

Un mix de estabilidad e inversión para forjar un modelo energético sólido

Impulsar la demanda, modernizar las redes, dar alas al almacenamiento y reducir la incertidumbre regulatoria y la burocracia fueron las recetas centrales del evento ‘Energía: la revolución de todos’

J. Vales

El ‘Foro ABC Empresa’ ‘Energía: la revolución de todos’, celebrado esta semana en la sede de ABC, ofreció un completo repaso al presente y al futuro de la energía en España, con participación de destacados representantes de instituciones públicas y privadas. Con el patrocinio de Axpo, CL Grupo Industrial, Elmya, Enagás, Engie, HVR Energy, Iberdrola, Junta de Extremadura, Redexis, Sedigas, Statkraft y Xunta de Galicia, este encuentro sirvió para evaluar y reflexionar sobre el papel de la energía como motor de competitividad, crecimiento y desarrollo en un contexto de transformación global.

Un divulgativo recorrido, en tiempos de economía circular (y con el apagón del 28 de abril de 2025 en el retrovisor), en el que se repasaron aspectos como la relevancia de los nuevos pasos en electrificación (con especial énfasis en las infraestructuras, en las redes); la regulación y el marco normativo para esta necesidad de grandes desarrollos y la importante aportación de los gases renovables. Un escenario en el que la innovación tecnológica y la seguridad del suministro determinan la transición energética, y en el que la colaboración entre empresas, administraciones y expertos resulta clave para impulsar soluciones que garanticen un modelo energético más eficiente, sostenible y competitivo.

Después del apagón

En la primera de las mesas, Yolanda Gómez, subdirectora de Economía de ABC, conversó con Rocío Prieto, directora de Energía de la Comisión Nacional de los Merca-

dos y la Competencia, con especial énfasis en las consecuencias para el sector del mencionado apagón. «Todos los implicados estamos tomando medidas (destacó Prieto), como en el caso de nuestro informe del pasado marzo, con recomendaciones y propuestas a partir de estudios de diversas instituciones... hay, sin duda, ámbitos en los que claramente se pueden hacer mejoras técnicas, operativas y regulatorias».

La representante de la CNMC apunta a la importancia de aspectos como «prestar especial atención al control de tensión, para que toda la generación pueda coexistir con eficiencia, como en el caso de las renovables; reforzar la operación del sistema con una mayor coordinación entre las redes, los operadores, los transportistas, generadores y consumidores y trabajar más, mejor, en la detección temprana de oscilaciones, en un nuevo entorno, más complejo, como el actual». La adaptación al nuevo marco europeo y aspectos como la retribución de redes (que puede suponer un incremento de precio, pero que mejorará la eficiencia del sistema), la revisión de metodologías retributivas cada seis años, los mapas de capacidad, la nueva era de los gases renovables o la tasa de retribución financiera fueron otras cuestiones tratadas en este prólogo.

Conectar demanda

‘Electricidad para el futuro: motor de desarrollo económico y social’, encuentro moderado por Raúl Masa, periodista de ABC, contó con la presencia de Gabriel Aguiló, director de Gestión de la Energía de Axpo Iberia; Patxi Calleja, director de regulación de Iberdrola España; Marco Antonio Morales, regional mana-

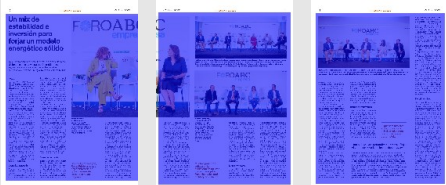


Yolanda Gómez, subdirectora de Economía de ABC, durante su entrevista a Rocío Prieto, directora de Energía de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia

Sobre el gran apagón, Rocío Prieto cree que hay ámbitos en los que «claramente se pueden hacer mejoras»

ger de Statkraft; Julio Nieto, responsable de Regulación de Engie; Raquel Pastor, directora General de Industria, Energía y Minas de la Consejería de Industria, Energía, Ciencia y Territorio de la Junta de Extremadura, y Gerardo Rodríguez Pagano, managing director de Elmya EPC.

Uno de los mensajes coincidentes en la mesa fue que, como señaló Aguiló, «la demanda no está siguiendo el ritmo que ha seguido la generación. Se ha construido mucha generación renovable, principalmente fotovoltaica y todo eso hay que integrarlo y gestionarlo... y ahora mismo hay mucho proyecto en el mercado paralizado o retrasado por lógica de mercado». Algo sobre lo que Calleja incidió en una paradoja: «Nos preguntamos por qué un estadio está vacío si las puertas están cerradas... necesitamos conectar demanda, y hay actuaciones de infraestructura previstas en planificaciones anteriores que no han sido ejecutadas». «Debemos saber integrar con efi-



Fotos : Isabel Permyu

ciencia en esta segunda parte de la transición energética (subrayó Morales), sin descuidar aspectos como la aceptación social. Y agilizar los permisos, simplificar las licitaciones para paliar la posibilidad de bloqueo en la red. Una labor que hará nuestra economía más competitiva. Aún estamos a tiempo de equilibrar el sistema».

