



Resumen de prensa 29/10/2025

29/10/2025

Índice

UNEF

El Govern elimina el interés público superior para atar el decreto de renovables	4
La Generalitat limita por decreto las nuevas centrales solares en regadíos	5
La Generalitat limita per decret les noves centrals solars en regadius	6
La Generalitat limita per decret les noves centrals solars en regadius	7
La Generalitat limita por decreto las nuevas centrales solares en regadíos	9
Acatcor y Unefcat celebran el decreto ley sobre energías renovables en Catalunya	11
Catalunya aprueba el decreto ley que regula las renovables en la región	12
El Govern elimina el interés público superior para amarrar el decreto de renovables	14
El Govern fa un nou intent de regular les renovables per convèncer els socis	16
El Govern hace un nuevo intento de regular las renovables para convencer a los socios	18
La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables	21
La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables	23
La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables	25
Día mundial contra el cambio climático: la fotovoltaica alcanza en España un nuevo récord de reducción de emisiones	27
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	29
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	33
La energía solar marca nuevo máximo histórico de reducción de emisiones en España	35
La energía solar: nuevo récord de reducción de emisiones	38
Martín Behar. Verde que te quiero verde: la valentía de defender la verdad energética	41
Martín Behar. Verde que te quiero verde: la valentía de defender la verdad energética	44
Este es el presente y el futuro del almacenamiento en España	48
Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente	51
Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente	53
Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente	55
Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente	56
Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente	58
Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente	60

[illegible]

[illegible]

[illegible]

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

ISE Energía pone en marcha 10 MW para Cajamar	200
Cajamar vuelve a elegir la ingeniería fotovoltaica de ISE Energía	202
Embargan 5 millones de euros a tres empresas fotovoltaicas españolas por estafa en Italia	204
Embargan en Italia tres empresas españolas de renovables por apropiación indebida de fondos	206
Científicos españoles revelan que las plantas solares recuperan la biodiversidad natural	208
Estas son las alegaciones canarias al nuevo Real Decreto sobre autoconsumo	210
Formentera se despide del gasoil y cubre su demanda eléctrica con la interconexión y su generación fotovoltaica	212
Fronius mostrará en GENERA cómo vivir sin depender de la red eléctrica	214
La evaporación se lleva un 10% del agua y 800 millones de euros de los embalses españoles cada año	216
La instalación del día: pérgola fotovoltaica de 31,15 kWp en Tulebras	219
Linc-e presenta en GENERA sus soluciones integrales para la transición energética	221
Longi firma con Nigeria un acuerdo para construir una fábrica de paneles solares	222
Solfy adquiere la unidad de negocio de autoconsumo unifamiliar de Samara	224
Sonepar Alicante se traslada a unas nuevas instalaciones de 2.500 metros cuadrados	225
SumSol presenta en GENERA la batería Huawei LUNA2000-215-2S10 como referente en almacenamiento a gran escala	227
Tragsa lanza licitación de tres millones para material fotovoltaico en Canarias	229
Un centro comercial suizo adopta la tecnología de Aiko para abastecerse al 100% con autoconsumo	231

LAS RENOVABLES

Catalunya regula las comunidades energéticas y los parques de baterías	233
Ence pierde 22 millones por la caída del precio de la celulosa	234
Alter Enersun obtiene ayudas para cinco proyectos de baterías en Extremadura	235
Berkeley Energia confirma un gran potencial de recuperación de litio y rubidio en su proyecto Conchas	237
Cómo dismantelar un parque eólico sin dejar huella: el caso de Muel	239
E-commerce verde: cómo impulsar la sostenibilidad en cada venta	244
Edificios inteligentes clave para Smart Cities y sostenibilidad	250
El beneficio de Neoenergia (Iberdrola) aumentó un 27,7% hasta septiembre	254
El CEO de Aramco destaca la vigencia de los combustibles fósiles pese al auge de las renovables	256
El Gobierno de Cantabria emite informes desfavorables contra el proyecto eólico de Briesa	258

El modelo tecnológico de Schneider Electric impulsa la expansión comercial del e-metanol	260
El PP pide eliminar el calendario de cierre de las nucleares y aprovecharlas "al máximo"	262
El sector gasista alerta de un recorte en sus ingresos de 2.405 millones para el próximo periodo regulatorio	264
Energía solar, eólica y baterías impulsan el cambio global	267
Eólica, solar y almacenamiento: el triángulo energético que allanará el camino para la transición energética global	269
Greenvolt logra la financiación de 35 millones para un proyecto híbrido a gran escala de 150 MW en Dinamarca	272
Jordi Sevilla y expertos del sector defienden la prórroga de las nucleares ante el riesgo de apagón	274
La central nuclear Ascó II cumple 40 años de generación eléctrica ininterrumpida	277
La construcción industrializada acelera en España y reduce emisiones	279
La Seu d'Urgell (Lleida) apuesta por la biomasa con una nueva instalación de district heating	281
Las finanzas éticas refuerzan su apuesta por la transición energética en España	282
Las renovables auparán a las baterías y viceversa: así es el escenario de Statkraft para 2030	284
Luis Marquina, presidente de Aepibal- "Las baterías son el socio imprescindible de las energías renovables"	287
Octopus Energy supera los 10 millones de clientes en todo el mundo	291
Schaeffler pone en marcha en Dinamarca la instalación de pruebas más potente del mundo para rodamientos de aerogeneradores	294
Solaria proyecta hibridar dos de las cuatro plantas solares construye en la comarca con 25 aerogeneradores	296
Un estudio revela que la energía eólica ahorró a Reino Unido 104.000 millones de libras entre 2010 y 2023	297
Yann Dumont, presidente de Asealen - "El objetivo de almacenamiento del Pniec es viable si se acelera la tramitación"	299

LAS OTRAS ENERGÍAS

Las compañías eléctricas admiten las limitaciones de las nucleares para evitar otro apagón	302
Las eléctricas admiten al Gobierno los límites de las nucleares para evitar otro apagón	303
Iberdrola gana 5.307 millones en nueve meses y mejora su dividendo un 8,2%	304
La Llave. Iberdrola dispara beneficios, dividendo y valor bursátil	305
Pilatus, la fórmula para paliar la falta de inversión en la red eléctrica	306
¿Qué piensa realmente BlackRock de la transición energética?	307
El gran apagón sube en un 80% el peso del gas en la producción de electricidad	308
El sector gasista estima una caída en ingresos de 2.500 millones	309
El Gobierno inhabilita a tres petroleras tras una deuda de 60 millones por los biocombustibles	310

LA ECONOMÍA

Hacienda grava la rentabilidad del ahorro 12 puntos más que la media de la OCDE	312
La pobreza crónica repunta en España y ya atrapa a 6,7 millones de personas	313



El Govern elimina el interés público superior para atar el decreto de renovables

La Generalitat espera a la resolución de la transposición de la directiva europea

GABRIEL TRINDADE
Barcelona

La Generalitat aprobó ayer el nuevo decreto de renovables que sustituye el texto que decayó en julio tras no lograr suficientes apoyos en el Parlament. Esta vez, el Govern no ha dejado margen de error y ha atado la futura convalidación en la cámara catalana con ERC y Comuns a cambio de introducir varias medidas en el articulado. Entre otras novedades, la nueva normativa elimina el interés público superior y amplía la participación ciudadana.

La portavoz del Govern, Silvia Paneque, afirmó en la rueda de prensa tras la reunión del Consell Executiu que la decisión de eliminar el interés público superior se debe a los "recelos" del mundo local al considerar que se trataba de una implantación automatizada de los parques fotovoltaicos y eólicos. La también consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica apuntó que esta figura jurídica se recoge ahora solo en el preámbulo, cuando se cita la directiva europea, y afirmó que el Ejecutivo catalán esperará a ver cómo el Gobierno central la transpone.

"Hemos acotado algunos procedimientos y ya no aparece de manera genérica", señaló Paneque sobre el uso del interés público superior en el texto. La consellera puso como ejemplo de aplicación de este principio la implantación de placas fotovoltaicas en los tejados de las naves industriales y logísticas o la propia conexión de estas instalaciones de autoconsumo a la red eléctrica.

ERC y Comuns presionaron para que el nuevo decreto incrementase el papel del territorio en la gestión de las renovables. De esta forma, la normativa prevé la creación de mesas de diálogo social en cada veguería, y se establecen mejoras en los procedimientos de participación local, para incentivar la intervención ciudadana y aumentar la cantidad de información disponible para todos.

Respecto al texto de antes de verano, una de las principales novedades es la regulación por primera vez la figura de las comunidades energéticas. Esta medida se refiere a las comunidades de personas que se unen para generar y gestionar su propia energía y servicios



MARC CARNICE

Parque solar cerca de El Poal, en el Pla d'Urgell

energéticos. En este sentido, se crea un registro de estas entidades, y también se regula la participación de los entes locales en estas comunidades, y se

ERC y Comuns apoyan la ley tras lograr más peso para la intervención de los ciudadanos

las dota de mayor autonomía.

También se articulan medidas para minimizar el impacto de las instalaciones energéticas en el entorno. Así, se restringe

la instalación de energías renovables en suelos de regadío ya aprobados o en desarrollo, y también prevé la posibilidad de instalar líneas eléctricas en espacios cercanos a la red viaria. Esta medida llega después del acercamiento de hace unos meses de la patronal fotovoltaica (UnefCat) y los regantes (Acatcor) para consensuar el decreto de renovables.

El texto mantiene las medidas anunciadas en distintos ámbitos del sector eléctrico que presentaba el anterior decreto. El principal es una regulación para el almacenamiento mediante baterías. Actualmente, Catalunya tiene cerca de 4.000 MW en más de 130 pro-

yectos en distintas fase con esta tecnología con derecho de acceso y conexión que hasta ahora estaban en el limbo.

El decreto ley avanza en la simplificación administrativa. Así, por ejemplo, se permite la transmisión de autorizaciones administrativas de proyectos no puestos en servicio, por minimizar las renuncias de promotores. También se incrementa hasta los 500 KW la potencia mínima necesaria para requerir la autorización administrativa a un proyecto de generación eólica o fotovoltaica. Además, se agiliza la tramitación para mejorar o repotenciar la infraestructura de transporte y distribución de

electricidad.

La aprobación del texto fue recibida ayer con optimismo por parte del sector. UnefCat celebró que se incorporasen al texto el acuerdo conjunto entre regantes y empresas fotovoltaicas alcanzado hace unos meses porque "garantiza el equilibrio entre desarrollo energético y preservación agraria".

Sobre la eliminación del interés público general, la patronal fotovoltaica valoró positiva-

Se prevé la creación de mesas de diálogo social en cada veguería y más participación local

La normativa incluye por primera vez la regulación de comunidades energéticas

mente "la inclusión de medidas para la participación de la sociedad catalana en los proyectos, como las relativos al impulso de las comunidades energéticas y el autoconsumo" pero, a su vez, señaló que esta figura jurídica está recogida en una directiva europea y, por tanto, es de obligado cumplimiento.

La patronal de parques eólicos EolicCat también celebró la aprobación del decreto después del revés que supuso el decaimiento del anterior antes de verano. Sobre la cesión sobre el interés público superior, se refirió a la obligatoriedad de cumplimiento que supone una directiva europea.●

Catalunya necesita multiplicar por cinco la potencia instalada

■ Uno de los compromisos del Ejecutivo de Salvador Illa es acelerar la implantación de las energías renovables en Catalunya. La comunidad autónoma pasó varios años con el desarrollo de energías verdes encajado y actualmente se encuentra rezagada en cuanto a potencia instalada respecto a otros territorios. De

hecho, es la séptima comunidad por MW verdes (3.723 MW) y se debe tener en cuenta que casi la mitad de su potencia procede de centrales hidráulicas. Los últimos datos del Govern apuntan a que Catalunya tiene actualmente 1406 MW eólicos y 440 MW fotovoltaicos, mientras que en fase de autorización hay

proyectos con 525 MW en aerogeneradores y 2.149 MW en parques solares. Con estos datos, el Observatori de les Energies Renovables a Catalunya (OberCat), que agrupa a las patronales del sector, apunta que Catalunya necesita multiplicar por cinco la potencia instalada para alcanzar los objetivos fija-

dos en el Proencat 2030, la hoja de ruta establecida por la propia Administración catalana en esta materia. Estos son 5.000 MW de energía eólica y de 7.000 MW de fotovoltaica. Por otra parte, Catalunya sí es un referente en el desarrollo del autoconsumo fotovoltaico, con 1,3 GW instalados.



ENERGÍA RENOVABLES

La Generalitat limita por decreto las nuevas centrales solares en regadíos

Permitirá las ya autorizadas, en trámite y para autoconsumo || Hace suya la propuesta de la asociación de regantes Acatcor y la patronal fotovoltaica Unefcat

R. RAMÍREZ

LLEIDA | El Consell Executiu aprobó ayer un decreto ley para limitar la construcción de nuevas centrales solares en suelo de regadío, tanto en zonas que ya reciben agua como aquellas donde está previsto llevarla. Esta regulación recoge la propuesta conjunta que presentaron el pasado mes de septiembre en el Parlament la asociación de comunidades de regantes Acatcor y la patronal fotovoltaica Unefcat. Así consta en el preámbulo del propio texto, que destaca la necesidad de “poner fin a la conflictividad histórica” entre estos dos sectores.

El decreto ley plantea “impedir nuevos parques solares en zonas de regadío como norma general”, según afirma en el preámbulo. Sin embargo, abre la puerta a numerosas excepciones. En primer lugar, permitirá las centrales ya autorizadas o que ya estén en tramitación. También abre la puerta a instalaciones de hasta 5 MW de potencia y para autoconsumo de energía. Asimismo, se podrán construir en terrenos degradados, que no hayan tenido uso agrario en al menos 5 años o donde no se haya implantado el riego en una década. Por otra parte, favorecerá el despliegue de paneles solares en espacios como la superficie de balsas y



AMADO FORROLLA

Imagen de archivo de una instalación solar de autoconsumo.

LICENCIAS

El decreto ley permitirá la transmisión de licencias para construir plantas solares y eólicas

canales de riego. Acatcor y Unefcat celebraron el decreto ley, que consideran “fruto del diálogo y del consenso entre sectores clave del país”.

Al margen del suelo de regadío, el decreto ley incluye otras medidas para tratar de accele-

rar el despliegue de energías renovables. Entre ellos destaca la posibilidad de transferir a otras empresas autorizaciones para centrales solares y eólicas cuyos promotores no vayan a construir. Actualmente la compra-venta de proyectos se hace mediante la adquisición de las empresas que los promueven. La nueva normativa reduce a la mitad los plazos de tramitación para repotenciar centrales solares y eólicas ya existentes, siempre que la potencia adicional no supere en más del 25% la inicial.

Un registro oficial y normativa para las comunidades energéticas

■ El decreto ley establece una regulación para las comunidades energéticas: colectivos que se unen para generar y compartir energía, así como para reducir su consumo, entre otras iniciativas. La nueva normativa crea un registro para ellas y regula aspectos como la participación de los ayuntamientos. En los últimos años han proliferado sin un marco legal específico para ellas, bajo formas jurídicas que van desde entidades sin ánimo de lucro hasta sociedades mercantiles. Lleida acoge una veintena, que han captado 2,3 millones de euros en ayudas de la UE para instalar 4,2 MW de potencia solar. Por otra parte, el decreto exime del trámite ambiental la instalación de baterías para almacenar la energía de paneles solares y molinos de viento si están dentro del recinto del complejo original.



ENERGIA RENOVABLES

La Generalitat limita per decret les noves centrals solars en regadius

Permetrà les ja autoritzades, en tràmit i per a autoconsum || Fa seua la proposta de l'associació de regants Acatcor i la patronal fotovoltaica Unefcat

R. RAMÍREZ

[LLEIDA] El Consell Executiu va aprovar ahir un decret llei per limitar la construcció de noves centrals solars en sòl de regadiu, tant en zones que ja reben aigua com en aquelles on està previst portar-la. Aquesta regulació recull la proposta conjunta que van presentar el mes de setembre passat al Parlament l'associació de comunitats de regants Acatcor i la patronal fotovoltaica Unefcat. Així consta en el preàmbul del mateix text, que destaca la necessitat de "posar fi a la conflictivitat històrica" entre aquests dos sectors.

El decret llei planteja "impedir nous parcs solars en zones de regadiu com a norma general", segons afirma en el preàmbul. Tanmateix, obre la porta a nombroses excepcions. En primer lloc, permetrà les centrals ja autoritzades o que ja estiguin en tramitació. També obre la porta a instal·lacions de fins a 5 MW de potència i per a autoconsum d'energia. Així mateix, es podran construir en terrenys degradats, que no hagin tingut ús agrari en almenys 5 anys o on no s'hagi implantat el reg en una dècada. D'altra banda, afavorirà el desplegament de panells solars en espais com la superfície de basses i canals de reg.



AMADO FORROLLA

Imatge d'arxiu d'una instal·lació solar d'autoconsum.

LLICÈNCIES

El decret llei permetrà la transmissió de llicències per construir plantes solars i eòliques

Acatcor i Unefcat van celebrar el decret llei, que consideren "fruit del diàleg i del consens entre sectors clau del país".

Al marge del sòl de regadiu, el decret llei inclou altres mesures per provar d'accelerar el desplegament d'energies reno-

vables. Entre aquestes mesures destaca la possibilitat de transferir a altres empreses autoritzacions per a centrals solars i eòliques amb uns promotors que no construeixin. Actualment la compravenda de projectes es fa mitjançant l'adquisició de les empreses que els promouen. La nova normativa redueix a la meitat els terminis de tramitació per repotenciar centrals solars i eòliques ja existents, sempre que la potència addicional no superi en més del 25% la inicial.

Un registre oficial i normativa per a les comunitats energètiques

■ El decret llei estableix una regulació per a les comunitats energètiques: col·lectius que s'uneixen per generar i compartir energia, així com per reduir el seu consum, entre altres iniciatives. La nova normativa crea un registre per a elles i regula aspectes com la participació dels ajuntaments. En els últims anys han proliferat sense un marc legal específic, sota formes jurídiques que van des d'entitats sense ànim de lucre fins a societats mercantils. Lleida n'acull una vintena, que han captat 2,3 milions d'euros en ajuts de la UE per instal·lar 4,2 MW de potència solar. D'altra banda, el decret exigeix del tràmit ambiental la instal·lació de bateries per emmagatzemar l'energia de panells solars i molins de vent si són dins del recinte del complex original.

La Generalitat limita per decret les noves centrals solars en regadius

- Permetrà les ja autoritzades, en tràmit i per a autoconsum. Fa seua la proposta de l'associació de regants Acatcor i la patronal fotovoltaica Unefcat



Imatge d'arxiu d'una instal·lació solar d'autoconsum. - AMADO FORROLLA

[generalitat](#) [limita](#) [per](#) [decret](#) [les](#)

https://www.segre.com/ca/comarques/251029/generalitat-limita-per-decret-les-noves-centrals-solars-regadius_...

Raúl Ramírez

Miércoles, 29 octubre 2025

Journalist

El Consell Executiu va aprovar ahir un decret llei per limitar la construcció de noves centrals solars en sòl de regadiu, tant en zones que ja reben aigua com en aquelles on està previst portar-la. Aquesta regulació recull la proposta conjunta que van presentar el mes de setembre passat al Parlament l'associació de comunitats de regants Acatcor i la patronal fotovoltaica Unefcat. Així consta en el preàmbul del mateix text, que destaca la necessitat de "posar fi a la conflictivitat històrica" entre aquests dos sectors.

El decret llei planteja "impedir nous parcs solars en zones de regadiu com a norma general", segons afirma en el preàmbul. Tanmateix, obre la porta a nombroses excepcions. En primer lloc, permetrà les centrals ja autoritzades o que ja estiguin en tramitació. També obre la porta a instal·lacions de fins a 5 MW de potència i per a autoconsum d'energia. Així mateix, es podran construir en terrenys degradats, que no hagin tingut ús agrari en almenys 5 anys o on no s'hagi implantat el reg en una dècada. D'altra banda, afavorirà el desplegament de panells solars en espais com la superfície de basses i canals de reg. Acatcor i Unefcat van celebrar el decret llei, que consideren "fruit del diàleg i del consens entre sectors clau del país".

Al marge del sòl de regadiu, el decret llei inclou altres mesures per provar d'accelerar el desplegament d'energies renovables. Entre aquestes mesures destaca la possibilitat de transferir a

altres empreses autoritzacions per a centrals solars i eòliques amb uns promotors que no construeixin. Actualment la compravenda de projectes es fa mitjançant l'adquisició de les empreses que els promouen. La nova normativa redueix a la meitat els terminis de tramitació per repotenciar centrals solars i eòliques ja existents, sempre que la potència addicional no superi en més del 25% la inicial.

Un registre oficial i normativa per a les comunitats energètiques

El decret llei estableix una regulació per a les comunitats energètiques: col·lectius que s'uneixen per generar i compartir energia, així com per reduir el seu consum, entre altres iniciatives. La nova normativa crea un registre per a elles i regula aspectes com la participació dels ajuntaments. En els últims anys han proliferat sense un marc legal específic, sota formes jurídiques que van des d'entitats sense ànim de lucre fins a societats mercantils. Lleida n'acull una vintena, que han captat 2,3 milions d'euros en ajuts de la UE per instal·lar 4,2 MW de potència solar. D'altra banda, el decret eximeix del tràmit ambiental la instal·lació de bateries per emmagatzemar l'energia de panells solars i molins de vent si són dins del recinte del complex original.

La Generalitat limita por decreto las nuevas centrales solares en regadíos

- Permitirá las ya autorizadas, en trámite y para autoconsumo. Hace suya la propuesta de la asociación de regantes Acatcor y la patronal fotovoltaica Unefcat



Imagen de archivo de una instalación solar de autoconsumo. - AMADO FORROLLA

generalitat **limita** **decreto** **nuevas** **centrales**

<https://www.segre.com/es/comarcas/251029/la-generalitat-limita-por-decreto-las-nuevas-centrales-solares-en-r...>

Raúl Ramírez

Miércoles, 29 octubre 2025

Journalist

El Consell Executiu aprobó ayer un decreto ley para limitar la construcción de nuevas centrales solares en suelo de regadío, tanto en zonas que ya reciben agua como aquellas donde está previsto llevarla. Esta regulación recoge la propuesta conjunta que presentaron el pasado mes de septiembre en el Parlament la asociación de comunidades de regantes Acatcor y la patronal fotovoltaica Unefcat. Así consta en el preámbulo del propio texto, que destaca la necesidad de “poner fin a la conflictividad histórica” entre estos dos sectores.

El decreto ley plantea “impedir nuevos parques solares en zonas de regadío como norma general”, según afirma en el preámbulo. Sin embargo, abre la puerta a numerosas excepciones. En primer lugar, permitirá las centrales ya autorizadas o que ya estén en tramitación. También abre la puerta a instalaciones de hasta 5 MW de potencia y para autoconsumo de energía. Asimismo, se podrán construir en terrenos degradados, que no hayan tenido uso agrario en al menos 5 años o donde no se haya implantado el riego en una década. Por otra parte, favorecerá el despliegue de paneles solares en espacios como la superficie de balsas y canales de riego. Acatcor y Unefcat celebraron el decreto ley, que consideran “fruto del diálogo y del consenso entre sectores clave del país”.

Al margen del suelo de regadío, el decreto ley incluye otras medidas para tratar de acelerar el despliegue de energías renovables. Entre ellos destaca la posibilidad de transferir a otras empresas

autorizaciones para centrales solares y eólicas cuyos promotores no vayan a construir. Actualmente la compraventa de proyectos se hace mediante la adquisición de las empresas que los promueven. La nueva normativa reduce a la mitad los plazos de tramitación para repotenciar centrales solares y eólicas ya existentes, siempre que la potencia adicional no supere en más del 25% la inicial.

Un registro oficial y normativa para las comunidades energéticas

El decreto ley establece una regulación para las comunidades energéticas: colectivos que se unen para generar y compartir energía, así como para reducir su consumo, entre otras iniciativas. La nueva normativa crea un registro para ellas y regula aspectos como la participación de los ayuntamientos. En los últimos años han proliferado sin un marco legal específico para ellas, bajo formas jurídicas que van desde entidades sin ánimo de lucro hasta sociedades mercantiles. Lleida acoge una veintena, que han captado 2,3 millones de euros en ayudas de la UE para instalar 4,2 MW de potencia solar. Por otra parte, el decreto exime del trámite ambiental la instalación de baterías para almacenar la energía de paneles solares y molinos de viento si están dentro del recinto del complejo original.

Acator y Unefcat celebran el decreto ley sobre energías renovables en Catalunya

● BARCELONA, 28 (EUROPA PRESS) La Associació Catalana de Comunitats de Regants (Acator) y la delegación en Catalunya de la Unió d'Empreses Fotovoltaiques (Unefcat) ha...



Los responsables de Acator y Unefcat en el Parlament.

Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/economia/20251028/11206948/acator-unefcat-celebran-decreto-ley-sobre-ener...>

Europa Press

Martes, 28 octubre 2025

BARCELONA, 28 (EUROPA PRESS)

La Associació Catalana de Comunitats de Regants (Acator) y la delegación en Catalunya de la Unió d'Empreses Fotovoltaiques (Unefcat) han celebrado la aprobación del nuevo decreto ley sobre energías renovables aprobado por el Govern, en un comunicado conjunto este martes.

Han aplaudido que el nuevo texto normativo “recoja los criterios y principios acordados conjuntamente” en el marco del acuerdo entre ambas entidades presentado en el Parlament.

Este acuerdo tenía el objetivo de establecer una regulación equilibrada que permita conciliar la transición energética con la preservación del suelo agrario y el desarrollo del regadío.

Ambas entidades han valorado positivamente que el nuevo modelo esté basado “en la coordinación, la seguridad jurídica y el respeto por el territorio” y señalan que pone fin a la incertidumbre generada.

Han añadido que el texto “sitúa a Catalunya en una posición más sólida para avanzar hacia un sistema energético renovable, distribuido y socialmente aceptado”.

Catalunya aprueba el decreto ley que regula las renovables en la región

- El nuevo texto regula por primera vez las comunidades energéticas y los parques de baterías, no contempla que las renovables sean consideradas de interés público superior y restringe las instalaciones en suelo de regadío.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/catalunya-aprueba-el-decreto-ley-que-regula-las-renovables-en-la-reg...>

Martes, 28 octubre 2025

El nuevo texto regula por primera vez las comunidades energéticas y los parques de baterías, no contempla que las renovables sean consideradas de interés público superior y restringe las instalaciones en suelo de regadío.

Pilar Sánchez Molina

El Govern de Catalunya ha dado luz verde este martes al nuevo decreto de renovables, que pretende potenciar las energías verdes y el almacenamiento y que por primera vez regula a las comunidades energéticas. El decreto, en una primera versión, se aprobó en junio, pero no recibió el aval parlamentario y se retiró antes de la convalidación. Ahora parece que saldrá adelante después de pactar el contenido con ERC y comunes.

Según el Gobierno, este decreto incorpora diferentes medidas para incrementar la participación de la ciudadanía en el sistema eléctrico. Así, regula por vez primera la figura de las comunidades energéticas, crea un registro de estas entidades, y también se regula la participación de los entes locales en estas comunidades, dotándolas de mayor autonomía.

El decreto ley avanza en la simplificación administrativa para reducir los largos plazos de tramitación, se permite la transmisión de autorizaciones administrativas de proyectos no puestos en servicio, se incrementa hasta los 500 kW la potencia mínima necesaria para requerir la autorización

administrativa a un proyecto de generación eólica o fotovoltaica, y agiliza la tramitación para mejorar o repotenciar la infraestructura de transporte y de distribución de electricidad.

Con el fin mejorar la aceptación de los proyectos de energías renovables en el territorio, se prevé la creación de tablas de diálogo social en cada veguería, y se establecen mejoras en los procedimientos de participación local, para incentivar la participación ciudadana y aumentar la información disponible por parte de las personas.

En el decreto también se articulan medidas para minimizar el impacto de las instalaciones energéticas en el entorno. Así, se restringe la instalación de energías renovables en suelos de regadío en las ya aprobadas o en desarrollo, y también se prevé la posibilidad de instalar líneas eléctricas en espacios cercanos a la red viaria. La norma también regula la figura de las pérgolas solares.

El decreto regula la instalación de baterías, para lo cual define la tramitación urbanística y energética que tendrán que seguir estas instalaciones, aclara su marco normativo y las dota de mayor seguridad jurídica.

ACATCOR y UNEFCAT valoran positivamente que el Gobierno haya optado por un modelo basado en la coordinación, la seguridad jurídica y el respeto por el territorio, y subrayan que esta norma pone fin a la incertidumbre generada después de la retirada del decreto anterior. Según las entidades, el texto aprobado hoy sitúa Cataluña en una posición más sólida para avanzar hacia un sistema energético renovable, distribuido y socialmente aceptado.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

El Govern elimina el interés público superior para amarrar el decreto de renovables

- El Govern ha presentado esta mañana el nuevo decreto de renovables que sustituye el texto que decayó en julio tras no lograr suficientes apoyos en el Parlament. La



Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/dinero/20251028/11205329/govern-elimina-interes-publico-superior-amarrar-de...>

Gabriel Trindade

Martes, 28 octubre 2025

El Govern ha presentado esta mañana el nuevo decreto de renovables que sustituye el texto que decayó en julio tras no lograr suficientes apoyos en el Parlament. La normativa eliminar el interés públicos superior de la anterior normativa y amplia la participación ciudadana, tal y como exigían ERC y Comuns para apoyarla. Además, también se incluye la regulación de las comunidades energéticas, minimiza el impacto de las instalaciones en el entorno y permite transmisión de autorizaciones administrativas de proyectos no puestos en marcha.

El texto mantiene las medidas anunciadas en distintos ámbitos del sector eléctrico, como el almacenamiento mediante baterías, las energías renovables, las infraestructuras de transporte y distribución, para hacerlo más resiliente y acelerar el proceso de transición energética que vive el país.

El decreto ley incorpora diferentes medidas para incrementar la participación de la ciudadanía en el sistema eléctrico. Se regula por primera vez la figura de las comunidades energéticas, es decir, las comunidades de personas que se unen por generar y gestionar su propia energía y servicios energéticos. En este sentido, se crea un registro de estas entidades, y también se regula la participación de los entes locales en estas comunidades, y se las dota de mayor autonomía.

También se pretende mejorar el encaje de los proyectos de energías renovables en el territorio, por lo que se ha eliminado el interés público superior. Así, se prevé la creación de mesas de diálogo social

en cada veguería, y se establecen mejoras en los procedimientos de participación local, para incentivar la participación ciudadana y aumentar la información disponible por parte de las personas.

Por otra parte, se articulan medidas para minimizar el impacto de las instalaciones energéticas en el entorno. Así, se restringe la instalación de energías renovables en suelos de regadío ya aprobadas o en desarrollo, y también prevé la posibilidad de instalar líneas eléctricas en espacios cercanos a la red viaria. La norma también regula la figura de las pérgolas solares. Esta medida llega después del acercamiento de hace unos meses de la patronal fotovoltaica (UnefCat) y los regantes (Acatcor) consensuan el decreto de renovables.

El decreto ley avanza en la simplificación administrativa. Así, por ejemplo, se permite la transmisión de autorizaciones administrativas de proyectos no puestos en servicio, por

minimizar las renunciaciones de promotores; también se incrementa el incremento hasta los 500 KW de la potencia mínima necesaria para requerir la autorización administrativa a un proyecto de generación eólica o fotovoltaica; y se agiliza la tramitación para mejorar o repotenciar la infraestructura de transporte y distribución de electricidad.

ON ECONOMIA

Sostenibilitat

El Govern fa un nou intent de regular les renovables per convèncer els socis

- Només els petits projectes seran d'interès públic superior



ON ECONOMIA

Energia

Transició energètica

<https://www.elnacional.cat/oneconomia/ca/sostenibilitat/govern-fa-nou-intent-regular-renovables-convencer-so...>



Germán Aranda

Martes, 28 octubre 2025

Només els petits projectes seran d'interès públic superior

El Govern ha presentat aquest dimarts al consell executiu un nou text per regular les energies renovables a Catalunya, que vol aconseguir els vots al Parlament que no es garantia el decret que anava a ser presentat el passat mes d'agost, motiu pel qual ni tan sols va arribar a la cambra. Per aconseguir-ho el nou text eliminarà la concessió de projecte d'interès públic superior generalitzada que preveia l'anterior, que agilitza els tràmits i que "generava recels per la implantació automatitzada al territori", segons ha reconegut la consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica, Sílvia Paneque.

Al nou text, el concepte d'interès públic general apareix al preàmbul, però s'aplicarà "no de manera genèrica", sinó a projectes petits "com poden ser teulades de petites i mitjanes empreses", és a dir, majoritàriament autoconsum. "Hem optat per esperar la transposició de la directiva europea", ha dit Paneque. O sigui, que un cop l'estat espanyol transposi la directiva, si ho fa obligant a declarar els projectes d'interès públic general, s'acceleraran igualment.

També seran d'interès públic les comunitats energètiques, associacions que s'uneixen per compartir l'accés a renovables, i es regula la possibilitat que els ens locals hi participin. A més, es creen noves "taules de diàlegs socials per vegueries" i es regula la "millora del procés de participació local".

La potència mínima de projectes amb autorització s'eleva als **500 Kw, per la qual cosa els més petits d'aquesta mida tindran una tramitació més ràpida** i es busca "reduir l'impacte ambiental i paisatgístic limitant a plantacions de regadiu" els terrenys que es podran utilitzar.

A més, **les pèrgoles solars als aparcaments deixaran de ser considerats augments** d'edificabilitat quan facin menys de 3 metres d'alt, de forma que s'agilitzarà també la tramitació.

Les transmissions d'autoritzacions administratives es podran fer abans de posar en marxa el parc quan hi hagi una venda de projectes.

Es regulen a més, **per primer cop, els projectes d'emmagatzematge i bateries**, de forma que tindran un marc normatiu clar per al seu desenvolupament. Es permetrà,

El decret busca "impulsar la implantació de renovables i l'emmagatzematge" i es presentarà "producte d'un treball conjunt amb Esquerra i els Comuns", que incorpora els canvis que demanaven aquests dos grups i es garanteix, per tant, l'aprovació al Parlament. "L'objectiu principal és assegurar els objectius del Proencat en generació d'electricitat", ha dit Paneque. Es referia a la Prospectiva Energètica de Catalunya, que preveu que el 2030 es cobreixi el 50% de l'electricitat amb renovables. Aquest percentatge l'estat espanyol ja l'ha assolit, però Catalunya està molt lluny i **tan sols en cobreix un 15%**.

Fa unes setmanes, la patronal fotovoltaica i l'Associació Catalana de Comunitats de Regants van proposar al Parlament una normativa que permetés conviure projectes fotovoltaics en alguns terrenys de regadiu i que permeti l'agrovoltaica en zones de secà.

Aquest dimarts, ambdós han celebrat l'aprovació del nou decret. En un comunicat, **les dues organitzacions han valorat positivament que el nou text normatiu garanteixi "una regulació equilibrada** que conciliï la transició energètica amb la preservació del sòl agrari i el desenvolupament del regadiu". Segons les entitats, el decret és "una proposta àmpliament compartida" que demostra "la voluntat del Govern, ara sí (...) d'escoltar les organitzacions més representatives dels sectors afectats i d'integrar les seves aportacions en el nou marc regulador".

La norma "**posa fi a la incertesa generada** després de la retirada del decret anterior" i facilita una transició ecològica "socialment més acceptada", han dit.

El nou text estableix que els terrenys de regadiu actius o planificats quedin protegits com a espais estratègics, ahora que **promou l'autoconsum, l'agrovoltaisme i la instal·lació de sistemes fotovoltaics** en infraestructures de regadiu, com canals o basses, per tal d'aprofitar el seu potencial energètic sense comprometre l'activitat agrícola. També preveu un règim simplificat per a aquestes instal·lacions i afavoreix els projectes de proximitat vinculats a la gestió de l'aigua, informa l'Agència Catalana de Notícies (ACN).

Aquest mateix dimarts el Govern ha anunciat també noves mesures en matèria d'habitatge: la contractació de 50 treballadors per agilitzar els tràmits al departament i la creació de la unitat antidesnonaments. El Govern demanarà també un informe jurídic sobre la regulació d'habitatge d'ús especulatiu.

ON ECONOMIA

Sostenibilidad

El Govern hace un nuevo intento de regular las renovables para convencer a los socios

- Solo los pequeños proyectos serán de interés público superior



ON ECONOMIA

Energía

Transición energética

<https://www.elnacional.cat/oneconomia/es/sostenibilidad/gobierno-hace-nuevo-intento-regular-renovables-con...>



Germán Aranda

Martes, 28 octubre 2025

Solo los pequeños proyectos serán de interés público superior

El Govern ha presentado este martes al consejo ejecutivo un nuevo texto para regular las energías renovables en Catalunya, que quiere conseguir los votos en el Parlament que no se garantizaba el decreto que iba a ser presentado el pasado mes de agosto, motivo por el cual ni siquiera llegó a la cámara. Para conseguirlo el nuevo texto eliminará la concesión de proyecto de interés público superior generalizada que preveía el anterior, que agiliza los trámites y que "generaba recelos por la implantación automatizada en el territorio", según ha reconocido la consellera de Territori, Habitatge i Transició Ecològica, Sílvia Paneque.

En el nuevo texto, el concepto de interés público general aparece en el preámbulo, pero se aplicará "no de manera genérica", sino a proyectos pequeños "como pueden ser tejados de pequeñas y medianas empresas", es decir, mayoritariamente autoconsumo. "Hemos optado por esperar la transposición de la directiva europea", ha dicho Paneque. O sea, que una vez el estado español transponga la directiva, si lo hace obligando a declarar los proyectos de interés público general, se acelerarán igualmente.

También serán de interés público las comunidades energéticas, asociaciones que se unen para compartir el acceso a renovables, y se regula la posibilidad de que los entes locales participen.

Además, se crean nuevas "mesas de diálogos sociales por veguerías" y se regula la "mejora del proceso de participación local".

La potencia mínima de proyectos con autorización se eleva a los **500 Kw, por lo cual los más pequeños de este tamaño tendrán una tramitación más rápida** y se busca "reducir el impacto ambiental y paisajístico limitando a plantaciones de regadío" los terrenos que se podrán utilizar.

Además, **las pérgolas solares en los aparcamientos dejarán de ser considerados aumentos de edificabilidad** cuando midan menos de 3 metros de alto, de forma que se agilizará también la tramitación.

Las transmisiones de autorizaciones administrativas se podrán hacer antes de poner en marcha el parque cuando haya una venta de proyectos.

Se regulan además, **por primera vez, los proyectos de almacenamiento y baterías**, de forma que tendrán un marco normativo claro para su desarrollo. Se permitirá,

El decreto busca "impulsar la implantación de renovables y el almacenamiento" y se presentará "producto de un trabajo conjunto con Esquerra y los Comuns", que incorpora los cambios que pedían estos dos grupos y se garantiza, por tanto, la aprobación en el Parlament. "El objetivo principal es asegurar los objetivos del Proencat en generación de electricidad", ha dicho Paneque. Se refería a la Prospectiva Energética de Catalunya, que prevé que en 2030 se cubra el 50% de la electricidad con renovables. Este porcentaje el estado español ya lo ha alcanzado, pero Catalunya está muy lejos y **tan solo cubre un 15%**.

Hace unas semanas, la patronal fotovoltaica y la Asociación Catalana de Comunidades de Regantes propusieron al Parlament una normativa que permitiera convivir proyectos fotovoltaicos en algunos terrenos de regadío y que permita la agrovoltaica en zonas de secano.

Este martes, ambos han celebrado la aprobación del nuevo decreto. En un comunicado, **las dos organizaciones han valorado positivamente que el nuevo texto normativo garantice "una regulación equilibrada** que concilie la transición energética con la preservación del suelo agrario y el desarrollo del regadío". Según las entidades, el decreto es "una propuesta ampliamente compartida" que demuestra "la voluntad del Govern, ahora sí (...) de escuchar a las organizaciones más representativas de los sectores afectados y de integrar sus aportaciones en el nuevo marco regulador".

La norma "**pone fin a la incertidumbre generada** tras la retirada del decreto anterior" y facilita una transición ecológica "socialmente más aceptada", han dicho.

El nuevo texto establece que los terrenos de regadío activos o planificados queden protegidos como espacios estratégicos, a la vez que **promueve el autoconsumo, el agrovoltaísmo y la instalación de sistemas fotovoltaicos** en infraestructuras de regadío, como canales o balsas, con el fin de aprovechar su potencial energético sin comprometer la actividad agrícola. También prevé un régimen simplificado para estas instalaciones y favorece los proyectos de proximidad vinculados a la gestión del agua, informa la Agència Catalana de Notícies (ACN).

Este mismo martes, el Govern ha anunciado también nuevas medidas en materia de vivienda: la contratación de 50 trabajadores para agilizar los trámites en el departamento y la creación de la unidad antidesahucios. El Govern pedirá también un informe jurídico sobre la regulación de vivienda de uso especulativo.

