

La solar en tejados, la eólica y las baterías abaratan la electricidad en Australia pese a la demanda récord del...

- Los hogares que cuentan con paneles solares y baterías consumen ahora un 75 % menos de electricidad de la red durante los picos de demanda vespertinos que aquellos que disponen de paneles solares, pero no de baterías.



La solar en tejados, la eólica y las baterías abaratan la electricidad en Australia pese a la demanda récord del invierno

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-solar-en-tejados-la-eolica-y-las-baterias-abaratan-la-electricidad-en-austr...>

José A. Roca

Lunes, 26 octubre 2026

Los hogares que cuentan con paneles solares y baterías consumen ahora un 75 % menos de electricidad de la red durante los picos de demanda vespertinos que aquellos que disponen de paneles solares, pero no de baterías

La red eléctrica principal de Australia registró una demanda subyacente récord durante el tercer trimestre, correspondiente al periodo de julio a septiembre. Sin embargo, el efecto combinado del aumento de las instalaciones solares en tejados, las baterías domésticas y las grandes plantas eólicas, solares y de almacenamiento contribuyó a reducir los precios medios mayoristas de la electricidad hasta su nivel más bajo en cinco años.

El **Operador del Mercado Energético Australiano (AEMO)**, por sus siglas en inglés) señala que la expansión de la energía solar en los tejados, junto con las baterías domésticas y las instalaciones de almacenamiento a escala de red, sigue transformando el sistema energético. Esta evolución coincide con una caída de la generación eléctrica con gas hasta su nivel más bajo para un tercer trimestre desde el año 2000.

Los hogares que cuentan con paneles solares y baterías de almacenamiento consumen ahora un 75% menos de electricidad de la red durante los picos de demanda vespertinos que aquellos que

disponen de paneles solares, pero no de baterías. Al mismo tiempo, las baterías a gran escala ya determinan el precio de la electricidad en casi la mitad de los intervalos de mercado, tal como señaló la semana pasada el consejero delegado de AEMO, Daniel Westerman.

Las baterías superan al gas en los picos de la demanda

Por primera vez, según el último informe trimestral *Quarterly Energy Dynamics* de AEMO, las baterías a escala de red suministran durante los picos de demanda vespertinos mucha más electricidad que las centrales de gas. Este cambio contribuye a reducir los precios precisamente en las horas de mayor consumo de la tarde y la noche.

Australia 1

“El consumo de electricidad sigue creciendo, pero el aumento de la energía solar y del almacenamiento está cambiando los momentos en que se produce la energía, se extrae de la red y se desplaza de unas horas a otras”, afirmó Violette Mouchaileh, directora general ejecutiva de Política y Asuntos Corporativos de AEMO.

“Las baterías siguen trasladando cantidades récord de energía renovable a las horas vespertinas de mayor demanda, cuando los hogares y las empresas suelen necesitar más electricidad”.

Según AEMO, el incremento de la demanda subyacente, que alcanzó una media de 25.472 megavatios, refleja la electrificación progresiva de la economía, una mayor demanda industrial y el aumento del consumo de los centros de datos, concentrado principalmente en Victoria. Todo ello se produjo pese a unas condiciones invernales más cálidas, que redujeron las necesidades de calefacción.

Sin embargo, la demanda efectiva atendida por la red disminuyó debido al aumento de la generación solar en los tejados. Este factor también contribuyó al descenso general de los precios medios mayoristas de la electricidad en el Mercado Eléctrico Nacional australiano (NEM). Los precios cayeron un 27 % respecto al mismo periodo del año anterior, hasta situarse en 63 dólares australianos por megavatio hora (MWh), su nivel más bajo para este trimestre desde 2021.

Victoria y Tasmania registraron los precios más bajos, con una media de 56 dólares australianos/MWh. En Queensland se situaron en 61 dólares/MWh; en Australia Meridional, en 69 dólares/MWh, y en Nueva Gales del Sur, en 74 dólares/MWh.

Crece la cuota renovable

La participación de las energías renovables siguió aumentando durante el tercer trimestre, hasta alcanzar una cuota récord del 44,3 % para este periodo, frente al 41,8 % registrado un año antes, pese a que la generación eólica cayó un 6 %.

La producción media de la energía solar a gran escala aumentó un 30 %, hasta alcanzar un nuevo máximo para un tercer trimestre de 2.211 megavatios. Este avance se vio favorecido por la expansión del almacenamiento en baterías, que redujo significativamente los recortes de generación por motivos económicos, así como por unos precios más elevados durante las horas centrales del

día. La demanda al mediodía también recibió un impulso de la iniciativa *Solar Sharer*, que ofrece electricidad gratuita durante esas horas.

La producción hidroeléctrica también aumentó durante el trimestre. Además, el 19 de septiembre se alcanzó un nuevo récord de penetración de energías renovables: el 80,4 % durante un intervalo de media hora.

Otro de los avances destacados fue la reducción de los episodios de precios negativos, gracias al aumento de la carga de las baterías, especialmente en Queensland. En este estado, los precios negativos se registraron en el 43 % de los intervalos de despacho, lo que supone un descenso de 30 puntos básicos.

También disminuyó la magnitud de los precios negativos cuando se produjeron: pasaron de una media de -16 dólares australianos/MWh a -10 dólares/MWh. Este descenso refleja, asimismo, la caída de los precios de los certificados de generación a gran escala (*Large-scale Generation Certificates*, LGC), que se redujeron a la mitad respecto al año anterior, hasta situarse en apenas 7 dólares por certificado.