Instrumentos para un sistema eléctrico seguro y resiliente

- En la jornada organizada por el Club Español de la Energía (Enerclub) con el patrocinio de Endesa, se ha analizado el desarrollo del mercado de capacidad en España y la adaptación del funcionamiento del sistema eléctrico frente a la mayor penetración de energías renovables que requiere de mayor flexibilidad.
- Para abordar estas cuestiones, han participado: **Rocío Prieto**, directora de Energía de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), **David Robinson**, Senior Research Fellow at the Oxford Institute for Energy Studies, junto a **Juan José Alba**, director de Regulación para España y Portugal de Endesa y **Laura Gonzalo**, adjunta a la dirección general de Enerclub.
- En la sesión, también han intervenido una decena de expertos representantes de **Acciona Energía, Edp, Engie, TotalEnergies, OMIE, AWS, Endesa, Iberdrola, Moeve** y **Red Eléctrica**.

Madrid, 25 de noviembre de 2026.- **Juan José Alba**, director de Regulación para España y Portugal de Endesa y **Laura Gonzalo**, adjunta a la dirección general de Enerclub, fueron los encargados de inaugurar esta jornada.

Perspectiva del regulador

Para **Rocío Prieto**, directora de Energía de la CNMC: “La transición energética no consiste solo en cambiar unas piezas por otras, consiste en cambiar las tecnologías de generación, pero también las reglas de juego”. Con un papel más activo de la demanda. “Hay que cubrir la demanda y garantizar la seguridad de suministro en todos los momentos y con cualquier tipo de tecnología”.

Prieto destacó que es importante la neutralidad tecnológica, relevante la visibilidad para incentivar las inversiones de forma ágil, sobre todo en relación al almacenamiento, por el que apostó firmemente. “Hay que contar con la regulación y las señales económicas adecuadas para utilizar todos los recursos que soporten más servicios y sean compatibles con la operación del sistema”. Para terminar, afirmó que “el sector eléctrico español está muy capacitado y necesita seguir trabajando de forma conjunta”.

Experiencia internacional

David Robinson, Senior Research Fellow at the Oxford Institute for Energy Studies, afirmó que todo sistema eléctrico necesita capacidad firme para atender la demanda ininterrumpidamente, y flexibilidad para mantener el suministro y restablecerlo cuando se produzcan fallos. Para ello, hacen falta señales económicas (precios) eficientes. La experiencia internacional demuestra la creciente importancia de la flexibilidad de la demanda, pero quedan barreras por superar.

Sara Baeza | sara.baeza@enerclub.es | 91 323 72 21 Ext. 2023

Retos de Europa

En el caso europeo, liderar esta transformación exige, además de señales económicas, reformas institucionales y políticas. Para Robinson, Europa debe construir un sistema eléctrico competitivo y seguro, apoyado en tecnologías y modelos de negocio adaptados a sus propias necesidades. Con este fin, propuso revisar el funcionamiento del mercado mayorista, concebido para un sistema dominado por los combustibles fósiles y no para uno basado en las energías renovables. Planteó también mejorar la coordinación en la operación de los distintos sistemas (electricidad, gas e hidrógeno) y avanzar hacia la integración de su gestión en una única entidad, así como aplicar las reformas recogidas en el informe Draghi, entre ellas la creación de mercados energéticos y de capitales de escala europea que movilicen la innovación y la inversión necesarias. Por último, animó a Europa a diseñar sus propias soluciones y a España a situarse entre los primeros en desarrollarlas, sin miedo a liderar la innovación regulatoria.

Mercado de capacidad en España

Los participantes de esta mesa redonda, **Pablo Alcaraz**, responsable de Regulación de Acciona Energía; **José Manuel Pérez**, director ejecutivo de Regulación y Mercados de Edp España; **Daniel Fernández**, director de Comunicación, Relaciones Institucionales, ESG y Regulación de Engie España, **Antonio González Lamuño**, director de Desarrollo de Negocio de TotalEnergies, analizaron el desarrollo del mercado de capacidad en España, y **Paolo Mastropietro**, investigador del IIT de la Universidad Pontificia Comillas, compartieron su visión sobre este mecanismo y su impacto en el sistema eléctrico, tanto para proveedores del servicio de capacidad como para consumidores.

La valoración general del mecanismo fue positiva, aunque todavía quedan aspectos por concretar, como las subastas de capacidad transitoria. Los ponentes insistieron en la urgencia de completar su desarrollo y poner en marcha las subastas cuanto antes. Para que el mecanismo tenga éxito, señalaron que no debería suponer un sobrecoste para la demanda final y que tendría que servir para movilizar las inversiones necesarias en almacenamiento, hibridación y bombeo. También subrayaron que, si bien ofrece señales de visibilidad a largo plazo, es imprescindible calcular con rigor los coeficientes de firmeza para garantizar la estabilidad del sistema en el futuro. Por último, destacaron las particularidades del diseño español frente a otros mercados de capacidad europeos, en especial que solo los recursos no fósiles podrán participar como nuevos entrantes y que la casación se realizará mediante el modelo pay-as-bid.

Adaptación sistema eléctrico

En esta mesa, participaron: **Diogo Cabral**, Principal Business Development Leaders - Power & Utilities at AWS; **Javier Rodríguez**, Generation and Commodity Management Regulation Iberia at Endesa; **Alonso Yepes**, responsable de Servicios Técnicos de Planificación de Red I-DE (Iberdrola), **Leticia Martínez**, Head of Energy Management Office at Moeve, y **Miguel de la Torre**, director de Desarrollo del Sistema, junto al moderador **Juan Bogas**, director de Seguimiento del Mercado de OMIE.

Los ponentes señalaron que el sistema eléctrico avanza hacia una mayor penetración de energías renovables y de una mayor presencia de electrónica de potencia, al tiempo que se incorporan nuevos consumos de gran tamaño y perfil de demanda. En este contexto, compartieron sus propuestas para adaptar la operación del sistema y preservar su seguridad y resiliencia, con especial atención al papel de la demanda. Plantearon la necesidad de diseñar un sistema que integre una demanda activa y de contar con una red capaz de observar, predecir y anticipar tanto la disponibilidad de las renovables como el comportamiento de la demanda. Según los ponentes, el principal reto reside en la verificación y medición de la demanda, a lo que se suma la necesidad de gestionar las incertidumbres y de disponer de una planificación y una regulación flexibles. En definitiva, abogaron por una "seguridad estructural" basada en redes robustas, flexibilidad, almacenamiento, firmeza y control de tensión.

Enerclub es una asociación sin ánimo de lucro, constituida en 1985, que agrupa a más de 120 empresas. Entre sus objetivos, se encuentra acercar la energía a la sociedad, ser un punto de encuentro y foro de referencia y poner en valor la importancia de la energía para la sociedad, la economía y el desarrollo sostenible. Sus principales actividades son: académicas, institucionales y de análisis.

ASOCIADOS EJECUTIVOS

Sara Baeza | sara.baeza@enerclub.es | 91 323 72 21 Ext. 2023