



ALMACENAMIENTO

La caja fuerte de la electricidad verde

El desarrollo del almacenamiento en la España de 2025 ha estado marcado por el espesor de una jungla burocrática que alimenta la incertidumbre y complica el acceso a la red eléctrica a las grandes instalaciones. A pesar de las barreras administrativas, los expertos prevén una aceleración de los proyectos de bombeo hidráulico, termosolares y de baterías para 2026, aunque para ello será fundamental concentrarse en la búsqueda del Santo Grial de la transición energética: el almacenamiento, la caja fuerte de la electricidad verde que definirá la competitividad de la industria verde. ¿Concluirá la búsqueda del legendario artefacto en 2026?

Manuel **Moncada**

■ **2 de enero**
El almacenamiento energético bate récords históricos en Estados Unidos

El mercado estadounidense de almacenamiento mantuvo su fuerte expansión en el tercer trimestre de 2024, según el informe US Energy Storage Monitor de ACP y Wood Mackenzie. Se instalaron 3.431 MW a escala de red y se desplegaron 9.188 MWh, lo que supone incrementos interanuales del 80% en potencia y del 58% en capacidad. Las cifras confirman el papel creciente del almacenamiento como pilar del sistema eléctrico estadounidense.

■ **9 de enero**
Enertis Applus+ asegura la calidad de más de 6 GWh en baterías



Enertis Applus+ refuerza su posición como asesor técnico global en almacenamiento energético tras asegurar la calidad de más de 6 GWh en proyectos BESS en mercados como Australia, Chile, Estados Unidos, Reino Unido e Italia. La compañía acumula experiencia en más de 100 GWh, ofreciendo auditorías de fábrica, supervisión de fabricación, pruebas FAT y calificación de proveedores.

■ **18 de febrero**
BYD logra en Arabia Saudí el mayor contrato mundial de almacenamiento

BYD Energy Storage y Saudi Electricity Company han firmado contratos por 12.500 MWh de almacenamiento en baterías a escala de red. Sumados a proyectos previos, la cooperación alcanza ya los 15.100 MWh. Los sistemas BESS se instalarán en cinco emplazamientos del país y refuerzan la posición de BYD como actor clave global en almacenamiento energético.

■ **20 de febrero**
Grenergy impulsa su apuesta por baterías con una cartera de 25 GWh

Grenergy presenta una nueva identidad corporativa inspirada

en el almacenamiento energético para reafirmar su compromiso estratégico con las baterías. La compañía declara un portfolio global que supera los 25 GWh de capacidad de almacenamiento y 15,6 GW solares, con el objetivo de liderar el sector del almacenamiento renovable a escala internacional.

■ **13 de marzo**
El Gobierno anuncia ayudas por 700 millones al almacenamiento energético

La vicepresidenta tercera, Sara Aagesen, ha anunciado un paquete de 700 millones de euros para apoyar el capex del almacenamiento energético. La medida, combinada con el mecanismo de capacidad, busca acelerar la integración del almacenamiento en el sistema eléctrico. Además, el Ministerio priorizará al sector industrial en la planificación de la red eléctrica 2025-2030.

■ **17 de marzo**
Bruselas financiará hasta el 85% de inversiones en almacenamiento eléctrico

La Comisión Europea ha aprobado un esquema de ayudas para sistemas de almacenamiento a gran escala, tanto híbridos con renovables como independientes y térmicos. El programa, dotado con 700 millones de euros y gestionado por el Miteco, pretende impulsar la descarboni-



El tiempo del almacenamiento: una visión de equilibrio, resiliencia y futuro

Por Raúl García Posada, director de Asociación Española de Almacenamiento de Energía–Asealen

Decíamos el año pasado que el año “2025 se perfila como el año en el que el almacenamiento normalizará su papel, tanto en hibridaciones como en proyectos independientes”. Hoy podemos confirmar, por fin, que ese presagio se ha cumplido, y que ya no se concibe un nuevo proyecto de generación que no acoja en su interior una semilla mínima de almacenamiento.

Es cierto que parte de esta sensibilidad proviene del apagón; sin embargo, su huella se expande de manera distinta entre las instalaciones detrás del contador y las conectadas a la red, cada una con una respiración propia. En autoconsumo ya no basta con reducir costes: hoy se busca un resguardo, un latido firme capaz de sostener el suministro cuando más vulnerables somos, durante un apagón o en esas horas punta donde la red se vuelve más costosa. Además, en las instalaciones C&I permanecen vivas las señales que permiten ir a mercados y servicios de balance, donde vuelve a brillar el resultado del SRAD, que con las nuevas condiciones del primer semestre de 2026 (desde 100 kW CUPS, 2 horas) mantiene ingresos en torno a los 200/250 mil euros año/MW ofrecido al sistema, suficientes para que la inversión sea recuperada en menos de cinco años.