WWW.RADIOBALAGUER.CAT

La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables. Les...



<https://radiobalaguer.cat/portal/129/index.php?EC=ReadArticle&ArticleID=57785>

Martes, 28 octubre 2025

La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables. Les entitats valoren que el govern hagi incorporat l'equilibri entre 'desenvolupament energètic i preservació agrària'

La Associació Catalana de Comunitats de Regants (Acactor) i la delegació a Catalunya de la Unió d'Empreses Fotovoltaiques (Unefcat) han celebrat l'aprovació del nou decret llei que regularà la implantació d'instal·lacions d'energies renovables a Catalunya. En un comunicat, les dues organitzacions han valorat positivament que el nou text normatiu garanteixi "una regulació equilibrada que conciliï la transició energètica amb la preservació del sòl agrari i el desenvolupament del regadiu". Segons les entitats, el decret és "una proposta àmpliament compartida" que demostra "la voluntat del Govern, ara sí (...) d'escoltar les organitzacions més representatives dels sectors afectats i d'integrar les seves aportacions en el nou marc regulador".

Acactor i Unefcat han valorat que el Govern "hagi optat per un model basat en la coordinació, la seguretat jurídica i el respecte pel territori", i han subratllat que aquesta norma "posa fi a la incertesa generada després de la retirada del decret anterior". Les entitats han expressat la seva confiança que el Parlament ratificarà aquesta norma que "situa Catalunya en una posició més sòlida per avançar cap a un sistema energètic renovable, distribuït i socialment acceptat".

El nou text estableix que els terrenys de regadiu actius o planificats quedin protegits com a espais estratègics, alhora que promou l'autoconsum, l'agrovoltaisme i la instal·lació de sistemes fotovoltaics en infraestructures de regadiu, com canals o basses, per tal d'aprofitar el seu potencial

energètic sense comprometre l'activitat agrícola. També preveu un règim simplificat per a aquestes instal·lacions i afavoreix els projectes de proximitat vinculats a la gestió de l'aigua.

WWW.ACN.CAT

La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables

- Les entitats valoren que el govern hagi incorporat l'equilibri entre “desenvolupament energètic i preservació agrària”



<https://www.acn.cat/new/la-comunitat-de-regants-i-la-patronal-fotovoltaiica-celebra-laprovacio-del-nou-decret-...>

Martes, 28 octubre 2025

Carregant

Nosaltres

Missió, visió i valors

Qui som?

Equip

Estil ACN

Codi de Conducta

Contacta

Vols contactar amb nosaltres?

Vols fer-nos un suggeriment?

Vols treballar amb nosaltres?

Empresa

Productes i serveis

Vols subscriure't o comprar un contingut?

Espai de transparència

Licitacions

LEGAL

Avís legal

Política de seguretat de la informació

Declaració de conformitat ENS

Política de privacitat

Política de cookies

Bústia Ètica

La comunitat de regants i la patronal fotovoltaica celebra l'aprovació del nou decret sobre energies renovables

● ACN Barcelona - La Associació Catalana de Comunitats de Regants (Acactor) i la delegació a Catalunya de la Unió d'Empreses Fotovoltaïques (Unefcat) han celebrat l'aprovac...



Social Issues

<https://www.lavanguardia.com/vida/20251028/11206787/comunitat-regants-i-patronal-fotovoltaica-celebra-l-ap...>

AGENCIAS

Martes, 28 octubre 2025

ACN Barcelona - La Associació Catalana de Comunitats de Regants (Acactor) i la delegació a Catalunya de la Unió d'Empreses Fotovoltaïques (Unefcat) han celebrat l'aprovació del nou decret llei que regularà la implantació d'instal·lacions d'energies renovables a Catalunya. En un comunicat, les dues organitzacions han valorat positivament que el nou text normatiu garanteixi "una regulació equilibrada que conciliï la transició energètica amb la preservació del sòl agrari i el desenvolupament del regadiu". Segons les entitats, el decret és "una proposta àmpliament compartida" que demostra "la voluntat del Govern, ara sí (...) d'escoltar les organitzacions més representatives dels sectors afectats i d'integrar les seves aportacions en el nou marc regulador".

Acactor i Unefcat han valorat que el Govern "hagi optat per un model basat en la coordinació, la seguretat jurídica i el respecte pel territori", i han subratllat que aquesta norma "posa fi a la incertesa generada després de la retirada del decret anterior". Les entitats han expressat la seva confiança que el Parlament ratificarà aquesta norma que "situa Catalunya en una posició més sòlida per avançar cap a un sistema energètic renovable, distribuït i socialment acceptat".

El nou text estableix que els terrenys de regadiu actius o planificats quedin protegits com a espais estratègics, alhora que promou l'autoconsum, l'agrovoltisme i la instal·lació de sistemes fotovoltaics en infraestructures de regadiu, com canals o basses, per tal d'aprofitar el seu potencial energètic sense comprometre l'activitat agrícola. També preveu un règim simplificat per a aquestes instal·lacions i afavoreix els projectes de proximitat vinculats a la gestió de l'aigua.

Día mundial contra el cambio climático: la fotovoltaica alcanza en España un nuevo récord de reducción de emisiones

- Según el último Informe Anual de UNEF, en 2024 la energía fotovoltaica evitó la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO₂, un 20 % más que en el año anterior.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/23/dia-mundial-contra-el-cambio-climatico-la-fotovoltaica-alcanza-en-es...>

Jueves, 23 octubre 2025

Según el último Informe Anual de UNEF, en 2024 la energía fotovoltaica evitó la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO₂, un 20 % más que en el año anterior.

Pilar Sánchez Molina

En el contexto de la creciente emergencia climática y como conmemoración del día mundial contra el cambio climático, la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) destaca el papel estratégico que está desempeñando la energía solar en la transformación del modelo energético español. Según el último Informe Anual de la asociación, en 2024 la energía fotovoltaica evitó la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO₂, un 20 % más que en el año anterior, y el equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año. Este hito supone un avance sin precedentes en la descarbonización de la economía y refuerza el impacto real del sector en la lucha contra el calentamiento global.

Estos resultados son especialmente relevantes si se tiene en cuenta que los combustibles fósiles — carbón, petróleo y gas— son responsables de más del 75 % de las emisiones globales de gases de efecto invernadero y de casi el 90 % del dióxido de carbono emitido a la atmósfera, según datos de Naciones Unidas. Frente a este panorama, la energía solar se consolida como una solución madura, accesible y de alto impacto ambiental positivo.

La fotovoltaica no solo ha incrementado su producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 GWh anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo ya la segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada. Este crecimiento ha sido posible gracias a la competitividad tecnológica del sector y al recurso solar privilegiado del que dispone España, con más del doble de horas de sol que países como Alemania.

“La fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más económica de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en el mix de energía, más barata es la energía”, comentó José Donoso, director general de UNEF.

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

Lejos de representar una amenaza para el medio ambiente, los parques solares están demostrando que pueden integrarse de forma armónica en el entorno natural. Gracias a una gestión respetuosa, que evita el uso de herbicidas y minimiza la actividad humana, muchas de estas instalaciones se han convertido en verdaderos refugios para la biodiversidad. Estudios científicos como el IV Informe de Sostenibilidad elaborado por EMAT, o las evaluaciones realizadas por administraciones autonómicas, confirman que los parques fotovoltaicos pueden mejorar las condiciones ecológicas del territorio y la biodiversidad, favoreciendo la presencia de aves, polinizadores y otras especies que encuentran en estos espacios un hábitat seguro, al no usarse en ellas insecticidas ni fitosanitarios, realizar el mantenimiento de la vegetación de forma natural (habitualmente con el pasto de ovejas) y contar con medidas para el fomento de esta biodiversidad, como nidales, charcas o corredores ecológicos.

En cuanto al uso del suelo, la ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es muy reducida. Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la cifra no superaría el 0,4 % del suelo agroganadero. Este bajo impacto territorial, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones agrovoltas, refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso.

Recientemente, se ha anunciado además la compatibilidad de los proyectos de agrovoltaica (que combinan en simbiosis placas solares y agricultura) como elegibles para las ayudas de la PAC, lo que elimina una importante barrera para estos proyectos sostenibles que combinan el desarrollo agrícola sostenible con la generación de energía limpia.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.



ENERGÍA

La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España

La fotovoltaica ya es la segunda fuente del sistema eléctrico y la renovable con mayor capacidad instalada



 **SERVIMEDIA**
Publicado: 23/10/2025 17:46



La energía solar evitó en España el año pasado 17,7 millones de toneladas de CO2, un nuevo récord de reducción de emisiones equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año, según datos publicados este jueves por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

La fotovoltaica no solo ha incrementado su producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 GWh anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo ya la segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada.

“La fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más económica de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es la energía”, comentó José Donoso, director general de UNEF.

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

En cuanto al uso del suelo, la ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es muy reducida. Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la cifra no superaría el 0,4 % del suelo agroganadero. Este bajo impacto territorial, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones agrovoltaicas, refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso.

V. Únicos: 4616168

UNEF impulsa desde hace años el Sello de Excelencia en Sostenibilidad, una certificación pionera en Europa que reconoce los proyectos fotovoltaicos que integran criterios ambientales, sociales y de gobernanza de forma ejemplar. En 2025, UNEF lanza además el Sello de Excelencia en Almacenamiento, que amplía esta guía también a los emergentes proyectos de almacenamiento en baterías, esenciales para extender el uso de renovables a las 24 horas del día.

La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el director general de UNEF. “España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el clima, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.



La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España

- La energía solar evitó en España el año pasado 17,7 millones de toneladas de CO₂, un nuevo récord de reducción de emisiones equivalente a retirar de la



<https://www.que.es/2025/10/23/energia-solar-alcanza-nuevo-record-reduccion-emisiones-espana/>

Servimedia

Viernes, 24 octubre 2025

La energía solar evitó en España el año pasado 17,7 millones de toneladas de CO₂, un nuevo récord de reducción de emisiones equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año, según datos publicados este jueves por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

La fotovoltaica no solo ha incrementado su producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 GWh anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo ya la segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada.

“La fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más económica de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es la energía”, comentó José Donoso, director general de UNEF.

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

En cuanto al uso del suelo, la ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es muy reducida. Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la cifra no superaría el 0,4 % del suelo agroganadero. Este bajo impacto territorial, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones agrovoltaicas, refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso.

UNEF impulsa desde hace años el Sello de Excelencia en Sostenibilidad, una certificación pionera en Europa que reconoce los proyectos fotovoltaicos que integran criterios ambientales, sociales y de gobernanza de forma ejemplar. En 2025, UNEF lanza además el Sello de Excelencia en Almacenamiento, que amplía esta guía también a los emergentes proyectos de almacenamiento en baterías, esenciales para extender el uso de renovables a las 24 horas del día.

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el director general de UNEF. “España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el clima, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.



La energía solar marca nuevo máximo histórico de reducción de emisiones en España

- UNEF, en el Día Mundial de la Lucha contra el Cambio Climático: la energía solar FV marca nuevo récord de emisiones de CO2 evitadas en España



La energía solar marca nuevo máximo histórico de reducción de emisiones en España

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/la-energ-a-solar-marca-nuevo-20251023>

Antonio Barrero F.

Jueves, 23 octubre 2025

La energía solar evitó en España el año pasado 17,7 millones de toneladas de CO₂, "un nuevo récord de reducción de emisiones, equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año". Lo destaca hoy la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), en un comunicado que ha difundido con motivo de la celebración, mañana, del Día Mundial de la lucha contra el Cambio Climático. La fotovoltaica "no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el Sol, sino que además -destacan en UNEF- es ya la forma más barata de generar electricidad: cuanto más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es". Según recoge en su último **Informe Anual** la asociación, en 2024 la energía fotovoltaica evitó la emisión de un 20% más de CO₂ que en el año anterior. "Este hito -apuntan desde UNEF- supone un avance sin precedentes en la descarbonización de la economía y refuerza el impacto real del sector en la lucha contra el calentamiento global".

La Asociación considera estos resultados "especialmente relevantes", en tanto en cuanto los combustibles fósiles (carbón, petróleo y gas) son responsables -recuerda- de más del 75% de las emisiones globales de gases de efecto invernadero y de casi el 90% del dióxido de carbono emitido a la atmósfera.

El discurso UNEF

«La fotovoltaica no solo ha incrementado su producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 gigavatios hora anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo

ya la segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada. Este crecimiento ha sido posible gracias a la competitividad tecnológica del sector y al recurso solar privilegiado del que dispone España, con más del doble de horas de sol que países como Alemania»

UNEF destaca así mismo en su comunicado varias otras de las ventajas competitivas que presenta su tecnología. A saber: (1) requiere una cantidad mínima de agua, "lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente"; (2) compensa su huella de carbono (la generada durante su fabricación) en apenas unos meses; (3) ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo, en tanto en cuanto no emite CO₂, como se dijo; (4) es compatible con otros usos, como el agrícola (véase agrovoltaica); y (5) su impacto en el medio no solo es escaso sino que, en muchos casos, las instalaciones solares fotovoltaicas "pueden mejorar las condiciones ecológicas del territorio y la biodiversidad, favoreciendo la presencia de aves, polinizadores y otras especies que encuentran en estos espacios un hábitat seguro, al no usarse en ellas insecticidas ni fitosanitarios, realizar el mantenimiento de la vegetación de forma natural (habitualmente con el pasto de ovejas) y contar con medidas para el fomento de esta biodiversidad, como nidales, charcas o corredores ecológicos".

José Donoso, director general de la Unión Española Fotovoltaica : "la fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más económica de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es la energía"

En cuanto al uso del suelo, UNEF asegura que la ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es "muy reducida". Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec), la cifra no superaría -apuntan desde la Asociación- el 0,4% del suelo agroganadero. "Este bajo impacto territorial, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones **agrovoltaicas** , refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso", según UNEF. (Sobre el particular léase **Todos los parques solares previstos en el Parque Nacional Integrado de Energía y Clima caben en espacios antropizados**).

La Asociación recuerda además por otro lado que, recientemente, se ha anunciado además la compatibilidad de los proyectos de agrovoltaica (que combinan en simbiosis placas solares y agricultura) como elegibles para las ayudas de la PAC (Política Agraria Común), "lo que elimina una importante barrera para estos proyectos sostenibles que combinan el desarrollo agrícola sostenible con la generación de energía limpia".

En ese marco conceptual, UNEF impulsa desde hace años el **Sello de Excelencia en Sostenibilidad** , "una certificación pionera en Europa que reconoce los proyectos fotovoltaicos que integran criterios ambientales, sociales y de gobernanza de forma ejemplar". En 2025, la Asociación ha lanzado además el **Sello de Excelencia en Almacenamiento** , que amplía esta guía también a los emergentes proyectos de almacenamiento en baterías, esenciales para extender el uso de renovables a las 24 horas del día.

La emergencia climática -explican desde UNEF- no es una amenaza futura, sino que "ya está presente y genera impactos crecientes sobre nuestro entorno". La pérdida de suelo agrícola por erosión, los eventos extremos cada vez más frecuentes y los daños económicos en el sector agrario (que en 2023 superaron los 1.200 millones de euros) son "señales inequívocas -alerta la Asociación- de la urgencia con la que debemos actuar".

Y ahí, destaca el director general de UNEF, "la energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático. España -añade Donoso- cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el clima, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética", concluye.

La **Unión Española Fotovoltaica** (UNEF) se define como "la asociación sectorial de la energía solar fotovoltaica en España". Formada por más de 800 empresas, entidades y agrupaciones de toda la cadena de valor de la tecnología, representa a más del 90% de la actividad del sector en el país: productores, instaladores, ingenierías, fabricantes de materias primas, módulos y componentes, distribuidores y consultores. UNEF ostenta además la presidencia y cosecretaría de FotoPlat, la plataforma fotovoltaica tecnológica española. La plataforma agrupa a las universidades, centros de investigación y empresas referentes del I+D fotovoltaico en España.



La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España

- La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España y refuerza su papel esencial frente al cambio climático



<https://ielektro.es/2025/10/27/energia-solar-alcanza-nuevo-record-reduccion-emisiones-espana/>

Javier Rodríguez

Lunes, 27 octubre 2025

- La energía solar evitó en España el año pasado 17,7 millones de toneladas de CO₂, un nuevo récord de reducción de emisiones equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año
- La fotovoltaica ya es la segunda fuente del sistema eléctrico y la renovable con mayor capacidad instalada.
- Según diversos estudios científicos, los parques solares pueden mejorar la biodiversidad del terreno
- La fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más barata de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es.

En el contexto de la creciente emergencia climática, la Unión Española Fotovoltaica (**UNEF**) destaca el papel estratégico que está desempeñando la energía solar en la transformación del modelo energético español. Según el último Informe Anual de la asociación, en 2024 la energía fotovoltaica evitó la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO₂, un 20 % más que en el año anterior, y el equivalente a retirar de la circulación aproximadamente 8,5 millones de automóviles durante todo un año. Este hito supone un avance sin precedentes en la descarbonización de la economía y refuerza el impacto real del sector en la lucha contra el calentamiento global.

Estos resultados son especialmente relevantes si se tiene en cuenta que los combustibles fósiles — carbón, petróleo y gas— son responsables de más del 75 % de las emisiones globales de gases de

efecto invernadero y de casi el 90 % del dióxido de carbono emitido a la atmósfera, según datos de Naciones Unidas. Frente a este panorama, la energía solar se consolida como una solución madura, accesible y de alto impacto ambiental positivo.

La fotovoltaica no solo ha incrementado su producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 GWh anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo ya la segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada. Este crecimiento ha sido posible gracias a la competitividad tecnológica del sector y al recurso solar privilegiado del que dispone España, con más del doble de horas de sol que países como Alemania.

" La fotovoltaica ha logrado un hito histórico: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya la forma más económica de generarla. Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es la energía ", comentó **José Donoso**, director general de UNEF.

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

Lejos de representar una amenaza para el medio ambiente, los parques solares están demostrando que pueden integrarse de forma armónica en el entorno natural. Gracias a una gestión respetuosa, que evita el uso de herbicidas y minimiza la actividad humana, muchas de estas instalaciones se han convertido en verdaderos refugios para la biodiversidad.

Estudios científicos como el IV Informe de Sostenibilidad elaborado por EMAT, o las evaluaciones realizadas por administraciones autonómicas, confirman que los parques fotovoltaicos pueden mejorar las condiciones ecológicas del territorio y la biodiversidad, favoreciendo la presencia de aves, polinizadores y otras especies que encuentran en estos espacios un hábitat seguro, al no usarse en ellas insecticidas ni fitosanitarios, realizar el mantenimiento de la vegetación de forma natural (habitualmente con el pasto de ovejas) y contar con medidas para el fomento de esta biodiversidad, como nidales, charcas o corredores ecológicos.

La fotovoltaica, un aliado para la ecoagricultura

En cuanto al uso del suelo, la ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es muy reducida. Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la cifra no superaría el 0,4 % del suelo agroganadero. Este bajo impacto territorial, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones agrovoltas, refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso.

Recientemente, se ha anunciado además la compatibilidad de los proyectos de agrovoltas (que combinan en simbiosis placas solares y agricultura) como elegibles para las ayudas de la PAC, lo que

elimina una importante barrera para estos proyectos sostenibles que combinan el desarrollo agrícola sostenible con la generación de energía limpia.

Compromiso con la excelencia

UNEF impulsa desde hace años el Sello de Excelencia en Sostenibilidad, una certificación pionera en Europa que reconoce los proyectos fotovoltaicos que integran criterios ambientales, sociales y de gobernanza de forma ejemplar. En 2025, UNEF lanza además el Sello de Excelencia en Almacenamiento, que amplía esta guía también a los emergentes proyectos de almacenamiento en baterías, esenciales para extender el uso de renovables a las 24 horas del día.

La emergencia climática no es una amenaza futura: ya está presente y genera impactos crecientes sobre nuestro entorno

La pérdida de suelo agrícola por erosión, los eventos extremos cada vez más frecuentes, y los daños económicos en el sector agrario (que en 2023 superaron los 1.200 millones de euros) son señales inequívocas de la urgencia con la que debemos actuar.

*“ La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático ”, comenta el **director general de UNEF**. “E spaña cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el clima, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética ”, concluye.*



Verde que te quiero verde: la valentía de defender la verdad energética

- En un conocido poema de Federico García Lorca, 'Romance sonámbulo del Romancero gitano', el verde encarna a la vez la vida y la muerte. Esa dualidad se repite hoy en muchos pa...



Carraca sobre un módulo fotovoltaico

Energías Renovables [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/verde-que-te-quiero-verde-la-20251023>

Energías Renovables

Jueves, 23 octubre 2025

Este 24 de octubre, Día Mundial Contra el Cambio Climático, vuelve a recordarnos que el verdadero enemigo de la vida no son las renovables sino el cambio climático que intentan frenar. En plena moda de la "Rural-Guerrilla Fashion", donde se confunde rebeldía con rechazo a la transición energética, hace falta recuperar una defensa valiente y racional de las renovables. Hoy se habla más de los impactos de una planta mal gestionada que de los estragos diarios de los combustibles fósiles. Que el árbol no nos impida ver el bosque: las renovables son una oportunidad para la biodiversidad y sin renovables no hay futuro posible.

De campos vacíos a refugios llenos de vida: lo que pasa dentro de las plantas

En los últimos cinco años, los estudios elaborados por la consultora EMAT en más de una docena de parques solares han documentado una recuperación real de la biodiversidad dentro de los recintos. Allí donde antes había fertilizantes, herbicidas y maquinaria agrícola, hoy proliferan herbazales naturales, insectos, aves (incluso esteparias) y pequeños mamíferos. La tranquilidad –sin cazadores ni tractores– y la ausencia de productos químicos crean un entorno inesperadamente fértil.

Para ponerlo negro sobre blanco, nada mejor que dar ejemplos y números concretos: En la planta de **Talayuela Solar** (Cáceres), por ejemplo, se detectaron un 35% más de especies de aves que en los terrenos agrícolas colindantes. En **Magascona-Trujillo III** (Cáceres) reaparecieron ánades y garzas tras recuperar pequeñas charcas. En El Quintillo (Puertollano. Ciudad Real), las cámaras registraron zorros, ginetas y conejos donde antes solo había monocultivo de cereal.

Pero estas plantas no son las únicas: En las plantas fotovoltaicas de **Minglanilla I y II** (Cuenca), el seguimiento ambiental realizado tras su puesta en marcha ha documentado un cambio radical. El estudio –basado en censos de fauna, flora e insectos dentro del perímetro de la planta– contabilizó 417 especies distintas, de las cuales un 42% son plantas, 38% insectos y 14% aves. No se trata de un entorno virgen: antes de la construcción, el terreno era agrícola intensivo, sin vegetación natural ni refugios para fauna. Hoy, gracias a un manejo sin pesticidas, la recuperación de suelos y la creación de refugios específicos, los paneles solares comparten espacio con lavanderas, cernícalos, abejas, reptiles y pequeños mamíferos. En menos de dos años, un área monótona y empobrecida se transformó en un ecosistema funcional con vegetación autóctona y presencia de especies polinizadoras y depredadoras naturales.

Esto no es una metáfora: son datos objetivos. Entre 2021 y 2025, los estudios de EMAT en plantas solares de toda España mostraron un patrón inequívoco: cuanta más antigüedad y mejor gestión ambiental, más biodiversidad. En los proyectos con varios años de funcionamiento, la variedad de aves ya alcanza niveles considerados altos según los índices científicos. El manejo adecuado – pastoreo controlado, nidales, refugios, charcas, apicultura– multiplica las especies y convierte terrenos antes degradados en corredores vivos donde energía y naturaleza coexisten. No es una promesa teórica, sino una constatación de campo: una planta solar bien diseñada puede albergar más vida que el terreno previo.

Conservar más allá del vallado: lo que pasa fuera de las plantas

Pero el efecto positivo de las plantas no se limita solo al interior de las plantas: existe un desborde del impulso positivo de la biodiversidad más allá del vallado, guiados por los programas de compensación ambiental bien diseñados.

Un ejemplo que vale más que mil campañas comunicativas: en el Nudo Zarzón (Extremadura), los promotores destinaron unas 1.000 hectáreas de superficie a restaurar hábitats esteparios, conectados con zonas ZEPA cercanas. En menos de dos años, las mediciones de campo muestran una recuperación de la cubierta vegetal de hasta el 60%, el retorno de aves esteparias como el sisón, la ganga y la avutarda, y el asentamiento de polinizadores y pequeños mamíferos en zonas donde antes no existían. Además, el programa ha permitido generar una red de hábitats conectados con las ZEPAs vecinas de La Serena y Campiña Sur, creando un corredor ecológico funcional en una de las regiones con mayor densidad fotovoltaica del país.

Los resultados sobre la **avutarda común** (*Otis tarda*) han sido contundentes: se ha demostrado una presencia estable en las reservas de pasto y márgenes agrícolas restaurados; las zonas de exhibición y reproducción (leks) identificados pasaron de 1 a 3 en dos campañas (frente a uno antes de las obras), con incremento del número de machos territoriales y un uso regular del área por avutardas durante los meses cálidos, con 2 ejemplares adultos censados en 2024. La especie usa la sombra de apoyos eléctricos y transformadores como refugio térmico, lo que confirma adaptación funcional del hábitat restaurado.

En cuanto al **sisón común** (*Tetrax tetrax*), el seguimiento post-obra confirmó una recolonización

efectiva de las áreas restauradas del Nudo Zarzón. Entre 2023 y 2024 se registraron seis machos territoriales –uno de ellos radiomarcado– y tres hembras en vuelo y alimentación en zonas donde no existían registros desde 2014. Estos individuos utilizan la planta de **Puerta Palmas** (Mérida. Badajoz) como espacio reproductor (lek), evidenciando la recuperación del hábitat. A escala regional, el programa de seguimiento contabiliza 30 sisonos marcados entre 2021 y 2024, con densidades estables y aumento del número de cantaderos activos respecto a los censos de 2016, lo que confirma la eficacia de las medidas compensatorias.

También se han conseguido resultados positivos sobre la **ganga ortega** (*Pterocles orientalis*) donde también se ha registrado una recolonización (más lenta que la del sisón, pero sostenida). Se han confirmado entre 3 y 5 ejemplares reproductores, frente a la ausencia total de registros entre 2014-2021. La ganga ortega se ha detectado dando uso regular de las parcelas compensatorias y charcas ganaderas del Nudo Zarzón; observada en vuelo, posada y en alimentación, indicador de hábitat funcional.

En paralelo, la campaña de conservación de la carraca europea, impulsada por la Junta de Extremadura con fondos de compensación de proyectos renovables, ha obtenido excelentes resultados. Después de haber experimentado una drástica reducción del 80% en su área de distribución en las últimas décadas, y un descenso poblacional de 700 parejas reproductoras a principio de los noventa a 173 parejas en 2019, las medidas tomadas en la planta fotovoltaica **Arenales** (Cáceres) han conseguido un aumento de la población reproductora del 25% en dos años. Hoy el 75% de las parejas reproductoras de carraca en Extremadura se reproducen en cajas nido instaladas como medidas compensatorias.

Al final, todo se reduce a una evidencia que cuesta decir en voz alta: las renovables no matan la vida, la devuelven. Donde antes el verde era solo fachada –un campo de monocultivo sin insectos ni canto–, hoy crece un verde nuevo, más silencioso, más honesto. El de la hierba que vuelve a brotar bajo los paneles, el de las aves que regresan, el de los suelos que respiran otra vez. Es hora de entenderlo sin prejuicios: la energía limpia no es una moda, es una forma de reconciliar al ser humano con la tierra. Y defenderla no es un gesto ideológico, es un acto de sentido común. Porque si algo ha demostrado este país es que cuando se deja espacio a la luz, la vida siempre encuentra la manera de volver. (En la foto, **Martín Behar** , director de Estudios y Medio Ambiente de **UNEF**).

Lo más leído

✕

>

PLAZA PÚBLICA

Verde que te quiero verde: la valentía de defender la verdad energética



Martín Behar 24 de octubre de 2025 - 09:05h

En un conocido poema de **Federico García Lorca**, *Romance sonámbulo* del *Romancero gitano*, el verde encarna a **la vez la vida y la muerte**. Esa dualidad se repite hoy en muchos paisajes agrícolas que llamamos verdes, pero donde no se escucha un insecto ni **crece una sola mala hierba**. Detrás de ese mar uniforme de clorofila se esconde la misma paradoja que intuía Machado en sus versos: un campo que parece vivo, pero **está exhausto**.

Este 24 de octubre, día mundial contra el **cambio climático**, vuelve a recordarnos que el verdadero enemigo de la vida no son las renovables, sino el cambio climático que intentan frenar. En plena moda de la “Rural-Guerrilla Fashion”, donde se confunde rebeldía con rechazo a la **transición energética**, hace falta recuperar una defensa **valiente y racional** de las renovables. Hoy se habla más de los impactos de una planta mal gestionada que de los estragos diarios de los combustibles fósiles. Que el árbol no nos impida ver el bosque: las renovables son una oportunidad para la biodiversidad y sin renovables **no hay futuro posible**.

De campos vacíos a refugios llenos de vida: lo que pasa dentro de las plantas

En los últimos cinco años, los estudios por la consultora EMAT en más de una docena de **parques solares** han documentado una recuperación real de la biodiversidad dentro de los recintos. Allí donde antes había fertilizantes, herbicidas y maquinaria agrícola, hoy proliferan herbazales naturales, insectos, aves (incluso esteparias) y pequeños mamíferos. La tranquilidad —sin cazadores ni tractores— y la **ausencia de productos químicos** crean un entorno inesperadamente fértil.

Para ponerlo negro sobre blanco, nada mejor que dar ejemplos y números concretos: en la planta de **Talayuela Solar**, por ejemplo, se detectaron un 35% más de especies de aves que en los terrenos agrícolas colindantes. En **Magascona-Trujillo III** reaparecieron ánades y garzas tras recuperar pequeñas charcas. En **El Quintillo**, las cámaras registraron zorros, ginetas y conejos donde antes solo había monocultivo de cereal.

Pero estas plantas no son las únicas: en las plantas fotovoltaicas de **Minglanilla I y II** (Cuenca), el seguimiento ambiental realizado tras su puesta en marcha ha documentado un cambio radical. El estudio —basado en censos de fauna, flora e insectos dentro del perímetro de la planta— contabilizó 417 especies distintas, de las cuales un 42% son plantas, 38% insectos y 14% aves. **No se trata de un entorno virgen**: antes de la construcción, el terreno era agrícola intensivo, sin vegetación natural ni refugios para fauna. Hoy, gracias a un manejo sin pesticidas, la recuperación de suelos y la creación de refugios específicos, los paneles solares comparten espacio con lavanderas, cernícalos, abejas, reptiles y pequeños mamíferos. En menos de dos años, un área monótona y empobrecida se transformó en **un ecosistema funcional** con vegetación autóctona y presencia de especies polinizadoras y depredadoras naturales.

Lo más leído



Una planta solar bien diseñada puede albergar más vida que el terreno previo.

Conservar más allá del vallado: lo que pasa fuera de las plantas

Pero el efecto positivo de las plantas no se limita solo al interior de las plantas: existe un desborde del impulso positivo de la biodiversidad más allá del vallado, guiados por los programas de compensación ambiental bien diseñados.



Una planta solar bien diseñada puede albergar más vida que el terreno previo"

Un ejemplo que vale más que mil campañas comunicativas: en el **Nudo Zarzón (Extremadura)**, los promotores destinaron unas 1.000 hectáreas de superficie a restaurar hábitats esteparios, conectados con zonas ZEPA cercanas. En menos de dos años, las mediciones de campo muestran una recuperación de la cubierta vegetal de **hasta el 60%**, el retorno de aves esteparias como el sisón, la ganga y la avutarda, y el asentamiento de polinizadores y pequeños mamíferos en zonas donde antes no existían. Además, el programa ha permitido generar **una red de hábitats** conectados con las ZEPAs vecinas de La Serena y Campiña Sur, creando un corredor ecológico funcional en una de las regiones con mayor densidad fotovoltaica del país.

Los resultados sobre la **AVUTARDA común** (*Otis tarda*) han sido contundentes: se ha demostrado una presencia estable en las reservas de pasto y márgenes agrícolas restaurados; **las zonas de exhibición y reproducción (leks) identificados pasaron de 1 a 3** en dos campañas (frente a uno antes de las obras), con **incremento del número de machos territoriales** y un uso regular del área por avutardas durante los meses cálidos, **con 2 ejemplares adultos censados en 2024**. La especie usa la sombra de apoyos eléctricos y transformadores como refugio térmico, lo que confirma adaptación funcional del hábitat restaurado.

En cuanto al **SISÓN común** (*Tetrax tetrax*), el seguimiento post-obra confirmó una **recolonización efectiva** de las áreas restauradas del Nudo Zarzón. Entre 2023 y 2024 se registraron **seis machos territoriales** —uno de ellos radiomarcado— y **tres hembras** en vuelo y alimentación en zonas donde **no existían registros desde 2014**. Estos individuos utilizan la planta de Puerta Palmas como **espacio reproductor (lek)**, evidenciando la recuperación del hábitat. A escala regional, el programa de seguimiento contabiliza **30 sisonos marcados entre 2021 y 2024**, con **densidades estables y aumento del número de cantaderos activos** respecto a los censos de 2016, lo que confirma la eficacia de las medidas compensatorias.

También se han conseguido resultados positivos sobre la **GANGA ortega** (*Pterocles orientalis*) donde también se ha registrado una recolonización (más lenta que la del sisón, pero sostenida). **Se han confirmado entre 3 y 5 ejemplares reproductores, frente a la ausencia total de registros entre 2014-2021**. La Ganga ortega se ha detectado dando uso regular de las parcelas compensatorias y charcas ganaderas del Nudo Zarzón; observada en vuelo, posada y en alimentación, indicador de hábitat funcional.

En paralelo, la campaña de conservación de la **carraca europea**, impulsada por la Junta de Extremadura con fondos de compensación de proyectos renovables, ha obtenido excelentes resultados. Después haber experimentado una drástica reducción del 80% en su área de distribución en las últimas décadas, y un descenso poblacional de 700 parejas reproductoras a principio de los noventa a 173 parejas en 2019, las medidas tomadas en la **Planta Solar Fotovoltaica Arenales (Cáceres)** han conseguido un **aumento de la población reproductora del 25% en dos años**. Hoy el 75% de las parejas reproductoras de Carraca en Extremadura se reproducen en cajas nido instaladas como medidas compensatorias.

El primer paso de reconstruir una ciudadanía que crezca desde la voz propia y las renovables no depende de la voluntad política, sino de la voluntad ciudadana. Lo más leído

ideológico, es un acto de sentido común. Porque si algo ha demostrado este país es que cuando se deja espacio a la luz, la vida siempre encuentra la manera de volver.

Martín Behar es Director de Estudios y Medio Ambiente de UNEF.

MÁS SOBRE ESTE TEMA

Plaza Pública / Energías renovables / Biodiversidad / Cambio climático / Transición energética / Federico García Lorca / Energía solar / Energía eólica / Parques eólicos



Apoya un periodismo transparente

En **infoLibre** entendemos la transparencia como una convicción, no como una obligación legal. Nos adelantamos a normativas como el Reglamento Europeo de Libertad de Medios, siendo el primer medio español que publica **quién nos financia, quién decide y cómo trabajamos**, porque creemos que la confianza de los lectores no se exige: se gana. Nuestra misión es investigar con rigor. Contar lo que otros callan. Defender el derecho a saber.

Súmate y forma parte de un periodismo sin miedo y transparente.

SUSCRÍBETE

Mostrar comentarios

Lo más...	Leído	Comentado
Sumar sale en defensa del vocal "transfuga" que entregó el CGPJ a la derecha, según los progresistas Manuel Altozano	1	
Unos aforados y otros ahogados Benjamín Prado	2	
Guardiola adelanta las elecciones en Extremadura al 21 de diciembre tras el 'no' de Vox a sus presupuestos Marta Monforte Jaén	3	
La ejecutiva de JxCat decide por unanimidad romper sus acuerdos con el PSOE infoLibre	4	

Lo más leído



Información libre e independiente

Suscríbete para que
podamos seguir
investigando y haciendo
periodismo de calidad

HAZTE SOCIA/O

Síguenos en las redes



Contacto

Nuestro equipo

Trabaja con nosotros

Sociedad de amigos

Aviso legal

Política de privacidad

Política de cookies

Mis cookies

Este es el presente y el futuro del almacenamiento en España

- El almacenamiento energético, clave para una red eléctrica estable y sostenible, avanza en España hacia los 22,5 GW para 2030.



Sistema de almacenamiento de Tesla.

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias. Este es el presente y el futuro del almacenamiento en España

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/este-es-el-presente-y-el-20251028>

Manuel Moncada

Martes, 28 octubre 2025

Objetivo: 22,5 GW de almacenamiento. Esa es la cifra mágica que permitirá a España superar de manera eficiente la intermitencia de las energías renovables, reducir la dependencia de centrales fósiles y garantizar la continuidad del suministro eléctrico ante cortes o emergencias. Todo ello mientras se mejora la estabilidad del sistema y la regulación de precios. Lo cierto es que el país avanza hacia un modelo energético más sostenible, flexible y resiliente, en el que bombeos, termosolar y baterías reclaman su protagonismo para asegurar electricidad limpia disponible cuando se necesite.

Bombeo hidroeléctrico, el “milagro” de la fuerza gravedad

El bombeo hidroeléctrico consiste en guardar el agua en un depósito para dejarla caer por una turbina cuando lo estimemos conveniente. Una central hidroeléctrica de bombeo (o reversible) es aquella que puede bombear el agua desde una cota menor (donde habrá un embalse) hasta otra cota más elevada (donde habrá otro), para bombear el agua cuando la electricidad sea barata (y el coste del bombeo, bajo) y volverla a dejar caer cuando la electricidad sea cara (obteniendo así un beneficio).

Según Red Eléctrica de España (REE), actualmente el país cuenta con 3,3 GW de capacidad de almacenamiento mediante bombeo, también conocido como “turbinación bombeo”. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2020 (Pniec) contemplaba agregar 3 GW adicionales hasta 2030, pero

la actualización de 2023-2024 amplió el objetivo hacia un plan integral de almacenamiento, que incluye todas las tecnologías disponibles.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) establece en el Pniec una meta de 18,9 GW de almacenamiento eléctrico, sumando 3,6 GW de termosolar. En total, España apunta a 22,5 GW de capacidad de almacenamiento para 2030, combinando distintas tecnologías.

La ruta en pos de los 22,5 GW de almacenamiento ya ha comenzado. El verano pasado, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) resolvió conceder 100 millones de euros de subvención a fondo perdido a cuatro proyectos (tres bombeos reversibles y un aprovechamiento de dos embalses existentes): Navaleo (573 MW), Aguayo (1.000) y Los Guajares (340) son las tres obras más ambiciosas, bombeos reversibles todos. El Instituto estima que todas las cuatro actuaciones beneficiarias de esos cien millones podrían incrementar la potencia de turbinación en unos 2.000 megavatios (2 GW).

Termosolar: la energía renovable nocturna

También podemos "guardar" el Sol en tanques de sales térmicas, como hace la tecnología termosolar, que calienta con el Sol del día las sales que almacena en sus tanques para liberar el calor por la noche y generar electricidad.

España lidera a nivel mundial en tecnología termosolar, con 18 centrales operativas con almacenamiento, 17 de ellas de 50 MW con 7,5 horas de almacenamiento y una central de 20 MW con 15 horas. La capacidad total de almacenamiento de estas plantas asciende a 6.675 MWh, con una potencia de entrega de 870 MW, funcionando con fiabilidad durante más de una década, según Protermosolar.

Entre sus ventajas destacan:

- Coste competitivo frente a fotovoltaica + baterías y bombeos.
- Tecnología nacional: centros de I+D como la Plataforma Solar de Almería y empresas como Sener, Acciona o Abengoa lideran a nivel mundial.
- Capacidad de generación nocturna, ofreciendo energía renovable incluso cuando no hay sol directo.

Baterías: el almacenamiento que gana terreno

Aunque todavía minoritarias en gran escala, las baterías eléctricas están ganando protagonismo. Según José Donoso, director general de la Unión Española Fovoltaiica, sus costes han caído un 89% entre 2010 y 2023. Actualmente, España cuenta con apenas 25 MW de almacenamiento en baterías a gran escala, una cifra aún modesta frente a la termosolar y los bombeos.

Algunos proyectos recientes destacan:

- Endesa: la mayor batería de flujo de vanadio asociada a un parque solar en Mallorca, con 1,1 MW y 5,5 MWh, primera de su tipo en España y Europa.
- Enel Green Power España: proyecto en Canarias de 9,3 MW y 10,37 Mwh.
- Iberdrola: pionera en combinar fotovoltaica y baterías en el campo solar de Arañuelo III (3 MW, 9 MWh) y con otros proyectos en Ourense, Puertollano y Valdecañas.