Nieto incidió en señalar cómo «el apagón del 28 de abril de 2025 ha puesto sobre la mesa que se estaban cerrando los ojos o mirando a otro lado ante esta problemática. En este contexto, es urgente desarrollar proyectos, y hacerlo con eficiencia, vigilando aquellos que tengan carácter especulativo. En todo caso, no son tiempos de pensar en trabas administrativas, en barreras regulatorias». Pastor, por su parte, señaló la condición de Extremadura como gran productora de energía renovable: «Producimos seis veces más de lo que consumimos, pero necesitamos aumentar esa demanda, ya que tenemos suelo, agua, en suma, ener-



Raúl Masa, periodista de ABC, moderó la mesa en la que participaron Gabriel Aguiló (director de Gestión de la Energía de Axpo Iberia), Patxi Calleja (director de regulación de Iberdrola España), Marco Antonio Morales (regional manager de Statkraft), Julio Nieto (responsable de Regulación de Engie), Raquel Pastor (directora General de Industria, Energía y Minas de la Junta de Extremadura) y Gerardo Rodríguez Pagano (managing director Elmya EPC).



Alberto Velázquez, colaborador de ABC Empresa, con Pablo Fernández Vila (director General de Planificación Energética y Minas de la Xunta de Galicia), Naiara Ortiz de Mendibil, (secretaria general de Sedigas), y Santiago Ramas (CEO de HVR Energy)

Muchos ponentes señalaron la necesidad de agilizar los permisos para frenar la posibilidad de bloqueo en la red

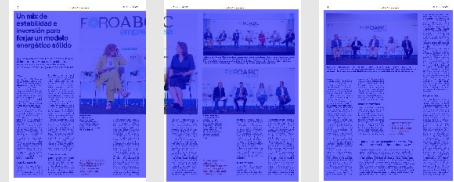
gía para ello. Y debemos trabajar para que los ‘cuellos de botella’ que suponen las redes pasen de ser problemas a oportunidades para fijar territorios, para que los inversores encuentren garantías de seguridad y agilidad». Garantías que, como destacó Rodríguez Pagano, deben contribuir a superar problemas como «la saturación actual del punto de conexión, que en algunas comunidades puede llegar a más del 90%, lo que no solo implica ampliar la capacidad de las redes, sino actualizarla (el 75% de la red tiene más de 20 años). En este escenario, integrar las renovables no debe ser solo una cuestión de tecnología, también debe serlo de voluntad política y de inversión».

Marco normativo

‘La hora de la verdad: regulación y marco normativo para el gran desarrollo’, moderada por Alberto Velázquez, colaborador de ABC Empresa, reunió a Pablo Fernández

Vila, director General de Planificación Energética y Minas de la Xunta de Galicia; Naiara Ortiz de Mendibil, secretaria general de Sedigas, y Santiago Ramas CEO de HVR Energy. El encuentro sirvió para valorar la lista de ‘pendientes’ en este sentido, con antecedentes como el Real Decreto-ley 23/2020, en el se establecían «medidas urgentes para la reactivación económica, la transición energética y la digitalización», con el objetivo principal de agilizar las inversiones en energías renovables y simplificar los trámites administrativos en el sector eléctrico.

Fernández Vila comenzó comentando el ‘aquí y ahora’ de este marco: «La autorización de los permisos de acceso y conexión lastra el desarrollo de nuevos proyectos energéticos... podemos tener los mejores recursos en renovables, que si no tenemos donde verter a la red, no tenemos absolutamente nada. La inseguridad jurídica desincentiva cualquier inversión, sin olvidar aspectos como fijar los pre-



Raúl Masa moderó el encuentro, con Isaac del Moral (director C de Energía, proyectos de Inversión y Gases Industriales de CL Grupo Industrial), Miguel Mayrata (director de Redexis Renovables), Mayte Nonay (directora de Estrategia y Planificación de Enagás), y Raúl Santamaría (director General de MIBGAS-Mercado Ibérico del Gas)

cios correctamente (el sistema marginalista funcionó en su momento, ahora nos enfrentamos a nuevos tiempos)». Y destacó otra de las constantes en el encuentro: la importancia del almacenamiento y de la subasta de la cogeneración («paradigma de eficiencia»).

PNIEC, RED III... la normativa y el denominado ‘permitting’ (proceso administrativo y legal mediante el cual una empresa u organización obtiene todas las licencias, autorizaciones y aprobaciones necesarias) formaron parte de este coloquio, en el que Ortiz de Mendibil puso el foco en los gases renovables como el biometano y el hidrógeno verde. «Hemos conseguido objetivos que, hace años, pensábamos que no se conseguirían (subrayó), pero queda mucho por hacer, más aún cuando tenemos la gran oportunidad de asumir proyectos en lugar de otros países». E incidió en la importancia del gas para la industria: «Tenemos mucha industria gasintensiva, calorintensiva, en la que se pueden utilizar los gases renovables, para lo que debemos avanzar para parecernos a países como Dimamarca, Alemania o Francia (Portugal, Italia o Polonia ya están en ello).