Respecto al almacenamiento conectado a la red, tanto en su forma *stand alone* como en sistemas hibridados, el factor más determinante emerge de los propios fundamentos del mercado, que multiplica las horas con precios cero o negativos, y del denominado “modo de operación reforzado”. Ya no basta con volcar energía al mercado, el verdadero valor reside en escoger el momento y la forma de entregarla, y aquí la gran novedad: el nuevo servicio de control de tensión, que irrumpe como una pieza decisiva en el engranaje del sistema.

Con mayúsculas también se escribe “Feder”, los Fondos Europeos de Desarrollo Regional que han trazado carreteras, trenes, depuradoras, estaciones, puertos y aeropuertos en nuestro país, y que ahora vuelven transformados en motor de proyectos de baterías stand alone, hibridaciones de BESS y TES, bombeos y almacenamiento térmico destinado a usos térmicos para electrificar el calor. El resultado: 2,4 GW y 10 GWh de capacidad hacia 2029, a los que se suman los proyectos impulsados por el Perte Erha, otros 1,6 GW, 5 GWh de BESS y 1 GW y 20 GWh de bombeo, que verán previsiblemente ampliados sus plazos de ejecución de mediados de 2026 al 2028 (2032 para bombeo). Nuestro reconocimiento y apoyo a los socios de ASEALEN que han recibido fondos para baterías, almacenamiento térmico y bombeo.

Y mayúscula continúa siendo la incesante actividad reguladora del sector. Desde el malogrado RDL 7/2025 hasta el remiendo de los RD 917/2025 y 997/2025, pasando por la frustración del lento avance del mercado de capacidad y de la regulación del acceso flexible a las redes, para concluir con el asombro provocado por una Ley de Movilidad Sostenible que retrocede en un aspecto tan sensible como las garantías exigidas al almacenamiento como “demanda”, injustas e innecesarias. También, es justo y necesario decir que hay algo de luz, por ejemplo: el impulso y la simplificación de la hibridación con batería recogidos en esos decretos, la actualización normativa en Cataluña, Comunidad Valenciana, Región de Murcia, Andalucía y Comunidad de Madrid, y la propuesta de equiparar el almacenamiento a un generador fo-

tovoltaico como instalación de autoconsumo.

En el ámbito europeo, es reseñable la aprobación de la metodología para calcular las necesidades de flexibilidad, cuyo primer resultado llegará a mediados de 2026, y que trazará un objetivo preciso sobre el volumen de almacenamiento requerido para integrar renovables, controlar rampas y corregir desviaciones de corto plazo. Será, sin duda, un documento que ocupará un lugar especial en nuestra biblioteca sectorial.

También, en el escenario europeo, ha nacido una línea de apoyo del Fondo de Innovación para descarbonizar el calor industrial (IF25 Heat), en la que el almacenamiento térmico se erige como pieza esencial para optimizar la economía del proceso y maximizar la integración de energías renovables. Esta línea apunta directamente al núcleo del “incremento de demanda eléctrica”, y por ello España aporta 30 M€ adicionales para proyectos de entre 3-5 MWt y otros 20 M€ para los que superen los 5 MWt. Con ello se da continuidad al impulso ya dado por Perte y Feder a esta tecnología, con la que ya se movilizan más de 150 MW y 1 GWh. La oportunidad aguarda, lista para quien quiera tomarla, especialmente para tejer sinergias con instalaciones de autoconsumo.

Finalmente, el gran deber del sector este año sigue siendo el almacenamiento hidráulico de energía. Los temores sobre los retrasos que ya anunciamos en septiembre respecto al Pnahe se están cumpliendo, como revela la licitación del contrato de servicios inicial que, después de más de cinco meses desde su lanzamiento, sigue sin resolverse. Mantenemos una actitud confiada sobre el plan, pero es imprescindible que su avance no frene ni condicione los proyectos que la iniciativa privada está impulsando con determinación.