A pesar de estas iniciativas, la potencia y capacidad de las baterías sigue siendo inferior a la termosolar y los bombeos, aunque su potencial de expansión es enorme. Según REE, hay 14 GW de baterías con permisos concedidos, aunque aún falta ver cuántos se materializan.

Autoconsumo y almacenamiento

Más numerosas que las grandes instalaciones son las baterías domésticas asociadas al autoconsumo, con una capacidad total estimada de 2.200 MWh en España. Entre 2022 y 2023, se instalaron entre 495 y 1.383 MWh, según UNEF, mientras que APPA registra cifras menores. Este segmento sigue creciendo y promete consolidarse como un pilar del autoconsumo renovable en hogares y pequeñas empresas.

Voces expertas del sector del almacenamiento en España

Para tomarle el pulso a la situación del almacenamiento en nuestro país, hemos hablado con **Yann Dumont, presidente de la Asociación Española de Almacenamiento de Energía (Asealen)** ; y con **Luis Marquina, presidente de la Asociación Empresarial de pilas y baterías (Aepibal)** . Esto es lo que nos han contado.

• Este artículo está incluido en la edición de octubre (2025) de Energías Renovables (ER245), que puedes descargar gratis aquí.

Artículos relacionados

- **Luis Marquina, presidente de la Asociación Empresarial de pilas y baterías (Aepibal): "Las baterías son el socio imprescindible de las energías renovables"**
- **Yann Dumont, presidente de la Asociación Española de Almacenamiento de Energía (Asealen): "El objetivo de almacenamiento del Pniec es viable si se acelera la tramitación"**

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamient...

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostra...



<https://es.paperblog.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento...>

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Gracias por valorar este artículo.



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



Moncloa

<https://www.moncloa.com/2025/10/28/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-alm...>

María Isabel García

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste.

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente



<https://comunicae.es/notas-de-prensa/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para>

Martes, 28 octubre 2025

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial. La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país. Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid. Como explica Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste". Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio. Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas UNEF (Unión Española Fotovoltaica) y AEPIBAL (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético). ¿Necesitas más imágenes o el dossier de prensa? Consíguelas accediendo a Comunicae Media. ¡Es completamente gratuito! Ir a Comunicae Media

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



entrìx aterriza españa portugal impulsar nueva era almacenamiento energético inteligente

<https://www.madriario.es/noticia/546127/notas-de-prensa/entrìx-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar...>

Madriario

Martes, 28 octubre 2025

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología

basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



<https://santiago24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamie...>
santicompos

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente - Cantabria Económica

- Revista de información y actualidad económica de Cantabria, nacida en 1991. Empresas, emprendedores, industria y reportajes en profundidad.



<https://www.cantabriaeconomica.com/patrocinado/informacion-al-dia/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-par...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Source: Comunicae

EtiquetasComunicados

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Ciudad Real

<https://www.ciudadreal24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almac...>
elabueloCR

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Ir a la fuente

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://www.extremaduradigital24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-d...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



<https://www.cantabriadigital24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-a...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Ourense

<https://ourense24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamie...>
argenti1

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Bilbao

<https://bilbaodigital24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>

admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Castellón

<https://castellon24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamie...>
castalia

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

murciadigital24horas.com

Fecha Publicación: [martes, 28 de octubre de 2025](#)

Páginas: [1](#)

Valor Publicitario: [1044,69 €](#)

V. Únicos: [140](#)



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Valladolid

<https://www.valladoliddigital24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la



<https://www.diariocomo.es/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamient...>

Remitido

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



<https://www.vitoria24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>

admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://www.zaragoza24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almace...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Castilla León

<https://castillaleon24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>
castle2022

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Granada

<https://granada24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamie...>

admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia [Leer más]



Diario Digital de Islas Canarias

<https://islascanarias24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



<https://www.que.es/2025/10/28/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>

Andrea Pérez Morales

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste.

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://diariofinanciero.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamien...>

Remitido

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



<https://torrelavega24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>
santand4

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Ir a la fuente

Author:



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://www.sansebastian24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-alm...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities



Notas de Prensa

Economía

<https://www.periodistadigital.com/economia/notas-prensa/20251028/entrix-aterriza-espana-portugal-impulsar-...>

Comunicae

Martes, 28 octubre 2025

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de la Unión Europea

<https://www.europa24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



notas de prensa

<https://www.portalindustria.es/entr-x-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenami...>

Remitido

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Valencia

<https://valencia24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamie...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- Murcia.com - Noticias de la Region de Murcia. Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente - Empresa - murcia.com. Noticias de la Region de Murcia y sus municipios, noticias de Murcia, noticias de Cartagena, noticias de Lorca, etc.



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

[Murcia](#) [Cartagena](#) [Lorca](#) [Yecla](#) [Caravaca](#) [informacion](#) [actualidad](#) [empresas](#) [Noticias de la Region de Murcia](#)

<https://www.murcia.com/empresas/noticias/2025/10/28-entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-...>

Murcia.com

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas UNEF (Unión Española Fotovoltaica) y AEPIBAL (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



emprendiendo

<https://elportaluco.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento-e...>

Agencias-Redacción Grupo24horas

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

 WWW.SANTANDERDIGITAL24HORAS.COM

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia [Leer más...]



<https://www.santanderdigital24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de La Rioja

<https://lariojadigital24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>

admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

EFECOMUNICA.EFE.COM

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

Martes, 28 octubre 2025

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

octubre 28, 2025

(Información remitida por la entidad que la firma:)

La compañía nombra a Juan Galiardo , exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión , Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas UNEF (Unión Española Fotovoltaica) y AEPIBAL (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Contacto Nombre contacto: Sheridan Comunicación Descripción contacto: Sheridan Comunicación
Teléfono de contacto: 915 350 068

Imágenes

Pie de foto: Entrix aterriza en España y Portugal

Autor: Entrix

Pie de foto: Juan Galiardo

Autor: Entrix»

AGENCIA EFE S.A.U.,S.M.E. no se hace responsable de la información que contiene este mensaje y no asume responsabilidad alguna frente a terceros sobre su íntegro contenido, quedando igualmente exonerada de la responsabilidad de la entidad autora de este. Agencia EFE se reserva el derecho a distribuir el comunicado de prensa dentro de la línea informativa, o bien a publicarlo en EFE Comunica.

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Castilla La Mancha

<https://castillalamancha24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almac...>
admin **Martes, 28 octubre 2025**

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Alicante

<https://alicante24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamien...>
marisolali

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager...



<https://valenciabuenasnoticias.com/2025/10/28/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-er...>

Valencia

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

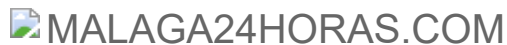
Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Valencia



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



<https://malaga24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamien...>
malagueta

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

galiciadigital24horas.com

Fecha Publicación: martes, 28 de octubre de 2025

Páginas: 1

Valor Publicitario: 1181,41 €

V. Únicos: 342

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● ANDORRANOTICIES.COM - El diari digital d'Andorra

[andorra](#)[diari](#)[pirineus](#)[diari andorra](#)[diario de andorra](#)[noticias](#)[andorra digital](#)[noticies andorra](#)

<https://andorranoticies.com/noticia/143820-https://www.comunicae.es/notas-de-prensa/entrix-aterriza-en-espa...>

ANDORRA NOTICIES

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



Diario Digital de Toledo

<https://www.toledodigital24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-alm...>
toledodi **Martes, 28 octubre 2025**

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

COMUNICADO: Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la...



<https://www.notimerica.com/comunicados/noticia-comunicado-entrix-ateriza-espana-portugal-impulsar-nueva-...>

Notimerica

Martes, 28 octubre 2025

(Información remitida por la empresa firmante)

Madrid, 28 de octubre de 2025.-

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y

fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Emisor Entrix

Contacto

Nombre contacto: Sheridan Comunicación

Descripción contacto: Sheridan Comunicación

Teléfono de contacto: 915 350 068

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la...



<https://www.mercadofinanciero.com/comunicados/noticia-comunicado-entrix-aterriza-espana-portugal-impulsa...>

europa press

Martes, 28 octubre 2025

(Información remitida por la empresa firmante)

Madrid, 28 de octubre de 2025.-

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Emisor Entrix

Contacto

Nombre contacto: Sheridan Comunicación

Descripción contacto: Sheridan Comunicación

Teléfono de contacto: 915 350 068



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● Author:



<https://asturias24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamien...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

[Ir a la fuente](#)

Author:

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Palencia

<https://www.palenciadigital24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-al...>
admin **Martes, 28 octubre 2025**

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● BARCELONANOTICIES.COM - El diario digital de Barcelona



Diario de Barcelona

Noticias

barcelona

andalucia

deportes

betis

futbol

semana santa

pasion

informacion

<https://www.barcelonanoticias.com/noticia/319242-https://www.comunicae.es/notas-de-prensa/entrix-aterriza-e...>

BARCELONA NOTICIAS

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente | STICK NOTICIAS - Diario digital con noticias de España

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la...



Pamplona actual

<https://sticknoticias.com/stick-noticias/369278/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era...>

Stick Noticias

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas UNEF (Unión Española Fotovoltaica) y AEPIBAL (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



<https://iniciativaempresarial.es/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenami...>

Notas de Prensa en RSS

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Valora este artículo. Gracias!

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Madrid

<https://madriddigital24horas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacen...>
admin

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región...



<https://www.durosa4pesetas.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacen...>

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

COMUNICADO: Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la...



<https://www.europapress.es/comunicados/empresas-00908/noticia-comunicado-entrix-ateriza-espana-portugal...>

Europa Press Comunicados

Martes, 28 octubre 2025

(Información remitida por la empresa firmante)

Madrid, 28 de octubre de 2025.-

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y

fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Emisor Entrix

Contacto

Nombre contacto: Sheridan Comunicación

Descripción contacto: Sheridan Comunicación

Teléfono de contacto: 915 350 068



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando e...



<https://diarioemprendedor.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>

Diario Emprendedor

Martes, 28 octubre 2025

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

La entrada Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente se publicó primero en [El negocio – Guía Informativa para Autónomos y Pymes](#).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente -

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager...



<https://malagabuenasnoticias.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almace...>

Juan Aurelio Pecino Chacón

Martes, 28 octubre 2025

Octubre 28, 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

**

Web

Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la...



Pamplona actual

<https://pamplonaactual.com/stick-noticias/369278/entrinx-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva...>

Pamplona Actual

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas UNEF (Unión Española Fotovoltaica) y AEPIBAL (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://www.pymesyfranquicias.com/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almac...>

Agencias

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager...



<https://sevillabuenasnoticias.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacen...>

Juan Aurelio

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito...



Entrix aterriza España Portugal para impulsar nueva almacenamiento energético inteligente Category:All

<https://www.bolsamania.com/nota-de-prensa/empresas/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-...>

Comunicacae

Martes, 28 octubre 2025

S.A.

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado

en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



Diario Digital de Barcelona

<https://barcelonadigital24horas.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almac...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Powered by WPeMatico

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando e...

<https://iberopress.es/index.php/2025/10/28/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-d...>

IBEROPRESS

Martes, 28 octubre 2025

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas;

asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

La entrada Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente se publicó primero en [El negocio – Guía Informativa para Autónomos y Pymes](#).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://elnegocio.es/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento-ener...>

Editorial

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

● La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager...



<https://cadizbuenasnoticias.com/2025/10/28/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-...>

Juan Aurelio Pecino Chacón

Martes, 28 octubre 2025

Octubre 28, 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

**

Web

Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente | <https://notasdeprensa.es>



<https://notasdeprensa.es/1267321/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para>

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

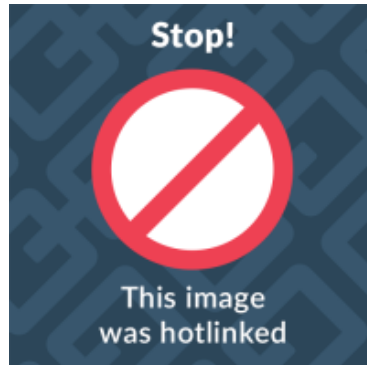
Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



<https://informadrid.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento-...>

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología

basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

¿Te ha gustado este artículo?

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



noticias

<https://wikiweb.tech/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento-ener...>

Comunicae

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

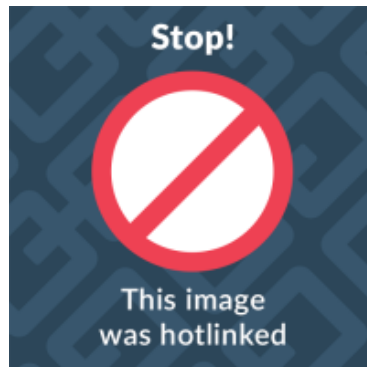
Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Valora este artículo. Gracias!



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



<https://revistaemprendedores.es/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>

Notas de Prensa en RSS

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología

basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...

<https://cronicadecantabria.com/cr/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacen...>

alberto

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales

asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la e ...



<https://www.diariosigloxxi.com/texto-diario/mostrar/5504837/entrix-aterriza-espana-portugal-impulsar-nueva-al...>

Comunicae

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, "el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste".

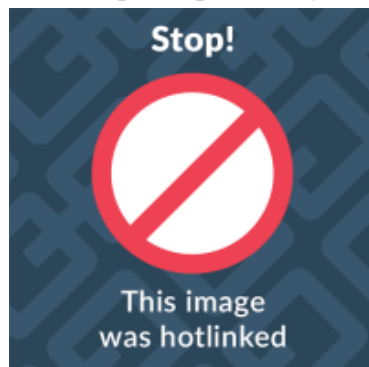
Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).



Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- ⌚ Tiempo de lectura: 2 minutos La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y...



<https://exitoidea.es/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento-energ...>

Martes, 28 octubre 2025

⌚ Tiempo de lectura: 2 minutos

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología

basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Valóranos!

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

<https://revistanegocios.es/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenamiento...>
MR2

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos hibridados, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos



<https://expansionynegocios.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacena...>
Expansion y negocios

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con

oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Gracias por valorar este artículo.

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado [...]



<https://noticiasdeinternet.es/madrid/entrix-aterriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almac...>

Noticias de Internet

Martes, 28 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix aterriza en España y Portugal para impulsar la nueva era de almacenamiento energético inteligente

- La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos Con...



El Digital de Catalunya

<https://catalunyanoticies.com/entrix-ateriza-en-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-de-almacenami...>

CatalunyaNoticias

Miércoles, 29 octubre 2025

La compañía nombra a Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos

Con su llegada a España y Portugal, Entrix refuerza su papel como *partner* tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre. Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, «el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste».

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables hibridados en Europa. Como muestra de su compromiso con el sector, la compañía forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético).

Entrix Llega a España y Portugal para Impulsar la Nueva Era del Almacenamiento Energético Inteligente

- Entrix ha anunciado la incorporación de Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como nuevo Regional Manager Iberia. Galiardo será responsable de liderar la estrategia de la compañía en España y Portugal, impulsando su crecimiento en la región. Su amplia experiencia y antecedentes en el desarrollo ...



Almacenamiento del Energético Entrix era España impulsar inteligente llega nueva para Portugal

<https://mirevista.com/entrix-llega-a-espana-y-portugal-para-impulsar-la-nueva-era-del-almacenamiento-energe...>

Juan Hernández

Martes, 28 octubre 2025

Entrix ha anunciado la incorporación de Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España, como nuevo Regional Manager Iberia. Galiardo será responsable de liderar la estrategia de la compañía en España y Portugal, impulsando su crecimiento en la región. Su amplia experiencia y antecedentes en el desarrollo de proyectos tecnológicos son algunas de las claves de esta elección.

Con la llegada de Entrix a la Península Ibérica, la empresa refuerza su papel como socio tecnológico para promotores, fondos de infraestructura y empresas de servicios públicos que buscan hibridar activos renovables y maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento, utilizando soluciones avanzadas basadas en inteligencia artificial. Esta expansión se produce en un contexto de aceleración del mercado energético español, que actualmente cuenta con una cartera de proyectos de 36 GW. De esta cantidad, más de 20 GW ya tienen un punto de conexión establecido, y más de 5 GW están en fase de información pública, con un incremento notable de 3.5 GW solo en el último trimestre.

El almacenamiento se ha convertido en una oportunidad clave para la industria fotovoltaica, especialmente por su potencial de rentabilidad y su importante contribución a la estabilidad del sistema eléctrico, lo cual es esencial para garantizar un suministro fiable y alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Entrix ya tiene una experiencia consolidada en Alemania, donde opera 52 activos, y está presente en otros países europeos como Polonia e Italia. La empresa establece sus nuevas oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid, lo que demuestra su compromiso con la región.

Juan Galiardo ha subrayado que el almacenamiento «se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables». La tecnología de Entrix, que se basa en un algoritmo de inteligencia artificial, optimiza la operativa de activos flexibles en tiempo real, maximizando su rentabilidad en los mercados mayoristas y de servicios de ajuste. Este enfoque integral incluye asesoría temprana en la elección de hibridaciones, dimensionamiento del activo y parámetros de garantía.

Finalmente, Entrix se involucra activamente en el ecosistema energético español, participando en asociaciones relevantes como UNEF (Unión Española Fotovoltaica) y AEPIBAL (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético), reafirmando su compromiso con el desarrollo del sector en la región.

El gigante del almacenamiento alemán Entrix ficha a Juan Galiardo (Uber) para su entrada en el mercado ibérico

- La compañía opera con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos BESS bajo gestión en mercados como Alemania, Polonia o Italia.



Juan Galiardo dirigirá las operaciones de Entrix en España y Portugal.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gigante-del-almacenamiento-aleman-entrix-ficha-a-juan-galiardo-uber-p...>

Ramón Roca

Miércoles, 29 octubre 2025

La compañía opera con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos BESS bajo gestión en mercados como Alemania, Polonia o Italia

Entrix, empresa líder en la gestión de **sistemas de energía flexibles en Europa**, anuncia su lanzamiento oficial en el mercado ibérico, consolidando así su expansión y su apuesta por el papel estratégico del almacenamiento energético en la transición hacia un sistema eléctrico más estable, eficiente y renovable. La compañía nombra a **Juan Galiardo, exdirector general de Uber en España**, como Regional Manager Iberia de la compañía, para liderar su implantación en la región y consolidar su crecimiento, confiando en su amplia experiencia y en el éxito demostrado en el desarrollo y escalado de proyectos tecnológicos.

Con su llegada a **España y Portugal**, Entrix refuerza su papel como partner tecnológico y estratégico para promotores, fondos de infraestructura y utilities que buscan hibridar activos renovables o maximizar el rendimiento de sus proyectos de almacenamiento mediante soluciones basadas en inteligencia artificial.

Aceleración de proyectos

La llegada a España coincide con una aceleración sin precedentes del mercado nacional, que ya cuenta con una cartera total de proyectos de 36 GW, de los cuales más de 20 GW disponen ya de

punto de conexión y más de 5 GW en fase de información pública, de los que 3.5 GW se han sumado en el último trimestre.

Y en un momento clave en el que el almacenamiento se consolida como la gran oportunidad para la industria fotovoltaica, tanto por su potencial de rentabilidad como por su papel clave en la estabilidad del sistema eléctrico frente a los desafíos de la intermitencia y la creciente demanda, garantizando así, un suministro más estable y fiable, alineado con los objetivos de descarbonización del país.

Con más de 2,5 GW y 7,2 GWh y 52 activos bajo gestión, Entrix opera en Alemania donde ha sido pionera en la optimización de baterías, en Polonia, Italia, y ahora llega a España y Portugal, con oficinas en Múnich, Varsovia, Milán y Madrid.

Como explica **Juan Galiardo, Regional Manager Iberia de Entrix**, *"el almacenamiento se ha convertido en la pieza que faltaba para garantizar la competitividad de las renovables. Nuestra tecnología basada en IA permite optimizar en tiempo real la operativa de activos flexibles, baterías o proyectos híbridos, maximizando su rentabilidad en mercados mayoristas y de servicios de ajuste"*.

Con Inteligencia Artificial

Entrix ha desarrollado un algoritmo, basado en inteligencia artificial, que permite optimizar en tiempo real la operativa del activo flexible, con un modelo de servicio y acompañamiento integral. Esto quiere decir que la compañía se involucra en el proyecto desde sus fases más tempranas; asesorando al cliente en decisiones estratégicas, como el tipo de hibridación, el dimensionamiento del activo o los parámetros de garantía, para maximizar su rentabilidad desde el inicio.

También ayuda a estructurar el modelo comercial, identificando fuentes de ingresos garantizados. El equipo de Entrix trabaja codo con codo con todos los actores del proyecto para asegurar una puesta en marcha óptima, ofreciendo además monitorización 24/7 y un dashboard detallado para evaluar el rendimiento de los activos.

Su experiencia permite trasladar aprendizajes de mercados más maduros, como el alemán, al contexto español, contribuyendo a acelerar la integración de soluciones de almacenamiento y a reforzar la seguridad del sistema eléctrico.

En palabras del **CEO y fundador de Entrix Steffen Schülzchen**, *"la península ibérica es un mercado clave en la expansión internacional de Entrix en Europa. Confiamos en que nuestra tecnología pueda contribuir al desarrollo del mercado de almacenamiento en la región."*

Entrix opera tanto con baterías independientes como con activos renovables híbridos en Europa. Las primeras permiten participar de forma autónoma en los mercados eléctricos maximizando su rentabilidad, mientras que los proyectos híbridos combinan generación y almacenamiento para aprovechar mejor la producción renovable y estabilizar el suministro. En ambos casos, la tecnología avanzada de Entrix optimiza en tiempo real la operativa de los activos, aumentando su eficiencia y valor en el sistema eléctrico.

Como muestra de su compromiso con el sector, Entrix forma parte de las principales asociaciones del ecosistema energético español, entre ellas **UNEF** (Unión Española Fotovoltaica) y **AEPIBAL** (Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético), participando activamente en la promoción de un modelo energético más sostenible e innovador.

ISE Energía pone en marcha 10 MW para Cajamar

- ISE Energía ha puesto en marcha con éxito dos proyectos de energía fotovoltaica de un total de 10 MW para Cajamar en Almería.



ISE Energía pone en marcha 10 MW para Cajamar.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ise-energia-pone-en-marcha-10-mw-para-cajamar/>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Ningún comentario

ISE Energía ha puesto en marcha con éxito dos proyectos de energía fotovoltaica de un total de 10 MW para Cajamar en Almería, en su segunda colaboración con esta entidad financiera, una de las 10 significativas del sistema financiero español. Con este hito la línea de negocio de Grupo Gransolar especializada en **autoconsumo** para grandes consumidores de energía vuelve a demostrar sus capacidades para, además, acometer proyectos de inyección a red que contribuyan a la transición energética.

Sendas plantas fotovoltaicas, ya en funcionamiento, están diseñadas para generar anualmente más de 17.000 MWh de energía limpia, lo que contribuye significativamente a la reducción del impacto ambiental asociado a las actividades de la entidad.

Estos proyectos forman parte de la iniciativa de Cajamar, denominada Mardesol, que cuenta con una veintena de plantas solares distribuidas en distintas localidades cuyo denominador común es su propósito de contribuir a reducir las emisiones de CO2 y el cumplimiento de objetivos de transición energética, produciendo y consumiendo en instalaciones propias su propia energía limpia y no contaminante durante más de 25 años.

ISE Energía

David Fernández , director de ISE Energía, declara que: "ISE Energía está en un momento de expansión y consolidación. Estos proyectos con Cajamar son una muestra de cómo nuestra visión y capacidades están alineadas con las necesidades de promotores y empresas que buscan soluciones sostenibles y eficientes. Además, estamos muy emocionados por todos los proyectos que tenemos en marcha, como el mayor proyecto de autoconsumo en España, que será un referente en el sector energético."

El redactor recomienda

- **ISE Energía (Gransolar) desarrolla un proyecto de autoconsumo fotovoltaico para Hispasat**
- **ISE Energía construye dos proyectos fotovoltaicos para Luminous Renewable Energy que suman 23 MW en España**
- **ISE Energía construirá para Asturiana de Zinc la planta de autoconsumo más grande de España**

La finalización de estos proyectos para Cajamar confirma la buena trayectoria de ISE Energía, que se encuentra inmersa en la construcción del proyecto más grande de autoconsumo en España (28 MW) junto con otros proyectos destacados. La compañía especializada en energía fotovoltaica se nutre de la experiencia de Grupo Gransolar, que cumple 20 años, y supera ya los 150 MW en más de 100 proyectos de autoconsumo.



Cajamar vuelve a elegir la ingeniería fotovoltaica de ISE Energía

- ISE Energía (Grupo Gransolar) pone en marcha dos parques solares que suman 10 megavatios para Cajamar. En Almería. En el marco de la iniciativa Cajamar mardesol



Instalación solar fotovoltaica ejecutada por la andaluza ISE Energía (Grupo Gransolar) en Almería, para su cliente Cajamar

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Cajamar vuelve a elegir la ingeniería fotovoltaica de ISE Energía

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/cajamar-almer-a-vuelve-a-elegir-20251028>

Antonio Barrero F.

Martes, 28 octubre 2025

Los dos proyectos -informa ISE Energía- forman parte de la iniciativa que Cajamar ha denominado mardesol. En ese marco, mardesol, Cajamar se dotó de un primer huerto solar, en Jaén (huerto solar Olivares) en el año 2023. La instalación jiennense cuenta con casi 13.000 placas solares, suma una potencia de siete megavatios y es capaz de generar -apuntan desde la entidad financiera- más del 50% de la energía requerida por todo el Grupo en un año. "Esta instalación -concretan desde Cajamar- es de generación pura, porque no hay conexión física con los centros de consumo, pero con el acuerdo cerrado con la comercializadora, se puede considerar que se realizará un autosuministro de energía a través de la red eléctrica, liberando al mercado sólo los excedentes de energía no consumida". La puesta en marcha del proyecto mardesol continúa ahora con los 10 MW de Almería.

David Fernández, director de ISE Energía : "ISE Energía está en un momento de expansión y consolidación. Estos proyectos con Cajamar son una muestra de cómo nuestra visión y capacidades están alineadas con las necesidades de promotores y empresas que buscan soluciones sostenibles y eficientes. Además, estamos muy emocionados por todos los proyectos que tenemos en marcha, como el mayor proyecto de autoconsumo en España, 28 megavatios, que será un referente en el sector energético"

En materia de autoconsumo senso stricto, la entidad financiera ya cuenta además con una veintena de instalaciones. Todas ellas sumaban (al cierre de 2024) casi un megavatio de potencia nominal en total, producían alrededor de 739 megavatios hora al año y un ahorro estimado de más de 90.000

euros; y evitaban aproximadamente 192 toneladas de CO2 anuales, según la **Memoria de Sostenibilidad Cajamar 2024** .

Credenciales ISE

ISE Energía es una compañía especializada en la ejecución de instalaciones fotovoltaicas para autoconsumo bajo la modalidad EPC (llave en mano). Está enfocada en grandes consumidores de energía. ISE es parte de Grupo Gransolar, grupo que cuenta con más de 20 años de trayectoria en el sector fotovoltaico. Según su perfil corporativo, **ISE Energía** ha ejecutado más de 150 MW desde su fundación en 2019.

Embargan 5 millones de euros a tres empresas fotovoltaicas españolas por estafa en Italia

- Tres empresas controladas por empresarios españoles obtuvieron indebidamente más de 5 millones de euros en incentivos para la producción fotovoltaica a pequeños productores, cuando en realidad era una gran instalación única, que ha sido embargada.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/embargan-5-millones-de-euros-a-tres-empresas-fotovoltaicas-espanol...>

Martes, 28 octubre 2025

Agentes de la Guardia Fiscal (Guardia di finanza, Gdf) de la Comandancia Provincial de Varese, en Italia, han identificado tres empresas controladas por empresarios españoles que solicitaron y obtuvieron indebidamente más de 5 millones de euros en incentivos para la producción de energía solar a partir de fuentes renovables.

La investigación, llevada a cabo por la Compañía de Gallarate, se inició mediante el análisis de las empresas que operan en el sector de la energía eléctrica dentro del distrito del Departamento, que puso de manifiesto la presencia de numerosas empresas con un capital social reducido, pero propietarias de importantes instalaciones fotovoltaicas situadas principalmente en las regiones del centro y sur de Italia y administradas por personas extranjeras domiciliadas en Italia, pero no residentes efectivamente en el país.

La guardia fiscal explica que, sobre la base de estos elementos iniciales, se profundizó en la situación de las empresas objeto de la investigación, entre otras cosas mediante el examen de las cuentas corrientes bancarias. El resultado de las investigaciones reveló un flujo financiero entrante procedente del Gestore dei Servizi Energetici (GSE), organismo público responsable de la concesión de incentivos a la producción de energía eléctrica.

Sin embargo, las sumas abonadas se transferían inmediatamente al extranjero, en particular a España, sin ninguna justificación comercial plausible. Posteriormente, se examinaron los

procedimientos de autorización, construcción e incentivo de las instalaciones fotovoltaicas puesta en marcha por las citadas empresas –»con la complicidad de un sujeto italiano», según explica la GdF– de lo que se desprendió que estas habían solicitado a un municipio de Las Marcas tres autorizaciones distintas, y declararon falsamente la instalación de tres pequeñas plantas fotovoltaicas.

Este artificio les permitió obtener mayores incentivos del GSE. En estos casos, de hecho, el gestor público concede incentivos superiores a los pequeños productores de energía para compensar los mayores costes soportados en comparación con las instalaciones de mayor tamaño, que también están obligadas a obtener la Autorización Única Ambiental expedida por la Provincia.

En realidad, en el caso objeto de investigación, se trataba de una única instalación fotovoltaica conectada a la misma central eléctrica y protegida por una única valla.

Por lo tanto, la situación se denunció a la Fiscalía de Roma, competente en materia de delitos relacionados con la concesión indebida de incentivos públicos, con el fin de solicitar la incautación urgente de las sumas percibidas ilícitamente, teniendo en cuenta también las cuantiosas transferencias al extranjero. El fiscal encargado de la investigación ordenó el bloqueo de las cuentas corrientes utilizadas para el abono de las sumas por parte del GSE y el embargo de todos los bienes a disposición de los investigados –en concreto, se han embargado cuentas corrientes, edificios, terrenos, participaciones sociales e instalaciones de producción de energía solar a partir de fuentes renovables–, por un valor total superior a 5 millones de euros.

«La inspección permitió un ahorro adicional de unos 3 millones de euros que el GSE habría desembolsado hasta 2031 a las empresas objeto de la investigación», añaden de la GdF, y concluye afirmando que «la responsabilidad de los investigados solo se determinará definitivamente cuando se dicte una sentencia condenatoria firme».

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

BOE: 8 proyectos en la cuarta semana de octubre, con 418 MW de fotovoltaica y 36 MW BESS 27 octubre 2025 El Boletín Oficial del Estado publicó, en la cuarta semana de octubre, ocho proyectos de energías renovables, entre ellos 150,15 MW promovidos por Met...

Embargan en Italia tres empresas españolas de renovables por apropiación indebida de fondos

- La Fiscalía de Roma ha decretado el embargo de tres empresas de renovables acusadas de solicitar y obtener "indebidamente" más de 5 millones en incentivos.



Apple se compromete a invertir 91 millones en una estrategia de energías renovables de Schroders Capital.

<https://elperiodicodelaenergia.com/embargan-en-italia-tres-empresas-espanolas-de-renovables-por-apropiacion...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La investigación determinó que estas compañías han recibido más de 5 millones de euros del organismo público responsable de la concesión GSE

La Fiscalía de Roma ha decretado el embargo de tres empresas de energías renovables controladas por empresarios españoles acusadas de solicitar y obtener "indebidamente" más de **5 millones de euros en incentivos a la producción de energía solar**.

La Guardia de Finanza (policía fiscal italiana) ha informado de esta operación con la que han logrado identificar estas tres empresas -cuya identidad no se ha desvelado- que **gestionaban instalaciones fotovoltaicas en las regiones del centro y del sur del país**.

La investigación determinó que estas compañías han recibido más de 5 millones de euros (5,8 millones de dólares al cambio actual) del organismo público responsable de la concesión de incentivos a la producción renovable, 'Gestore dei Servizi Energetici' (GSE).

Los fondos sobre las renovables

Sin embargo, estos fondos públicos eran "transferidos de inmediato con transferencias bancarias al extranjero, en particular a España, sin ninguna justificación comercial plausible", apuntan los

agentes.

Además los empresarios habían supuestamente dividido sus plantas en tres más pequeñas, con la complicidad de un vecino de la región de Las Marcas (centro), para obtener mayores incentivos.

Esto porque, según aclaran los agentes, el Estado concede mayores incentivos a los pequeños productores de energía para compensar los mayores costos que afrontan en comparación con los de mayor tamaño.

La Fiscalía de Roma, competente en los delitos sobre fondos públicos, ha ordenado el bloqueo de las cuentas corrientes utilizadas para el pago de las ayudas de GSE y de todos los bienes a disposición de los investigados hasta los 5 millones de euros.

Los empresarios han sido acusados del delito de apropiación indebida de fondos públicos.

La Guardia de Finanza ha informado de que esta operación permitirá a las arcas públicas italianas ahorrarse hasta 3 millones de euros que habrían acabado en ayudas a estas empresas hasta el 2031.

Científicos españoles revelan que las plantas solares recuperan la biodiversidad natural

- "Las parcelas donde están ubicadas las plantas solares presentarían los valores más altos de biodiversidad vegetal, junto con las de matorral esclerófilo y bosque mixto", afirman en su investigación la Asociación Reserva de la Biosfera Valle del Cabriel y otras entidades medioambientales.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/cientificos-espanoles-revelan-que-las-plantas-solares-recuperan-la-bio...>

Martes, 28 octubre 2025

«Las parcelas donde están ubicadas las plantas solares presentarían los valores más altos de biodiversidad vegetal, junto con las de matorral esclerófilo y bosque mixto», afirman en su investigación la Asociación Reserva de la Biosfera Valle del Cabriel y otras entidades medioambientales.

Jose Pedrosa

Un estudio científico desarrollado en dos plantas solares de Endesa, Minglanilla I y II (Cuenca), confirmaría que las instalaciones fotovoltaicas no solo serían compatibles con la biodiversidad, sino que podrían favorecer su recuperación gracias a las medidas medioambientales establecidas en estas instalaciones, destacando la revegetación del suelo, el pastoreo regenerativo y la no utilización de productos químicos como insecticidas, plaguicidas o fitosanitarios.

“Las parcelas donde están ubicadas las plantas solares presentarían los valores más altos de biodiversidad vegetal, junto con las de matorral esclerófilo y bosque mixto, de las zonas analizadas en este informe que cubre un total de 1.500 hectáreas”, afirman en su investigación la Asociación Reserva de la Biosfera Valle del Cabriel, la Fundació Medioambiental de la Comunitat Valenciana, la Asociación Rincón de la Abeja y otras entidades medioambientales.

Durante el estudio, realizado para la medición de la biodiversidad en el interior y exterior de las plantas solares, se habrían aplicado metodologías acústicas y audiovisuales para registrar más de 400 especies en 13 zonas de estudio. Entre ellas destacarían plantas (42 %), insectos (38 %) y aves (14 %), con presencia de especies singulares como el águila moteada y el gato montés.

Todos estos registros habrían sido validados por especialistas del ámbito de la botánica de diferentes universidades o asociaciones como ANSE (Asociación Naturalista del Sureste), junto a expertos del proyecto europeo European Pollinator Species Monitoring (EUPoMS).

Por su parte, Endesa indicó que esta diversidad de flora y fauna podría verse favorecida por otras iniciativas complementarias, como la construcción del refugio de insectos que la compañía habría instalado en la planta solar.

Se trataría de una estructura en forma de estrella de los vientos que aspiraría a entrar en el Guinness de los Récorde y que actualmente se encontraría al 30 % de su ocupación. Según la compañía, las observaciones y resultados obtenidos en esta parcela 11 abrirían la posibilidad de solicitar su calificación como reserva entomológica.

Endesa señaló que el refugio para insectos asociado a estas plantas solares se habría consolidado como un elemento clave de creación de valor compartido (CSV, Creating Shared Value), con la inclusión y participación ciudadana como ejes.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Estas son las alegaciones canarias al nuevo Real Decreto sobre autoconsumo

- El Consejo Insular de Energía del Cabildo de Gran Canaria presenta 4 alegaciones clave al proyecto de Real Decreto de Autoconsumo y Almacenamiento Distribuido



Instalación solar fotovoltaica sobre cubierta en la isla de Gran Canaria

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/estas-son-las-alegaciones-canarias-al-20251028>

Antonio Barrero F.

Martes, 28 octubre 2025

El Cabildo de Gran Canaria destaca "la buena dirección del borrador del Real Decreto, que -reconoce- introduce avances significativos en la regulación del autoconsumo, simplifica los procedimientos administrativos e impulsa el almacenamiento distribuido y el autoconsumo colectivo". El Ejecutivo grancanario considera no obstante que es "esencial" introducir en el texto ahora abierto a consulta "una serie de modificaciones que permitirían acelerar el despliegue de las comunidades energéticas en Gran Canaria y en el conjunto del Archipiélago". Según el consejero de Medio Ambiente, Clima, Energía y Conocimiento de Gran Canaria, Raúl García Brink, "estas alegaciones buscan que el nuevo marco normativo no deje atrás a los territorios insulares, sino que los convierta en laboratorios vivos de transición energética justa y participativa". Brink considera en ese sentido que "las comunidades energéticas no solo producen energía limpia, sino que también fortalecen el tejido social, fomentan la economía local y reducen la pobreza energética".

Medidas para fortalecer el desarrollo de las comunidades energéticas

El Consejo Insular de la Energía propone cuatro medidas clave para fortalecer el desarrollo de las comunidades energéticas. En primer lugar, solicita habilitar el acceso integral a los datos del Sistema de Información de Puntos de Suministro (SIPS/SIS, gestionado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, CNMC), para que las comunidades energéticas puedan identificar y contactar con los usuarios potenciales, conocer sus perfiles de consumo, y planificar proyectos reales y equilibrados dentro de su ámbito territorial.

En segundo lugar, el Consejo plantea ampliar el límite de potencia del régimen de compensación simplificada de excedentes hasta quinientos kilovatios (500 kW), lo que permitiría que los usuarios conectados a instalaciones de mayor tamaño puedan beneficiarse directamente de los excedentes de energía renovable generada por sus comunidades.

La tercera propuesta consiste en permitir la conexión en baja tensión de instalaciones superiores a 100 kW, aplicando procedimientos simplificados y precios a baremo, evitando la construcción de centros de transformación y reduciendo notablemente los costes de inversión.

Por último, el Consejo Insular de la Energía de Gran Canaria solicita eximir del aval económico de 40 €/kW a las comunidades energéticas y entidades públicas promotoras de proyectos colectivos, al tratarse de iniciativas sin ánimo de lucro orientadas al consumo compartido y la participación ciudadana.

Alexis Lozano, director insular de Energía y Clima : "desde el CIEGC hemos presentado una serie de alegaciones con el objetivo de consolidar las Comunidades Energéticas en Gran Canaria, permitiendo que puedan acceder a los datos necesarios para planificar sus proyectos, reducir los costes de conexión y aprovechar mejor los recursos locales. Son medidas que marcan la diferencia entre una transición energética teórica y una realmente accesible para todos"

El Cabildo de Gran Canaria considera esencial que la regulación refuerce el papel de las comunidades energéticas como herramienta social y económica para la descarbonización.



Formentera se despide del gasoil y cubre su demanda eléctrica con la interconexión y su generación fotovoltaica

- Desde que está en servicio la nueva interconexión entre Ibiza y Formentera, la demanda de la isla se cubre en un 95,86% con el enlace y el restante 4,14% mediante generación fotovoltaica de la propia isla.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/formentera-se-despide-del-gasoil-y-cubre-su-demanda-electrica-con-l...>

Martes, 28 octubre 2025

Desde que está en servicio la nueva interconexión entre Ibiza y Formentera, la demanda de la isla se cubre en un 95,86% con el enlace y el restante 4,14% mediante generación fotovoltaica de la propia isla.

Pilar Sánchez Molina

Formentera ha logrado un nuevo paso en su transición energética. Desde la puesta en marcha del nuevo enlace eléctrico submarino con Ibiza, la totalidad de la demanda eléctrica de la isla se cubre con energía procedente del sistema interconectado balear y de fuentes renovables locales. Según los datos de Red Eléctrica, el nuevo enlace permite cubrir el 95,86% de la demanda eléctrica de Formentera, mientras que el 4,14% restante proviene de la generación fotovoltaica local. Esto ha permitido detener definitivamente la central de Es Ca Marí, que funcionaba con gasoil, y eliminar completamente las emisiones de CO₂ asociadas a la producción de energía en la isla.

La infraestructura, que ha supuesto una inversión de 96 millones de euros, representa un hito clave para la seguridad del suministro y la reducción de emisiones, según destacó este lunes el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, durante su visita institucional a la nueva subestación de 132 kV de Formentera.

