

Queensland bate un nuevo récord de energía solar en pleno invierno

- La generación fotovoltaica cubrió por primera vez el 38,2 % de la demanda eléctrica del estado australiano, mientras las baterías también alcanzaron un máximo histórico de almacenamiento.



Queensland bate un nuevo récord de energía solar en pleno invierno

<https://elperiodicodelaenergia.com/queensland-bate-un-nuevo-record-de-energia-solar-en-pleno-invierno/>

José A. Roca

Martes, 28 julio 2026

La generación fotovoltaica cubrió por primera vez el 38,2 % de la demanda eléctrica del estado australiano, mientras las baterías también alcanzaron un máximo histórico de almacenamiento

Queensland, conocido como el "Sunshine State" australiano, ha establecido un nuevo récord de participación de la energía solar en su mix eléctrico, y lo ha hecho en pleno invierno, un hito que refleja la transformación de las condiciones de operación del sistema eléctrico durante las horas diurnas.

Según **Geoff Eldridge**, analista de **Global Power Energy**, la generación solar a gran escala llegó a cubrir el **38,2 % del consumo eléctrico** del estado a las **9:10 horas del 26 de julio**, superando el anterior récord del **37,1 %**, registrado el pasado **25 de abril**.

Un momento "significativo"

"El momento es especialmente significativo", destacó Eldridge en una publicación en LinkedIn. "En pleno invierno, la producción de las plantas solares alcanzó aproximadamente **3.097 megavatios (MW)**, frente a una demanda cercana a los **8.112 MW**". Más tarde, la generación solar llegó a un máximo diario de **3,1 gigavatios (GW)**, situándose como el **décimo mayor pico diario** registrado en Queensland.

La elevada producción fotovoltaica también impulsó un nuevo récord en el almacenamiento de energía en baterías. De acuerdo con Eldridge, el sistema acumuló **5.646 megavatios hora (MWh)** a las **15:30 horas** , mientras que la cuota máxima de generación renovable —que incluye tanto la producción renovable como la energía suministrada desde sistemas de almacenamiento— rozó el **76 % de la demanda eléctrica** .

Para el analista, la coincidencia de un récord de participación solar en invierno, un máximo histórico de energía almacenada en baterías y una elevada cuota de generación renovable en una misma jornada ofrece "una valiosa instantánea de la evolución de las condiciones de operación diurna del sistema eléctrico de Queensland".

El gráfico que acompaña el análisis también muestra episodios de **vertido o limitación de generación renovable (curtailment)** . Parte del excedente de producción durante las horas centrales del día fue absorbido por grandes sistemas de baterías y centrales hidroeléctricas de bombeo, aunque aún fue necesario restringir parte de la generación solar.