Y respecto al porvenir, solo cabe volver a la visión de Asealen presentada en julio: doce puntos que delimitan su necesidad, lo qué es y lo qué no es; que muestran su capacidad para reducir costes energéticos en industria, agricultura y agua; para disminuir la dependencia de combustibles fósiles; para sostener nuevos proyectos renovables, optimizar redes y hacer de la demanda un actor flexible y activo para todos los consumidores. Y, por supuesto, recordar nuestro papel como vector clave en zonas de transición justa y en los sistemas insulares para avanzar, realmente, en una verdadera descarbonización. ■





 ALMACENAMIENTO



zación y facilitar la integración de energías renovables mediante tecnologías clave.

■ 18 de marzo
Bruselas avala el régimen español de ayudas al almacenamiento

La Comisión Europea ha dado luz verde al régimen español de ayudas estatales de 699 millones de euros para proyectos de almacenamiento energético. Bruselas considera que estas ayudas contribuyen a las prioridades climáticas y energéticas de la UE para 2024-2029, al fomentar inversiones en tecnologías limpias y acelerar la transición hacia una economía neutra en emisiones.

■ 26 de marzo
El Miteco financiará hasta 120 proyectos de almacenamiento con 700 millones

El Gobierno subvencionará proyectos de almacenamiento independientes o híbridos con renovables, conectados a redes de transporte o distribución. Los beneficiarios podrán solicitar anticipos de hasta el 100% de la ayuda. Se prevé financiar entre 80 y 120 proyectos que deberán estar finalizados antes del 31 de diciembre de 2029.

■ 27 de marzo
CIP impulsará 2,3 GW de baterías a gran escala en Italia

Copenhagen Infrastructure Partners ha acordado con GC Storage Services desarrollar una cartera de 2,3 GW de baterías en Italia. Los proyectos se beneficiarán de un marco regulatorio favorable y se repartirán entre el norte y el sur del país. La construcción del primer proyecto comenzará a lo largo de este año, según ha informado la gestora danesa.

■ 8 de abril
Alianza hispano-británica desarrollará parques solares con baterías en Estados Unidos

Greening y Atlantica Sustainable Infrastructure crean una joint venture para desarrollar proyectos fotovoltaicos con almacenamiento en Estados Unidos hasta fase Ready to Build. Greening aporta la cartera de proyectos y Atlantica la capacidad inversora, cubriendo el diseño, desarrollo y preparación para construcción de plantas solares con baterías.

■ 16 de abril
Los aranceles de Trump amenazan el auge de las baterías en EEUU

Los aranceles impulsados por Donald Trump podrían frenar el crecimiento del almacenamiento en baterías en Estados Unidos, según BloombergNEF. Aunque el impacto variará por sectores y países, los analistas advierten de que estas medidas comerciales podrían afectar negativamente a la transición energética y a la expansión de infraestructuras clave para la red.

■ 25 de abril
Chile inaugura el mayor sistema de baterías de Latinoamérica

El BESS del Desierto de Atlas Renewable Energy, ha sido inaugurado en María Elena, Antofagasta. Con 200 MW de potencia y 800 MWh de capacidad, se ha convertido en el mayor sistema de



almacenamiento en baterías de América Latina, una instalación que reforzará la estabilidad del sistema eléctrico chileno y el aprovechamiento de la energía solar en la región.

■ 29 de abril
UNEF señala el almacenamiento como clave para la estabilidad eléctrica

Tras el apagón histórico en la Península, UNEF defiende la solidez del sistema eléctrico renovable, pero subraya la importancia del almacenamiento y las instalaciones híbridas. Estas tecnologías, explican, permiten reforzar la estabilidad y flexibilidad del sistema, especialmente en escenarios como el ibérico, con alta penetración renovable.

■ 26 de mayo
Cuánto almacenamiento energético existe actualmente en España

España puede almacenar energía mediante combustibles, bombeo hidráulico, sales térmicas y baterías. Cada tecnología presenta ventajas y limitaciones, pero las baterías a gran esca-



la siguen siendo costosas. Este análisis repasa el estado actual del almacenamiento y su papel estratégico para garantizar suministro eléctrico en un sistema cada vez más renovable.

■ 29 de mayo
Las baterías aportan inercia y estabilidad al sistema eléctrico

Las baterías se consolidan como una fuente clave de inercia y control de tensión, fundamentales para la estabilidad del sistema eléctrico tras el gran apagón peninsular. Expertos del sector destacaron su papel junto a tecnologías convencionales en una jornada organizada por Wattkraft y GreenYellow con participación de asociaciones energéticas y consumidores.