El nuevo enlace completa la red de interconexiones del sistema balear: todas las islas están ahora unidas, como mínimo, por un enlace de alta tensión, y conectadas a la vez con la Península a través

de la línea existente Península–Illes Balears. Esta red garantiza una mayor estabilidad del sistema y facilita la integración de mayor energía renovable.

La nueva subestación de Formentera, que recibe el cable submarino, es una instalación compacta e integrada paisajísticamente, de tipo GIS (Gas Isolated Substation), con dos transformadores de 30 MVA y capacidad de transporte de 53 MVA por circuito. El proyecto incluye también 5,2 km de cableado terrestre en Ibiza, 4,8 km en Formentera y 27,1 km de tramo submarino.

La propuesta de nueva Planificación Eléctrica 2030 contempla un segundo enlace eléctrico entre la Península y las Islas Baleares, que reforzará aún más la calidad y seguridad del suministro, especialmente en las Pitiusas. Paralelamente, Redeia construye sistemas de baterías de almacenamiento en Ibiza y Menorca para maximizar el aprovechamiento de las interconexiones submarinas.

Actualmente, el enlace Península–Illes Balears ya permite un ahorro de 100 millones de euros anuales y evita la emisión de 500.000 toneladas de CO₂ cada año. Con las nuevas infraestructuras previstas, se estima que estos beneficios se van a duplicar, con un ahorro adicional de 360 millones y una reducción de emisiones de casi 700.000 toneladas anuales.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Fronius mostrará en GENERA cómo vivir sin depender de la red eléctrica - Energética 21

- La compañía presentará sus soluciones de autoconsumo, almacenamiento y carga inteligente que combinan independencia energética, eficiencia y sostenibilidad.



Fronius mostrará en GENERA cómo vivir sin depender de la red eléctrica.

[fronius](#) [genera 2025](#) [energía solar](#) [autonomía eléctrica](#) [almacenamiento de energía](#) [fronius reserva](#)

<https://energetica21.com/noticia/fronius-mostrara-genera-como-vivir-depender-red-electrica/>

Energética 21

Martes, 28 octubre 2025

La compañía presentará sus soluciones de autoconsumo, almacenamiento y carga inteligente que combinan independencia energética, eficiencia y sostenibilidad.

Fronius España participará en **GENERA 2025**, del **18 al 20 de noviembre** en **IFEMA Madrid**, donde mostrará cómo es posible **generar, almacenar y gestionar energía solar** para alcanzar una mayor **autonomía eléctrica** y reducir costes y emisiones.

Con más de **ochenta años de experiencia tecnológica**, Fronius mantiene su compromiso con el desarrollo de **soluciones eficientes y sostenibles** que otorgan al usuario un control total sobre su consumo energético y su contribución a la transición ecológica.

Entre las novedades que presentará destaca **Fronius Reserva**, una **batería inteligente y modular** que permite almacenar la energía autogenerada y utilizarla cuando más se necesite. A ello se suma el **Energy Cost Assistant**, una herramienta digital basada en **inteligencia artificial** que analiza la producción fotovoltaica, el consumo y los precios de la electricidad para **optimizar el uso de la energía y maximizar el ahorro**.

La firma también expondrá su gama de **inversores adaptados a todo tipo de instalaciones**:

Además, presentará el **Fronius Wattpilot Flex** , un **cargador inteligente para vehículos eléctricos** que aprovecha los excedentes solares, y el **Backup Controller** , un sistema que **asegura el suministro eléctrico en caso de desconexión de la red** .

Fronius también pondrá en valor la colaboración con su red de **Fronius System Partner y distribuidores oficiales** , a quienes ofrece formación, soporte técnico y acceso a sus soluciones más innovadoras.

Según **Sergio López de Castro** , Head of National Sales de Fronius España, “ **nuestra participación en GENERA 2025 refuerza el compromiso con el desarrollo de soluciones solares para autoconsumo que combinan calidad europea, rentabilidad, independencia energética y responsabilidad medioambiental** ”.

La evaporación se lleva un 10% del agua y 800 millones de euros de los embalses españoles cada año

- Losing water by storing it: The overlooked side of intensive water regulation and damming. Earth's Future. GloWater & Urban Studies. UIB, UNIR, IPE-CSIC



Embalse Gorg Blau, en la Sierra Tramuntana, Mallorca. Foto: Aetib/Goib

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/hidraulica/la-evaporacion-se-lleva-un-20251028>

Antonio Barrero F.

Martes, 28 octubre 2025

Los embalses de agua son esenciales para garantizar el suministro en periodos de sequía, especialmente en España, donde las olas de calor y la falta de precipitaciones son cada vez más frecuentes, pero son rehenes de la evaporación, que puede llegar a producir "pérdidas importantes, que se incrementan con el aumento de la temperatura y los veranos más secos, fenómeno este que amenaza la eficacia de los embalses, especialmente en un contexto de emergencia climática que altera los ciclos del agua". Es la conclusión a la que ha llegado un equipo integrado por investigadores de la Universitat de les Illes Balears, la Universidad de La Rioja y el Instituto Pirenaico de Ecología (IPE-CSIC), que ha publicado un estudio sobre el particular en la revista científica **Earth's Future**, tras haber analizado datos de 362 embalses, que representan el 94% de la capacidad total.

El análisis de los investigadores del grupo consolidado de I+D+i de Recursos Hídricos, Estudios Urbanos y Cambio Global (**GloWater & Urban Studies**) de la UIB ha determinado que la evaporación ha ido "aumentando constantemente a lo largo de las últimas décadas, a un ritmo de casi 28 millones de metros cúbicos cada año desde 1961 a 2018". Esto ha comportado una pérdida total de 114.000 millones de metros cúbicos de agua, o unos 2.000 millones de metros cúbicos cada año.

A la luz de esa información, los autores del estudio concluyen que cada año se evapora cerca del 10 por ciento del volumen de agua embalsada, o el equivalente al 46 por ciento del agua que se consume en el entorno urbano español. En términos económicos, la pérdida de agua por evaporación

a los embalses se estima en unos 800 millones de euros cada año. "A pesar de esta magnitud -denuncian los investigadores-, estas pérdidas no se contabilizan en los ciclos de planificación hidrológica".

Más embalses, más evaporación

La construcción de nuevos embalses durante estas décadas ha permitido incrementar las reservas de agua, pero también ha aumentado de manera notable la superficie de agua expuesta a la evaporación. Según señalan los investigadores, este incremento ha tenido un impacto 22 veces mayor en la pérdida de agua que el incremento de temperaturas asociadas al cambio climático. Los investigadores han elaborado también proyecciones futuras de la evaporación de agua, y el escenario es todavía más preocupante.

Los autores del estudio prevén un aumento del 35% de las pérdidas por evaporación en embalses a finales de siglo, alcanzando cerca de 3.000 hm³ anuales. En ese contexto -advierten-, la fracción evaporada podría llegar al 20% del agua almacenada, más del doble del promedio histórico (1961-2018). Y supondría perder hasta 2 de cada 10 litros almacenados.

La conclusión es muy clara para los investigadores: el modelo tradicional, basado en aumentar la capacidad de almacenamiento para hacer frente a las sequías, resulta sencillamente "ineficiente" en un clima más cálido y seco, donde la demanda evaporativa de la atmósfera crece sin cesar.

Frente a ese escenario, son varias las soluciones que plantean: (1) incorporar la evaporación en el balance oficial de recursos y redefinir la gestión operativa de los embalses; (2) mantener niveles intermedios de llenado; (3) reducir la permanencia de grandes volúmenes durante los meses de máxima evaporación; (4) aplicar tecnologías de supresión (como cubiertas flotantes, láminas monomoleculares o estructuras de sombreado parcial), medidas técnicas todas ellas que consideran perfectamente viables, "especialmente en embalses pequeños"; y (5) introducir "créditos de evaporación" en los sistemas de asignación de agua, "de forma que las pérdidas atmosféricas se contabilicen en el precio del agua y se incentive así su reducción". [Sobre estas líneas, instalación solar fotovoltaica flotante ubicada en la balsa de riego de Abellán, que gestiona la Comunidad de Regantes Sindicato de Riego de Cuevas del Almanzora, en Almería].

Las cuencas mediterráneas, al límite

Los resultados de este estudio adquieren una mayor relevancia después de que recientemente se hicieran públicos los resultados de otro trabajo que ha contado con la participación de investigadores del grupo GloWater & Urban Studies, según el cual las cuencas mediterráneas españolas se encuentran al límite.

Este otro trabajo, publicado en la prestigiosa revista científica **Environmental Research Letters**, señala que estas cuencas no disponen de suficiente agua dulce para cubrir las necesidades humanas y a la vez mantener una buena salud de los ecosistemas naturales; especialmente en un contexto de cambio climático y de una menor aportación de agua desde las cabeceras de las cuencas.

Los resultados obtenidos -informa la UIB- son fruto del trabajo de una red de investigación financiada por el Ministerio de Ciencia, Innovación y Universidades y la Agencia Estatal de Investigación. Los

investigadores plantean que las políticas centradas a aumentar la oferta construyendo más embalses o fomentando la desalinización y la regeneración del agua son "insuficientes". Por eso, entre otras medidas, proponen contener la demanda en las áreas sometidas a mayor tensión, evitando la implantación de grandes industrias y complejos turísticos.

Lectura recomendada

La pérdida invisible de agua: uno de cada diez litros se evapora en los embalses españoles . Artículo publicado en **The Conversation** por los autores del estudio.

Más sobre fotovoltaica flotante

- **La española SferaOne conquista Azerbaiyán con una planta solar fotovoltaica flotante**
- **Los embalses podrán acoger instalaciones fotovoltaicas flotantes que cubran hasta el 15% de su superficie**
- **El parque solar fotovoltaico flotante más grande de España triplicará en potencia al más grande de Europa**
- **EDP inaugura el mayor parque solar flotante europeo en Portugal**
- **Iberdrola instalará en Brasil su primera planta solar fotovoltaica flotante**
- **Fotovoltaica flotante sobre balsas de riego, la apuesta del Govern balear para cubrir el 10% de toda la demanda de las islas**
- **Acciona inaugura la primera planta fotovoltaica flotante conectada a red de España con la intención de replicar el proyecto**
- **Entrevista a Belén Linares, directora de Innovación de Energía de Acciona: " La fotovoltaica flotante tiene una clara complementariedad con la gran hidráulica "**

La instalación del día: pérgola fotovoltaica de 31,15 kWp en Tulebras

- La instalación está compuesta por 70 paneles solares de 450 Wp. La pérgola, construida a base de dos pórticos de acero laminado, cuenta con una altura máxima de 5,83 m y una superficie de 339 m².



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/la-instalacion-del-dia-pergola-fotovoltaica-de-3115-kwp-en-tulebras/>

Martes, 28 octubre 2025

La instalación está compuesta por 70 paneles solares de 450 Wp. La pérgola, construida a base de dos pórticos de acero laminado, cuenta con una altura máxima de 5,83 m y una superficie de 339 m².

Jose Pedrosa

Cubierta fotovoltaica en el Punto de Encuentro Joven

Imagen: Ayuntamiento de Tulebras

El Ayuntamiento de Tulebras (Navarra) ha puesto en marcha una instalación de autoconsumo solar sobre la cubierta del Punto de Encuentro Joven de la localidad.

El proyecto contó con una inversión de 36.076 euros. La instalación ha sido subvencionada en un 55 % con una ayuda directa de 19.841,80 euros habilitada por el Departamento de Industria y de Transición Ecológica y Digital del Gobierno de Navarra.

Se trata de una instalación de paneles solares fotovoltaicos sobre una pérgola construida en 2022, cuya generación está destinada a satisfacer parte de los consumos eléctricos del municipio, tales como las dependencias del propio ayuntamiento, el alumbrado público, el consultorio médico, una sala de actividades o el almacén municipal, entre otros.

La instalación fotovoltaica, ejecutada por la empresa pamplonesa especializada en la gestión de parques solares de energía fotovoltaica de concentración, Parques Solares de Navarra, está compuesta por 70 paneles solares de 450 Wp y alcanza una potencia de 31,15 kWp. La empresa indicó que el sistema fotovoltaico generará un total de 36.300 kWh al año.

La pérgola, construida a base de dos pórticos de acero laminado, cuenta con una altura máxima de 5.835 mm en la coronación del pórtico, y el panel de cubierta queda a una altura máxima de 4.817 mm sobre rasante. Desde estos pórticos se descuelgan dos vigas IPE-300, sobre las que se apoya el sistema de correas y el cerramiento de cubierta. De este modo, la pérgola contaría con una superficie cubierta de 280 m², resultando una superficie total construida de 339 m².

La marquesina fue ejecutada en 2022 por la compañía tudelana Appia Infraestructuras, por un importe de 141.339,17 euros.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Linc-e presenta en GENERA sus soluciones integrales para la transición energética - Energética 21

- Entre las novedades que mostrará, destaca su servicio de sustitución de cubiertas de amianto por sistemas fotovoltaicos sin necesidad de inversión inicial.



Linc-e presenta en GENERA sus soluciones integrales para la transición energética.

[soluciones integrales](#)[transición energética](#)[energía fotovoltaica](#)[eficiencia energética](#)[cubiertas de amianto](#)

<https://energetica21.com/noticia/linc-e-presenta-genera-soluciones-integrales-transicion-energetica/>

Energética 21

Martes, 28 octubre 2025

Entre las novedades que mostrará, destaca su servicio de sustitución de cubiertas de amianto por sistemas fotovoltaicos sin necesidad de inversión inicial.

La empresa Linc-e estará presente en la feria Genera 2025 para presentar su innovadora gama de soluciones dirigidas al impulso de la energía fotovoltaica y la eficiencia energética en entornos residenciales e industriales.

Entre las novedades que mostrará, destaca su servicio de **sustitución de cubiertas de amianto por sistemas fotovoltaicos sin necesidad de inversión inicial**, una propuesta clave para acelerar la rehabilitación energética de edificios. Además, Linc-e ofrece la **compra de instalaciones fotovoltaicas existentes**, proporcionando liquidez inmediata a propietarios y empresas.

La compañía también introduce un **sistema inteligente de control de baterías**, compatible con cualquier modelo del mercado, y **baterías inteligentes con sistema de Backup**, que aseguran continuidad energética incluso en cortes de suministro.

Otra de las apuestas de Linc-e es el diseño a medida de **pérgolas de aluminio con integración fotovoltaica**, que combinan funcionalidad y sostenibilidad. Asimismo, presentará un innovador **módulo fotovoltaico que actúa como toldo**, generando energía mientras ofrece sombra.

Longi firma con Nigeria un acuerdo para construir una fábrica de paneles solares

- La empresa china Longi apoyará el desarrollo de una fábrica de paneles solares con una capacidad de hasta 1 GW en Nigeria, tras cerrar una alianza estratégica con la comisión de energía del país.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/longi-firma-con-nigeria-un-acuerdo-para-construir-una-fabrica-de-pa...>

Martes, 28 octubre 2025

La empresa china Longi apoyará el desarrollo de una fábrica de paneles solares con una capacidad de hasta 1 GW en Nigeria, tras cerrar una alianza estratégica con la comisión de energía del país.

Patrick Jowett

Imagen: Comisión de Energía de Nigeria

La Comisión de Energía de Nigeria ha cerrado una alianza estratégica con Longi. El fabricante chino de energía solar ha acordado apoyar el desarrollo de una fábrica de paneles solares en el país con una capacidad de producción de hasta 1 GW.

El acuerdo se cerró en una reunión entre delegados del Gobierno nigeriano y Longi en la sede de la empresa en China a principios de este mes, tras la firma de un memorando de entendimiento entre ambas partes a principios de este año.

Según un comunicado publicado por la comisión, Longi «manifestó un gran interés en invertir en Nigeria y demostró su disposición a avanzar en planes concretos para la construcción de la fábrica».

El proyecto de Longi es el último de una serie de centros de fabricación previstos en Nigeria con el objetivo de impulsar el mercado solar y la producción nacional del país.

En septiembre, la Agencia de Electrificación Rural (REA, por sus siglas en inglés) de Nigeria creó una entidad con fines especiales junto con la Corporación de Infraestructuras de Nigeria y el fabricante solar holandés Solarge BV para construir una fábrica de paneles solares de 1 GW.

En marzo, la REA firmó un acuerdo con el desarrollador de energías renovables Oando Clean Energy, con sede en Lagos, para construir una planta de montaje solar de 1,2 GW. Desde entonces, el Gobierno nigeriano ha propuesto una prohibición de las importaciones de paneles solares para impulsar la producción local.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Solfy adquiere la unidad de negocio de autoconsumo unifamiliar de Samara

- Solfy ha adquirido la unidad de negocio de autoconsumo unifamiliar de Samara, una compañía que instala placas fotovoltaicas y sistemas de aerotermia.



Instalación de placas solares de Solfy

<https://elperiodicodelaenergia.com/solfy-adquiere-la-unidad-de-negocio-de-autoconsumo-unifamiliar-de-sama...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La compañía **Solfy**, que impulsa la instalación de placas solares en viviendas, comunidades de vecinos y empresas, **ha adquirido la unidad de negocio de autoconsumo unifamiliar de Samara, una compañía que instala placas fotovoltaicas y sistemas de aerotermia.**

En un comunicado, Solfy ha asegurado que el acuerdo también contempla que Samara invertirá en una ronda de financiación de Solfy, por lo que se convertirá en accionista suyo.

Con este acuerdo, Solfy se consolida en el autoconsumo solar residencial en España, mientras que Samara se centrará en el desarrollo de soluciones energéticas para edificios comunitarios.

Solfy no ha dado a conocer el importe de la adquisición de esta unidad de negocio.

Fundada en 2022, Solfy facturó más de siete millones de euros en 2024.



Sonepar Alicante se traslada a unas nuevas instalaciones de 2.500 metros cuadrados

- Sonepar España ha trasladado su punto de venta de Alicante a unas nuevas instalaciones de 2.500 metros cuadrados.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/distribucion/195921/sonepar-alicante-se-traslada-nuevas...>

Lola Sánchez

Martes, 28 octubre 2025

Sonepar España ha trasladado su punto de venta de **Alicante** a unas nuevas instalaciones de 2.500 metros cuadrados en el Polígono Industrial Atalayas, calle Dólar, 91. Tal y como trasladan desde la multinacional, el objetivo de este movimiento es ofrecer un mejor servicio a través del equipo técnico y comercial habitual.

La nueva delegación, que está ubicada a tan solo cuatro minutos en coche de la anterior, está adaptada a las **necesidades actuales del instalador**, cuenta con sala de formación, amplias oficinas, zona de recogidas *click & collect*, espacio de autoservicio de 800 metros cuadrados y un aparcamiento con plazas reservadas para vehículos eléctricos y personas con movilidad reducida.

Por otro lado, el nuevo centro dispone de servicio de **lockers inteligentes** para que los clientes recojan los pedidos digitales de Sonepar de forma rápida, sencilla y 24/7. De igual modo, la nueva delegación cuenta con **paneles fotovoltaicos de 50 kW** en su cubierta para cuidar el medioambiente.

El **horario de apertura** es de lunes a jueves, de 08:00 a 18:00 horas, y los viernes, de 08:00 a 14:00 horas. Los profesionales pueden contactar con Sonepar Alicante en el teléfono **966 111 110** o mediante el correo electrónico **alicante@sonepar.es**.

Nueva división Industry

El pasado mes de mayo, Sonepar España presentó su nueva división ***Industry*** para potenciar la especialización en el área industrial. La compañía aporta soluciones integrales, servicios de consultoría y formación, así como asesoramiento técnico y comercial personalizado a través de un equipo de expertos presentes en toda la geografía española.

A esta apuesta ha contribuido la integración de **Coeva-Technical Automatismes Vic** , distribuidor B2B de productos y soluciones en el mercado de la automatización y el control industrial.

SumSol presenta en GENERA la batería Huawei LUNA2000-215-2S10 como referente en almacenamiento a gran escala - Energética 21

- La compañía mostrará en Ifema las últimas innovaciones de su catálogo, con especial protagonismo del almacenamiento energético y soluciones integrales en climatización y control.



SumSol presenta en GENERA 2025 la batería Huawei LUNA2000-215-2S10 como referente en almacenamiento a gran escala.

[sumsol](#)[genera 2025](#)[batería huawei luna2000-215-2s10](#)[almacenamiento a gran escala](#)[energía renovable](#)

<https://energetica21.com/noticia/sumsol-presenta-genera-2025-bateria-huawei-luna2000-215-2s10-referente-al...>

Energética 21

Martes, 28 octubre 2025

La compañía mostrará en Ifema las últimas innovaciones de su catálogo, con especial protagonismo del almacenamiento energético y soluciones integrales en climatización y control.

SumSol acudirá a **GENERA 2025** (stand 10D06, pabellón 10 de Ifema) con la **batería Huawei LUNA2000-215-2S10** como principal novedad. Esta solución se presenta como un referente en **almacenamiento a gran escala**, reforzando la apuesta del distribuidor por una oferta cada vez más amplia y avanzada en el ámbito energético.

Además de esta primicia, la feria servirá para que los visitantes conozcan de primera mano los avances tecnológicos de **partners estratégicos** como **SAJ** (inversores y baterías), **Enphase** (microinversores y baterías), **JA Solar** y **Aiko** (módulos fotovoltaicos), así como de fabricantes nacionales como **Ingeteam** e internacionales como **Victron**, **Grundfos**, **Van der Valk** y **Sunfer**.

Como novedad este año, SumSol amplía su propuesta más allá del autoconsumo residencial y comercial, incorporando soluciones en **aeroterminia, suelo radiante y control**, de la mano de **Vaillant**, **Saunier Duval** y **Roth**, entre otros fabricantes.

La compañía también destacará en la feria su servicio de financiación **“SumSol Financia”** , una herramienta que permite a los profesionales **ofrecer financiación de hasta el 100% de la inversión, con plazos de hasta veinte años** , facilitando la ejecución de nuevos proyectos y el acceso a tecnologías de alto rendimiento.

Tragsa lanza licitación de tres millones para material fotovoltaico en Canarias

- Entre los materiales previstos se encuentran soportes, módulos fotovoltaicos, inversores, baterías, cuadros eléctricos y elementos de control y medida.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/28/tragsa-lanza-licitacion-de-tres-millones-para-material-fotovoltaico-en-...>

Martes, 28 octubre 2025

La Empresa de Transformación Agraria (Tragsa) ha lanzado una licitación para el suministro de material fotovoltaico destinado a todas las actuaciones previstas en la comunidad autónoma de Canarias, en el marco de los encargos vinculados al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiado por NextGenerationEU.

El contrato, con un valor estimado de tres millones de euros, contempla un plazo de ejecución de dos años. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 13 de noviembre.

El procedimiento se articula mediante un Acuerdo Marco, del cual se derivarán licitaciones específicas. En cada una de ellas se detallarán el tipo de material requerido, la cantidad a suministrar, la localización de los trabajos y el plazo de vigencia del contrato correspondiente.

El suministro deberá realizarse en las zonas de acopio designadas por Tragsa, que estarán ubicadas en puntos accesibles y definidos previamente.

Cada petición de oferta incluirá información precisa sobre la ubicación de los trabajos, el plazo de suministro, los códigos CPV correspondientes y cualquier otro dato necesario para garantizar la correcta ejecución del contrato.

Entre los materiales previstos se encuentran soportes, módulos fotovoltaicos, inversores, baterías, cuadros eléctricos y elementos de control y medida.

Se contemplan cuatro tipos de módulos:

- Módulo de 450 W con un peso de 20,8 kg, dimensiones de 1722 × 1134 × 30 mm y eficiencia del 23 %
- Módulo de 550 W con 27,5 kg, 2278 × 1134 × 35 mm y eficiencia del 21,3 %
- Módulo de 615 W con 28,5 kg, 2382 × 1134 × 30 mm y eficiencia del 22,8 %
- Módulo de 650 W con 28,5 kg, 2382 × 1134 × 30 mm, y eficiencia del 24,1 %

Se incluyen inversores de potencias de 15, 20, 25, 50 y 110 kW.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Irlanda anuncia que planea construir un interconector eléctrico con España 23 octubre 2025 El ministro de Clima, Energía y Medio Ambiente de Irlanda, Darragh O'Brien, afirmó tras una reunión con el Secretario de estado de Energía de España...

Un centro comercial suizo adopta la tecnología de Aiko para abastecerse al 100% con autoconsumo

- Con módulos solares de alta eficiencia de Aiko, Serfontana maximiza la producción en cubierta, reduce su factura eléctrica y se blindo frente a la volatilidad.



Módulos Neostar 2P de 470 W de Aiko en la cubierta del centro.

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/un-centro-comercial-suizo-adopta-la-20251028>

Manuel Moncada

Martes, 28 octubre 2025

Aunque Serfontana no es un centro comercial famoso a nivel internacional, sí que tiene un peso importante a escala regional en Ticino, al sur de la república helvética. Inaugurado hace más de medio siglo, es uno de los complejos comerciales más veteranos y reconocidos de esta zona fronteriza con Italia. Lo interesante —y lo que le da proyección más allá de Ticino— es su transición hacia el autoconsumo solar. Con su instalación fotovoltaica de alta eficiencia, se ha convertido en un ejemplo práctico de cómo centros comerciales medianos pueden avanzar hacia la independencia energética sin ser gigantes del sector.

Y es que el centro comercial Serfontana ha dado un giro estratégico hacia la autosuficiencia energética al incorporar un sistema fotovoltaico de 93,1 kWp en su cubierta. Tras más de medio siglo como referente del comercio minorista en la región, el complejo apuesta ahora por un modelo de autoconsumo que le permitirá reducir su factura eléctrica, recortar emisiones de CO₂ y blindarse frente a la volatilidad de precios de la red.

Tecnología Aiko

La nueva instalación —dotada de módulos Neostar 2P de 470 W de Aiko— se integra en un plan global que contempla tres sistemas solares: uno ya en marcha en la azotea, otro recién concluido y un tercero proyectado sobre la marquesina del aparcamiento. Este enfoque maximiza la generación sin necesidad de ampliar superficie.

El proyecto, ejecutado por Ecosinergie Tienergy SA y suministrado por Krannich, debía cumplir con exigencias técnicas y estéticas propias de un espacio comercial emblemático. "Los módulos de AIKO ofrecían la mayor potencia por metro cuadrado del mercado en ese momento, lo que permitió

generar más energía sin aumentar la huella de la instalación", señala Gionata Mongodi, director de proyectos de Ecosinergie Tienergy SA.

La elección de tecnología N-Type ABC de Aiko —más eficiente que las opciones TOPCon— ha elevado la capacidad instalada a 93,1 kWp, un 4,4 % más que la alternativa inicial, y aumentado la producción un 9,2 % en el primer año. A lo largo de su vida útil, estimada en 30 años, se espera que esta mejora sume unos 327 MWh adicionales, producción equivalente a 180.000 euros en electricidad. La reducción del periodo de amortización a 25 meses y unos costes un 8 % inferiores a la tecnología convencional consolidan la rentabilidad del proyecto.

Así, el centro comercial consume el 100 % de la energía generada, sustituyendo la electricidad de la red a 0,35 €/kWh y evitando vender el excedente a menor precio. Esto se traduce en un ahorro estimado de 1,14 millones de euros a lo largo de la vida útil del sistema y una rentabilidad cercana al 900 %, con una tasa interna de retorno superior al 47 %.

El patrón de consumo de Serfontana encaja perfectamente con las horas de máxima producción solar, lo que garantiza un aprovechamiento óptimo. Además, la resistencia de los módulos ABC frente a sombreado parcial, microfisuras y degradación térmica asegura una producción estable y predecible en el tiempo.

Más allá de la rentabilidad económica, la instalación refuerza la estrategia de descarbonización del centro. Al cubrir el 100 % de su demanda eléctrica con energía renovable, Serfontana reduce su huella ambiental y consolida su independencia energética, posicionándose como un modelo de autoconsumo solar para el sector minorista europeo.

La iniciativa también refuerza el papel de Aiko como referente internacional en soluciones fotovoltaicas de alta eficiencia, ya que su tecnología All Back Contact (ABC) permite a los espacios comerciales maximizar el potencial de sus cubiertas, impulsando un futuro más limpio, estable y económicamente sólido.



José Luis Roca

El nuevo decreto ya no contempla que las renovables sean consideradas de interés público superior y restringe las instalaciones en suelo de regadío.

Catalunya regula las comunidades energéticas y los parques de baterías

V. R.
Barcelona

Catalunya avanza en su camino hacia la transición energética. Tras desencallar con ERC y Comuns el texto que tuvo que retirar en julio por falta de apoyos, el Govern aprobó ayer el decreto ley destinado a hacer más competitivo, sostenible y seguro el sistema eléctrico, mediante un paquete normativo que redefine varios pilares del sector: desde la instalación de baterías y energías renovables hasta la creación de comunidades energéticas y la simplificación de trámites.

Uno de los grandes avances es la regulación de las comunidades energéticas, asociaciones de personas, empresas o administraciones locales que se organizan para generar y gestionar su propia energía. Estas entidades podrán producir electricidad para autoconsumo o compartirla con sus vecinos, promoviendo un modelo más descentralizado y democrático. Además, se creará un registro oficial para darles reconocimiento jurídico. Los ayuntamientos ganan protagonismo ya que, según recoge el texto, se permite a los entes locales participar directamente en estas comunidades, lo que les otorgará mayor au-

tonomía energética. El decreto no solo apuesta por producir más energía verde, sino por hacerlo de forma más ordenada y respetuosa con el entorno. Para ello, se prevé la creación de mesas de diálogo social en cada veguería, donde se debatirán los nuevos proyectos y se garantizará una mayor participación ciudadana en la planificación.

El texto también introduce limitaciones a la instalación de parques renovables en suelos de regadío, con el objetivo de proteger las zonas agrícolas productivas. Asimismo, abre la puerta a instalar líneas eléctricas en los márgenes de carreteras, reduciendo así el impacto sobre espacios naturales, y regula la figura de las pérgolas solares, que combinan generación energética con usos urbanos o agrícolas y que hasta ahora se consideraban como una nueva edificabilidad.

A diferencia de la normativa anterior, que tuvo que retirarse por falta de apoyos, el texto no incluye la consideración de interés público superior de todas las instalaciones generadoras de energía renovable. La portavoz del Govern y consellera de Territori, Sílvia Paneque, detalló que esta categorización generaba «recelos» en el ámbito territorial por una posible «implementación automatiza-



Dos operarios instalan placas solares fotovoltaicas en una vivienda.

da» de los parques. Paneque añadió que se podrán tramitar como interés público superior «infraestructuras como los tejados de pequeñas y medianas empresas».

Autorizaciones de proyectos

El decreto cuenta con una regulación específica para las instalaciones de almacenamiento energético mediante baterías. Estas infraestructuras están pensadas para reforzar la seguridad del suministro, evitan apagones y permiten una mejor integración de las energías renovables al guardar la electricidad cuando sobra y liberarla cuando hay más demanda. El texto define los procedimientos urbanísticos y energéticos que deberán seguir estos proyectos y clarifica su marco normativo, una reivindicación histó-

rica del sector. Actualmente, Catalunya está pendiente de la tramitación de 134 proyectos de almacenamiento, de los cuales 125 son independientes y 9 están híbridos con instalaciones renovables, sumando más de 1.096 MW de potencia. La norma facilita el traspaso de proyectos no puestos en servicio para minimizar la renuncia de los promotores, lo que, según la portavoz, fomenta la entrada de promotores que no buscan rentabilidades tan elevadas y arraigadas.

Otro de los pilares del decreto es la simplificación administrativa, uno de los principales cuellos de botella de la transición energética. A partir de ahora, será posible transferir autorizaciones de proyectos que aún no se han puesto en marcha. ■

Ence pierde 22 millones por la caída del precio de la celulosa

La compañía se ha visto afectada por la depreciación del dólar

R. E. M. MADRID.

Ence ha presentado los resultados correspondientes a los nueve primeros meses del año marcados por la depreciación del dólar frente al euro y la caída del precio de la celulosa, que ha alcanzado mínimos de 1.000 dólares/tonelada, en la segunda mitad de agosto de 2025.

La compañía obtuvo un resultado neto atribuible de -22 millones de euros frente a los beneficios de 41 millones de euros del mismo periodo de 2024.

La deuda financiera neta a cierre del septiembre se situó en 367 millones de euros, con 264 mi-

367

MILLONES DE EUROS

Es la deuda financiera neta a cierre de septiembre de la compañía

llones de caja, 256 millones del negocio de Celulosa y 111 millones de Renovables.

La compañía ha reducido sus costes operativos un 30% en el negocio de Celulosa y ha continuado avanzando en su transformación en un fabricante de celulosas especiales.

Las ventas de celulosas especiales, con un margen por tonelada superior al de la celulosa estándar en 33 euros, han crecido un 30% en volumen hasta septiembre y se espera que representen el 62% de las ventas en 2028, incluyendo la nueva línea de celulosa fluff de 125.000 toneladas que ya se encuentra operativa y en la fase de homologación.

Alter Enersun obtiene ayudas para cinco proyectos de baterías en Extremadura

- Alter Enersun consolida su liderazgo en el sector tras ser adjudicataria de cinco de los once proyectos seleccionados en la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético en Extremadura.



Alter Enersun obtiene ayudas para cinco proyectos de baterías en Extremadura.

<https://elperiodicodelaenergia.com/alter-enersun-obtiene-ayudas-para-cinco-proyectos-de-baterias-en-extrema...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Alter Enersun consolida su liderazgo en el sector tras ser adjudicataria de cinco de los once proyectos seleccionados en la primera convocatoria de ayudas para **proyectos innovadores de almacenamiento energético en Extremadura**, cofinanciada por los **Fondos Feder 2021-2027**.

La propuesta de resolución provisional publicada por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) confirma que los proyectos de Alter Enersun representan el 24% del total de ayudas asignadas en esta convocatoria para iniciativas de hibridación mediante almacenamiento para Extremadura.

La compañía fue una de las primeras en España en poner en marcha un sistema de hibridación con baterías, instalando 2MWh y 4MWh respectivamente en sus proyectos de Cáceres 2020 (51Mwp) y Cáceres 2021 (53Mwp), posicionándola como referente nacional en soluciones tecnológicas de almacenamiento energético.

Los proyectos de Alter Enersun

Los cinco proyectos adjudicados para el desarrollo de hibridación de plantas fotovoltaicas mediante sistemas de almacenamiento con baterías (BESS), todos ubicados en Extremadura, han sido:

FV San Serván 2021 (Mérida)

FV Cáceres 2023 (Cáceres)

FV Alconchel 2020 (Alconchel)

FV Alconchel 2021 (Alconchel)

FV Alconchel 2020.2 (Barcarrota)

Con una potencia total de 57.690 kW, estos proyectos forman parte del plan estratégico de la compañía que contempla hasta 15 iniciativas en Extremadura y Andalucía, con el objetivo de consolidar el despliegue de energías renovables apoyadas por sistemas de almacenamiento en nuestro país.

Alter Enersun fue una de las primeras compañías en España en poner en marcha un sistema de hibridación con baterías, con su emblemático proyecto FV Cáceres 2020, consolidando su papel como pionera en el impulso de soluciones tecnológicas para la **transición energética**.

La compañía cuenta con una sólida experiencia en el diseño, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de sistemas de almacenamiento energético, respaldada por Alterna Energía, empresa del Grupo Alter Enersun especializada en la construcción y mantenimiento de baterías. Esta capacidad técnica permite a Alter Enersun abordar con garantías los retos que plantea la integración de almacenamiento en plantas renovables.

Con esta adjudicación, Alter Enersun refuerza su liderazgo en el sector energético, apostando por la innovación y la sostenibilidad como pilares clave de su crecimiento.

Berkeley Energia confirma un gran potencial de recuperación de litio y rubidio en su proyecto Conchas

- Berkeley Energia ha confirmado unos resultados positivos en un trabajo preliminar de pruebas metalúrgicas completado en muestras representativas de su proyecto Conchas (Salamanca).



Oficinas de Berkeley Energia en Retortillo.

<https://elperiodicodelaenergia.com/berkeley-energia-confirma-un-gran-potencial-de-recuperacion-de-litio-y-ru...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Berkeley Energia ha confirmado unos resultados positivos en un trabajo preliminar de pruebas metalúrgicas completado en muestras representativas de su proyecto Conchas (Salamanca) , como parte de la iniciativa de exploración de minerales críticos, que evalúa la recuperación potencial de litio y rubidio , informó la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

En concreto, la firma destacó que estas pruebas han desvelado que Conchas alberga zonas gruesas y poco profundas de mineralización de litio y rubidio, con estaño, cesio, berilio, niobio y tantalio.

SLR Consulting ha sido la empresa contratada para realizar estas pruebas metalúrgicas en muestras representativas obtenidas de tres pozos perforados en 2024.

La minera indicó que los resultados del trabajo de prueba de flotación demostraron que se pueden lograr muy buenas recuperaciones de litio -78% de recuperación general- y rubidio -63% de recuperación general-.

"Los siguientes pasos incluyen el modelado 3D de los datos de perforación para refinar la interpretación geológica de la mineralización de litio y rubidio como precursor de la estimación de recursos, y una segunda fase de pruebas metalúrgicas para optimizar los procesos de flotación y separación magnética", añadió.

La recuperación de de litio y rubidio, según Berkeley Energia

El rubidio es una materia prima esencial para la tecnología avanzada y aplicaciones industriales utilizadas en sectores clave como defensa y militar, aeroespacial, comunicaciones, medicina y energías renovables. Tanto **Estados Unidos** como **Japón** han clasificado al rubidio como mineral crítico debido a su importancia estratégica y a la creciente demanda en aplicaciones de alta tecnología.

El director de Berkeley Energía, **Robert Behets**, aseguró que estos resultados "son extremadamente alentadores, ya que han proporcionado una evaluación inicial positiva de las características metalúrgicas de la mineralización multiproducto en Conchas y han confirmado que se pueden lograr muy buenas recuperaciones de litio y rubidio utilizando métodos de flotación y separación magnética".

"Este hito sigue a dos campañas de perforación exitosas que demostraron la presencia de zonas someras y gruesas de mineralización de litio y rubidio en el proyecto", añadió.

Dados los "prometedores resultados metalúrgicos" iniciales y de perforación, Behets señaló que continuará avanzando sistemáticamente en el desarrollo del proyecto, incluyendo el modelado 3D de datos de perforación como precursor de la estimación de recursos, y una segunda fase de trabajo de prueba metalúrgica para optimizar los procesos de flotación y separación magnética".

Cómo desmantelar un parque eólico sin dejar huella: el caso de Muel

- Gracias a la empresa navarra RenerCycle, hemos podido acceder a todos los detalles del proceso de desmantelamiento y recuperación de materiales del parque de Muel (Zaragoza), propiedad de RWE.



Cómo desmantelar un parque eólico sin dejar huella: el caso de Muel

<https://elperiodicodelaenergia.com/como-desmantelar-un-parque-eolico-sin-dejar-huella-el-caso-de-muel/>

Sergio Fernández Munguía

Miércoles, 29 octubre 2025

Gracias a la empresa navarra RenerCycle, hemos podido acceder a todos los detalles del proceso de desmantelamiento y recuperación de materiales del parque de Muel (Zaragoza), propiedad de RWE.

En los próximos años, la energía eólica se enfrentará al gran desafío de repotenciar cientos de parques que alcanzan el final de su vida útil. Se trata de un tema crucial y no exento de cierta controversia: la opinión pública muestra preocupación por los posibles residuos que puedan generar estas instalaciones tras su desmantelamiento, así como por las dificultades en el reciclaje de algunos componentes, especialmente las palas.

En este contexto, el parque eólico de Muel (Zaragoza), propiedad de RWE, se ha convertido en un caso ejemplar para toda la industria. Gracias a la colaboración con RenerCycle, hemos podido seguir de cerca todas las fases del proceso: desde la retirada de los aerogeneradores hasta la valorización de cada uno de sus materiales.

Los resultados, certificados por Bureau Veritas, son contundentes: el 99,85 % del peso total de los aerogeneradores ha sido reciclado o reutilizado para nuevos fines, acercándose así al objetivo de residuos cero.

Un viaje al pasado: los míticos NordTank 600/43

Antes de hablar de reciclaje y economía circular, hay que detenerse en las verdaderas protagonistas de esta historia: las 27 turbinas NordTank 600/43 que han operado en el parque de Muel desde 1998.

Fabricadas bajo licencia de la danesa NordTank por la empresa zaragozana TAIM (Talleres Auxiliares de la Industria Minera), estas máquinas son una auténtica rareza en el panorama eólico español, no así en el europeo.

Con 600 kW de potencia y un diámetro de rotor de 43 metros, cada una de ellas ha completado 27 años de servicio, superando incluso las expectativas iniciales.

Más allá de su longevidad, estas turbinas esconden curiosidades tecnológicas que las convierten en piezas únicas: una nacelle con apertura tipo cáscara, regulación pasiva mediante pérdida aerodinámica (stall) y un sistema de puntas de pala giratorias que actuaban como freno aerodinámico. Una tecnología de otra época, que hoy nos recuerda hasta qué punto ha evolucionado la industria eólica.

