preguntas para orientar el debate

1. ¿Qué medidas adicionales podrían adoptarse para incrementar las capacidades físicas transfronterizas a fin de mejorar el comercio entre las diferentes regiones de la Unión Europea?
 2. ¿Es necesario mejorar la coordinación para garantizar que las decisiones a escala nacional tengan en cuenta las repercusiones regionales más amplias?
 3. ¿Qué medidas a corto y largo plazo son necesarias en la región, y en el mercado interior de la energía en general, para facilitar la implantación de la flexibilidad, incrementar la eficacia de los flujos transfronterizos y mejorar la transparencia y la accesibilidad de los datos sobre electricidad?
-