■ 30 de mayo
GreenYellow y Sungrow firman el mayor autoconsumo con baterías europeo

GreenYellow ejecutará en la planta de Stellantis Madrid un proyecto que combina 4,6 MW solares, electrificación de procesos térmicos y un sistema BESS de 25 MWh de Sungrow. Según la compañía, será el mayor sistema de autoconsumo fotovoltaico con baterías de Europa y un hito en descarbonización industrial.

■ 30 de mayo
700 millones en ayudas estatales para almacenamiento energético a gran escala

El Ministerio para la Transición Ecológica lanza una convocatoria de hasta 700 millones de euros para impulsar grandes instalaciones de almacenamiento. Las ayudas cubrirán proyectos independientes, bombeos reversibles, almacenamiento térmico y sistemas híbridos con renovables, con anticipos de hasta el 100% del importe concedido.

■ 4 de junio
Cataluña regulará las baterías como activo clave de la transición

La Generalitat impulsará un decreto urgente para agilizar la tramitación de 94 expedientes de almacenamiento, que aportarían 1 GW de capacidad. La norma considera de interés público superior las renovables, sus conexiones y el almacenamiento, reforzando la robustez y flexibilidad del sistema eléctrico catalán.

■ 9 de junio
Basquevolt impulsa baterías que aumentan un 50% la autonomía eléctrica

Basquevolt centrará su actividad en el desarrollo y suministro de electrolitos para baterías de estado sólido, considerados clave para la próxima generación del almacenamiento energético. La empresa aspira a ser proveedor de referencia en Europa, con soluciones compatibles con líneas de producción existentes y acuerdos con fabricantes de automoción.



■ **12 de junio**
CIC energiGUNE desarrolla baterías de ion-litio más seguras y sin cobalto

El proyecto europeo SAGELi avanza en baterías de ion-litio con menor riesgo de rotura o incendio, por debajo del nivel 3 de EUCAR. Las nuevas celdas emplean materiales catódicos ricos en manganeso, sin cobalto, y aglutinantes más seguros que mejoran la estabilidad, procesabilidad y seguridad del conjunto.

■ **16 de junio**
Las baterías antiapagones de Tesla llegan a España con Bornay

Bornay distribuirá en España la Tesla Powerwall 3, una batería doméstica capaz de detectar apagones y suministrar energía de respaldo automáticamente. El sistema integra inversor y almacena-



miento en una solución todo en uno que facilita el autoconsumo solar y mejora la resiliencia energética de los hogares.

■ **23 de junio**
Ibersun y BW ESS desarrollarán 2,2 GW de almacenamiento en España

BW ESS e Ibersun han creado una joint venture para desplegar 2,2 GW de proyectos BESS a gran escala en España. La alianza combina la experiencia internacional de BW ESS con el historial de desarrollo renovable de Ibersun, que supera los 3.900 MW en proyectos de energía limpia.

■ **26 de junio**
GoodWe lanza una batería comercial de 112 kWh para industria

GoodWe presenta la batería BAT112 para aplicaciones comerciales e industriales, con 112,6 kWh de capacidad y altas tasas de carga y descarga. El sistema, mostrado en Intersolar Europe 2025, refuerza la oferta de soluciones de almacenamiento para el sector C&I orientadas a flexibilidad y eficiencia energética.

■ **2 de julio**
Zelestra logra 282 millones para un megaproyecto solar con baterías

Zelestra cierra un préstamo verde de 282 millones de dólares con Natixis CIB y BNP Paribas para financiar el proyecto híbrido Aurora en Chile. La instalación combina 220 MW solares con un sistema

de almacenamiento cercano a 1 GWh, reforzando el modelo FV+baterías a gran escala en Latinoamérica.

■ **3 de julio**
El autoconsumo con baterías cae un 34% en España

La instalación de baterías para autoconsumo en España cae un 34% interanual, con 327 MWh añadi-



dos. Desde 2022 se acumulan 2.205 MWh, y el 26% de las nuevas instalaciones residenciales incorpora almacenamiento, lo que refleja una desaceleración del mercado pese a su penetración creciente.

■ **3 de julio**
Europa lanza una plataforma para acelerar el almacenamiento en baterías

SolarPower Europe crea la Plataforma Europea de Almacenamiento en Baterías para impulsar el desarrollo del sector y su marco regulatorio. La iniciativa advierte de que la capacidad de almacenamiento deberá multiplicarse por diez antes de 2030 para sostener el rápido crecimiento de las energías renovables en la UE.