El desafío del desmantelamiento

Desmontar aerogeneradores que no fueron diseñados con criterios de circularidad supone un auténtico desafío técnico y logístico. En el caso del parque de Muel, no existían manuales, planos ni herramientas específicas para su desmontaje, lo que obligó al equipo de RenerCycle a reinventar el proceso desde cero, siempre cumpliendo con los más altos estándares de seguridad.

Uno de los mayores retos fue diseñar nuevos utillajes de izado y transporte. Dado que los originales ya no estaban disponibles en el mercado, fue necesario aplicar ingeniería inversa para desarrollar soluciones a medida que garantizaran una retirada segura y eficiente.

A principios de julio, las 27 turbinas ya habían sido desmontadas en colaboración con la también Navarra Tetrace y trasladadas a la planta de RenerCycle en Falces (Navarra). Allí comenzó la segunda fase del proceso: la recuperación y el reciclaje de todos los componentes.

Palas: uno de los mayores retos

El rotor, que representa alrededor del 10 % del peso total, es el componente más difícil de reciclar debido al uso de materiales compuestos (composites).

Una de las grandes críticas al sector eólico ha sido el almacenamiento de palas en vertederos. Una imagen que se grabó en la opinión pública desde que Bloomberg publicara una foto que dio la vuelta al mundo.

Pero el panorama ha cambiado. Las nuevas tecnologías de reciclaje y recuperación de materiales están transformando la forma en que la industria gestiona el final de vida de las turbinas.

En este caso, palas del parque de Muel han sido recicladas mecánicamente en instalaciones especializadas.

Mientras, RenerCycle y ACCIONA avanzan en su proyecto conjunto Waste2Fiber, una planta de reciclado de palas eólicas en Lumbier (Navarra) que permitirá reciclar fibras y resinas para su uso en nuevos materiales estructurales.

Grandes componentes: un valor como repuestos

Los grandes componentes como multiplicadoras, generadores y bujes tiene un valor de mercado relevante como repuestos, especialmente cuando hablamos de turbinas y componentes descatalogados desde hace ya muchos años. Este mercado secundario extiende la vida útil de cientos de turbinas en Europa.

En el caso de Muel, varios generadores han sido enviados a un cliente danés que los utilizará como repuestos en sus turbinas.

Además, con el objetivo de conocer con más detalle el estado de los componentes y la posible extensión de vida, una de las multiplicadoras, un generador y un transformador se van a aprovechar para su análisis detallado en el proyecto de I+D R3POWER, desarrollado junto a Norvento y AIMEN.

Pequeños componentes, grandes oportunidades

Los pequeños componentes son clave en la circularidad del mantenimiento. Cada vez más, la industria apuesta por el reacondicionamiento de piezas que, tras un proceso de revisión y certificación, vuelven a ponerse en servicio con plenas garantías, menor coste y menor huella ambiental.

En el caso de Muel, RWE, propietaria del parque, ha recuperado más de 250 componentes de nacelle (bombas, electroválvulas, luminarias) y 1.550 elementos eléctricos de los armarios (condensadores, fusibles, etc.).

Todos ellos se han clasificado y será reutilizados en otros parques de su flota. De este modo, el desmantelamiento de un parque contribuye directamente al mantenimiento de otros.

En el caso de las NordTank 600/43, muchos de sus componentes como bombas, electroválvulas o luminarias, siguen siendo compatibles con modelos posteriores de NEG Micon (NM600, NM750), lo que abre la puerta a un mercado aún mayor para su reutilización como repuestos.

Torres: acero que vuelve al mercado

Las torres suponen cerca del 70 % del peso total del aerogenerador. En el caso de Muel, el acero se ha enviado a acerías españolas para su fundición y retorno al mercado como materia prima. El acero es el material con mayor tasa de reciclaje industrial del mundo (>90 %) y puede reciclarse infinitamente sin perder sus propiedades.

Otros elementos metálicos interiores como escaleras, barandillas o plataformas, fabricados en aluminio, también se han recuperado. Este metal es considerado estratégico por la Unión Europea por su papel en la transición energética.

Además, como parte del proyecto R3POWER, se están inspeccionando torres para **estudiar su estado** (desde los espesores del acero hasta las soldaduras) y definir nuevos protocolos de evaluación y reacondicionamiento.

En junio se realizaron las primeras pruebas en campo, donde se extrajeron 38 muestras de acero que serán analizadas por AIMEN Centro Tecnológico para conocer su comportamiento y potencial de reutilización.

Transformadores y cables: la mina de cobre

El cobre es uno de los materiales más valiosos que se recuperan durante el desmantelamiento de un parque eólico. Presente en transformadores, generadores y cableado, su recuperación representa un flujo de alto valor económico y estratégico para la industria europea, que depende en gran medida de las importaciones.

En el caso del parque de Muel, todo el cobre procedente de los transformadores y cables se ha separado, clasificado y enviado a fundiciones nacionales, donde se recicla para reintroducirse en el mercado como materia prima secundaria.

Imanes permanentes: el tesoro escondido

Los imanes permanentes son uno de los materiales más valioso de las turbinas eólicas y también uno de los que más controversia generan, por aquello de ser minerales críticos o “tierras raras” y estar la cadena de suministro dominada principalmente por China.

A pesar de que no todos los tipos de aerogenerador los necesitan (dependiendo de la solución del tren de potencia), en el caso de estas Nordtank se utilizaron para fijar armarios eléctrico a la torre, con una pequeña fracción del peso total, pero un valor de mercado muy alto.

RenerCycle colabora con la canadiense Cyclic Materials para recuperar y reprocesar las tierras raras contenidas en estos imanes. Parte de los imanes permanentes retirados en Muel han sido enviados a sus instalaciones en Canadá para su recuperación.

Los análisis de las unidades de Muel revelan un 28 % de neodimio y praseodimio (NdPr) y un 1,48 % de disprosio (Dy), todos ellos materiales críticos para fabricar nuevos motores y turbinas.

Aceites: uno de los mayores retos

La gestión de los aceites lubricantes de multiplicadoras y sistemas hidráulicos es un tema complejo pero muy relevante. Es sin duda uno de los principales retos a la hora de alcanzar el ZeroWaste, ya que son muy complejos de tratar.

En el marco del proyecto RENEROIL4WIND, RenerCycle y SKF están desarrollando métodos de reacondicionamiento de aceites que permitan su reutilización.

En Muel se han recuperado 1.500 litros de aceite, para ser utilizado en un banco de pruebas con una de las multiplicadoras recuperadas y comprobar su viabilidad como lubricante reacondicionado.

Tornillería: la ciencia de la segunda vida

Aunque pueda parecer un componente menor, lo cierto es que el la tornillería tiene un impacto relevante en el coste y en el uso de materiales de un aerogenerador. Una relevancia, por cierto, que crece a medida que las turbinas aumentan de tamaño.

En colaboración con los institutos alemanes Fraunhofer IWES e IZFP, RennerCycle ha suministrado tornillos de uniones estructurales (rotor-buje y torre-torre) para analizar su vida remanente.

Los ensayos incluyen pruebas de fatiga y modelado de daños, con el objetivo de establecer criterios técnicos que permitan su reutilización segura. El proyecto evaluará también el impacto ambiental y económico de esta práctica frente al reciclado convencional.

El camino hacia los residuos cero

El desmantelamiento del parque eólico de Muel demuestra que la circularidad en la eólica ya es una realidad industrial.

Los resultados, con un espectacular 99,85 % de materiales recuperados o reciclados, confirman que reciclar o recuperar casi el 100 % de una turbina no es ciencia ficción, sino el resultado de aplicar ingeniería, colaboración y conocimiento técnico.

El siguiente paso para la industria será hacerlo más rápido, más económico y con mayor valor añadido en cada flujo de materiales, consolidando la economía circular como una práctica habitual en los futuros repowerings.

Un artículo de Sergio Fernandez Munguía, autor de Windletter. Puedes suscribirte a Windletter [aquí](#).

E-commerce verde: cómo impulsar la sostenibilidad en cada venta

- El E-commerce Verde minimiza la huella ecológica con embalajes biodegradables y logística ecológica. Clave para un consumo online responsable.



<https://www.ambientum.com/ambientum/economia-circular/e-commerce-verde-como-impulsar-la-sostenibilida...>

Ambientum Portal Ambiental

Martes, 28 octubre 2025

El Comercio Electrónico Verde (E-commerce Verde) se consolida como una respuesta estratégica al impacto ambiental de las compras en línea. Este enfoque busca minimizar la huella ecológica de la actividad comercial, incorporando prácticas sostenibles en cada fase operativa. Desde la elección de materiales eco-amigables para productos y embalajes, hasta la optimización de la logística de distribución, este modelo redefine la venta digital hacia un consumo más responsable y consciente con el planeta.

Algunos de los principios clave incluyen:

- Uso de envases biodegradables o reciclables.
- Minimización de emisiones de carbono en el transporte.
- Selección de proveedores comprometidos con la sostenibilidad.

Además, promueve la creación de productos duraderos y estimula a los consumidores a optar por opciones más respetuosas con el medio ambiente. Por lo tanto, el E-commerce Verde busca equilibrar las necesidades comerciales con la responsabilidad ecológica.

Contenido del artículo

Toggle

- La Importancia de la Sostenibilidad en el Comercio Electrónico

- Diseño de Productos Sostenibles: El primer paso hacia un e-commerce ecológico
- Optimización de Embalajes y Reducción de Residuos
- Logística Ecológica: Transporte y Envíos con Menor Impacto Ambiental
- Energías Renovables en la Operación de Tiendas Online
- Fomentar la Economía Circular a través del Comercio Electrónico
- Elegir Proveedores Comprometidos con la Sostenibilidad
- Educando a los Consumidores sobre Compras Responsables
- Certificaciones y Sellos Verdes: Generar Confianza en los Clientes
- El Papel de la Tecnología en la Transformación Hacia un E-commerce Verde
- Casos de Éxito: Empresas Líderes en Sostenibilidad en E-commerce
- Desafíos y Oportunidades para un Futuro más Sostenible
- Conclusión y Pasos Siguiendo hacia un E-commerce Sostenible

La Importancia de la Sostenibilidad en el Comercio Electrónico

El comercio electrónico ha transformado la manera en que los consumidores adquieren bienes y servicios, pero también plantea retos significativos para la sostenibilidad ambiental. A medida que el volumen de ventas online incrementa, crecen preocupaciones relacionadas con el uso excesivo de embalajes, las emisiones de carbono derivadas del transporte y los residuos generados.

Razones clave para adoptar prácticas sostenibles:

- **Reducción del impacto ambiental:** Minimizar la huella de carbono y gestionar residuos de manera responsable protege los ecosistemas.
- **Demanda de consumidores conscientes:** Cada vez más compradores valoran marcas comprometidas con modelos de negocio sostenibles.
- **Cumplimiento de normativas:** Las leyes ambientales exigen mayores estándares de sostenibilidad.

Combatir estos desafíos muestra responsabilidad social y genera confianza en las empresas que lideran cambios positivos.

Diseño de Productos Sostenibles: El primer paso hacia un e-commerce ecológico

El diseño sostenible empieza considerando el impacto ambiental desde la concepción del producto. Para esto, las empresas pueden:

- **Seleccionar materiales ecológicos:** Usar materias primas biodegradables, recicladas o provenientes de fuentes renovables.
- **Optimizar el uso de recursos:** Diseñar productos que requieran menos energía o recursos durante su fabricación.
- **Promover la durabilidad:** Crear bienes de calidad que resistan el paso del tiempo, reduciendo el consumo excesivo.
- **Facilitar el reciclaje:** Planear diseños que permitan una fácil separación de componentes para su reutilización o reciclaje.

Esta filosofía no solo minimiza residuos sino que refuerza el compromiso ambiental del negocio ante sus clientes.

Optimización de Embalajes y Reducción de Residuos

La optimización de embalajes en e-commerce es clave para minimizar el impacto ambiental. Utilizar materiales reciclables y biodegradables ayuda a disminuir la generación de residuos. Además, reducir el tamaño de los embalajes ajustándolos al producto evita el uso innecesario de recursos y ahorra energía en transporte.

Prácticas recomendadas:

- **Diseño eficiente del embalaje:** Evitar espacios vacíos innecesarios.
- **Adopción de materiales sostenibles:** Papel reciclado, cartón y plástico compostable.
- **Opciones retornables:** Promover embalajes reutilizables para futuras compras.

Empresas también pueden integrar tecnologías para analizar y modelar soluciones de empaquetado. Así, impulsan una cadena logística más ecológica.

Logística Ecológica: Transporte y Envíos con Menor Impacto Ambiental

La logística ecológica busca reducir las emisiones y el impacto ambiental en el transporte de bienes. En el comercio electrónico, esto implica adoptar prácticas sostenibles en todas las etapas del envío. Entre las estrategias más eficientes se encuentran:

- **Optimización de rutas:** Utilizar tecnologías de planificación para minimizar distancias y consumo de combustible.
- **Vehículos eléctricos o híbridos:** Incorporar flotas con opciones más limpias y eficientes.
- **Embalajes sostenibles:** Usar materiales reciclados y biodegradables para reducir residuos.
- **Envíos agrupados:** Consolidar pedidos para limitar la huella de carbono.

Además, fomentar la logística inversa para reciclaje o devoluciones contribuye a una economía más circular y responsable.

Energías Renovables en la Operación de Tiendas Online

El uso de energías renovables en el comercio electrónico juega un papel clave en la reducción del impacto ambiental. Muchas tiendas online están adoptando fuentes de energía limpias para alimentar sus servidores, centros de datos y oficinas.

- **Energía solar:** Empresas están instalando paneles solares en sus instalaciones para generar electricidad propia.
- **Energía eólica:** Los centros de datos alimentados con energía eólica son cada vez más comunes debido a su alta eficiencia.
- **Proveedores de alojamiento verde:** Al optar por servicios de hosting que usan energías renovables, las tiendas minimizan su huella de carbono.

Esto fomenta una operación sostenible y demuestra compromiso con prácticas responsables.

Fomentar la Economía Circular a través del Comercio Electrónico

El comercio electrónico ofrece una plataforma ideal para promover la economía circular, permitiendo reducir el desperdicio y maximizar el uso de recursos. Diversas estrategias pueden ser adoptadas por empresas y consumidores:

- **Venta de productos reutilizados o reacondicionados:** Las tiendas en línea pueden ofrecer productos de segunda mano, impulsando la reutilización.
- **Plataformas de intercambio y alquiler:** Se fomenta el compartir bienes como ropa, herramientas o dispositivos electrónicos.
- **Diseño de productos sostenibles:** Migrar hacia artículos duraderos y reciclables.
- **Logística inversa:** Facilitar las devoluciones para reciclaje o reparación.

Estas iniciativas respaldan un modelo económico más sostenible, integrando prácticas ambientales responsables en los procesos de compra y venta.

Elegir Proveedores Comprometidos con la Sostenibilidad

Seleccionar proveedores que compartan valores sostenibles es crucial para fomentar un comercio electrónico ecológico. Es fundamental priorizar aquellos que implementen prácticas responsables, como el uso de materiales reciclados o el abastecimiento ético. Esto se puede lograr evaluando certificaciones ambientales reconocidas, como ISO 14001 o sellos de comercio justo.

Las empresas deben investigar cuidadosamente las cadenas de suministro para evitar asociaciones con proveedores que generen un alto impacto ambiental. Además, establecer colaboraciones con empresas locales puede reducir la huella de carbono derivada de los procesos logísticos. Elegir partners alineados con la sostenibilidad solidifica un compromiso con un consumo responsable.

Educando a los Consumidores sobre Compras Responsables

Para fomentar un comercio electrónico más sostenible, es imprescindible que los consumidores comprendan el impacto ambiental de sus decisiones de compra. Las plataformas pueden implementar campañas educativas que expliquen cómo los productos fabricados con materiales reciclados o con certificaciones ecológicas contribuyen a la preservación del medio ambiente.

Acciones para impulsar la conciencia

- **Etiquetas transparentes:** Mostrar claramente el origen, el impacto ambiental y la huella de carbono de los productos.
- **Contenido educativo:** Incluir videos, artículos y guías sobre sostenibilidad y consumo responsable.
- **Incentivos ecológicos:** Ofrecer descuentos en productos respetuosos con el medio ambiente.

Las empresas deben integrar mensajes de responsabilidad social en cada etapa del proceso de compra y fomentar valores alineados con un futuro más verde.

Certificaciones y Sellos Verdes: Generar Confianza en los Clientes

Los clientes valoran cada vez más los productos y servicios respaldados por certificaciones y sellos verdes confiables. Estas acreditaciones verifican que una tienda en línea o sus productos cumplen con estándares ambientales, lo que refuerza el compromiso con la sostenibilidad. Entre las certificaciones más reconocidas se encuentran:

- **Fair Trade Certified**, que garantiza prácticas éticas y responsables.
- **ISO 14001**, enfocada en la gestión ambiental efectiva.
- **Etiqueta Ecológica Europea**, que certifica productos respetuosos con el medio ambiente en todo su ciclo de vida.

Mostrar estos sellos en un e-commerce no solo aumenta la transparencia, sino que también crea un vínculo de confianza con consumidores conscientes.

El Papel de la Tecnología en la Transformación Hacia un E-commerce Verde

La tecnología desempeña un rol crucial en la transición hacia prácticas de e-commerce sostenibles, habilitando soluciones que minimizan el impacto ambiental.

- **Optimización logística:** Herramientas avanzadas de análisis de datos ayudan a diseñar cadenas de suministro más eficientes, reduciendo emisiones mediante rutas y métodos de entrega más sostenibles.
- **Energías renovables:** Los centros de datos y servidores pueden operar utilizando fuentes de energía limpia, disminuyendo la huella de carbono de las plataformas en línea.
- **Embalajes inteligentes:** Innovaciones, como materiales biodegradables o reciclados, pueden integrarse gracias a softwares que evalúan alternativas más ecológicas.
- **Plataformas de trazabilidad:** Tecnologías basadas en blockchain permiten a los consumidores verificar el origen sostenible de los productos que adquieren.

Además, la inteligencia artificial potencia la personalización en la oferta, evitando la producción innecesaria y el desperdicio.

Casos de Éxito: Empresas Líderes en Sostenibilidad en E-commerce

Diversas empresas han integrado la sostenibilidad como pilar central en sus operaciones de comercio electrónico. Estas organizaciones están revolucionando el sector al adoptar iniciativas verdes que reducen significativamente su impacto ambiental.

- **Patagonia:** La marca de ropa outdoor utiliza empaques reciclables para envíos y promueve programas de reciclaje de ropa entre sus clientes. Además, destina un porcentaje de sus ingresos a causas medioambientales.
- **IKEA:** Ha implementado un modelo de comercio electrónico que prioriza muebles planos para optimizar el transporte y reducir emisiones de carbono.

- **Mercado Libre:** En Latinoamérica, esta plataforma lanzó un programa para ofrecer productos con certificación ambiental y promueve envíos sostenibles.
- **The Body Shop:** Optó por envases reutilizables para sus productos y utiliza materiales biodegradables en los envíos.

Estas iniciativas demuestran cómo las prácticas sostenibles generan un impacto positivo tanto en el medio ambiente como en los consumidores.

Desafíos y Oportunidades para un Futuro más Sostenible

El comercio electrónico enfrenta una dualidad clave: mientras su crecimiento impulsa la economía global, también genera desafíos ambientales significativos. Entre los principales retos se encuentran:

- **El impacto del embalaje:** El uso intensivo de plásticos y materiales no degradables exige soluciones más ecológicas.
- **Huella de carbono en envíos:** La logística, especialmente en entregas rápidas, incrementa las emisiones de CO₂.
- **Gestión de residuos:** La creciente cantidad de devoluciones y productos desechados agravan la contaminación.

Sin embargo, las oportunidades abundan. Promover envíos verdes, adoptar materiales reciclables y desarrollar cadenas de suministro circulares permiten que las empresas lideren hacia un futuro más sostenible y rentable.

Conclusión y Pasos Sigüientes hacia un E-commerce Sostenible

Para avanzar hacia un comercio electrónico sostenible, se recomienda implementar acciones concretas que optimicen los procesos y reduzcan el impacto ambiental. Entre estas acciones se incluyen:

- **Optar por embalajes ecoamigables:** Utilizar materiales reciclables y biodegradables para minimizar residuos.
- **Promover cadenas de suministro responsables:** Asegurar que los proveedores practiquen sostenibilidad en sus operaciones.
- **Optimizar logística y transporte:** Reducir emisiones utilizando métodos de entrega eficientes o alternativas como vehículos eléctricos.
- **Informar al consumidor:** Crear conciencia sobre productos y prácticas sostenibles mediante estrategias de comunicación transparentes.
- **Invertir en tecnología verde:** Adoptar plataformas que minimicen el consumo energético en operaciones digitales.

Cada paso contribuye a un futuro empresarial más comprometido con la naturaleza y la sociedad.

Edificios inteligentes clave para Smart Cities y sostenibilidad

- Los Edificios Inteligentes fusionan IoT y automatización para optimizar iluminación, climatización y eficiencia energética.



<https://www.ambientum.com/ambientum/construccion-sostenible/edificios-inteligentes-clave-para-smart-cities-...>
Ambientum Portal Ambiental

Martes, 28 octubre 2025

La nueva era de la construcción se apoya en los edificios inteligentes, estructuras que fusionan la tecnología avanzada con el diseño de vanguardia para optimizar su rendimiento. Estos inmuebles incorporan sistemas automatizados que gestionan aspectos cruciales como la iluminación, la climatización, la seguridad y, fundamentalmente, la eficiencia energética. Gracias al uso de sensores, el Internet de las Cosas (IoT) y robustas plataformas de datos, tienen la capacidad de adaptarse dinámicamente a las necesidades de sus ocupantes en tiempo real, maximizando el confort y minimizando el desperdicio de recursos.

Su relevancia se dispara en el contexto de las Smart Cities, donde actúan como pilares para la sostenibilidad urbana. Al reducir el consumo energético a nivel de calle y mitigar el impacto ambiental general, estos edificios ofrecen soluciones residenciales y comerciales más responsables. Además, facilitan una conectividad activa, permitiendo una interacción fluida con otros servicios esenciales, como la gestión de residuos y los sistemas de transporte público.

Contenido del artículo

Toggle

- Tecnología clave en edificios inteligentes: IoT y automatización
- Eficiencia energética en edificios inteligentes
- Integración de energías renovables en infraestructuras inteligentes
- Optimización del consumo de agua y gestión de residuos
- Conectividad y seguridad en edificios inteligentes

- Impacto de los edificios inteligentes en la sostenibilidad ambiental
- Edificios inteligentes como catalizadores de ciudades del futuro

Tecnología clave en edificios inteligentes: IoT y automatización

La tecnología del Internet de las Cosas (IoT) y la automatización desempeña un papel central en el funcionamiento de los edificios inteligentes. Estas tecnologías permiten la interconexión de dispositivos y sistemas para optimizar el consumo de energía, mejorar la seguridad y aumentar la comodidad de los usuarios.

Entre las aplicaciones clave del IoT en edificios inteligentes se encuentran:

- **Sensores ambientales:** Monitoreo de temperatura, humedad y calidad del aire en tiempo real.
- **Sistemas de iluminación automática:** Adapta la intensidad según la luz natural disponible y la presencia de personas.
- **Control de consumo energético:** Gestión eficiente de HVAC (calefacción, ventilación y aire acondicionado).

La automatización avanzada permite que estos sistemas trabajen en conjunto, reduciendo costos y promoviendo la sostenibilidad.

Eficiencia energética en edificios inteligentes

Los edificios inteligentes integran tecnologías avanzadas para optimizar el consumo energético. Utilizan sensores y sistemas de automatización para monitorear y ajustar automáticamente iluminación, climatización y otros procesos, reduciendo el desperdicio de energía.

Entre las características destacadas se encuentran:

- **Sistemas de iluminación inteligente:** Ajustan la intensidad según la luz natural disponible.
- **Control automatizado de temperatura:** Mantienen niveles confortables sin consumir energía excesiva.
- **Gestión energética integrada:** Monitorean el uso de dispositivos electrodomésticos y redistribuyen recursos.

Estas soluciones permiten una reducción significativa en costos operativos, mientras minimizan el impacto ambiental, contribuyendo al desarrollo sostenible.

Integración de energías renovables en infraestructuras inteligentes

La integración de energías renovables en edificios inteligentes transforma la manera en que las infraestructuras urbanas gestionan recursos energéticos. Estas edificaciones aprovechan tecnologías como paneles solares y sistemas de energía eólica para generar electricidad sostenible, reduciendo la dependencia de fuentes no renovables.

Las infraestructuras inteligentes incorporan sistemas de monitoreo que optimizan el uso de esta energía, adaptándose a la demanda en tiempo real.

Ventajas principales:

- **Reducción de emisiones:** Menor impacto ambiental al usar fuentes limpias.
- **Eficiencia energética:** Gestión inteligente de producción y consumo.
- **Costos operativos menores:** Disminución del gasto eléctrico.

Mediante sensores y redes conectadas, garantizan eficiencia y sostenibilidad a largo plazo.

Optimización del consumo de agua y gestión de residuos

Los edificios inteligentes integran tecnologías avanzadas para minimizar el consumo de agua y mejorar la gestión de residuos. Mediante sensores y sistemas automatizados, supervisan el uso de agua en tiempo real, detectando fugas o excesos de consumo. Tecnologías como la recogida de aguas pluviales y el uso de grifos de bajo flujo reducen el desperdicio hídrico.

En cuanto a los residuos, implementan sistemas de separación automática y reciclaje, optimizando su procesamiento. Además, se utilizan aplicaciones para monitorear la generación de residuos, promoviendo comportamientos sostenibles. Estas tecnologías fomentan un enfoque más eficiente y ecológico en el diseño y la operación de entornos urbanos.

Conectividad y seguridad en edificios inteligentes

La conectividad en edificios inteligentes integra tecnologías avanzadas, incluyendo sensores, sistemas IoT (Internet de las cosas), y redes Wi-Fi de alta velocidad. Estas herramientas permiten la comunicación en tiempo real entre dispositivos, optimizando operaciones como el control de energía, la climatización y la iluminación. Además, favorecen la recolección y análisis de datos para una gestión más eficiente del edificio.

En cuanto a la seguridad, los edificios inteligentes emplean cámaras de vigilancia conectadas, sistemas de reconocimiento facial, y cerraduras electrónicas. También incorporan protocolos de ciberseguridad robustos para proteger información sensible. Esto garantiza un entorno más seguro, tanto físicamente como en términos de datos digitales.

Impacto de los edificios inteligentes en la sostenibilidad ambiental

Los edificios inteligentes contribuyen significativamente a la sostenibilidad ambiental al reducir el consumo de recursos y minimizar el impacto ecológico. Incorporan tecnologías avanzadas, como sensores y sistemas automatizados, que optimizan el uso de energía y agua.

- **Eficiencia energética:** Integran iluminación LED, paneles solares y sistemas de climatización adaptativos.
- **Gestión de residuos:** Promueven el reciclaje y gestionan desechos de manera automatizada.
- **Reducción de emisiones:** Al disminuir la dependencia de sistemas tradicionales, limitan el uso de combustibles fósiles.

Estos avances, además de fomentar un entorno urbano más limpio, demuestran cómo las ciudades pueden beneficiar tanto a las personas como al planeta.

Edificios inteligentes como catalizadores de ciudades del futuro

Los edificios inteligentes desempeñan un papel fundamental en el desarrollo de las ciudades del futuro al integrar tecnologías avanzadas y sistemas interconectados. Estos edificios no solo optimizan el uso de recursos, sino que también fomentan la sostenibilidad y mejoran la calidad de vida urbana.

Algunas características clave que los convierten en catalizadores incluyen:

- **Automatización y control eficiente:** Sistemas como sensores, controles de temperatura y gestión energética.
- **Conexión IoT:** Dispositivos que se comunican en tiempo real.
- **Adaptabilidad:** Respuesta inmediata a las necesidades de los habitantes.

Además, estos edificios promueven la movilidad inteligente al interactuar con infraestructuras urbanas. Su implementación impulsa la transición hacia ciudades sostenibles, seguras y habitables.

Redacción Ambientum

El beneficio de Neoenergia (Iberdrola) aumentó un 27,7% hasta septiembre

- La energética obtuvo en el tercer trimestre del año ganancias por unos 171,9 millones de dólares, un 10% más.



Trabajadores de Neoenergia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-beneficio-de-neoenergia-iberdrola-aumento-un-27-7-hasta-septiembre/>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La eléctrica **Neoenergia**, filial de la española **Iberdrola** en **Brasil**, ha informado que entre **enero y septiembre obtuvo un beneficio neto atribuido** a sus controladores de 3.555 millones de reales (unos 661,3 millones de dólares o **567,7 millones de euros**), con un **aumento del 27,7%** frente al mismo período de 2024.

La mayor distribuidora de energía del país en número de clientes obtuvo en el tercer trimestre del año **ganancias** por 924 millones de reales (unos 171,9 millones de dólares), un valor en un 10% superior al del mismo período del año pasado.

Según el comunicado enviado al mercado, la eléctrica obtuvo en los nueve primeros meses del año un **beneficio operativo (Ebitda)** de 10.316 millones de reales (unos 1.919 millones de dólares), con un aumento del 9% frente al mismo período de 2024.

El Ebitda en el tercer trimestre fue de 3.388 millones de reales (unos 630,3 millones de dólares), con un avance del 14% frente al registrado entre julio y septiembre de 2024.

Los **ingresos brutos** de la compañía hasta septiembre aumentaron un 8%, hasta 36.591 millones de reales (unos 6.806,9 millones de dólares).

Neoenergia explicó en su comunicado que el aumento de las ganancias obedeció a los reajustes anuales de las tarifas de las distribuidoras y a las diferentes medidas adoptadas para reducir los

gastos.

Las cifras de Neoenergia

"Los resultados verificados muestran que Neoenergia sigue la estrategia de mantener los gastos operacionales controlados, con aumentos por debajo de la inflación, lo que confirma la disciplina de gastos que permite absorber el crecimiento del mercado", indicó la compañía.

La empresa afirmó que elevó en un 31 % sus **inversiones** en los nueve primeros meses del año, hasta 7.628 millones de reales (unos 1.413,8 millones de dólares), concentradas principalmente en sus cinco distribuidoras.

"Seguimos determinados en garantizar inversiones robustas en nuestras distribuidoras para garantizar el crecimiento orgánico con calidad operacional y mejorar cada vez más los servicios a nuestros 17 millones de clientes", aseguró el consejero delegado de la empresa, **Eduardo Capelastegui**, citado en el comunicado.

En cuanto a la **déuda bruta**, la filial de Iberdrola señaló que se situó al 30 de septiembre en 54.016 millones de reales (unos 10.048,4 millones de dólares), una cifra un 4,7% superior a la que se tenía en diciembre.

La empresa informó igualmente que la energía generada por Neoenergia creció un 2,6% en los nueve primeros meses del año, hasta 9.210 gigavatios (GWh), gracias a las mejores condiciones ambientales para la generación tanto hídrica como eólica.

Según su balance, en el **tercer trimestre** de este año la capacidad instalada de generación de Neoenergia era de 4.167 megavatios, en su gran mayoría procedente de fuentes renovables (1.914 megavatios en sus hidroeléctricas y 1.550 megavatios en los parques eólicos).

La filial de Iberdrola es una de las mayores eléctricas de Brasil y está presente en 18 de los 27 estados del país, actuando en las áreas de generación, transmisión, distribución y comercialización.

Iberdrola, controlador de Neoenergia con un 53,5% de las acciones ordinarias, anunció en septiembre que llegó a un acuerdo con el fondo de pensiones del Banco do Brasil para adquirir su participación accionarial del 30,29% en la filial brasileña por un valor de unos 2.220 millones de dólares.

El negocio, de ser aprobado por los reguladores, le permitirá al grupo español asumir cerca del 84% del capital social de la compañía.

El CEO de Aramco destaca la vigencia de los combustibles fósiles pese al auge de las renovables

- El director ejecutivo de la petrolera estatal saudí Aramco ha asegurado que el mundo está viviendo “un giro de 180 grados” en sus políticas energéticas.



Amin Nasser, presidente y director ejecutivo de Aramco, Arabia Saudita.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-ceo-de-aramco-destaca-la-vigencia-de-los-combustibles-fosiles-pese-al-...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Amin Hassan Nasser advirtió de que las energías renovables “deben encontrar su punto óptimo”, ya que “no están disponibles durante todo el día”

El director ejecutivo de la petrolera estatal saudí Aramco, Amin Hassan Nasser, ha asegurado que el mundo está viviendo “un giro de 180 grados” en sus políticas energéticas, que reconocen ahora que los combustibles fósiles siguen siendo esenciales en el actual escenario global pese a las inversiones récord en energías renovables.

“Vivimos una época de giros y cambios de rumbo. Durante un tiempo se dijo que las energías renovables y las alternativas harían innecesarios el petróleo y el gas. Pero ahora todos reconocen que siguen siendo parte del **mix energético** y, además, están creciendo”, afirmó Nasser en el foro económico “Futuro de las Inversiones” (FII) en Arabia Saudí, conocido como el “Davos del desierto”.

Asimismo, advirtió de que las energías renovables “deben encontrar su punto óptimo”, ya que “no están disponibles durante todo el día”.

Y alertó de que Europa será “menos competitiva” debido al elevado coste de la energía en el Viejo Continente, lo que achacó a su apuesta por las energías alternativas y renovables.

Según el directivo, la demanda de petróleo, gas y carbón continúa en niveles históricos, en un contexto de aumento del consumo energético global.

El gas y el carbón para Aramco

“Pensábamos que el carbón sería reemplazado por el gas, porque se usa sobre todo para generar electricidad, pero no ha sido así. El carbón está aumentando, con casi 9.000 millones de toneladas al año; y también el gas y el petróleo están en cifras récord”, señaló.

Nasser destacó que, pese al avance de las energías limpias, los combustibles fósiles siguen desempeñando un papel central en el abastecimiento energético y en la estabilidad económica mundial.

“El mundo ya ha invertido 11 billones de dólares en energías renovables y eso ha sustituido unos 15 millones de barriles diarios de petróleo. Pero lo que hemos ahorrado solo en eficiencia energética dentro de las propias instalaciones de petróleo y gas es el doble de esa cantidad”, explicó.

El FII, que reúne a más de 8.000 participantes y 650 ponentes del mundo de los negocios y la empresa en 250 sesiones, se celebra hasta el jueves bajo el lema “La clave de la prosperidad: abrir nuevas fronteras de crecimiento”.

El Gobierno de Cantabria emite informes desfavorables contra el proyecto eólico de Briesa

- El Gobierno de Cantabria ha emitido informes desfavorables contra el proyecto eólico de Briesa, en Burgos.



El parque eólico El Escudo en Cantabria.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gobierno-de-cantabria-emite-informes-desfavorables-contra-el-proyecto...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

El Ejecutivo pide al Ministerio que archive el expediente de esa actuación

El Gobierno de Cantabria ha emitido informes desfavorables contra el proyecto eólico de Briesa, en Burgos, cuya infraestructura de evacuación atraviesa varios municipios cántabros, y, ante esas resoluciones, el Ejecutivo pide al Ministerio que archive el expediente de esa actuación.

El consejero cántabro de Medio Ambiente y Ordenación del Territorio, **Roberto Media**, ha dado a conocer en rueda de prensa esos informes técnicos, que apuntan al "efecto barrera" que puede suponer ese proyecto eólico para la avifauna de Cantabria y su "afección directa" al patrimonio paisajístico cántabro, como es el caso de las cabañas pasiegas.

El proyecto del parque eólico Briesa, de 90 megavatios de potencia instalada, que se ubicaría entre los municipios burgaleses de Espinosa de los Monteros y Merindad de Montija, incluye una infraestructura de evacuación que recorrería los ayuntamientos cántabros de Vega de Pas, Villacarriedo, Saro, Santa María de Cayón, Penagos, Villaescusa y El Astillero.

Media ha subrayado la apuesta del Gobierno de Cantabria por el desarrollo eólico, para que la región "no siga a la cola de las energías renovables", pero ha asegurado que lo hará con "rigor" y de forma

"ordenada" y ha insistido en que, en el caso del proyecto de Briesa, no se cumplen esos parámetros, según los técnicos de los diversos departamentos del Gobierno que han analizado el proyecto.

El consejero, quien finalmente ha comparecido solo sin la presencia de la titular de Desarrollo Rural, **María Jesús Susinos**, como estaba previsto, ha criticado a los grupos políticos que generan "alarmismo" en relación al desarrollo eólico de Cantabria, y a quienes gobernaron y "miraron para otro lado" en relación a los proyectos de renovables.

Y en este sentido, ha recordado que el anterior Gobierno PRC-PSOE proyectó un mapa para el desarrollo eólico en el que se incluyen las áreas "aptas" para este tipo de proyectos, a las que están presentado estudios las empresas.

Por ello, ha lamentado que "por rascar unos pocos votos", algunos partidos estén metiendo "miedo en el cuerpo a la gente" sobre los proyectos eólicos, por los que ha reiterado que el Gobierno cántabro va a seguir apostando si cuentan con el aval de los técnicos como ha recordado que ocurre con el del Escudo y el de Bustatur.

Los proyectos eólicos en Cantabria

En el caso de **El Escudo**, ha afirmado que se trata de una **inversión** directa de 120 millones de euros, generando 200 puestos de trabajo durante su construcción y, si todo va según lo previsto, el parque estará en funcionamiento durante el segundo semestre de 2026.

También ha recordado otros proyectos eólicos que el Gobierno cántabro considera "positivos" como los de Sierra de Zalama, Somaloma-Las Quemadas, Alsa y Costana, y que ha resaltado que pueden suponer una inversión de 300 millones de euros y más de 400 puestos de trabajo.

Media ha citado, además, otros cinco parques de tramitación autonómica (Cotío, Polea, Morosos, Ornedo y Henestrosas), que están estudiando y que se resolverán antes de finales de enero de 2026.

Frente a esas actuaciones, ha apuntado las que han contado hasta ahora con informes técnicos desfavorables, como ahora el proyecto de Briesa, y ha citado las actuaciones de Benavieja, Ventura, Corus o Piruquito.

"Si todos estos proyectos han decaído o van a decaer ha sido por el trabajo serio y eficaz del Gobierno que trabaja con discreción pero con eficacia", ha subrayado.

En esta línea, ha asegurado que es el Gobierno del Partido Popular el que está regulando la implantación eólica en Cantabria "con rigor y siempre defendiendo los intereses de los vecinos y el territorio".

"Que todos estos alarmistas y agoreros tengan claro que ni nos van a despistar ni nos van apartar del camino que ya hemos iniciado. Estamos llevando a cabo una planificación eólica que va a traer beneficios para Cantabria y sus empresas", ha apostillado.

El modelo tecnológico de Schneider Electric impulsa la expansión comercial del e-metanol - Energética 21

- La arquitectura integral de automatización y energía de Schneider Electric facilita la producción de hasta 42.000 toneladas anuales de e-metanol en la planta PtX de Kassø (Dinamarca).



El modelo tecnológico de Schneider Electric impulsa la expansión comercial del e-metanol.

schneider electric

e-metanol

planta de conversión power-to-x

kassø

dinamarca

energía solar renovable

co2 biogénico

<https://energetica21.com/noticia/modelo-tecnologico-schneider-electric-impulsa-expansion-comercial-e-metan...>

Energética 21

Martes, 28 octubre 2025

La arquitectura integral de automatización y energía de Schneider Electric facilita la producción de hasta 42.000 toneladas anuales de e-metanol en la planta PtX de Kassø (Dinamarca).

La planta de conversión **Power-to-X de Kassø (Dinamarca)**, desarrollada por **European Energy** y alimentada con energía solar renovable, produce hasta **42.000 toneladas anuales de e-metanol** gracias a la captura de **CO2 biogénico** y a un modelo tecnológico que integra control, automatización y gestión energética. El sistema técnico ha sido suministrado por **Schneider Electric**, que ha proporcionado una arquitectura integral que combina soluciones de **automatización industrial, software y energía**.

El diseño incorpora el **autómata Modicon M580** para control de procesos, los **variadores Altivar Process** para optimizar el rendimiento de motores con monitorización energética, **transformadores Trihal** con seguimiento térmico IoT y la **plataforma AVEVA System Platform** para la gestión operativa en tiempo real. Todas las capas tecnológicas se han implementado bajo el enfoque **"Cybersecurity by Design"**, garantizando una operación híbrida, remota y segura.

Según la **Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA)**, la demanda global de **e-metanol y biometanol** podría alcanzar los **500 millones de toneladas en 2050**. En este contexto, la planta de

Kassø representa un avance hacia la industrialización de este tipo de combustibles, con aplicaciones en sectores de difícil electrificación como la **aviación, la industria química o el transporte marítimo** .

