



Gnera Energía: 20 años impulsando el valor de la energía

Empresas & Finanzas

Las renovables exigen acelerar las redes y la demanda para poder integrarse

Productores solares, eólicos y de baterías exponen los retos que afronta el mercado

Sergio Guinaldo MADRID.

La integración de renovables exige más flexibilidad y un desarrollo de las redes y la demanda que acompañe al crecimiento de la generación. Así lo defendió Mónica Ruiz, directora de Cartera de Gnera Energía, durante una mesa redonda celebrada con motivo del vigésimo aniversario de la compañía. “Tiene que haber un sistema eléctrico, unas redes, una demanda que acompañen todo esto para que sea posible”, señaló.

Ruiz situó la gestión activa de la producción y el almacenamiento entre las claves para optimizar los ingresos de los activos. La cuestión, explicó, es tanto incorporar nueva capacidad como mejorar la integración de las instalaciones existentes, aprovechando la complementariedad entre tecnologías.

El desfase entre generación y consumo centró buena parte del debate. Miguel Lizaso, director general de Infraestructura de A&G Global Investors, advirtió de que los productores han acelerado su adaptación al mercado mientras la demanda sigue encontrando obstáculos para avanzar. “Para la demanda hacen falta las redes”, resumió. A su juicio, sin un mayor equilibrio, el exceso de producción en determinadas horas seguirá condicionando los nuevos desarrollos.

Cristina Urcelay, gestora de cartera de Verbund Green Power Iberia, coincidió en ese diagnóstico. “La generación ha acelerado y ha crecido en un ritmo muy impresionan-



Pese a la adaptación de los productores al mercado, aún encuentran barreras administrativas

te”, afirmó, frente a una evolución más lenta de las redes y la demanda. Apuntó a los mecanismos de flexibilidad, el control de tensión y los permisos de acceso flexible como

herramientas para reducir esa distancia, aunque expresó incertidumbre sobre cuándo convergerán.

Daniel Sánchez, consejero delegado de Sungrow Renewables Western Europe, sintetizó el cambio de prioridades: “El reto ya no es que generemos energía renovable, sino que utilicemos toda la energía renovable que generamos”. Para impulsar el almacenamiento, reclamó estabilidad regulatoria, agilidad administrativa y señales de precio que faciliten la financiación.

Los participantes también abordaron la incorporación de baterías

a las plantas renovables. Sánchez destacó su doble función: proteger las inversiones existentes y mejorar la eficiencia del sistema. Urcelay subrayó su fundamento técnico, al permitir trasladar energía desde horas en las que no puede integrarse hacia otras en las que puede consumirse o prestar servicios.

Lizaso matizó que algunas decisiones de hibridación responden hoy a necesidades financieras inmediatas. En un sistema más equilibrado, prevé que pesen más los criterios técnicos y que puedan convivir proyectos con y sin almacenamiento.

“La evolución del sector ha exigido más profesionalidad y mucha más flexibilidad para operar el mercado”

Mónica Ruiz
BD & Portfolio Management Director de Gnera Energía

“Para que se pueda dar un desarrollo del almacenamiento masivo debe haber un marco regulatorio estable”

Daniel Sánchez
CEO de Sungrow Renewables Western Europe

“La tramitación administrativa es uno de los mayores obstáculos que encontramos para el desarrollo de eólica”

Cristina Urcelay
Portfolio Manager en Verbund Green Power Iberia

“Para balancear el exceso de renovables hace falta más demanda, y para que crezca se necesitan redes”

Miguel Lizaso
Managing Director de Infraestructura en A&G Global Investors