■ **15 de julio**
6,4 GW en baterías ahorrarían 1.500 millones al sistema eléctrico

Un despliegue combinado de 6,4 GW de almacenamiento en baterías y mayor flexibilidad de la demanda permitiría ahorrar hasta 1.447 millones



de euros anuales. El informe EBAFLEX subraya el papel del almacenamiento distribuido y centralizado para reducir costes y mejorar la eficiencia del sistema eléctrico.

■ **29 de agosto**
¿Cuántas baterías hay en Europa y cuántas hacen falta?

El informe European Market Outlook for Battery Storage 2025-2029 indica que Europa cerró 2024 con 61,1 GWh de baterías tras instalar 21,9 GWh ese año. Para 2029, la capacidad podría rozar los 600 GWh. El mercado seguirá acelerándose y España podría dar la sorpresa a corto plazo.

■ **31 de agosto**
Casi 20.000 MW de almacenamiento solicitan acceso a la red

Según el Informe Anual Fotovoltaica 2024 de UNEF, se han solicitado 19.081 MW de acceso a red para almacenamiento: 8.318 MW en distribución y 10.763 MW en transporte. El dato refleja el fuerte interés inversor y sitúa al almacenamiento como uno de los grandes protagonistas del sistema eléctrico futuro.

■ **11 de septiembre**
Zelestra impulsa un sistema BESS de hasta 2 GWh en Italia

Zelestra firma un acuerdo a largo plazo con la suiza BKW para desarrollar un sistema de almacenamiento en baterías de hasta 2 GWh en el norte de Italia. El proyecto refuerza la presencia de la compañía española en el mercado europeo del almacenamiento a gran escala.

■ **19 de septiembre**
Alter Enersun invertirá 75 millones en baterías en el sur de España

Alter Enersun desplegará 15 proyectos de almacenamiento en Extremadura y Andalucía, con una inversión de 75,3 millones de euros. Las instalaciones sumarán más de 300 MW de potencia y 700 MWh de capacidad para reforzar la red y facilitar la integración de renovables en ambas comunidades.

■ **1 de octubre**
Sungrow y Engie activan 400 MWh del mayor BESS europeo

La primera fase del proyecto Vilvoorde, en Bélgica, ya está operativa con 400 MWh. El sistema completo alcanzará 800 MWh gracias a baterías PowerTitan refrigeradas por líquido de Sungrow. La segunda fase se conectará antes de finales de 2025, consolidando uno de los mayores proyectos BESS de Europa.

■ **2 de octubre**
Solaria recibe luz verde para desplegar 780 MWh en Garoña

Solaria ha obtenido la aprobación ambiental para instalar 780 MWh de baterías en su complejo fotovoltaico de Garoña (Burgos). El proyecto refuerza su estrategia de hibridación solar con almacenamiento y consolida uno de los mayores complejos renovables del país.



ALMACENAMIENTO

2025

15 de octubre
Iberdrola invierte 275 millones en almacenamiento en Australia

Iberdrola ha adquirido el proyecto de baterías Tungkillo, en el sur de Australia, con 270 MW de potencia y 1.080 MWh de capacidad. La inversión prevista asciende a 275 millones de euros y refuerza la presencia internacional del grupo español en proyectos de almacenamiento energético a gran escala.

16 de octubre
El almacenamiento energético despega en España tras el apagón

España acelera el desarrollo del almacenamiento energético con 3.500 MW en nuevos proyectos y cerca de 300 MW autorizados en el tercer trimestre. El impulso llega tras el apagón de abril y refleja un cambio de ritmo en la planificación y tramitación de sistemas de baterías.

17 de octubre
Naturgy suma 160 MW de almacenamiento en España

Naturgy desarrolla diez proyectos de baterías que aportarán 160 MW de potencia y 125.000 MWh anuales. Estas primeras instalaciones BESS de la compañía en España mejorarán la calidad del suministro eléctrico y facilitarán una integración renovable más eficiente en el sistema.

20 de octubre
Atlas avanza en Atacama con otro megaparque solar con baterías

Atlas cierra la financiación del proyecto Copiapó Solar en Chile, que combinará hasta 357 MW solares con almacenamiento de 320 MW durante cuatro horas. El parque contará con contratos PPA 24/7 a 15 años y generará unos 750 GWh anuales para suministrar energía limpia a la industria.