La arquitectura tecnológica de Schneider Electric permite **reducir los costes operativos , aumentar la fiabilidad y optimizar la eficiencia de producción** , contribuyendo a que el e-metanol se consolide como una alternativa viable a los combustibles fósiles.

Además, la instalación de Kassø suministra **calefacción urbana a unas 3.300 viviendas** , lo que refuerza su papel dentro de un modelo energético más sostenible y descentralizado.

El PP pide eliminar el calendario de cierre de las nucleares y aprovecharlas “al máximo”

- El vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del PP, Alberto Nadal, ha criticado la actual política energética del Gobierno, a la que acusa de estar guiada por “la ideología y no por el sentido común”.



El PP pide eliminar el calendario de cierre de las nucleares y aprovecharlas “al máximo”

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-pp-pide-eliminar-el-calendario-de-cierre-de-las-nucleares-y-aprovecharla...>

Sandra Acosta

Martes, 28 octubre 2025

El vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del PP, Alberto Nadal, ha criticado la actual política energética del Gobierno, a la que acusa de estar guiada por “la ideología y no por el sentido común”

El Partido Popular propone eliminar por completo el calendario previsto para el cierre de las centrales nucleares en España. Así lo defendió este martes el vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del PP, Alberto Nadal, durante su intervención en el Fórum Europa, donde argumentó que las plantas atómicas son un “activo energético estratégico” que el país debe aprovechar “al máximo”.

En el desayuno informativo organizado por Nueva Economía Fórum, Nadal explicó que las nucleares “ya están amortizadas”, producen una energía “barata” y “limpia”, y resultan fundamentales para mantener la estabilidad del sistema eléctrico. “No producen CO2, y su presencia es esencial para dar equilibrio a las renovables, que deben ser la espina dorsal del futuro energético”, señaló.

El dirigente popular insistió en que el cierre de las centrales no debería ser una decisión política, sino empresarial, recordando que las compañías eléctricas han mostrado su oposición al cierre de la planta de Almaraz (Cáceres). “Es un error imponer un calendario político cuando lo lógico es que sean las energéticas las que decidan en función de la seguridad del sistema y de la rentabilidad de las instalaciones”, dijo.

Política energética guiada por la ideología

Nadal también criticó la actual política energética del Gobierno, a la que acusó de estar **guiada por “la ideología y no por el sentido común”**. En su opinión, el Ejecutivo de Pedro Sánchez ha centrado su estrategia en objetivos medioambientales sin equilibrar los otros dos pilares fundamentales: la seguridad de suministro y el coste económico. “Cuando solo te fijas en un objetivo y gestionas mal, el resultado es el apagón”, advirtió, aludiendo al reciente corte de energía registrado en un país de la OCDE.

El responsable económico del PP anunció que su partido presentará “una enmienda a la totalidad” a la política energética actual y apostará por un “marco regulatorio estable” que impulse la expansión de las energías renovables. También planteó **eliminar el impuesto a la generación eléctrica**, ahora que “el déficit de tarifa se está extinguiendo”, y revisar la normativa que “dificulta el almacenamiento” de energía verde.

“España tiene un tesoro en recursos solares y eólicos, pero necesitamos una política energética que combine realismo, seguridad y sostenibilidad”, concluyó Nadal.

El sector gasista alerta de un recorte en sus ingresos de 2.405 millones para el próximo periodo regulatorio

- El sector gasista ha advertido de que un marco retributivo sin una revisión de la metodología supondría un impacto adicional de 2.405 millones en sus ingresos.



El presidente de Sedigás, Joan Batalla, interviene durante la reunión Anual de Sedigás.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sector-gasista-alerta-de-un-recorte-en-sus-ingresos-de-2-405-millones-p...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

En julio la CNMC sometió a audiencia pública la propuesta de circular para regular las metodologías de determinación de la tasa de retribución financiera

El sector gasista ha advertido de que un marco retributivo para el próximo periodo regulatorio 2027-2032 sin una revisión de la metodología actual supondría un impacto adicional en su conjunto de 2.405 millones de euros en sus ingresos regulados frente a la retribución para el periodo actual, lo que haría "inviabile" la sostenibilidad económica de sus actividades reguladas.

En julio la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sometió a audiencia pública la propuesta de circular para regular las metodologías de determinación de la tasa de retribución financiera (TRF) de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, cuya tasa resultante de la metodología de cálculo de la TRF sería de aproximadamente un 6,4%.

En el vigente periodo regulatorio 2021-2026 esa tasa de retribución financiera para las actividades gasistas se sitúa en el 5,44%, en el caso del transporte y la regasificación, y en el 5,83%, para la distribución.

En una rueda de prensa para presentar un informe elaborado por la patronal en colaboración con PwC, el presidente de **Sedigás, Joan Batalla**, señaló que el "diálogo" del sector con el regulador es "permanente" y que ahora se está ante la oportunidad de buscar un "equilibrio".

El sector gasista

"Reconocer la realidad de un sistema gasista robusto, pero también dar una rentabilidad razonable a esas actividades reguladas, y buscando un equilibrio con los peajes. Hay margen para ello, el sector gasista es clave y en esta línea se está trabajando", dijo.

El sector gasista cifra ya en 2.495 millones de euros la reducción en los ingresos regulados del sector durante el vigente periodo regulatorio 2021-2026, desde unos 15.676 millones de euros en el primer periodo a los 13.181 millones de euros para el actual.

Este detrimento sería la consecuencia de una desfavorable evolución macroeconómica -definida por una acusada tendencia inflacionaria y un incremento sostenido de los costes financieros -combinada con una caída de la retribución superior a la inicialmente prevista por la CNMC-.

A ello se suma la evolución de la demanda gasista en ciertos segmentos de consumo que ha repercutido negativamente en los ingresos y en la rentabilidad del sector.

Así, Sedigás estimó que esta coyuntura ha llevado a que las retribuciones de las actividades reguladas del Transporte, Regasificación y Distribución haya experimentado en el segundo periodo regulatorio una reducción de casi el 16%.

Además, esta caída de los ingresos, en un contexto de severa inflación acumulada, ha supuesto que el descenso de la retribución durante el segundo periodo haya alcanzado el 26,8% comparando el primer y último año del sexenio 2021-2026, pasando de los 2.813 millones de euros en el inicio del periodo y estimando una caída hasta los 2.059 millones de euros en 2026.

La inflación

Sin una revisión de la metodología, la patronal advirtió de que esa retribución total para el periodo 2027-2032 caería hasta los 10.775 millones de euros, con un descenso en 2.405 millones de euros. Esta cifra, teniendo en cuenta el efecto inflación, incrementaría ese recorte hasta los 3.360 millones de euros.

Así, el sector gasista valoró la oportunidad que abre el proceso de revisión en curso de la CNMC para adecuar los parámetros retributivos del próximo periodo como vía "imprescindible" para garantizar el mantenimiento y operación eficiente de las infraestructuras gasistas, blindar la seguridad de suministro tanto gasista como eléctrica, impulsar la competitividad nacional, avanzar en la transición energética de la mano de los gases renovables y asegurar una rentabilidad razonable a los diferentes operadores.

De esta manera, Batalla defendió un nuevo marco retributivo que permita al sector gasista "dar respuesta" a sus retos de futuro y donde las infraestructuras juegan un papel crucial.

En el caso concreto de la demanda de gas, el informe estima que el escenario proyectado en el escenario del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) a 2030 se aleja de las tendencias observadas en los últimos años, siendo su proyección de demanda de 2025 notablemente inferior a la real. "La demanda de gas natural del PNIEC está claramente infravalorada", señaló Óscar Barrero, socio responsable de Energía de PwC España.

Su papel en el apagón

Además, el sector puso en valor como, a partir del apagón del 28 de abril, la generación de los ciclos combinados ha aumentado en un 78% desde el incidente hasta pasado 1 de julio, dando un papel relevante al sistema gasista, y que se ha seguido constatando por el modo de operación reforzada del sistema eléctrico, por lo que estimó que "lo lógico" es que siga elevándose esa presencia del gas en lo que resta de año.

Igualmente, Sedigás reclamó buscar "una situación de equilibrio" en los peajes gasistas, ya que, en su opinión, se ha ido a una posición "muy extrema", con un descenso del 42%, en el caso doméstico, y del 70%, en los industriales.

Energía solar, eólica y baterías impulsan el cambio global

- El nuevo informe Green Transition Scenarios de Statkraft pronostica que las energías renovables suministrarán hasta el 80% de la electricidad para 2050.



Energía solar, eólica y baterías impulsan el cambio global

<https://elperiodicodelaenergia.com/energia-solar-eolica-y-baterias-impulsan-el-cambio-global/>

José A. Roca

Miércoles, 29 octubre 2025

El nuevo informe Green Transition Scenarios de Statkraft pronostica que las energías renovables suministrarán hasta el 80% de la electricidad para 2050

Las tecnologías renovables competitivas, como la solar, la eólica y las baterías, están impulsando un rápido cambio global lejos de los combustibles fósiles, según el más reciente informe *Green Transition Scenarios* de Statkraft.

El estudio anual analiza tres futuros posibles —un escenario verde, una transición retrasada y otro marcado por la inestabilidad global— para evaluar qué tan rápido puede el mundo descarbonizarse y limitar el calentamiento global.

“En el escenario verde, el calentamiento global puede limitarse a 1,9 grados, en línea con el objetivo de 2 grados del Acuerdo de París, aunque insuficiente para alcanzar 1,5 grados”, explicó Torjus Folsland Bolkesjø, jefe de impulsores de energía global y autor del informe.

“Si el progreso de la transición energética no continúa a un ritmo elevado, el informe prevé un aumento de temperatura de alrededor de 2,4 grados, con graves consecuencias para las personas y el planeta.”

Bolkesjø añadió: “Nuestros escenarios muestran que todavía es posible alcanzar el objetivo de 2 grados del Acuerdo de París, pero esto requiere una reducción de emisiones mucho más rápida que

la que vemos hoy. Las reducciones aceleradas de costos en tecnologías maduras como la solar, la eólica y las baterías significan que la mayor parte de las reducciones globales de CO₂ aún son alcanzables”.

La energía renovable es la clave del éxito

Por su parte, Mari Grooss Viddal, analista principal y autora principal del informe, señaló: “La energía renovable es la clave del éxito, no solo para reemplazar la generación a base de carbón y gas, sino también para acelerar la electrificación del transporte y la calefacción. Un factor crucial para el crecimiento futuro será adoptar soluciones más flexibles que permitan integrar más energía renovable. Statkraft puede desempeñar un papel esencial en esto, gracias a su experiencia en equilibrar los mercados energéticos e invertir en soluciones flexibles”.

El informe proyecta que la generación solar aumentará entre 3 y 6 veces para 2035 y hasta 12 veces para 2050, con las energías renovables superando el 50% de la generación eléctrica global para 2035 y alcanzando hasta el 80% a mediados de siglo.

“Esperamos que la producción anual de energía limpia aumente pronto más rápido que la demanda mundial de electricidad, lo que significa que el ‘pico’ de emisiones del sector eléctrico probablemente ya haya quedado atrás”, indicó Viddal.

Statkraft también señaló que la energía renovable reforzará la seguridad y la competitividad energética en Europa, donde la Unión Europea ya ha reducido las emisiones de gases de efecto invernadero en más de un tercio desde 1990, mientras su economía ha crecido dos tercios.

“Esto demuestra que es totalmente posible reducir emisiones y, al mismo tiempo, generar crecimiento económico”, concluyó Bolkesjø.



Eólica, solar y almacenamiento: el triángulo energético que allanará el camino para la transición energética global

- La compañía noruega prevé que la combinación de energía solar, eólica y almacenamiento en baterías será clave para sustituir los combustibles fósiles.



Eólica, solar y almacenamiento: el triángulo energético que allanará el camino para la transición energética global

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Eólica

<https://www.energias-renovables.com/panorama/un-centro-comercial-suizo-adopta-la-20251028-tecnolog-202...>

Manuel Moncada

Martes, 28 octubre 2025

El estudio de Statkraft traza tres posibles trayectorias de descarbonización: un escenario verde optimista, uno de transición retrasada y otro condicionado por tensiones internacionales. En el escenario más ambicioso, el calentamiento global podría limitarse a 1,9 grados sobre los niveles preindustriales, en línea con el objetivo de 2 grados establecido en el Acuerdo de París. Sin embargo, si el ritmo actual de descarbonización se mantiene sin cambios, la temperatura podría aumentar 2,4 grados para finales de siglo.

Torjus Folsland Bolkesjø, responsable de Estrategias Energéticas Globales y autor del informe : "La solar, la eólica y las baterías impulsan significativamente el abandono de los combustibles fósiles. Están destinadas a convertirse en las principales fuentes energéticas del mundo para 2035".

Baterías, la piedra angular de los sistemas flexibles

El informe destaca que los sistemas de almacenamiento en baterías (BESS, por sus siglas en inglés) se consolidan como una tecnología flexible y competitiva, algo esencial para integrar de forma eficiente la generación eólica y solar en la red. De cara a 2050, se prevé que la estabilidad del sistema energético dependerá de una combinación de soluciones tecnológicas que aporten flexibilidad.

En el escenario verde, el más optimista, la energía solar multiplicará entre 8 y 16 veces su capacidad instalada entre 2023 y 2050, convirtiéndose en la fuente dominante de generación eléctrica mundial

en 2030. Por su parte, la energía eólica terrestre también mantendrá un crecimiento sostenido, alcanzando entre tres y seis veces su capacidad actual, según los autores del informe.

La variabilidad de estas fuentes renovables debería a su vez impulsar la expansión del almacenamiento. Vayamos a los datos del año pasado: en 2024, la capacidad de baterías creció más de un 50 % respecto al año anterior, un aumento que responde a la caída de costes, el incremento de renovables, la mayor volatilidad de precios y la necesidad de equilibrar la red.

Inversiones récord en energías limpias

La expansión de las renovables se acompaña además de un fuerte impulso financiero. Según datos de International Energy Agency y Ember, las inversiones en energía limpia e infraestructuras duplicaron en 2024 a las destinadas a combustibles fósiles.

Mari Grooss Viddal, analista principal y coautora del informe : "Esperamos que la producción anual de energía limpia pronto supere la demanda global, lo que significa que el pico de emisiones del sector eléctrico probablemente ya ha quedado atrás".

Competitividad y seguridad energética

Las energías renovables no solo son fundamentales para alcanzar los objetivos climáticos, también refuerzan la seguridad energética y la competitividad industrial. Y es que el abaratamiento de los precios de la energía y la rapidez en la construcción de proyectos convierten a la solar, la eólica y el almacenamiento en pilares estratégicos para Europa, ya que la luz barata atrae a las grandes industrias.

Ejemplo de ello son los proyectos de centros de datos y fábricas de baterías que están desembarcando en España por este mismo motivo. Además, desde 1990, La Unión Europea ha reducido sus emisiones en más de un tercio mientras su economía creció en dos tercios, lo que demuestra que es posible combinar crecimiento económico y descarbonización. En este contexto, los países nórdicos y la península ibérica se perfilan como nuevos polos de desarrollo ante las limitaciones de capacidad en mercados tecnológicos tradicionales.

Centros de datos, un nuevo foco de demanda

El informe también identifica a los centros de datos como un motor emergente en la demanda eléctrica global. De acuerdo con la Agencia Internacional de la Energía (IEA), el consumo de estos centros podría alcanzar 945 TWh en 2030 y superar 1.700 TWh en 2035 en un escenario de alto crecimiento. Esta tendencia presiona especialmente a mercados eléctricos maduros como el europeo, donde la expansión de la infraestructura energética será determinante para garantizar el suministro.

Credenciales de Statkraft

Statkraft es una empresa líder en generación hidroeléctrica, además de el mayor productor de energías renovables en Europa, que opera en más de 20 países con unos 7.000 empleados en plantilla. En España, acumula 1,6 GW renovables en desarrollo y gestiona 650 MW fotovoltaicos y eólicos propios, además de 730 MW solares de terceros, y administra 2,1 GW de capacidad renovable a través de PPAs en la península ibérica.

Artículos relacionados

- **Statkraft recibe luz verde para desplegar un parque solar de 150 MW en Cáceres**
- **Statkraft desplegará en Burgos su primer proyecto híbrido solar y eólico en España**

Greenvolt logra la financiación de 35 millones para un proyecto híbrido a gran escala de 150 MW en Dinamarca

- Greenvolt ha firmado un acuerdo de financiación de proyectos de 35 millones con Ringkjøbing Landbobank para financiar la construcción de un proyecto híbrido.



Greenvolt Power Dinamarca.

<https://elperiodicodelaenergia.com/greenvolt-logra-la-financiacion-de-35-millones-para-un-proyecto-hibrido-a-...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Greenvolt Group, a través de Greenvolt Power, ha firmado un acuerdo de financiación de proyectos por valor de 35 millones de euros con Ringkjøbing Landbobank para financiar la construcción y explotación de un proyecto híbrido a gran escala en Høegholm, Dinamarca, que combina la generación solar fotovoltaica y el almacenamiento de energía en baterías (BESS).

El proyecto integra 97,36 MW de generación solar con un sistema de almacenamiento de energía en baterías de 55-60 MW / 110-120 MWh, diseñado para mejorar la flexibilidad de la red y optimizar el uso de las energías renovables. La producción solar anual estimada es de 97 GWh.

Actualmente en construcción, se espera que el proyecto alcance la fecha de entrada en funcionamiento comercial (COD) en el primer trimestre de 2026.

"Proyectos híbridos como este, que combinan energía solar y almacenamiento en baterías, no solo hacen que la generación de energía renovable sea más eficiente, sino que también nos ayudan a mejorar y diferenciar nuestros activos, reforzando la confianza y el interés de los socios institucionales, es decir, las entidades financieras", afirmó João Manso Neto, CEO de Greenvolt Group.

"La financiación de proyectos sostenibles y responsables está totalmente en línea con la estrategia de Ringkjøbing Landbobank. Nos complace apoyar a Greenvolt en este proyecto en Høegholm, que

tiene un impacto regional tangible y contribuye a los objetivos energéticos nacionales de Dinamarca", declaró **Jørn Nielsen**, Managing Director, Ringkjøbing Landbobank A/S.

"Estamos muy satisfechos de cerrar este acuerdo de financiación del proyecto con Ringkjøbing Landbobank. Ha sido un proceso colaborativo que permitirá el desarrollo de un proyecto relevante, no solo para Greenvolt, sino también para la transición energética en Dinamarca y en toda Europa", añadió **Adrian Góralski**, M&A and Project Finance Director en Greenvolt Power.

Como parte del portfolio de KKR, Greenvolt Group cuenta actualmente con una cartera de proyectos a gran escala de 14,1 GW en desarrollo en Europa, Estados Unidos y Asia, que abarca proyectos solares, eólicos y BESS. En BESS, la empresa se encuentra entre los principales desarrolladores de Europa, con una cartera total de 4,7 GW. El Grupo también opera en los segmentos de biomasa sostenible y generación distribuida.

Jordi Sevilla y expertos del sector defienden la prórroga de las nucleares ante el riesgo de apagón

- Sevilla ha iniciado el debate planteando que “la transición energética debe ser compatible con que no haya apagones y con las leyes de la física”.



Lucía Casanueva, Jordi Sevilla, Marta Castro, Laurent Clech, Pedro Sánchez Rubal, Óscar Balseiro y Valvanuz Serna Ruiz.

<https://elperiodicodelaenergia.com/jordi-sevilla-y-expertos-del-sector-defienden-la-prorroga-de-las-nucleares-a...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Sevilla ha iniciado el debate planteando que “la transición energética debe ser compatible con que no haya apagones y con las leyes de la física”

Asociaciones, expertos y empresas del sector coinciden en que es urgente adoptar nuevas medidas para dotar de seguridad y eficiencia al sistema eléctrico, ante el riesgo de nuevos apagones, la saturación de los nudos de conexión y la lentitud en la planeación que caracteriza el escenario regulatorio actual.

Así ha quedado patente en el Diálogo de PROA Comunicación dedicado a energía, y organizado este lunes en Madrid por esta consultora especializada en comunicación estratégica, reputación corporativa y asuntos públicos, fundada en 2009. En la mesa redonda han participado **Jordi Sevilla**, exministro de Administraciones Públicas y expresidente de Red Eléctrica de España; **Marta Castro**, directora de regulación de Aelec; **Laurent Clech**, director general en VINCI Energies Spain; **Óscar Balseiro**, secretario general de Protersmosolar; y **Pedro Sánchez Rubal**, CEO en Uriel Renovables.

La **transición energética** atraviesa un momento clave y España puede liderar la producción de energía limpia, convirtiéndose en el hub energético del sur de Europa. Sin embargo, alcanzar este liderazgo exige resolver desafíos importantes como reforzar las redes de transporte y distribución eléctrica, acelerar el desarrollo de las soluciones de generación, almacenamiento e hibridación, ordenar el

despliegue territorial de nuevos proyectos, garantizando, con todo ello, la competitividad de la industria española.

Jordi Sevilla, como moderador de la mesa, ha iniciado el debate planteando que “la transición energética debe ser compatible con que no haya apagones y con las leyes de la física”. “Después del 28 de abril, el operador del sistema ha presentado una gran cantidad de propuestas al Gobierno y a la CNMC para reducir el riesgo de un nuevo apagón, pero lo sorprendente es que no se haya hecho antes, porque son medidas que se venían advirtiendo desde hace años”, ha señalado el expresidente de Red Eléctrica.

Marta Castro ha asegurado que para evitar un nuevo apagón es necesario “controlar la tensión, ya que no ha sido un problema coyuntural del 28 de abril, sino que son cuestiones estructurales”. Por ello, ha apuntado que “la operación reforzada no es la solución, dado que se opone a la transición energética e incrementa la factura, cuando existen soluciones que se pueden poner ya en marcha como hacen otros países de la Unión Europea”.

La representante de Aelec ha lamentado que tras un evento de la envergadura del apagón no se haya convocado ningún grupo de trabajo con los diferentes agentes. “Hasta ahora no nos hemos podido sentar con el operador del sistema, que además ha propuesto medidas inaplicables porque podríamos tener problema añadido, y que finalmente la CNMC ha aplazado”.

Laurent Clech, director general en VINCI Energies Spain ha puesto el acento en la necesidad de una mayor electrificación: “Hemos corrido demasiado rápido en tener una gran oferta renovable y es necesario alinearla con demanda, pero desde 2018 la demanda no sube en España”. En cuanto a las soluciones técnicas para dotar de mayor seguridad a la red, ha indicado que es necesario tiempo para poder implementarlas, así como para formar a los profesionales, dada la escasez de talento en el sector.

Desde el ámbito de las renovables, **Óscar Balseiro**, ha afirmado que es urgente una “planificación vinculante con objetivos reales, ya que el PNIEC es solo una hoja de ruta”, además de una interlocución ágil directa entre el gobierno y todos los agentes del sistema, para que la comunicación no sea únicamente a través de lentos procesos de consulta pública. Balseiro ha ejemplificado la falta de planificación en que el sistema esté funcionando en “modo reforzado” para evitar apagones, pero que las plantas de tecnología termosolar, una renovable que aporta control de tensión y frecuencia, estén obligadas a parar en lugar de contribuir a la seguridad de suministro.

Por su parte, **Pedro Sánchez Rubal** ha insistido en que es momento de planificar y reflexionar, antes: “Parece que no se han previsto con la misma antelación que en otros países temas como el almacenamiento o el papel de las renovables en el control de tensión. Ahora vemos que hay una reacción a lo que ha pasado, más que una planificación, y que las medidas no se consensuan”, ha asegurado.

El apagón y las nucleares

El **cierre de las centrales nucleares** ha sido también objeto de análisis, una vez que las eléctricas han notificado al Gobierno su intención de prorrogar la vida útil de la central de Almaraz hasta 2030. Los

ponentes han coincidido en que no existen motivos claros para cerrar las nucleares en España si sus propietarios deciden continuar operándolas.

Así, **Jordi Sevilla** ha apuntado que “aunque sea solo por prudencia, ante un riesgo de apagón como el del pasado 28 de abril, sería razonable prorrogarlas”; mientras que **Marta Castro**, sin entrar al fondo de la decisión de las empresas, ha reconocido que el papel de la nuclear en estos años “ha sido importante y ayuda al control de tensión”. **Laurent Clech** ha afirmado que las nucleares “están a punto tecnológicamente, por lo que el debate realmente es por qué no hacemos más”. El CEO de Uriel Renovables también ha coincidido en que no hay motivos “para cerrar una central que contribuye al sistema y no emite CO2”; mientras que para **Óscar Balseiro**, “dentro de la planificación todas las tecnologías tienen su espacio”.

En línea con la necesidad de un mayor diálogo y planificación, **Claudio Capdeville**, director de negocio en PROA Comunicación, ha destacado en la presentación del coloquio que “la planificación a largo plazo requiere que todos los actores, incluyendo a las comunidades, se sienten a la misma mesa a definir las líneas generales en materia energética. Una hoja de ruta común que responda a los principales desafíos y oportunidades que significa hoy, por ejemplo, la transición energética”.

Al cierre del Diálogo, al que han asistido empresarios, inversores y decisores del sector privado, así como representantes de asociaciones empresariales y periodistas, ha habido tiempo también para el intercambio de posturas con la audiencia, mostrando la necesidad de los diferentes sectores económicos de contar con un suministro energético seguro y competitivo.

La central nuclear Ascó II cumple 40 años de generación eléctrica ininterrumpida

- La central nuclear Ascó II (Tarragona) ha cumplido cuarenta años en activo, en los que ha generado 304 TWh brutos en sus 30 ciclos de operación.



Central nuclear de Ascó (Tarragona).

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-central-nuclear-asco-ii-cumple-40-anos-de-generacion-electrica-ininterru...>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

La central es la segunda de las tres centrales tarraconenses en alcanzar la operación a largo plazo

La central nuclear Ascó II (Tarragona) ha cumplido cuarenta años en activo, en los que ha generado 304 TWh brutos en sus 30 ciclos de operación, el equivalente al consumo eléctrico de los 19,43 millones de hogares españoles actuales durante cuatro años y medio, según la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II (ANAV).

La unidad II de la central de Ascó se sincronizó por primera vez a la red eléctrica el 23 de octubre de 1985, aunque no inició su **operación** comercial hasta el 31 de marzo de 1986.

Durante estos primeros 40 años de funcionamiento, Ascó II “se ha erigido como una de las instalaciones que más energía eléctrica ha producido en España en toda su historia”, apunta la ANAV en un comunicado.

Ascó II

Ascó II es la segunda de las tres centrales tarraconenses en alcanzar la operación a largo plazo – la primera fue Ascó, que cumplió 40 años en agosto de 2023-, explica ANAV, que asegura que invierte anualmente más de 30 millones de euros en cada una de sus tres unidades.

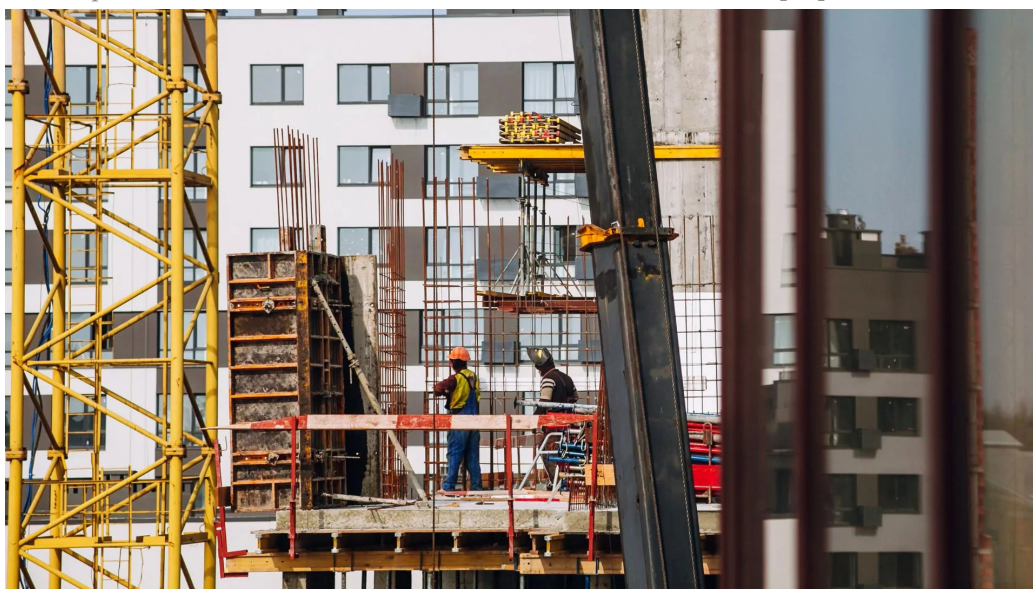
“Esta inversión va destinada a la mejora y modernización de las instalaciones y los sistemas, así como en la renovación de sus principales componentes. Además, la generación que puso en marcha y operó las plantas durante sus primeras décadas de funcionamiento ha ido dando paso y trasvasando su conocimiento y experiencia a un equipo humano actual con una media de edad de 46,2 años”, señala la operadora nuclear.

Las centrales nucleares Ascó y Vandellós II produjeron de manera conjunta en 2024 el 8,8 % de la energía eléctrica del sistema eléctrico peninsular y el 59,1 % de Cataluña, concluye ANAV.



La construcción industrializada acelera en España y reduce emisiones - Construcción - CdeComunicacion.es

- La construcción industrializada gana terreno en España y actualmente representa solo el 2 % del sector, pero se estima que en 2030 alcanzará el 10 % de las nuevas edificaciones, [...]



<https://construccion.cdecomunicacion.es/sector/136108/la-construccion-industrializada-acelera-en-espana-y-re...>

Alba Merino

Martes, 28 octubre 2025

Necesarias Necesarias Siempre activado Las cookies necesarias son absolutamente esenciales para que el sitio web funcione correctamente. Estas cookies garantizan funcionalidades básicas y características de seguridad del sitio web, de forma anónima.

CookieDuraciónDescripcióncookieLawinfo-checkbox-advertisement11 mesesEsta cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Publicitarias".cookieLawinfo-checkbox-analytics11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Análisis".cookieLawinfo-checkbox-functional11 monthsEsta cookie está configurada por el consentimiento de cookies de GDPR para registrar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Funcional".cookieLawinfo-checkbox-necessary11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. Las cookies se utilizan para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Necesario".cookieLawinfo-checkbox-others11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Otro".cookieLawinfo-checkbox-performance11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR. La cookie se utiliza para almacenar el consentimiento del usuario para las cookies en la categoría "Rendimiento".viewed_cookie_policy11 monthsEsta cookie está configurada por el complemento de consentimiento de cookies de GDPR y se utiliza para almacenar si el usuario ha dado su consentimiento o no para el uso de cookies. No almacena ningún

dato personal. Funcionales Funcionales Las cookies funcionales ayudan a realizar ciertas funcionalidades, como compartir el contenido del sitio web en plataformas de redes sociales, recopilar comentarios y otras funciones de terceros. Rendimiento Rendimiento Las cookies de rendimiento se utilizan para comprender y analizar los índices clave de rendimiento del sitio web, lo que ayuda a brindar una mejor experiencia de usuario a los visitantes. Analíticas Analíticas Las cookies analíticas se utilizan para comprender cómo interactúan los visitantes con el sitio web. Estas cookies ayudan a proporcionar información sobre métricas, el número de visitantes, la tasa de rebote, la fuente de tráfico, etc. CookieDuraciónDescripción__utma2 añosSe usa para distinguir usuarios y sesiones. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca de JavaScript y no hay ninguna cookie __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.__utmb30 minutosSe utiliza para determinar nuevas sesiones / visitas. La cookie se crea cuando se ejecuta la biblioteca JavaScript y no existen cookies __utma. La cookie se actualiza cada vez que se envían datos a Google Analytics.__utmc-Google Analytics establece la cookie y se elimina cuando el usuario cierra el navegador. La cookie no es utilizada por ga.js. La cookie se utiliza para permitir la interoperabilidad con urchin.js, que es una versión anterior de Google Analytics y se utiliza junto con la cookie __utmb para determinar nuevas sesiones / visitas.__utmt10 minutosGoogle Analytics establece la cookie y se utiliza para reducir la tasa de solicitud. Publicitarias Publicitarias Las cookies publicitarias se utilizan para proporcionar a los visitantes anuncios y campañas de marketing relevantes. Estas cookies rastrean a los visitantes en los sitios web y recopilan información para proporcionar anuncios personalizados. CookieDuraciónDescripción__utmoz6 mesesGoogle Analytics establece esta cookie y se utiliza para almacenar la fuente de tráfico o la campaña a través de la cual el visitante llegó a su sitio._fbp2 mesesFacebook instala esta cookie para mostrar publicidad cuando están en Facebook o en una plataforma digital impulsada por publicidad de Facebook después de visitar este sitio web.fr2 mesesFacebook instala esta cookie para mostrar anuncios relevantes a los usuarios y medir y mejorar los anuncios. La cookie también rastrea el comportamiento del usuario en la web en sitios que tienen píxeles de Facebook o complementos sociales de Facebook. Otras Otras Otras cookies no categorizadas son aquellas que están siendo analizadas y aún no han sido clasificadas en una categoría.

La Seu d'Urgell (Lleida) apuesta por la biomasa con una nueva instalación de district heating - Energética 21

- La red alimenta instalaciones deportivas municipales mediante una caldera de astilla forestal de 300 kW, reemplazando gasóleo y gas y evitando más de cien toneladas de CO2 al año.



La Seu d'Urgell (Lleida) apuesta por la biomasa con una nueva instalación de district heating.

[la seu d'urgell](#) [lleida](#) [biomasa](#) [district heating](#) [red de calor](#) [caldera firematic](#) [astilla forestal](#) [termosun energías](#)

<https://energetica21.com/noticia/seu-durgell-lleida-apuesta-biomasa-nueva-instalacion-district-heating/>

Energética 21

Martes, 28 octubre 2025

La red alimenta instalaciones deportivas municipales mediante una caldera de astilla forestal de 300 kW, reemplazando gasóleo y gas y evitando más de cien toneladas de CO2 al año.

El municipio de **La Seu d'Urgell (Lleida)** ha puesto en marcha una nueva red de calor por **biomasa** que abastece diversas instalaciones deportivas municipales, entre ellas el **pabellón polivalente**, los **vestuarios** y el **Palau d'Esports**.

El sistema cuenta con una **caldera firematic de 300 kW**, diseñada para funcionar con **astilla forestal de proximidad** y suministrada por **Termosun Energías S.L.**. Esta instalación sustituye los antiguos equipos de gasóleo y gas, lo que permite un **ahorro anual superior a las 100 toneladas de CO2**.

La nueva red de calor no solo reduce las emisiones de gases de efecto invernadero, sino que también **favorece la economía circular** en la comarca del **Alt Urgell**, impulsando la gestión sostenible de los recursos forestales locales.

Con este proyecto, el Ayuntamiento de La Seu d'Urgell refuerza su compromiso con la **transición energética** y la implantación de **infraestructuras más eficientes y sostenibles** en el ámbito municipal.



Las finanzas éticas refuerzan su apuesta por la transición energética en España

- En 2024 se financiaron 326 proyectos del sector, tales como energías renovables, movilidad sostenible o comunidades energéticas



Las finanzas éticas refuerzan su apuesta por la transición energética en España

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/las-finanzas-eticas-refuerzan-su-20251028>

Manuel Moncada

Martes, 28 octubre 2025

El informe, elaborado por el **Observatorio de FETS - Finançament Ètic i Solidari**, analiza los datos de 32 bancos, cooperativas de crédito y aseguradoras que excluyen la financiación de proyectos que vulneren derechos humanos o medioambientales y que fomentan la transparencia y la participación.

El Observatorio de las Finanzas Éticas actúa como un espacio de encuentro y análisis de la actividad financiera ética en España. Su objetivo es estudiar y difundir el impacto social y económico de un sector que apuesta por combinar rentabilidad económica con justicia social y sostenibilidad ambiental.

La presentación del estudio tuvo lugar la semana pasada en la **Comunidad Energética La Bordeta**, en Barcelona, con la transición energética como eje central. Mientras la gran banca continúa financiando proyectos fósiles y retrocede en sus compromisos climáticos —según la campaña **Banking on Climate Chaos**—, las finanzas éticas mantienen una estrategia firme de apoyo a energías limpias y modelos participativos.

Jordi Rojas, presidente de FETS: "Impulsamos proyectos que entienden la transición energética no solo como un cambio de fuentes, sino como una oportunidad para transformar el modelo económico y social".

Energía y participación ciudadana

El informe destaca el peso creciente de proyectos vinculados a la energía renovable, la descarbonización de la movilidad y la creación de comunidades energéticas. Con un importe medio de casi un millón de euros por operación, se trata del sector con mayor volumen de crédito por proyecto.

Núria Albet Torres, socia de la comunidad energética Energía Bonita en La Palma :

"El préstamo nos permitió realizar la inversión inicial, demostrar la viabilidad de la propuesta, atraer a más personas y acelerar el crecimiento".

Estabilidad y crecimiento sostenido

Según el Observatorio de FETS, el ahorro depositado en entidades de finanzas éticas alcanzó los 2.411 millones de euros, un incremento respecto al año anterior y un 60% más que hace una década. En concreto, cifran en cerca de 193.000 el número de personas vinculadas a estas entidades, un crecimiento que permite consolidar cierta recuperación tras años de descenso.

El volumen de préstamos ascendió a más de 1.900 millones de euros destinados a 1.921 proyectos, multiplicando por 2,5 las cifras de hace diez años. Por ámbitos, la vivienda concentra el 25,8% del total, seguido del social (24,9%), la cultura (17,5%) y el medio ambiente y la transición energética (16,2%). Les siguen educación (7,4%) y agricultura y alimentación (5,5%) completan el reparto.

Seguros éticos en expansión

El Barómetro también analiza el crecimiento del sector asegurador ético, certificado por el sello europeo EthSI. Las corredurías, mutualidades y compañías registradas gestionaron más de 4,07 millones de pólizas, con un volumen de primas de 1.394 millones de euros, equivalente al 1,86% del mercado asegurador nacional.

Este ámbito también juega un papel clave en la transición energética: "Muchas aseguradoras convencionales mostraron reticencias ante el cambio de paradigma que suponen las comunidades energéticas. Las corredurías éticas, en cambio, ofrecieron soluciones adaptadas a nuestra realidad", explica **Ramon Roig, de Balenyà Sostenible**.

Las renovables auparán a las baterías y viceversa: así es el escenario de Statkraft para 2030

- La energía solar y eólica están destinadas a convertirse en las principales fuentes energéticas del mundo para 2035.



Planta fotovoltaica de Statkraft.

<https://elperiodicodelaenergia.com/las-renovables-auparan-a-las-baterias-y-viceversa-asi-es-el-escenario-de-st...>

Ramón Roca

Miércoles, 29 octubre 2025

La energía solar y eólica están destinadas a convertirse en las principales fuentes energéticas del mundo para 2035

Statkraft, primer productor renovable de Europa y líder en el mercado de PPAs, ha publicado una nueva edición de su informe anual 'Green Transition Scenario', en el que analiza la evolución de la transición energética en tres escenarios: un escenario verde optimista (*Green Scenario*), un escenario en el que la transición se retrasa (*Delayed Scenario*) y otro marcado por la inestabilidad global (*Unrest Scenario*).

En el *Green Scenario*, el calentamiento global puede limitarse a 1,9 grados, en línea con el objetivo de 2 grados del Acuerdo de París, aunque insuficiente para alcanzar el objetivo de 1,5 grados. Sin embargo, si el progreso en la transición energética no continúa a un ritmo elevado, el informe prevé un aumento de temperatura de alrededor de 2,4 grados, con consecuencias importantes para las personas y el planeta.

"Nuestros escenarios muestran que aún es posible alcanzar el objetivo de 2 grados del Acuerdo de París, pero esto requiere un ritmo de reducción de emisiones significativamente más rápido que el actual. Las tensiones geopolíticas y los desafíos económicos y políticos afectan a la velocidad de la transición energética, por otro lado, la rápida reducción de costes de tecnologías maduras como la solar, la eólica y las baterías, permiten que la reducción global de emisiones de CO₂ siga siendo

alcanzable. Vemos que los recortes de emisiones, especialmente en sectores industriales y transporte de larga distancia, están resultando más complicados y costosos de lo que se suponía,” afirma **Torjus Folsland Bolkesjø**, responsable de Estrategias Energéticas Globales y autor del informe

[Descargar archivo PDF](#)

El papel flexible de las baterías

El informe destaca que el papel de los Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS, por sus siglas en inglés) se consolida como un habilitador crucial, competitivo en costes y flexible para la integración de las energías eólica y solar en el sistema eléctrico. No obstante, todos los escenarios muestran que, en el horizonte 2050, existirá una combinación de soluciones que aportan flexibilidad.

En el escenario más optimista, la energía solar será la tecnología dominante de generación eléctrica a nivel mundial para el año 2030, creciendo entre 8 y 16 veces desde 2023 hasta 2050. La eólica terrestre muestra un crecimiento constante en todos los escenarios, con una capacidad total que alcanzará entre 3 y 6 veces el nivel actual.