Los participantes coincidieron en que las reglas de juego no pueden pasar por plazos de tres-cuatro año para tener todos los permisos (terreno, medio ambiente, etc.), así como en la necesidad de unificar normativas y crear ventanillas únicas. Un contexto en el que Ramas subrayó «la importancia de ser ambiciosos, pensar en grande, para dar ideas al mercado, para motivarlo. Para ello, los permisos deben ser más rápidos,

más aún cuando Europa establece para España un promedio de 78 estaciones de hidrógeno para el 2030». En todo caso, el CEO de HVR Energy resaltó que, en su caso, no necesitan autorización administrativa y que están consiguiendo objetivos impensables para sus ‘hidrolineras’ hace año y medio («pero hay que simplificar el camino para llegar más lejos»).

Tiempo de renovables

El foro concluyó con ‘Gases renovables: la palanca necesaria para la transición energética’, moderado por Raúl Masa, con la participación de Isaac del Moral, director corporativo de Energía, proyectos de Inversión y Gases Industriales de CL Grupo Industrial; Miguel Mayrata, director de Redexis Renovables; Mayte Nonay. directora de Estrategia y Planificación de Enagás, y Raúl Santamaría, director General de MIBGAS-Mercado Ibérico del Gas. Un encuentro en

El gas será decisivo en sectores como el industrial, donde la electrificación es compleja

Una palanca de racionalización para aflojar el cuello de botella de los puntos de acceso

La directora de Energía de la CNMC coincidió en los puntos de acceso como vector clave de desarrollo (o de freno si no se hacen bien las cosas): «Hay sitios donde hay que invertir, sin duda, pero hay que mejorar la gestión contractual, ya que, por ejemplo, se dan casos de gente que, digamos, ha comprado entrada pero no se ha presentado al concierto. Por ello, hay que maximizar lo que tenemos, y favorecer la organización del modelo para que el sistema sea cada vez más eficiente». En este sentido, destacó legislación como la propia del RD 7/2026, con nuevos pasos relevantes «como que se empiece a pagar por la capacidad antes de usarla, como una reserva que propiciaría la ejecución. Y estamos trabajando en acceso flexible: no todo el mundo necesita estar 24 horas conectado (con posibilidad de otros actores para conectarse en horas que haya más hueco)».

el que se aportaron significativas consideraciones como, referente al biometano, la de Mayrata: «En España, los animales de dos patas generamos 5,6 millones de toneladas de aguas residuales. Los animales de cuatro patas y los de dos con alas, las aves, producen anualmente 122 millones de toneladas de residuos. ¿Por qué no nos planteamos gestionar esas deyecciones igual que los residuos? Ahora mismo, todas esas deyecciones ganaderas que van al campo generan emisiones difusas de metano, con un ‘efecto invernadero’ 28 veces del CO2).

El propio Mayrata destacó cómo 50 de los proyectos ya firmados por Redexis pueden descarbonizar el 100% del consumo conectado a su red residencial («sin modificar redes ni aparatos»). Como añadió del Moral: «El biometano es un ‘plug&play’ que empieza a acercarse a la viabilidad económica, y que necesita aprovechar al máximo la infraestructura y logística para poder ‘enchufarlo’ a la red, sin olvidar la aceptación social ante la llegada de nuevas plantas. CL es un grupo que es consumidor, un grupo extremeño, consumidor y distribuidor de gas natural y también somos promotores de proyectos renovables. Estamos preparados para encajar los gases renovables en cualquiera de sus formas».

De primer nivel

En el caso de Nonay, destacó cómo «España tiene infraestructuras gasistas de primer nivel a nivel mundial, pero hay que seguir potenciando la seguridad de suministro, la resiliencia, la flexibilidad de un mercado del gas muy necesario para el mix energético, en casos, por ejemplo, como el de la industria -en el que el 50% de la energía no se puede electrificar-». Y añadió los frentes esenciales de trabajo de la compañía en este sentido: «Asegurar la seguridad de suministro con gas natural, integrar los gases renovables en nuestra red gasista y desarrollar una futura infraestructura de hidrógeno verde para la industria españolas y europea».

Santamaría también reivindicó la importancia del gas en casos como los de los ciclos combinados: «Son imprescindibles cuando no hay sol y no sopla el viento (las olas de frío se afrontan gracias a la capacidad de almacenamiento de gas, ahora imposible mediante otros sistemas).. Estados Unidos, por ejemplo, está descarbonizando sorprendentemente a pesar del máximo consumo de energía por una mayor penetración del gas frente al petróleo o al carbón». Y, en todo caso, coincidió con el espíritu de jornada de aspirar a mejorar el mercado, «con pruebas de sostenibilidad cotizables que demuestren el valor de estas energías del siglo XXI».