27 de octubre
Transición Ecológica asigna 840 millones a 143 proyectos

El Miteco ha preseleccionado 143 proyectos de almacenamiento que recibirán 839,7 millones de euros de fondos Feder. Las iniciativas añadirán 2.400 MW de potencia y 8.900 MWh de capacidad, reforzando significativamente el despliegue de almacenamiento energético en España.

28 de octubre
El presente y futuro del almacenamiento energético en España

El almacenamiento es clave para la estabilidad eléctrica y la expansión renovable. España combina bombeo, termosolar y baterías, cada una con ventajas específicas. El objetivo nacional apunta a 22,5 GW de capacidad en 2030, aunque la transformación del sistema eléctrico

requerirá tiempo, inversión y una planificación sostenida.

28 de octubre
El objetivo del Pniec es viable si se agiliza la tramitación

Yann Dumont, presidente de Asealen, analiza el estado del almacenamiento en España y señala que el objetivo del Pniec es alcanzable si se reducen los cuellos de botella administrativos. El sector combina avances tecnológicos con retos regulatorios que marcarán su evolución en 2025 y 2026.

3 de noviembre
Heineken, Rondo y EDP impulsan una gran batería térmica en Lisboa

Las tres compañías instalarán una batería térmica de 100 MWh en la planta cervecera de Lisboa. Será la mayor de la Península Ibérica y una de las más grandes del sector a nivel mundial, mejorando la sostenibilidad y reduciendo emisiones en procesos industriales.

6 de noviembre
Cegasa triplicará su producción anual de baterías en Vitoria

Cegasa Energía pondrá en marcha una nueva planta en Vitoria-Gasteiz que elevará su capacidad productiva hasta 1.800 MWh anuales. La primera fase, de 600 MWh, estará operativa en febrero de 2026 y refuerza la industria europea del almacenamiento.

12 de noviembre
Acciona Chile instalará una gigabatería de 1 GWh en Atacama

Acciona Energía construirá un sistema BESS de 1 GWh en su complejo fotovoltaico Malgarida, en el desierto de Atacama. La puesta en marcha



está prevista para principios de 2027 y situará al proyecto entre los mayores de almacenamiento en América Latina.

17 de noviembre
Solaria y Stoneshield crean Gravyx para crecer en Europa

Solaria y Stoneshield Capital han constituido Gravyx, una nueva sociedad para impulsar el almacenamiento energético en Europa. Stoneshield aportará al menos 200 millones de euros, reforzando la estrategia de Solaria en un mercado en plena expansión.

23 de noviembre
Acciona dotará Malgarida con 1 GWh de almacenamiento

Acciona Energía ha confirmado la construcción de un BESS de 1 GWh en el complejo solar Malgarida, en Chile. El sistema entrará en operación a principios de 2027 y será uno de los mayores proyectos de almacenamiento en baterías de América Latina.

28 de noviembre
Contemporary Star Energy coloca en Zaragoza la primera piedra de su giga factoría de baterías

La enorme factoría, que será erigida junto a la fábrica de Stellantis en Zaragoza, comenzará a producir baterías a finales de 2026. ¿Capacidad de fabricación? Hasta cincuenta gigavatios hora (50 GWh). El proyecto va a demandar, según sus promotores, una inversión de 4.100 millones de euros.

1 de diciembre
Ivace+i desarrolla baterías inteligentes que priorizan renovables

El proyecto Smartbatt del Ivace+i Innovación integra baterías de litio modulares y control con inteligencia artificial para anticipar la demanda y priorizar renovables. La iniciativa busca mejorar la estabilidad de la red, optimizar el uso energético y reducir el riesgo de apagones mediante gestión avanzada del almacenamiento.

7 de diciembre
Autoconsumo y baterías: una oferta cada vez más amplia

El mercado de soluciones de almacenamiento para autoconsumo solar crece rápidamente. La oferta actual incluye sistemas más eficientes, fiables y adaptados a distintos perfiles de consumo, facilitando que hogares y empresas maximicen el aprovechamiento de su generación fotovoltaica.

9 de diciembre
Iberdrola logra más de 170 millones para proyectos de almacenamiento

Iberdrola ha obtenido financiación para proyectos de baterías, almacenamiento térmico y bombeo. Se cofinanciarán 11 BESS, tres proyectos térmicos y una ampliación de bombeo, sumando más de 170 millones de euros y reforzando distintas tecnologías de almacenamiento en España.