A medida que la energía eólica y solar se vuelven cada vez más centrales en el sistema, su naturaleza variable hace que las soluciones de flexibilidad sean esenciales. En 2024, la capacidad de las baterías creció más de un 50% en comparación con las instalaciones de 2023. Este crecimiento seguirá en los próximos años, impulsado por la reducción de costes, el aumento de la participación de las energías renovables, una mayor volatilidad de precios en los mercados eléctricos y la creciente necesidad de equilibrar la red.

El fuerte crecimiento global de las tecnologías renovables continúa con récords cada año. En 2024, las inversiones en energía limpia e infraestructuras siguieron aumentando y fueron casi el doble que las inversiones en combustibles fósiles a nivel mundial, según la Agencia Internacional de la Energía (IEA, en sus siglas en inglés) y Ember. “Esperamos que la producción anual de energía limpia pronto supere la demanda energética global, lo que significa que las emisiones ‘máximas’ del sector eléctrico probablemente ya han quedado atrás,” afirma **Mari Grooss Viddal**, analista principal y autora del informe.

Bajos costes

La energía renovable no solo es crucial para alcanzar los objetivos climáticos, sino también para garantizar la seguridad energética y la competitividad en Europa. Los bajos costes y los cortos plazos de construcción hacen que la solar y la eólica sean las tecnologías limpias más importantes, y la electricidad renovable que sustituye al gas fósil en procesos industriales también permite aumentar la competitividad de la industria europea. La Unión Europea ya ha reducido sus emisiones en más de un tercio desde 1990, mientras que la economía ha crecido en dos tercios. “Esto demuestra que es perfectamente posible reducir emisiones y generar crecimiento económico,” concluye Bolkesjø.

El informe, basado en el conocimiento de Statkraft como el mayor productor renovable de Europa y en sus 130 años de experiencia, identifica tendencias clave en todos los escenarios:

La energía solar y eólica están destinadas a convertirse en las principales fuentes energéticas del mundo para 2035.

La notable caída en los costes de las baterías permite una flexibilidad necesaria para desplegar más energía solar y eólica.

El consumo eléctrico aumentará considerablemente, mientras que el consumo total de energía disminuirá al abandonar los combustibles fósiles.

El gas seguirá formando parte del mix energético más tiempo del previsto, ya que el hidrógeno enfrenta desafíos de escalabilidad.

Mayor demanda con centros de datos

Este análisis hace referencia a los centros de datos como una nueva fuente de crecimiento en el consumo eléctrico. Según la IEA, la demanda eléctrica de los centros de datos podría alcanzar los 945 TWh en 2030, y en un escenario de alto crecimiento, superar los 1.700 TWh en 2035. Para mercados eléctricos maduros, como la Unión Europea, los centros de datos representan la primera fuente nueva de crecimiento acelerado en la demanda eléctrica en décadas, poniendo a prueba la resiliencia de las redes y sistemas energéticos.

En Europa, los mercados cercanos a centros tecnológicos o financieros han sido los de mayor crecimiento hasta ahora. Pero a medida que se acelera el desarrollo, muchos de los mercados tradicionales enfrentan escasez de acceso a energía y capacidad de red, lo que ha impulsado el crecimiento en nuevas regiones como los países nórdicos y la península ibérica.



Luis Marquina, presidente de Aepibal- "Las baterías son el socio imprescindible de las energías renovables"

- Vamos a un sistema de generación basado en las energías renovables para las cuales el almacenamiento es esencial porque hace gestionable una energía.



"Las baterías son el socio imprescindible de las energías renovables"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/entrevistas/las-bater-as-son-el-20251028>

Manuel Moncada

Martes, 28 octubre 2025

Balance 2025 y perspectiva 2026 ¿Cómo está el asunto?

Vamos con algo de retraso sobre el horario previsto. La aprobación y luego derogación del RDL 7/2025 supuso un paso adelante y otro atrás. Era un gran paso para allanar el camino inevitable del almacenamiento, pero con la derogación volvimos a la casilla de salida. El nuevo RD (que no necesita de la aprobación del Congreso) esperamos que recupere muchos de los avances que se regulaban en el RDL original.

Si el almacenamiento es a todas luces, el Santo Grial de la transición energética ¿Por qué no se comporta como tal?

Un modelo energético que lleva 150 años dándonos luz y energía no se transforma de la noche a la mañana. Vamos a un sistema de generación absolutamente innovador basado en las energías renovables para las cuales el almacenamiento es esencial porque hace gestionable una energía, por definición, no gestionable. Nuestro país no ha necesitado hasta ahora recurrir al almacenamiento porque tenemos una estructura de red eléctrica muy sólida. Ahora el panorama cambia, el despliegue renovable es masivo y para ello la regulación debe terminar de ajustarse y los primeros programas de ayudas a los proyectos deben consolidarse para que se conecten en los próximos tres años más de 3.000 MWh frente a los 25 MWh conectados hoy.

¿Creéis que la normativa española está dando las respuestas correctas a este reto?

Si, pero a un ritmo que nos gustaría acelerar. Y hay que evitar cualquier especulación política al

respecto: las baterías son el socio necesario de las energías renovables y este binomio no puede estar sujeto a vaivenes políticos. Es un Proyecto País y así debe ser tratado.

¿Siguen siendo tan caras como dicen? ¿Cuáles son las previsiones (en materia de precios, en materia de ventas)?

Las baterías han bajado más de un 50% su precio en tan solo un año. Hoy se puede construir una planta completa de almacenamiento a gran escala (100 MWh por ejemplo, que es el equivalente a 20 contenedores de 20", ocupando una superficie equivalente a medio campo de fútbol) por debajo de los 200 \$/KWh, cuando acabamos 2024 con cifras que superaban los 350 \$/KWh. Y no es más que el principio. La economía de escala, y la fabricación masiva de baterías para el coche eléctrico, nos permitirá alcanzar precios muy atractivos en los dos próximos años

¿Cuáles son los principales beneficios y desafíos del almacenamiento para un mercado eléctrico como el español?

Muy buena pregunta a la que siempre respondemos de la misma manera: el almacenamiento es al sistema eléctrico lo que las ruedas al coche eléctrico. ¿Qué beneficio aporta? Que sin ruedas no hay coche que avance, así de simple. Además, la red eléctrica necesita gestionar la entrega intermitente de energía verde y las baterías son el elemento que permite poner orden y control a esa generación espontánea. Y por último, hay una oportunidad industrial que tenemos que cazar al vuelo. Es mucha mano de obra de calidad, mucha nueva tecnología que va a desarrollarse para dar salida a esta necesidad del sistema eléctrico, y Europa tiene que ir a por ello con decisión y recursos.

¿Se está desarrollando adecuadamente la industria del almacenamiento en España?

Para el sector comercial e industrial, en el que las capacidades de producción de las empresas españolas se acomodan a los productos que necesita el cliente final (por debajo de 2 MWh por ejemplo para naves industriales o logísticas o centros de producción industrial que están electrificando sus procesos), creemos que el fabricante europeo está haciendo grandes esfuerzos por fabricar buenos productos en calidad y precio. Para plantas muy grandes, ubicadas en entornos no urbanos, el fiel de balanza cae hoy a favor del fabricante asiático.

¿Cuenta España con fabricantes solventes de baterías de almacenamiento?

Naturalmente que sí, pero para el desarrollo de equipos de tamaños medios. Y cuenta, también, con grandes integradores tecnológicos, es decir, empresas que agregan de diferentes fabricantes todos los elementos de un sistema de almacenamiento y los integran tecnológicamente ofreciendo un único pack de almacenamiento que ofrece unos excelentes resultados.

Qué se puede destacar sobre proyectos emblemáticos o proyectos faro?

Que están en camino. Y que serán proyectos a imitar por la calidad de sus tres elementos básicos: utilizarán equipos de última generación, contruidos con las máximas medidas de seguridad; tendrán una configuración excelente de todos los componentes para maximizar el rendimiento de las instalaciones, y, por último, se construirán con los más elevados estándares de seguridad y respeto al entorno durante la construcción, operación, desmantelamiento y reciclaje.

La inercia ha estado en boca de todo el mundo tras el mayor apagón de la historia de la península Ibérica. ¿Pueden las baterías aportar inercia y control de tensión para estabilizar sistema

eléctrico?

Si, las baterías a través del inversor tipo "grid forming" aportan "inercia sintética", que permite responder ante las variaciones rápidas de frecuencia y tensión de manera natural y controlada, inyectando o absorbiendo potencia activa de manera instantánea y estabilizar la red. De la misma forma ofrecen control de tensión, intercambiando potencia reactiva de manera instantánea, soportando el perfil de tensión en nodos de la red, de forma similar a los compensadores síncronos o los generadores convencionales

¿Tener almacenamiento en casa es una garantía ante cortes de suministro o apagones?

Obviamente, si tienes autoconsumo con almacenamiento tienes energía cuando la red falla. En este sentido, el 28 de abril todos los propietarios de instalaciones de autoconsumo (placas fotovoltaicas en sus tejados, por ejemplo) descubrieron que faltaba una pieza en el puzzle verde de sus casas, y esa pieza era las baterías.

El PNIEC establece el objetivo de alcanzar los 22,5 GW de potencia instalada de almacenamiento a 2030. ¿Cree que el objetivo de almacenamiento a 2030 es un objetivo realista?

No lo es, pero honestamente, nos importa poco. Esta es una maratón, y una vez que está lanzada no hay quien la pare. No se trata de cumplir o no con el PNIEC tanto como consolidar un proceso que no tenga marcha atrás. Si alcanzamos los 10/12 GW de baterías en 2030 o en 2033 no es algo que nos quite el sueño.

¿Cuántas baterías hay instaladas: domésticas, industriales? ¿Es esto suficiente para alcanzar el objetivo del PNIEC?

De momento poco, no más de 50 MW instalados, pero no tenemos forma de cuantificarlo con precisión.

¿Ahora mismo hay unos 10 gigas -aproximadamente- con permisos de acceso y otros 8 gigas que tienen el permiso solicitado ¿Llegarán todos estos proyectos a término? Considera que hacen falta más megavatios en desarrollo?

Si, pero donde sean necesarios. Muchos proyectos se han desarrollado donde había capacidad disponible en la red, y ese criterio no es el idóneo. Tenemos que desarrollar almacenamiento donde sea más eficiente y necesario para la red, donde haya más congestión y vertidos en el futuro.

Muchos proyectos de los que están hoy en desarrollo no verán la luz, pero esperemos que los nuevos desarrollos aprendan las lecciones de los primeros y obtengan tasas más altas de éxito

¿Hasta qué punto cree que parte de estos proyectos que ya están en marcha pueden estar en manos de especuladores?

Es irrelevante en manos de quiénes están los proyectos. Los buenos proyectos serán adquiridos por empresas solventes y con criterio y verán la luz. Los malos, no.

¿Tener más almacenamiento permitiría reducir la inversión en renovables y en redes al aumentar la optimización de recursos?

No, tener más almacenamiento permitirá aumentar la inversión en renovables, es más, permitiría tener todas las renovables que necesita nuestra autonomía energética. Y sí, efectivamente, ayuda a reducir la inversión en redes, pero asumiendo que el desarrollo de redes es importante y prioritario. Sin redes ni almacenamiento no hay transición ecológica.

• E sta entrevista está incluida en la edición de octubre (2025) de Energías Renovables (ER245), que puedes descargar gratis aquí

Artículos relacionados:

- Este es el presente y el futuro del almacenamiento en España
- Yann Dumont, presidente de la Asociación Española de Almacenamiento de Energía (Asealen): "El objetivo de almacenamiento del Pniec es viable si se acelera la tramitación"

Octopus Energy supera los 10 millones de clientes en todo el mundo

- Octopus Energy ha alcanzado un nuevo hito en su trayectoria: ya suministra energía a más de 10 millones de clientes en todo el mundo.



Oficinas en Madrid de Octopus Energy.

<https://elperiodicodelaenergia.com/octopus-energy-supera-los-10-millones-de-clientes-en-todo-el-mundo/>

Redacción

Martes, 28 octubre 2025

Octopus Energy ha alcanzado un nuevo hito en su trayectoria: ya suministra energía a más de 10 millones de clientes en todo el mundo. Este logro refuerza el crecimiento extraordinario de la compañía, impulsado por la tecnología, la innovación y un enfoque centrado en las personas, y consolida a Octopus Energy como una de las empresas energéticas de mayor expansión a nivel global.

En menos de una década, Octopus Energy ha pasado de ser un actor tecnológico emergente a convertirse en el mayor proveedor energético del Reino Unido, a la vez que ha extendido su actividad a nuevos mercados y sectores. Actualmente gestiona una cartera de energías renovables valorada en 7.000 millones de libras (8.046 millones de euros, al cambio actual), una de las mayores de Europa, además de negocios en expansión en el ámbito del leasing de vehículos eléctricos, bombas de calor y energía solar.

Su presencia como comercializadora abarca ya ocho países en **Europa, Asia y Norteamérica** –Reino Unido, Alemania, España, Francia, Italia, Japón, Estados Unidos y Nueva Zelanda–, y varios de ellos se encuentran en camino de alcanzar el millón de clientes antes de 2027.

España lidera la transición energética

España se ha convertido en uno de los mercados más dinámicos para Octopus Energy, que ya supera los 400.000 clientes en el país. Con una propuesta basada en energía 100% renovable, tarifas transparentes y tecnología al servicio del cliente, la compañía mantiene su posición como la energética mejor valorada en el país y se marca el objetivo de llegar al millón de clientes en 2027, superando incluso el ritmo de crecimiento inicial registrado en el Reino Unido.

En paralelo, la firma ha anunciado en septiembre nuevas inversiones en el país que añadirán hasta 600 MW de capacidad renovable, suficiente para abastecer a 2,3 millones de hogares. Estas inversiones incluyen la adquisición de plantas solares en Navarra y Albacete con una potencia combinada de 100 MW, así como la incorporación de un desarrollador de almacenamiento en baterías con el objetivo de alcanzar 500 MW de capacidad en los próximos cinco años.

“Miramos al futuro con ilusión y compromiso. Trabajamos día a día para acercar la energía a las personas, con herramientas sencillas, innovadoras y que garanticen un consumo responsable y un ahorro a largo plazo. En esta fase de la transición energética no podemos dejar a nadie atrás, y esa es nuestra máxima, asegura **Roberto Giner** .

El crecimiento de Octopus Energy se extiende con fuerza por el resto de **Europa** , donde la compañía ya opera en **Alemania, Francia, Italia y el Reino Unido** , consolidándose como una de las empresas energéticas de mayor expansión del continente. En Alemania, ha superado el millón de hogares abastecidos, convirtiéndose en el primer país fuera del Reino Unido en alcanzar esta cifra. En Francia, Octopus Energy es ya el quinto proveedor energético y el mayor operador independiente, con 600.000 clientes que confían en su servicio y soluciones de energía verde. En Italia, la compañía ha triplicado su base de clientes en un año.

Innovación al servicio de los clientes de Octopus Energy

Octopus Energy no solo ha llevado su modelo de servicio a millones de clientes en todo el mundo, sino que también ha desarrollado innovaciones tecnológicas pioneras que aceleran la transición energética y reducen los costes para los consumidores. Entre sus principales **iniciativas** destacan:

Electroverse: la mayor red pública de recarga de vehículos eléctricos de Europa, con 1,1 millones de puntos en 40 países.

The Fan Club: una tarifa inteligente que ofrece descuentos en la factura cuando el aerogenerador local está en funcionamiento, ya disponible en Alemania, Francia y Texas.

Zero Bills: un programa que garantiza viviendas sin facturas energéticas durante 5 a 10 años, con 5.000 hogares certificados en Reino Unido, Alemania y Nueva Zelanda, y el objetivo de alcanzar 100.000 en 2030.

“Desde el primer día, nuestra misión ha sido clara: usar la tecnología para que la revolución de la energía verde sea más rápida, más económica y mejor para todas las personas. Me enorgullece aún más que tengamos un 4.8/5 en Trustpilot en casi todos los mercados en los que operamos, lo que demuestra que nuestra marca tiene un atractivo universal, y que nuestro enfoque incesante en los clientes trasciende las diferencias culturales y normativas nacionales”, afirma **Greg Jackson** , fundador de Octopus Energy.

“Alcanzar los 10 millones de clientes a nivel global es un logro extraordinario, pero nuestro trabajo no termina aquí. Seguimos demostrando que una energía más limpia e inteligente puede ser también más asequible y accesible para todos, en cualquier lugar del mundo”, concluye Jackson.

Schaeffler pone en marcha en Dinamarca la instalación de pruebas más potente del mundo para rodamientos de aerogeneradores - Energética 21

- A partir de ahora, la empresa probará aquí exclusivamente, en colaboración con fabricantes de equipos originales de aerogeneradores, los rodamientos de rotor para las próximas generaciones de aerogeneradores.



El corazón de la instalación en Lindø es la unidad de carga de prueba de 560 toneladas. Tiene una longitud de dieciséis metros, la anchura es de nueve metros y la altura supera los ocho metros. Ha sido desarrollado específicamente por los tres partners de

schaeffler

aerogeneradores

dinamarca

rodamientos de rotor

unidad de carga de prueba

cargas extremas

<https://energetica21.com/noticia/schaeffler-pone-marcha-dinamarca-instalacion-pruebas-mas-potente-mundo-...>

Energética 21

Martes, 28 octubre 2025

Schaeffler, como partner de Lindø Offshore Renewables Center (LORC), ha puesto en funcionamiento el **banco de pruebas más potente del mundo para rodamientos de rotor** en Lindø, Dinamarca.

Unidad de carga de prueba de 560 toneladas

El corazón de la instalación en Lindø es la unidad de carga de prueba de 560 toneladas. Tiene una longitud de dieciséis metros, la anchura es de nueve metros y la altura supera los ocho metros. Ha sido desarrollado específicamente por los tres partners del proyecto a fin de simular las cargas extremas a las que están sometidos los rodamientos del rotor de los aerogeneradores en tierra y, lo que es más importante, en alta mar. En todo el sistema de accionamiento, el sistema de rodamiento del rotor desempeña un papel importante: ha de absorber todas las fuerzas y los momentos del rotor, que puede tener un diámetro de hasta 300 metros.

Schaeffler desempeñó un papel importante en la definición de las especificaciones de la instalación de pruebas más potente del mundo, y será el primer usuario. **A partir de ahora, probará aquí exclusivamente, en colaboración con fabricantes de equipos originales de aerogeneradores, los**

rodamientos de rotor para las próximas generaciones de aerogeneradores . "El desarrollo es vertiginoso, ya estamos hablando de aerogeneradores con una potencia nominal de 25 megavatios. Y las exigencias a las que se ven sometidos los rodamientos de nuestros aerogeneradores mantienen el mismo ritmo", asegura Bernd Endres, Vice President Regional Business Unit Wind.

"Desde el primer boceto del producto, hasta su fabricación y validación en condiciones reales de funcionamiento, como empresa líder global del mercado de rodamientos para aerogeneradores contribuimos de manera decisiva, con nuestra profunda comprensión de los sistemas, a garantizar que los aerogeneradores produzcan energía eólica de manera cada vez más eficiente, fiable y rentable. Este enfoque integral (nosotros lo llamamos "closed loop engineering") nos distingue de otros competidores del mercado", comentó Sascha Zaps, CEO Bearings & Industrial Solutions, Schaeffler AG, en la inauguración.

Para Uwe Wagner, Chief Technology Officer de Schaeffler AG, "nuestra amplia gama de familias de productos y tecnologías de fabricación constituye la base con la que nuestras innovaciones tecnológicas siempre convencen a los clientes. Lo conseguimos en una amplia variedad de sectores del mercado, desde los vehículos de dos ruedas y la automoción, hasta la tecnología ferroviaria y las energías renovables. El banco de pruebas en Lindø es otro hito gracias al cual Schaeffler, como Motion Technology Company, define nuevos estándares y refuerza su papel de liderazgo ante la competencia mundial".

De izquierda a derecha: Torben Lorentzen, CEO de Lindø Offshore Renewables Center; Sascha Zaps, CEO Bearings & Industrial Solutions, Schaeffler AG; Bernd Endres, Vice President Regional Business Unit Wind, Schaeffler



RENOVABLES | PROYECTO EN TRAMITACIÓN

Solaria proyecta hibridar dos de las cuatro plantas solares que construye en la comarca con 25 aerogeneradores

Solicita la declaración de impacto ambiental de los parques Maira Delta y Gamma, de 70 y 105 MW, respectivamente

S.F.L. / BURGOS

La empresa Solaria, Energía y Medio Ambiente, impulsora de la construcción del mayor huerto solar de la provincia en territorio burebano (Garroña 595 MW), solicita la declaración de impacto ambien-

tal para hibridar con energía eólica mediante 25 aerogeneradores dos de las cuatro plantas fotovoltaicas que actualmente construye en la comarca burebana. Las dos únicas infraestructuras proyectadas -la Agrupación Maira Delta y Agrupa-

ción Maira Gamma, de 70 y 105 MW de potencia instalada, respectivamente- se hibridarán con los parques solares del mismo nombre, de 114,976 y 140,127 MW. El plazo para formular alegaciones será de 30 días a contar desde hoy y deberán presentarse en la Subdelegación del Gobierno.

El parque eólico Maira Delta constará de 10 aerogeneradores de 135 metros de buje y 175 de diámetro de rotor y una torre anemométrica autosoportada de 135 metros de altura, y ocupará 38 parcelas situadas en Cerezo de Río Tirón, 4 de Pancorbo, 310 de Quintanilla San García, 2 en Santa María Ribaredonda, 50 en Vallarta de Bureba y 48 de Valluércanes. El acceso se prevé desde la carretera N-I, a la altura de la capital burebana. La segunda, la hibridación parque eólico Maira

Gamma, se situará entre Briviesca, Quintanilla San García y Vallarta de Bureba y Briviesca, y otros 15 gigantes producirán electricidad.

En ambos casos emplearán parcialmente la infraestructura de evacuación de las plantas fotovoltaicas para «mejorar el aprovechamiento del punto de conexión y provocar una menor afección del emplazamiento durante la fase de construcción y operación de los parques», según la información que recoge el proyecto. Para evacuar la energía desde las subestaciones hasta la SET Barcina-Garroña 400 kV se utilizarán las infraestructuras de evacuación de las plantas solares.

INSTALACIÓN DE PLACAS. Las obras de construcción del gran par-

que fotovoltaico en tierras burebanas «avanzan rápidamente», confirma Salvador Cruz, responsable de desarrollo de negocio de Solaria en Castilla y León. «La planta Agrupación Maira Alpha está prácticamente acabada como tal, es algo que se puede ver», añade, «y ahora avanzamos en el resto de instalaciones porque hemos tenido las mejores condiciones climatológicas para avanzar más rápido antes de entrar en un momento más complicado. El proyecto está en un ritmo de ejecución bastante alto y favorable», añade.

El millón y medio de placas que instalan en diferentes áreas del territorio producirán la electricidad equivalente al consumo anual de toda la provincia de Burgos, para abastecer a 300.000 hogares.

Un estudio revela que la energía eólica ahorró a Reino Unido 104.000 millones de libras entre 2010 y 2023

- La investigación de la University College London muestra que la inversión en energía eólica redujo los costos energéticos y fortaleció la resiliencia fiscal.



Un estudio revela que la energía eólica ahorró a Reino Unido 104.000 millones de libras entre 2010 y 2023

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-estudio-revela-que-la-energia-eolica-ahorro-a-reino-unido-104-000-mill...>

José A. Roca

Miércoles, 29 octubre 2025

La investigación de la University College London muestra que la inversión en energía eólica redujo los costos energéticos y fortaleció la resiliencia fiscal

La generación eólica ha aportado un beneficio neto de 104.000 millones a los consumidores del Reino Unido entre 2010 y 2023, según una nueva investigación de **University College London (UCL)**.

El estudio encontró que la energía eólica redujo los precios de la electricidad en 14.000 millones y los costos del gas natural en 133.000 millones de libras, parcialmente compensados por 43.000 millones en subsidios. Concluye que la inversión sostenida en energía eólica ha reducido significativamente la dependencia de los combustibles fósiles y las facturas energéticas de los hogares.

Los investigadores modelaron los impactos a largo plazo del mercado, comparando la inversión actual del Reino Unido en energías renovables con un escenario en el que la generación a gas hubiera seguido dominando. Descubrieron que, sin la energía eólica, la demanda de gas habría sido mucho mayor en toda Europa, elevando los precios y los costos para los consumidores.

“Está claro que los generadores eólicos reducen los precios del mercado, canibalizando sus propios ingresos y creando valor para otros, mientras limitan su propia rentabilidad. La energía eólica debe

considerarse un bien público —como las carreteras o las escuelas—, donde el apoyo gubernamental genera beneficios nacionales”, señala el informe.

Preocupación por la equidad

El estudio advierte que el modelo de financiación actual, en el que los usuarios de electricidad asumen los costos mientras los usuarios de gas se benefician, plantea preocupaciones sobre la equidad. Hace un llamado a una reforma estratégica de la política energética para alinear los incentivos de inversión con los intereses nacionales a largo plazo.

El socio Will Glover, de **Gowling WLG**, declaró: “Este estudio refuerza el argumento legal y económico para acelerar la inversión en energías renovables. La magnitud de los ahorros destaca el valor estratégico de la energía eólica, no solo para la seguridad energética, sino también para la resiliencia fiscal. Los responsables políticos e inversores deben tratar ahora las renovables no como una alternativa, sino como una prioridad nacional”.

El informe de la UCL concluye que la transición energética no es un subsidio ambiental costoso, sino una inversión financiera convincente que fortalece tanto la seguridad energética como la estabilidad económica.

Yann Dumont, presidente de Asealen- "El objetivo de almacenamiento del Pniec es viable si se acelera la tramitación"

- Vamos a un sistema de generación basado en las energías renovables para las cuales el almacenamiento es esencial porque hace gestionable una energía.



"El objetivo de almacenamiento del Pniec es viable si se acelera la tramitación"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/entrevistas/las-bater-as-son-el-20251028-socio-20251028>

Manuel Moncada

Martes, 28 octubre 2025

El objetivo principal de Asealen es actuar como el portavoz de los promotores y usuarios de los sistemas de almacenamiento, involucrando a fabricantes, consumidores finales, redes de transporte y empresas de energía renovable, para potenciar el uso del almacenamiento de energía.

2025: un año complejo para el almacenamiento energético

Dumont explica que el desarrollo del almacenamiento energético en España durante 2025 ha estado marcado por la "lentitud" en la tramitación administrativa y la "fragmentación de los procedimientos", factores que generan "incertidumbre" entre los promotores de proyectos. Además, el acceso a la red eléctrica para grandes instalaciones continúa siendo un "cuello de botella", ya que se requiere disponibilidad tanto como generador como consumidor.

A pesar de estas dificultades, el presidente de Asealen considera que existen expectativas positivas en torno a las nuevas especificaciones de acceso a la red, tanto firmes como flexibles, que podrían ofrecer "mayor seguridad jurídica y capacidad de planificación". La ampliación de plazos de ejecución vinculados al PERTE ERHA también se percibe como un factor crucial para garantizar que los proyectos lleguen a tiempo.

Optimismo de cara a 2026

Para el próximo año, Dumont prevé una "aceleración de los proyectos" que podrían entrar en construcción si se desbloquean los principales cuellos de botella. Asimismo, considera fundamental

avanzar en la implementación del mecanismo de capacidad -que reconoce el papel estratégico del almacenamiento en la seguridad, flexibilidad y garantía de suministro del sistema eléctrico-, “para asegurar la sostenibilidad económica del almacenamiento a largo plazo”. Además, señala que la resolución de las convocatorias de ayudas financiadas con fondos FEDER podría impulsar proyectos de baterías y almacenamiento térmico, diversificando soluciones y consolidando una industria nacional competitiva.

Valoración de los objetivos del Pniec

El presidente de Asealen considera posible alcanzar 12,5 gigavatios de almacenamiento a corto plazo “si se aceleran los proyectos en tramitación y se implementan los mecanismos adecuados”. Sin embargo, matiza que los proyectos de almacenamiento de larga duración presentan mayores dificultades debido a la complejidad tecnológica y los largos ciclos de inversión. Por ello, “ajustar expectativas y consolidar la infraestructura instalada” será clave para sentar las bases de un despliegue más ambicioso en la década siguiente.

El almacenamiento, habilitador de la transición energética

Dumont subraya que el almacenamiento demuestra ser un “gran habilitador de la transición energética” cuando se dan condiciones mínimas adecuadas. Los ejemplos más claros se observan en las baterías detrás del contador, que crecen gracias al autoconsumo. Desde Asealen subrayan que para que este efecto se extienda a todo el sistema, “se requieren elementos clave como acceso específico a la red, tramitación administrativa ágil y previsibilidad en los ingresos”, lo que permite a los promotores estimar los retornos de inversión a largo plazo, especialmente en tecnologías de bombeo.

El almacenamiento permite optimizar la generación renovable y reducir la necesidad de sobredimensionar redes eléctricas. Esto se traduce en ahorro de tiempo, dinero y recursos, especialmente en sistemas como cargadores de alta potencia o instalaciones portuarias, donde el almacenamiento permite prestar servicio sin requerir grandes inversiones adicionales.

Normativa española: avances lentos pero positivos

“El despliegue rápido de mecanismos de capacidad y flexibilidad es esencial para consolidar el sector en los próximos meses”. En opinión de Dumont, la normativa española “va en la dirección correcta, aunque a un ritmo insuficiente” para las necesidades del sector. El Programa Nacional de Almacenamiento Hidráulico de Energía (PNAHE) representa un hito, “pero debe complementar, y no frenar”, las iniciativas privadas.

En este sentido, Asealen denuncia que “hay un considerable número de centrales hidroeléctricas reversibles de promoción privada” que están viendo “inexplicablemente ralentizada” su tramitación, “especialmente del Dominio Público Hidráulico”. Asealen alerta de que, dada la situación, el calendario con el que van a tener que lidiar muchos proyectos no va a encajar con los objetivos que ha fijado el Gobierno en su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2030. En el mejor de los escenarios -advierten desde la Asociación-, la construcción de los primeros proyectos no comenzaría antes de 2032-2036, o sea, completamente fuera de plazo.

Beneficios estratégicos del almacenamiento

El almacenamiento energético “aporta ventajas decisivas” al sistema eléctrico español. Según

Dumont, el almacenamiento “facilita la integración de energía renovable, desplazando su consumo hacia horas de mayor demanda, reduce la dependencia de ciclos combinados y combustibles fósiles importados, disminuye emisiones y costos asociados y refuerza la resiliencia ante apagones”. Sin embargo, para optimizar estos beneficios, es necesario que los procedimientos regulatorios permitan “un arranque rápido” del sistema en situaciones críticas.

Baterías y estabilidad del sistema eléctrico

Las baterías son capaces de aportar inercia sintética y control de tensión, contribuyendo significativamente a la estabilidad del sistema. No obstante, la inercia física sigue siendo mejor cubierta por tecnologías tradicionales como grupos hidroeléctricos de bombeo o turbinas de vapor asociadas al almacenamiento térmico. Dumont enfatiza la importancia de combinar soluciones para asegurar la transición hacia un sistema plenamente renovable y estable.

Evolución de los costes y perspectivas de mercado

El presidente de Asealen subraya que las baterías han experimentado un “descenso significativo de precios”, especialmente en aplicaciones detrás del contador, donde su crecimiento es notable. Se espera que los costes consoliden por debajo de 100 euros por kilovatio hora en proyectos de media y gran escala. Las previsiones de ventas son igualmente optimistas, con un posible crecimiento de 25 a 30 GW/hora en los próximos cinco años, impulsado por programas como el FEDER.

Estado actual de las baterías y futuro del sector

España cuenta con más de 700 megavatios de baterías domésticas e industriales, suficiente para cumplir con los objetivos de almacenamiento a 2030. Sin embargo, Dumont insiste en que hacen falta mejores megavatios en desarrollo, ya que no todos los proyectos con permisos de acceso llegarán a término debido a obstáculos técnicos, administrativos o financieros. Parte de estos proyectos puede estar en manos de especuladores, pero la regulación adecuada puede minimizar este riesgo, privilegiando iniciativas viables y solventes.

• **Esta entrevista está incluida en la edición de octubre (2025) de Energías Renovables (ER245), que puedes descargar gratis aquí**

Artículos relacionados:

- **Este es el presente y el futuro del almacenamiento en España**
- **Luis Marquina, presidente de Aepibal: “Las baterías son el socio imprescindible de las energías renovables”**



Exterior de la sala de turbinas de la central nuclear de Almaraz, el día 16. ALEX ONCIU

Las compañías eléctricas admiten las limitaciones de las nucleares para evitar otro apagón

Endesa, Iberdrola y EDP remiten una carta al Ejecutivo en la que reconocen no poder controlar inestabilidades en la tensión

JUAN CRUZ PEÑA

Madrid

Las eléctricas admiten al Gobierno que las centrales nucleares no están preparadas para realizar un control dinámico de tensión. Se trata de una exigencia propuesta por Red Eléctrica (REE) en la batería de medidas para contribuir a la estabilidad del sistema y evitar así otro apagón como el ocurrido el pasado 28 de abril. Aelec, la asociación que representa a Iberdrola, Endesa y EDP, envió el 24 de octubre una carta al Ministerio para la Transición Ecológica en la que le traslada que las centrales nucleares “no pueden ser habilitadas para consignas dinámicas de tensión por razones de diseño y seguridad”, según revela la misiva a la que accedió El PAÍS.

Así, las empresas advierten al Ejecutivo de esta limitación de forma explícita y se lo traslada el mismo día y en paralelo a otra carta dirigida a la ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, en la que solicita su disposición a prorrogar la vida útil de la planta atómica de Almaraz hasta 2030. Esa otra carta, que adelantó este medio el 24 de octubre, se presenta como una “propuesta de medi-

das para estabilizar el sistema”. Las eléctricas se muestran dispuestas a ampliar Almaraz “en el contexto actual de incertidumbre sobre la estabilidad de tensión en el sistema eléctrico español y, como consecuencia, en la garantía de suministro”.

En la carta firmada por la presidenta de Aelec, Marina Serrano, y dirigida al secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, se explica que “los requisitos propuestos por Red Eléctrica no eran física ni operativamente viables” y añade que “podrían comprometer la seguridad de los equipos y la estabilidad del sistema”. Se refiere Aelec a que las eléctricas lograron que el 20 de octubre la Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC) atendiera sus alegaciones y frenara las exigencias extra de Red Eléctrica, que quería elevar los requisitos de estabilización del sistema sobre los aprobados en julio. “Forzar de algún modo esa respuesta inmediata podría dañar las máquinas e incluso ser contraproducente y provocar inestabilidades y oscilaciones adicionales en el sistema”, argumentaron las compañías ante el regulador.

Se trata de una exigencia de REE para fijar la estabilidad del sistema

“Forzar esa respuesta inmediata podría dañar las máquinas”, dice la misiva

La carta de Aelec asegura además que los ciclos combinados (centrales de generación eléctrica propulsadas por gas) “permitirían un control de tensión más eficaz”. Estas advertencias llegan después de que la CNMC actualizara el Procedimiento de Operación 7.4. en julio. Se trata de un protocolo de actuación que Red Eléctrica pidió actualizar en 2021 a tenor de la fuerte penetración de renovables y fue aprobado este verano. Introduce penalizaciones económicas por incumplimiento del servicio, ya que hasta ahora todas las centrales acogidas a este procedimiento cobraban por este servicio de control de tensión, pero ahora el operador del sistema quiere incluir multas si no se cumple. Falta por confirmar si las empresas han pedido ser eximidas de este control de tensión.

En línea con la carta enviada al Ministerio, desde Aelec aseguraron en un comunicado hecho público el lunes que “las centrales nucleares, por ejemplo, han comunicado desde hace más de dos décadas, a REE, a la CNMC y al ministerio sus capacidades máximas de operación en materia de control de tensión, de acuerdo con los criterios del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN)”. Esta controversia se da tras las acusaciones de Red Eléctrica, presidida por Beatriz Corredor, contra las grandes compañías por el apagón de abril al incumplir el procedimiento de control de tensión, lo que contribuyó, según la empresa, al histórico incidente.



Las eléctricas admiten al Gobierno los límites de las nucleares para evitar otro apagón

Iberdrola, Endesa y EDP remiten una carta al Ejecutivo en la que reconocen que no pueden controlar inestabilidades de tensión, como exige REE, en paralelo a la solicitud de ampliación de Almaraz

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

Las eléctricas admiten al Gobierno que las centrales nucleares no están preparadas para realizar un control dinámico de tensión. Se trata de una exigencia propuesta Red Eléctrica en la batería de medidas para contribuir a la estabilidad del sistema eléctrico y evitar así un posible apagón como el ocurrido el pasado 28 de abril.

Aelec, la asociación que representa a Iberdrola, Endesa y EDP, envió el pasado 24 de octubre una carta al Ministerio para la Transición Ecológica en la que le traslada que las centrales nucleares "no pueden ser habilitadas para consignas dinámicas de tensión por razones de diseño y seguridad", según revela la carta a la que ha tenido acceso este diario.

De esta forma, las empresas advierten al Ejecutivo de esta limitación de las nucleares de forma explícita, ya que hasta la fecha esta incapacidad se había tratado de forma más genérica (refiriéndose a grupos sincrónicos donde hay otras tecnologías). Y se lo traslada el mismo día y en paralelo a otra misiva dirigida a la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, en la que solicita su disposición a prorrogar la vida útil de la planta atómica de Almaraz hasta 2030.

Esa otra carta, que adelantó este medio el pasado 24 de octubre, se presenta como una "propuesta de medidas para estabilizar el sistema". Las eléctricas se muestran dispuestas a ampliar Almaraz "en el contexto actual de incertidumbre sobre la estabilidad de tensión en el sistema eléctrico español y, como consecuencia, en la garantía de suministro".

En la carta firmada por la presidenta de Aelec, Marina Serrano, y dirigida al secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, se explica que



Central nuclear de Almaraz (Cáceres). ALEX ONCIU

"los requisitos propuestos por Red Eléctrica no eran física ni operativamente viables" y añade que "podrían comprometer la seguridad de los equipos y la estabilidad del sistema".

Se refiere Aelec con lo anterior a que las eléctricas lograron que el pasado 20 de octubre la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) atendiera sus alegaciones y frenara las exigencias extra de Red Eléctrica, que quería elevar los requisitos de estabilización del sistema respecto de los aprobados en julio. "Forzar de algún modo esa respuesta inmediata podría dañar las máquinas e incluso ser contraproducente y provocar inestabilidades y oscilaciones adicionales en el sistema", argumentaron con éxito las compañías ante el regulador.

Además de reconocer las limitaciones de la nuclear, asegura la carta de Aelec que los ciclos combinados (centrales de generación eléctrica propulsados por gas)

"permitirían un control de tensión más eficaz". Todas estas advertencias llegan después de que la CNMC actualizara el procedimiento de operación 74. en julio. Se trata de un protocolo de actuación que Red Eléctrica pidió actualizar en 2021 a tenor de la fuerte penetración de renovables y fue aprobado este verano. Este introduce penalizaciones económicas por incumplimiento de servicio, ya que hasta ahora todas las centrales acogidas a este procedimiento cobraban por este servicio de control de tensión, pero ahora el operador del sistema quiere incluir multas si no se cumple. Falta por confirmar si las empresas han pedido ser eximidas de este control de tensión.

En línea con la carta, desde Aelec aseguraron en un comunicado público el lunes que "las centrales nucleares, por ejemplo, han comunicado desde hace más de dos décadas, a REE, a la CNMC y al Ministerio sus capacidades máximas de opera-

ción en materia de control de tensión, de acuerdo con los criterios del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN)". Aunque no se refiere a las nucleares de forma explícita como sí hace en la carta enviada al Ministerio, confirma que "a las centrales convencionales se les exigía una prestación básica que tiene

El sector pide más inversiones en red y participación progresiva de las renovables

Las compañías culpan a REE de una mala programación de centrales sincrónicas

como objetivo que la tensión en el nudo donde se conecta la central se mantenga en unos rangos. No está preparado para responder ante variaciones bruscas u oscilaciones de tensión".

Toda esta controversia se da tras las acusaciones vertidas por Red Eléctrica frente a las grandes compañías por el apagón del pasado 28 de abril. La compañía presidida por Beatriz Corredor acusó a las centrales de generación de incumplir el procedimiento de control de tensión, lo que contribuyó, según la empresa, al histórico incidente que dejó sin luz a toda la península Ibérica durante horas.

Exigencias

De hecho, ahora Aelec lamenta ante el Gobierno que las nuevas exigencias propuestas por Red Eléctrica en octubre, después de las nuevas inestabilidades del sistema, "tenían un enfoque más orientado a evidenciar incumplimientos de la generación sincrónica que a proporcionar soluciones operativas al control de tensión".

Aelec ya advirtió en otra carta el pasado 10 de octubre enviada a los investigadores europeos del apagón que las centrales sincrónicas instaladas antes del año 2000, como las nucleares, tienen unas capacidades de respuesta de control de tensión que dependen de las propias capacidades técnicas de las plantas y no del procedimiento de operación que según REE han incumplido.

