



Centro de control de Red Eléctrica. ABC

Red Eléctrica encara el eclipse de agosto sin sacudirse las sombras del gran apagón

El operador del sistema lleva un año haciendo pruebas para controlar la ausencia instantánea de energía solar

Raúl Masa
Madrid

El 12 de agosto España vivirá un gran eclipse solar que supondrá el inicio de un tríptico que se repetirá en los dos próximos años. Antes del anoecer, sobre las 20.30 horas de la tarde, buena parte de Galicia, Castilla y León, la Comunidad de Madrid, Castilla-La Mancha, Aragón y la Comunidad Valenciana verán pasar de forma parcial o total este fenómeno. El disfrute de muchas personas supondrá un momento de tensión para Red Eléctrica. El operador del sistema ya hizo pruebas el año pasado con un evento similar, pero esta vez será de mayor intensidad y bajo los recuerdos del gran apagón.

Según explican expertos energéticos a este periódico, el suministro eléctrico no debería experimentar variaciones significativas a causa del eclipse. Es decir, es evidente que habrá una disminución en la producción solar fotovoltaica, pero Red Eléctrica ya contempla este escenario dentro de su planificación para la sesión de ese día.

Por las peculiaridades de España, y la elevada irradiación solar, nuestro país es uno de los referentes en producción fotovoltaica. Según datos del operador del sistema, agosto de 2025 fue el mejor mes del año para la producción de energía solar, solo por detrás de junio y julio, con 5.822 GWh, lo que supone una aportación del 24,8% al mix eléctrico.

Por suerte para Red Eléctrica, junto a los trabajos previos que ya ha llevado a cabo, la hora a la que se produce el eclipse juega a favor de la infraestructura. En un atardecer de agosto, cuan-

do el sol ya está bajo, la generación fotovoltaica aún puede ser significativa, pero cae con rapidez hasta llegar a cero en cuestión de poco tiempo, especialmente tras la puesta de sol. Justo en ese momento, será cuando la compañía presida por Beatriz Corredor desarrolle el habitual cambio de tercio: sale la tecnología solar y entran otras fuentes.

Pese a todo, se trata de un momento delicado, igual que el amanecer, porque es cuando se producen los cambios de hábitos de consumo más abruptos a nivel eléctrico. Suele ser un periodo

de picos de uso eléctrico. Por suerte para el sistema, al producirse la circunstancia en pleno verano, los ciudadanos tienen otro estilo de vida.

Esta situación también la vivirán a menor escala los consumidores que tengan paneles solares en sus hogares. En su caso, lo que notarán es que desde las 19.30 horas de la tarde empezarán a notar que la producción se reduce gradualmente. Para ello es recomendable tener las aplicaciones móviles activas, así se podrá gestionar el impacto en todo momento. A quienes pille en la franja de eclipse total, a las 20.30 h no tendrán ningún tipo de generación; y justo a las 20.34 h se irá recuperando poco a poco. Aunque sea un periodo muy breve, la recomendación, en caso de tener sistemas de baterías, es tener estos equipos cargados al máximo.

Hace un año, donde ya se practicó en un eclipse parcial, Red Eléctrica trabajó en el desarrollo de algoritmos avanzados de previsión de generación para modelar el efecto del oscurecimiento del eclipse y poder estimar su impacto en la reducción de la producción fotovoltaica de nuestro país. Esta información resultó clave para que el operador dimensione las necesidades de reserva del sistema, que son las que permitirán compensar en cada momento la reducción de la generación solar.

Así, y en coordinación con Entso-e, la entidad europea que agrupa a los gestores de la red de transporte de electricidad europea, en los trabajos previos ya se han analizado conjuntamente los escenarios previstos para así tomar las medidas de mitigación oportunas. En el marco de estas labores de coordinación, la capacidad de interconexión eléctrica entre países es un elemento fundamental que permite a los sistemas eléctricos interconectados apoyarse unos a otros ante cualquier evento para minimizar riesgos.

Un nuevo reto

Este eclipse supone un reto para Red Eléctrica; sobre todo, porque la sombra del apagón todavía es muy alargada. Así, pese a que las responsabilidades por el mismo están todavía muy lejos de conocerse –a nivel judicial–, tal y como ha adelantado ABC, el operador del sistema sigue actuando en base a las consecuencias que tuvo.

Hace apenas un puñado de días, Red Eléctrica anunció al mercado que está proponiendo y desplegando diferentes medidas para reducir el uso y coste de las restricciones técnicas (problemas que puede surgir en la red) en el sistema eléctrico, que ha sido necesario intensificar en los últimos años de profunda transformación del ‘mix’ eléctrico, marcada por un despliegue renovable muy significativo y con una especial concentración en determinadas zonas del sistema.

A esta situación, además, se suman a los servicios de ajuste, la suerte de ‘modo reforzado’ tras el apagón para que no haya problemas en la red. Es decir, el sistema eléctrico español en estos momentos es un gigante que necesita ser cuidado al detalle.