Por otro lado, existen adaptaciones técnicas, como los estabilizadores de potencia (PSS), que se instalaron en otras tecnologías, pero el informe de los investigadores europeos ya advertía que la nuclear no lo tenía, a diferencia de la hidráulica y las centrales de gas. En la planificación de Red Eléctrica (2021-2026) se destacaba que estas adaptaciones no son viables para la tecnología

atómica. En la búsqueda de soluciones para evitar apagones, lejos de apostar por la nuclear, la carta enviada el pasado viernes por Aelec al Gobierno propone "inversiones en red y la participación progresiva de renovables (fotovoltaica y eólica) en el control dinámico y amortiguamiento de oscilaciones", entre otras medidas.

De hecho, subraya Aelec también en la carta que el informe europeo sobre el apagón confirma que Portugal, gracias a la participación de las renovables en el control dinámico de tensión, pudo seguir mejor las necesidades de control de tensión, mientras que en España -donde solo participa la generación sincrónica- la respuesta fue necesariamente más limitada.

Fuentes del sector señalan, a la vista del riesgo de apagón alertado por Red Eléctrica este mes, que el tener una amplia programación de centrales sincrónicas (nucleares, ciclos combinados e hidráulicas) como en los últimos meses no resuelve el problema de las inestabilidades de tensión. Las compañías acusaron a Red Eléctrica del apagón por una deficiente programación de centrales sincrónicas.

Por otro lado, también creen que las centrales nucleares pueden aportar firmeza al sistema y otra serie de características, pero no son válidas para controlar tensión ante inestabilidades que podrían derivar en un nuevo apagón.

Las empresas admiten las limitaciones a la nuclear a la vez que ultiman la solicitud de ampliación de Almaraz y tras varias semanas en las que han enarbolado las prestaciones de la energía nuclear frente a posibles apagones. Ayer, el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, reiteró que "las nucleares son seguras y necesarias. Mucho más que antes para poder evitar posibles apagones".



Iberdrola gana 5.307 millones en nueve meses y mejora su dividendo un 8,2%

Tras su presentación, la compañía cerró en máximos históricos, subiendo un 3,42%

Sergio Guinaldo MADRID.

Iberdrola obtuvo durante los nueve primeros meses del año un beneficio neto de 5.307 millones de euros, un 3% menos respecto a los 5.470,7 logrados en estas mismas fechas hace justo un año. No obstante, el beneficio neto ajustado, que excluye las plusvalías por la desinversión de los activos de generación térmica en México en 2024 y la venta de contadores inteligentes en Reino Unido, e incluye el impacto del *capital allowance* en este mismo país en 2024 y 2025, fue un 16,6% superior en este mismo periodo, alcanzado los 5.116 millones de euros.

Así se desprende de los resultados financieros presentados por la compañía este martes, en los que destaca su sólida evolución operativa, el aumento de las inversiones y la fortaleza financiera, lo que ha redundado en un aumento de la remuneración al accionista, que sube un 8,2%, hasta los 0,25 euros por acción.

“Gracias a las mayores inversiones en el Reino Unido y los Estados Unidos, las Redes aumentan su resultado operativo y su generación caja, lo que nos permite mejorar la previsión de fin de año a 6.600 millones de euros, con un incremento de dos dígitos, y repartir un dividendo a cuenta de 0,25 euros, mientras seguimos aumentando nuestra solidez financiera”, señaló respecto a los resultados Ignacio Galán, presidente de la compañía eléctrica.

Por un lado, el resultado operativo en el acumulado del año se situó en 12.438,2 millones de euros. Si bien esta cifra disminuyó en unos 800 millones, la compañía precisa que el *ebitda* ajustado aumentó un 4,4%, como consecuencia del fuerte desempeño operativo en el negocio de redes, debido a la mayor base de activos regulados y a la mejora de tarifas reconocida en los mar-



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola. EE

Resultados de Iberdrola

Hasta el tercer trimestre de 2025. En millones de euros

	9M 2024	9M 2025
Cifra de ventas	33.116,8	33.863,2
Ebitda	13.268,5	12.438,2
Beneficio neto	5.470,7	5.307
Beneficio neto ajustado	4.387	5.116
Flujo de caja operativo	8.888	9.752
Deuda neta consolidada ajustada*	51.700	48.500

*La deuda neta ajustada se compara respecto al cierre del 2024.
Fuente: Iberdrola.

cos regulatorios en Estados Unidos y Brasil. En este punto, cabe destacar que el 83% de este *ebitda* procede de países con alta calificación crediticia, con Reino Unido y EEUU aumentando su contribución 12 puntos básicos, hasta el 43%.

Los negocios de generación eléctrica y de clientes, en cambio, dis-

minuyeron su aportación un 11% excluyendo plusvalías, debido a impactos no recurrentes en el negocio de clientes en Iberia y a los menores precios. Aun así, en los últimos doce meses la compañía ha instalado más de 2.000 megavatios (MW) en nueva capacidad renovable.

Como principales hitos del trimestre, la eléctrica acordó junto con Masdar coinvertir al 50% alrededor de 5.200 millones de euros en el parque eólico marino East Anglia 3, ubicado en Reino Unido. También en julio, Iberdrola anunció una *joint venture* con Echelon Data Centres para construir y operar centros de datos en España. Y a finales de ese mes, Iberdrola anunció la venta de su negocio restante en México a Cox por 4.200 millones de dólares.

Ya en septiembre, la empresa dirigida por Galán completó el acuerdo con Macquarie por el que la primera vendió el 100% de la sociedad propietaria de los contadores inteligentes en Reino Unido, valorada en unos 900 millones de libras. También alcanzó un acuerdo para adquirir la participación de Previ en Neoenergía mediante la compra del 30,29%. Y por último, alcanzó un

La compañía ha aumentado un 8,2% la remuneración, hasta los 0,25 euros por acción

Por otro lado, las inversiones en estos nueve primeros meses aumentaron un 9%, rozando los 9.000 millones de euros (8.964 millones), de los que más del 60% corresponde a inversiones realizadas en Reino Unido y EEUU. Del mismo modo, el 55% de las mismas se destinaron al negocio de redes, pilar de la nueva hoja de ruta presentada hace ahora un mes. En este sentido, Iberdrola llevó a cabo en el mes de julio una ampliación de capital acelerada de 5.000 millones a un precio de 15,15 euros por acción; una operación destinada a financiar el plan de inversiones en redes eléctricas en EEUU y Reino Unido.

Y por otro lado, la deuda financiera ajustada se situó en 48.474 millones de euros, reduciéndose en 3.198 millones respecto a la deuda acumulada hasta diciembre de 2024. En esta magnitud, influyeron los fondos generados en operaciones (FFO), que aumentaron un 9,7%, el plan de rotación de activos y la ampliación de capital realizada.

acuerdo para vender el 100% de las acciones del negocio de renovables en Hungría a un consorcio formado por Premier Energy y al grupo húngaro iG TECH CC por importe de 171 millones de euros.

En máximos históricos

La publicación de los resultados financieros sentó bien entre sus accionistas, que auparon a la compañía hasta situarla en su máximo histórico en bolsa, superando los 118.000 millones de euros en capitalización bursátil y alcanzando un precio por acción de 17,7 euros. De hecho, la eléctrica registró este martes su mayor subida diaria en los últimos tres años, aumentando su valor un 3,42%.

Con estos resultados, la compañía prevé ahora un beneficio neto ajustado de 6.600 millones de euros hasta final de año, lo que supondría obtener un crecimiento de dos dígitos respecto al beneficio logrado en el año 2024.



La Llave

Primer paso europeo para revivir la tecnología

La Unión Europea quiere reducir la brecha tecnológica que ahora le separa de Estados Unidos y China y está dispuesta a tomar cartas en el asunto y, para ello, necesita contar con el sector privado. La Comisión Europea lo ha entendido rápido y así lo ha reflejado su Scaleup Europe Fund, el vehículo inversor con el que quiere centrarse en las compañías tecnológicas que ya han adquirido un cierto tamaño para ayudar a que puedan dar el salto a convertirse en gigantes sin trasladar su sede y su operativa a otras regiones, y se cumpla así la misión de revivir al sector tecnológico del continente. Consciente de fracasos del pasado y de la enorme pólvora con la que cuenta la inversión privada en el continente, el Ejecutivo comunitario ha optado por una colaboración público-privada para encarar uno de sus problemas más acuciantes y en cuya solución participarán entidades de la talla de Criteria Caixa y Santander. En este proyecto, resulta clave que el gestor, todavía por definir, podrá guiarse por las reglas de mercado y con el objetivo de obtener el máximo rendimiento de la inversión. Sólo bajo esa premisa, con pocos condicionantes, pueden desplegarse realmente volúmenes importantes de recursos para estimular un sector como el tecnológico sin caer en tratar de salvar compañías abocadas al fracaso por intereses políticos o so-

ciales. El diagnóstico para la UE, basado en los informes encargados a Draghi y Letta, concluye que el principal problema no está en la innovación –el número de *start up* que surgen en suelo europeo es similar al de otros gigantes– sino en su desarrollo. Las empresas europeas sufren de mal de altura en el continente y se ven obligadas a migrar a regiones en las que les resulta más sencillo conseguir la inversión necesaria. Ante esta situación, proporcionar nuevas alternativas de financiación resulta clave, junto con otras medidas para incentivar que surjan iniciativas de capital riesgo europeas puramente privadas que imiten esta estrategia.

Deoleo renueva ambiciones

El aceite de oliva supone el 3% de los aceites comestibles mundiales y Deoleo es el líder mundial en el segmento embotellado, con una cuota del 8,6%, casi el triple que sus competidores inmediatos. El grupo presentó ayer su hoja de ruta 2025-2028, denominada *EVOO-lution*, que pretende generar crecimiento rentable y sostenido tras la normalización del mercado y la recuperación de las cosechas. Deoleo opera en 70 países con 30 marcas, entre

ellas Bertolli, Carbonell y Carapelli, opera fábricas en España e Italia y tiene oficinas comerciales en doce países. Pero las cifras son muy modestas, con un ebitda de sólo 35 millones en los nueve meses (+41%), que *EVOO-lution* prevé aumentar en 32 millones adicionales hasta 2028. Las palancas previstas son el fortalecimiento de las marcas globales y la expansión en Estados Unidos y en India, donde ya domina el nicho de aceite de oliva para uso cosmético. La innovación es un eje importante, con el objetivo de extender el consumo de aceite de oliva a nuevos usos culinarios y categorías adyacentes, como vinagres, aceitunas o aceites mezclados, además de promover el segmento premium. Deoleo afronta los próximos años con la visión de consolidar su liderazgo global, reforzar su rentabilidad y capitalizar el potencial de un producto que combina tradición, innovación y sostenibilidad. CVC es el accionista de control, con el 57%. El grupo capitaliza 95 millones en Bolsa y la deuda neta suma 87 millones.

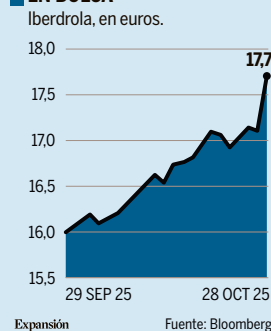
El dilema del grupo Tesla

El nuevo plan de compensación de Elon Musk, valorado en hasta un billón de dólares, representa un desafío inédito incluso para los estándares de Tesla. El esquema, basado en 12 tramos de acciones restringidas ligados a hitos financieros y operativos, sólo se aplicaría si el valor de la compañía se multiplica. Pero su magnitud ha reavivado el debate sobre los límites del liderazgo y el gobierno corporativo. El consejo de Tesla argumenta que retener y motivar a Musk es indispensable para mantener el ritmo de innovación en IA, conducción autónoma y robótica. La votación de la junta del 6 de noviembre enfrentará a la dirección con inversores institucionales y con asesores de voto como ISS y Glass Lewis, que han recomendado rechazar el plan, y que algún fondo de pensiones ha calificado de “excesivo y mal diseñado”. La respuesta de Musk ha sido acusar a estos grupos de no entender el valor estratégico de Tesla, recordando que el grupo –capitaliza 1,45 billones de dólares– vale más que todo el resto del sector. Tesla cotiza a una prima difícil de justificar frente a sus rivales, salvo por el factor diferencial del liderazgo de Musk, que ha sabido convertir una empresa automotriz en una narrativa tecnológica global. La paradoja es evidente: cuanto más se confunde Tesla con su fundador, más vulnerable se vuelve ante su posible salida. Pero la soberanía recae en los accionistas, llamados a decidir si el riesgo de depender de una sola persona justifica un *bonus* billonario.

Iberdrola dispara beneficios, dividendo y valor bursátil

Iberdrola disparó ayer más del 3% su valor en Bolsa, marcando un nuevo récord de cotización y un valor superior a los 118.000 millones de euros. Es la mayor subida de la compañía en el parqué en tres años. Los inversores respondieron así ayer al anuncio de resultados. El resultado reportado supuso una caída del 3% en los nueve primeros meses, pero, en realidad, el dato muestra un gran avance si se descuenta la distorsión de los extraordinarios. El beneficio neto reportado hasta septiembre alcanzó los 5.307 millones de euros, un 17% más sin tener en cuenta esos extraordinarios. Las ganancias se vieron impulsadas por el negocio de redes en Reino Unido y Estados Unidos. El resultado bruto operativo (ebitda) ascendió a 12.438 millones, mientras que la deuda neta se redujo en 3.200 millones, hasta los 48.500 millones de euros, gracias a la generación de caja y la política de rotación de activos. Los analistas han calificado los resultados de “sólidos y por encima de lo esperado”, destacando la mejora

EN BOLSA



de la previsión de beneficio para el año y el carácter defensivo y diversificado de la compañía. El grupo, que hace apenas un mes presentó su plan estratégico, había en este de alcanzar 6.000 millones de beneficios en 2025. Ahora, ya ha pasado a 6.600 millones de euros. Los inversores, valoran sobre todo que el dividendo esté milimétricamente ligado a esa favorable evolución de beneficios.



Terrenos en los que se instalará la compañía suiza Pilatus, en el Parque Logístico de Carmona (Sevilla). G LOBATO

Pilatus, la fórmula para paliar la falta de inversión en la red eléctrica

Endesa y la Junta andaluza aseguran la llegada del fabricante aeronáutico con infraestructura de plantas solares vecinas

TERESA LÓPEZ PAVÓN SEVILLA
Cuando los dueños de Pilatus anunciaron su intención de instalar una planta para la construcción de componentes aeronáuticos en Carmona (Sevilla), toda la maquinaria de la Jun-

ta de Andalucía y del Ayuntamiento de la localidad se puso a trabajar para intentar amarrar la inversión y allanar el camino a sus promotores. Sin embargo, todas las expectativas pudieron venirse abajo cuando la com-

pañía planteó sus necesidades energéticas y Endesa constató que no había infraestructura que permitiera suministrar los 4.000 kW que Pilatus quería que se le garantizaran para confirmar la inversión.

La parcela seleccionada por Pilatus no dispone actualmente de suministro eléctrico. Por tanto, se hacía necesario construir una línea de alta tensión, una subestación eléctrica y una red de distribución nueva para garantizar el suministro, unos trabajos para los que se requiere entre 30 y 48 meses, un plazo que a los inversores se les antojaba excesivo. El riesgo de que Pilatus se marchara de Andalucía encendió todas las alarmas.

4.000

KW. Es la capacidad energética que la compañía Pilatus necesita para garantizar su producción.

Los suelos son de la Agencia para la Vivienda y la Rehabilitación de Andalucía, con un 60%, y del Ayuntamiento de Carmona el 40% restante. Ambos han trabajado desde 2024 para buscar una solución, que llegó finalmente de la mano de Endesa, que ha negociado con otras dos compañías energéticas para ceder la línea de evacuación que utilizan tres plantas solares vecinas, de manera que pueda ser utilizada para el suministro a Pilatus y al Parque Logístico. «Es una solución creativa que permitirá garantizarle la energía que necesita en un plazo de entre 9 y 18 meses», explica el director general de Endesa para Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez Durán.

Carmona es probablemente el municipio de España «con mayor potencia eléctrica renovable instalada en su término», apunta su alcalde, Juan Ávila. Con una inversión prevista de 150 millones de euros y una previsión de 500 puestos de trabajo, el proyecto de Pilatus dinamizará el ecosistema industrial vinculado a la ciudad y reforzará el polo aeronáutico que conforman Airbus y su industria auxiliar en los términos vecinos de Sevilla y La Rinconada. Así, «se ha conseguido acortar los plazos y hacerlos compatibles con los intereses de Pilatus», explica Sánchez Durán.



¿Qué piensa realmente BlackRock de la transición energética?

ESTRATEGIA INVERSORA/ La mayor gestora de activos el mundo ha pasado de advertir sobre los riesgos del cambio climático a centrarse en la rentabilidad y oportunidades que ofrece la transformación de la energía.

Pedro Biurrun, Madrid

“Vemos que el sistema energético se encuentra cada vez más en las corrientes cruzadas de megafuerzas como la IA, la fragmentación geopolítica y la transición baja en carbono. Abundan las oportunidades potenciales de inversión”, asegura Christopher Kaminker, responsable de Investigación y Análisis de Inversiones Sostenibles de BlackRock Investment Institute.

Larry Fink, CEO de BlackRock, la mayor gestora de activos del mundo, acertó en 2020 con la importancia que los riesgos climáticos iban a tener para la gestión de las empresas. Hoy, cuando los científicos advierten de que los fenómenos atmosféricos extremos están aumentando, con graves consecuencias para activos y aseguradoras, y las propias empresas solicitan mayores objetivos de reducción de emisiones, se comprueba lo adecuado de su carta a los CEO de entonces.

Giro

De por medio, el giro anti-transición climática en Estados Unidos, donde los republicanos, han llevado a los tribunales a BlackRock, State Street y Vanguard, y han logrado que se desmonte la Alianza Bancaria Net Zero de Mark Carney, hizo que la gestora matizara su posición y, de forma pragmática, pusiera todavía más el foco en la rentabilidad de sus políticas.

De ahí que resulte clave saber qué opina de la transición baja en carbono, algo que concreta en su informe *Positioning for the evolving energy transition*, al que ha tenido acceso EXPANSIÓN.

El giro antitransición en EEUU llevó a la gestora a poner todavía más el foco en la rentabilidad

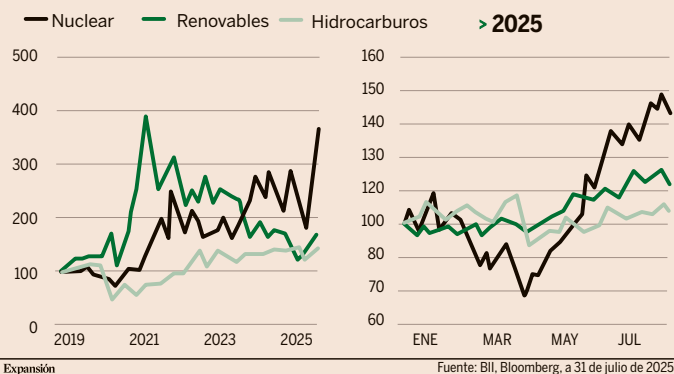
Las valoraciones actuales de las renovables ofrecen un punto de entrada atractivo

Sede de BlackRock en Nueva York (EEUU).



QUEDA RECORRIDO

Evolución de la renta variable energética mundial, base 100.



En opinión de la gestora, varios factores hacen atractivo el sector, aunque advierte que “con un enfoque selectivo y activo”. En primer lugar, constata que la de-

manda mundial de energía se está disparando, como confirma la Agencia Internacional de la Energía (AIE), que achaca este impulso a factores como la prolifera-

ción de centros de datos de IA, la electrificación del transporte y la industria, y el aumento de las necesidades de refrigeración de los edificios. “Esta tendencia ha

creado oportunidades de inversión en toda la cadena de valor de la energía”, dicen.

Sin embargo, BlackRock advierte: “El resurgimiento de políticas industriales y comerciales que apoyan a las empresas nacionales ha llevado a distorsiones económicas, como un exceso de oferta de baterías, células solares y vehículos eléctricos. Los precios más bajos, impulsados por estas políticas, estimulan la adopción, pero erosionando la rentabilidad, excepto en mercados protegidos”.

Las elecciones de 2024 y 2025 también han provocado cambios en las políticas energéticas: “Los responsables políticos buscan equilibrar la seguridad energética, la descarbonización, la resiliencia y la asequibilidad con la competitividad económica, incluida una competencia cada vez más intensa por la supremacía de la IA”.

Con este panorama,

NICHOS

La gestora ve oportunidades crecientes en **eficiencia energética**, transporte limpio y minerales y metales críticos.

BlackRock ve posibilidades para los inversores.

Oportunidades

1. Invertir en el aumento de la demanda mundial de energía: el creciente apetito mundial por energía asequible, confiable, segura y baja en carbono está creando oportunidades en energías renovables, almacenamiento, gas natural y nuclear, así como en sus cadenas de suministro. La gestora considera que “las valoraciones actuales ofrecen un punto de entrada atractivo para una asignación más estructural a la transición energética”, y que hay margen de crecimiento (ver gráfico).

2. Navegar por los mercados energéticos a contracorriente: la evolución de la transición energética está aumentando la dispersión en los activos relacionados y, en ese entorno, BlackRock ve oportunidades crecientes en eficiencia energética, transporte limpio y minerales y metales críticos. Su análisis también se apoya en oportunidades selectivas en Europa, que está impulsando la transición energética.

3. Integrar las consideraciones de transición energética en las exposiciones principales: muchos inversores están integrando las consideraciones de transición energética en el núcleo de sus carteras y BlackRock ha diseñado un conjunto de opciones para alinearse con esas necesidades.

“Muchos clientes nos dicen que quieren llevar la transición energética al núcleo de sus carteras”, se asegura en el informe de BlackRock, que ve futuro en el sector.



El gran apagón sube en un 80% el peso del gas en la producción de electricidad

SARA LEDO
Madrid

Entre el 28 de abril, día del gran apagón en la península Ibérica, y el 1 de julio la generación de electricidad con gas (ciclos combinados) aumentó en un 78% respecto a la media antes del apagón. El año anterior, en el mismo periodo, el incremento de esta tecnología era de apenas un 5%. Y en los meses siguientes ese incremento se ha consolidado creando un «efecto escalón» al que se suma el aumento de la demanda y la menor presencia de renovables en el sistema.

Así se expone en un estudio elaborado por la consultora PwC para la patronal de Enagás y Naturgy, Sedigas, con el que el lobi aspira a convencer a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) del papel «crucial» de esta tecnología en la transición energética y, así, obtener más dinero por sus actividades reguladas a partir de 2027.

Se trata de las actividades de distribución (gasoductos que transportan el gas hasta el consumidor final), del transporte (los gasoductos más grandes) y de la regasificación de gas natural (conversión del gas en estado líquido a gaseoso), que son actividades reguladas por ley, que pagan los consumidores a través de sus facturas de gas.

Exceso de retribución

En el vigente periodo regulatorio 2021-2026, las empresas acusan una reducción acumulada en sus ingresos de 2.495 millones frente al periodo anterior, según los cálculos de PwC, después de que la CNMC recortara el pago a estas actividades reguladas en el periodo anterior al considerar que estaban sobre-retribuidas. A esto se sumaría otro recorte estimado en unos 2.405 millones de euros en el próximo periodo regulatorio (2027-2032), si no hay cambios en la metodología retributiva.

Y ese nuevo tijeretazo es lo que quieren evitar las empresas, que advierten de que si no se produce una corrección, la retribución del próximo periodo regulatorio mermaría «su capacidad para mantener sus infraestructuras». ■



El sector gasista estima una caída en ingresos de 2.500 millones

Para evitarlo, reclama un ajuste del marco retributivo para el próximo periodo

Sergio Guinaldo MADRID.

La Asociación Española del Gas (Sedigas) ha advertido de que el sector se encuentra en una posición de vulnerabilidad de cara a los próximos años. Lo ha hecho apoyándose en una caída estimada de 2.495 millones de euros en ingresos derivados

de las actividades gasistas reguladas en el sexenio actual (2021 - 2026), lo cual les sitúa en un punto de partida delicado de cara al próximo ciclo 2027 - 2032.

Las cifras proceden de un informe técnico elaborado por la asociación en colaboración con PwC en el que explican los motivos que confluyen en este detrimento de ingresos.

Por una parte, la desfavorable evolución macroeconómica, con una acusada tendencia inflacionaria y un incremento sostenido de los cos-

tes financieros; por otra parte, una sensible reducción de la retribución regulada, derivada de recortes efectivos superiores a los inicialmente previstos por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. A estas dos circunstancias se suma la evolución de la demanda gasista en ciertos segmentos de consumo, que según la asociación ha repercutido negativamente en los ingresos y en la rentabilidad del sector.

Como consecuencia de estos acontecimientos, las retribuciones de las

actividades reguladas de transporte, regasificación y distribución han experimentado una reducción del 15,9% durante el segundo periodo regulatorio. Esa caída de los ingresos, en un contexto de severa inflación acumulada, ha supuesto que el descenso de la retribución durante el segundo periodo haya alcanzado el 26,8% si se compara el primer y el último año del sexenio 2021-2026.

Para Sedigas, estos datos evidencian la necesidad de que el futuro esquema retributivo para el perio-

do 2027-2032 refleje el contexto económico que atraviesa el sector y asegure la sostenibilidad económica del conjunto del sistema, en aras de ofrecer una rentabilidad justa y razonable a los diferentes operadores del sector y atraer inversión privada. Solo mediante estas condiciones se logrará no comprometer el mantenimiento y operación eficiente de las infraestructuras gasistas, garantizar el suministro, afrontar los retos de la transición energética y reforzar la soberanía energética.

Según fuentes del sector, los pagos compensatorios provisionales por biocarburantes correspondientes al tercer y cuarto trimestre de 2024 **ascendieron a 251 millones y 155,8 millones de euros** respectivamente. Sin embargo, los pagos compensatorios definitivos de 2024 publicados por el Ministerio fueron solo de 5,3 millones, ya que no tuvieron en cuenta los pagos a operadores con baja temporal o definitiva. Las mismas fuentes señalan que si se incluyeran estos últimos, la cifra **podría alcanzar los 1.000 millones de euros** .

Hacienda atasca el fraude del IVA

Por otro lado, según publicó este medio, Hacienda continúa con la norma para **combatir el fraude del IVA** estancada en el Ministerio. Ocurre diez meses después de que se aprobara en el Congreso de los Diputados. La ley, que se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) a finales de diciembre, continúa sin aplicarse. Según Hacienda, «hay **varias órdenes ministeriales que se están ultimando** y que ya pasaron el trámite de información pública».

El objetivo de esta normativa es controlar otro problema que tiene el sector, además de los pagos por biocombustibles: el fraude del IVA. Se busca que el 21% de IVA que se aplica a cada salida de carburante de un depósito fiscal se pague realmente y **no se pierda** . Para ello, la nueva norma busca asegurar el pago del IVA, obligando al último depositante o al titular del depósito fiscal a presentar una garantía o aval del 110% del impuesto correspondiente cuando el producto sale del depósito.

El tercer y último reto que tiene el sector petrolero es la **entrada continua de diésel ruso** . Según fuentes del sector contactadas por este periódico, es un asunto de gran **preocupación** , ya que serían terceros países los encargados de refinar dicho producto en su territorio para llevarlo 'limpio' a España. Algunos portales de noticias internacionales han apuntado al intento de entrada de crudo ruso por Tarragona; un caso concreto **fue bloqueado por las autoridades españolas** .

Las razones esgrimidas

Sobre Iberian Fuel Traders, el Ministerio de Transición Ecológica ha «declarado su inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de productos petrolíferos como consecuencia de dos incumplimientos. Por una parte, el de las **obligaciones establecidas para el logro de los objetivos anuales de biocarburantes** y otros combustibles renovables con fines de transporte y, por otra, el de los requisitos exigidos para el ejercicio de la actividad».

Por las mismas razones también se ha inhabilitado a Stimilon Energy. Por último, y sobre el caso de Plamanvisa, ha sido inhabilitada por el ministerio «como consecuencia del incumplimiento de las obligaciones establecidas para el logro de los objetivos anuales de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte».



Hacienda grava la rentabilidad del ahorro 12 puntos más que la media de la OCDE

El fisco español aplica hasta un 30% frente al promedio del 18% de los países desarrollados

Los rendimientos de capital inmobiliario, dividendos e intereses entran en esta figura

Carlos Asensio MADRID.

El fisco español se aleja este año todavía más de la media de países desarrollados en lo que se refiere a los tributos por ganancias de capital. Es decir, una persona física que consiga rentabilizar sus ahorros a través de operaciones con acciones, por intereses generados o dividendos obtenidos al invertir en compañías, Hacienda le retendrá en el Impuesto de la Renta hasta el 30% de esas ganancias.

Por su parte, en el conjunto de países desarrollados, el tipo marginal máximo aplicable a la base liquidable en el IRPF en este concepto se sitúa en el 18,19%, misma media que en el conjunto de la Unión Europea.

El 30% es la tasa que se aplica al tramo más alto de la tabla (300.000 euros), tal y como se aprobó en el Congreso a finales del año pasado y que entró en vigor para el año fiscal 2025. Esto sitúa al sistema fiscal español a una distancia de casi 12 puntos con respecto a otras economías similares.

Por desglose, la escalada consolidada aplicable va desde el tipo aplicable del 19% a la base de la tabla, que va de los cero a los 6.000 euros. El siguiente tramo, tiene un tipo del 21% que va hasta los 44.000 euros, cuando ya subiría al 23%. Una vez se rebasen los 150.000 euros, ya se saltaría al tipo del 27% que gravaría desde los 200.000 euros hasta los 300.000, cuando el contribuyente tributaría su rentabilidad del ahorro a ese 30%.

El sistema fiscal español introduce dentro de la base liquidable del

ahorro en el IRPF los rendimientos de capital inmobiliario, dividendos, intereses y otros rendimientos que se obtienen por la venta a terceros de capitales propios, rendimientos procedentes de operaciones de capitalización o de contratos de seguro de vida o invalidez.

También contempla las pérdidas patrimoniales derivadas de transmisiones. Es decir, cuando el valor de un bien se pierde cuando se vende o se dona por un importe inferior al que se ha adquirido.

Tanto en el conjunto de la OCDE, como en Europa y en la UE, este tipo de gravamen se ha ido corrigiendo en muchos países, hasta el punto, incluso, de llegar a suprimirlo por completo, lo que hizo que se acortase la media con respecto al año fiscal de 2024.

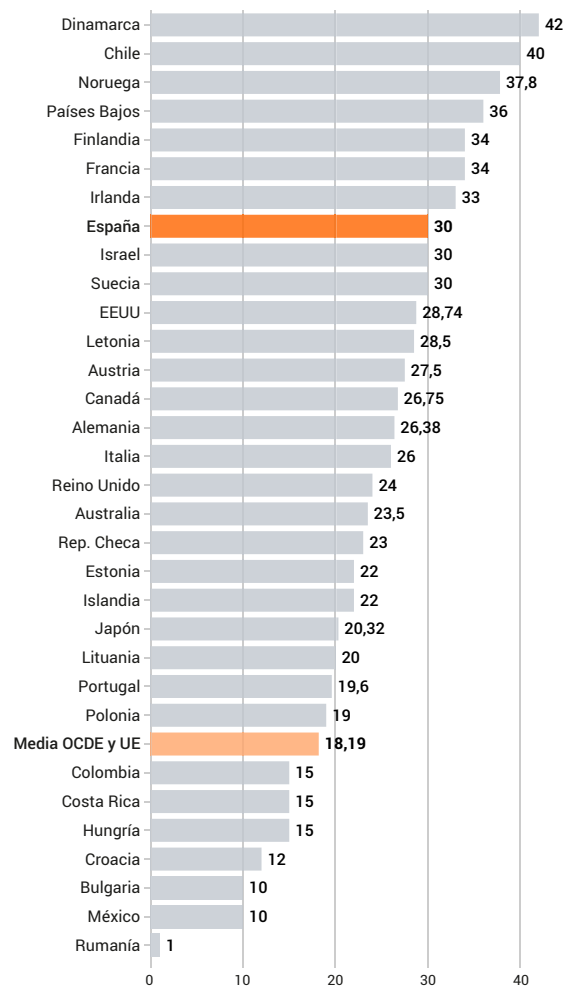
Chipre y Grecia pasaron de retener el 20% y un 15% a sus contribuyentes en 2024, respectivamente, a eliminar por completo la tasa para este año fiscal. Así, ambos países entran en el club de los que las ganancias de capital tributan al 0%. Dentro dicho club están Bélgica, Chequia, Eslovaquia, Eslovenia, Luxemburgo y Malta.

Portugal hizo una corrección importante en este epígrafe. Las ganancias de capital tributaban en el país vecino al 28% en el ejercicio fiscal del año pasado, pero el enorme paquete de rebajas fiscales aprobado por el Gobierno del conservador Luís Montenegro, hizo que la tasa se viese reducida radicalmente hasta el 19,6%.

Rumanía, por su parte, si ya de por sí tenía una retención baja (10%) en el tipo marginal máximo, este

Gravamen al ahorro en la OCDE

Datos en porcentaje sobre el beneficio obtenido



En Turquía, Suecia, Eslovenia, Eslovaquia, Nueva Zelanda, Malta, Luxemburgo, Corea, Grecia, Chipre y Bélgica la tarifa es 0

Fuente: Tax Foundation.

eE

Pero los sistemas fiscales son bien distintos. En Portugal, el impuesto se aplica según el tiempo que la persona ha poseído el activo en cuestión. Así, los lusos aplican en el IRPF esta tasa si los activos se mantuvieron menos de un año. De lo contrario, entraría en una tributación del 28% sobre las ganancias por la venta de acciones y otros valores. En cambio, las ganancias de capital estarían exentas del 10% para aquellos que poseen el activo entre dos a cinco años, del 20% si el período escala a los ocho años y del 30% a partir de los nueve años.

Francia o Alemania, establecen un tipo fijo al que se añade un porcentaje extraordinario en el caso de los ingresos más altos. Otros, como Eslovaquia, rebajan el tipo al 0% para aquellos que mantengan el activo durante más de 15 años, algo similar a lo que hace Portugal. Bélgica, por su parte, solo grava las ganancias de capital si se consideran ingresos profesionales.

Los expertos advierten que este tipo de gravámenes puede incurrir en doble imposición

Pero este tipo de impuestos están puestos en cuestión, ya que a veces incurren en dobles imposiciones de una misma ganancia. El analista de Política Global de Tax Foundation, Alex Mengden, explica que en la UE y la OCDE "las ganancias de capital corporativas se gravan dos veces, en promedio, ya que se gravan las ganancias de capital corporativas distribuidas en forma de dividendos a un tipo del 40,86 % y las ganancias de capital derivadas de las ganancias de capital corporativas al 37,37 %".

El experto reitera que, para que el sistema fiscal sea más competitivo y se permita que los rendimientos del ahorro acaben convirtiéndose en consumo "los responsables de las políticas deberían mantener los impuestos sobre los dividendos y las ganancias de capital a largo plazo relativamente bajos después de tener en cuenta los impuestos corporativos".

Así, la simplificación de las cargas tributarias al ahorro también evitaría que las grandes fortunas buscasen eludir al fisco.

La falta de Presupuestos evitará que el tributo siga escalando

En un momento en el que sacar adelante los Presupuestos es más una quimera que una realidad, máxime después de que Juntos cerrase filas al PSOE, el Gobierno seguirá adelante con las cuentas de 2023, lo que impide a sus socios de Gobierno (Sumar) llevar adelante sus intenciones de subir más este tributo. Los de Yolanda Díaz mantienen el mantra de que el 60% de los ingresos de los altos directivos "proviene de las rentas de capital". El objetivo de los socios de Gobierno era que se in-

roduzca un nuevo escalón en las tablas sobre las plusvalías superiores a los 120.000 euros. Por tanto, la reforma que plantea Sumar dejaría solamente tres tramos fuera de la reforma. El de los beneficios superiores a los 6.000 euros (19%), los que van de 6.000 a 50.000 euros (21%); y se aplicaría un tipo del 23% a esas ganancias que superen los 120.000 euros. En 2024 los ingresos por gravar las rentas de capital fueron 294.734 millones de euros, un 8,4% más que en 2023.

año aplica solo un tributo del 1% correspondiente al ahorro.

De los más altos

Además de España, solo otros dos países de la Unión Europea han decidido aumentar la tasa aplicada sobre las ganancias de capital. Este año, Países Bajos elevó la retención del 33% al 36%, mientras que Letonia incrementó su tipo en ocho puntos, hasta situarlo en el 28%. De esta manera, España alcanza un nivel similar al de Suecia, colocándose ambos en la séptima posición entre los países que más gravan el ahorro.

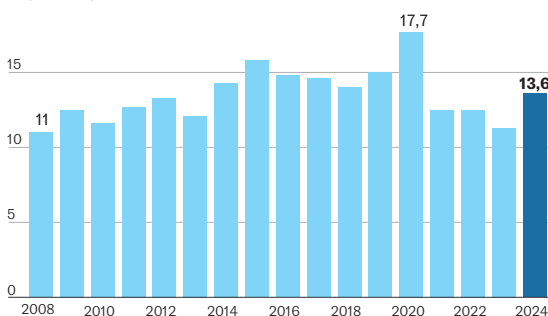
Les superan únicamente Irlanda (33%), Países Bajos (36%), Finlandia y Francia (34%), y Dinamarca, que mantiene desde hace tiempo la tasa más alta con un 42%.

Se trata de la tercera ocasión, desde 2020, en la que el Gobierno modifica los tramos superiores del impuesto sobre las ganancias de capital. En 2023, la tasa máxima era del 27% para rendimientos entre 200.000 y 300.000 euros. Al año siguiente, el Ejecutivo de Pedro Sánchez aumentó en un punto la retención para rendimientos superiores a 300.000 euros, fijándola en el 28%.



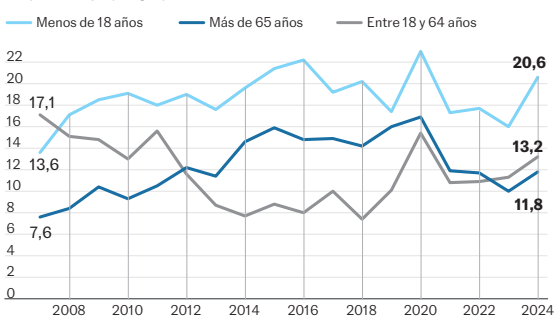
Población en situación de pobreza persistente

En porcentaje sobre el total



Fuente: Eurostat

En porcentaje, por grupos de edad



EL PAÍS

La pobreza crónica repunta en España y ya atrapa a 6,7 millones de personas

El 13,6% de la población sufrió una situación de carencia persistente en 2024, una subida de más de dos puntos, a pesar del crecimiento del empleo y de los salarios

PABLO SEMPERE
Madrid

La pobreza persistente vuelve a crecer en España después de años de cierta corrección y retroceso. En 2024, el 13,6% de la población vivió en situación de carencia prolongada, según datos de Eurostat, la agencia estadística europea. Es decir, fueron pobres ese año y lo habían sido también en al menos dos de los tres ejercicios anteriores. El número de afectados sería de 6,7 millones de personas, calculado sobre las cifras de población del INE. Un dato que llama especialmente la atención si se compara con el contexto macroeconómico general: el empleo ha mejorado, el paro ha disminuido y los sueldos más bajos han subido gracias al impulso del salario mínimo y a las revalorizaciones ligadas a la inflación.

Sin embargo, la precariedad que se enquistó no solo no cae, sino que repunta, afectando cada vez más a la infancia y a los hogares con migrantes. España arrastra desde hace décadas tasas de pobreza notablemente más altas que la media europea. Es una situación casi endémica. Sin embargo, lo que preocupa es el retorno de una tendencia ascendente en su forma más grave: la pobreza persistente, aquella que no es puntual ni coyuntural, sino prolongada en el tiempo. Elena Bárcena, catedrática de Economía Aplicada por la Universidad de Málaga, explica que este indicador se calcula tomando como referencia un abanico de cuatro años: si una persona ha estado por debajo del umbral establecido al final del periodo y al menos dos de los tres ejercicios anteriores, sean o no consecutivos, incurrirá en carencia persistente. Es una manera de aproximarse a un problema crónico y estructural, no solo temporal.



Un hombre dormía en la calle Francos en el centro de Sevilla. PACO PUENTES

El pasado año, según los datos de Eurostat, el porcentaje de individuos que se encontraban en esta situación fue del 13,6%, un avance de más de dos puntos frente al 11,3% registrado en 2023. Este, a su vez, se había mantenido en el entorno del 12,5% tanto en 2022 como en 2021. Es decir, 2024 representa una clara regresión tras varios ejercicios en los que se corrigió el subidón que se desencadenó en la pandemia.

La línea que marca la frontera de la carencia persistente se establece en el 60% de la mediana de la renta disponible equivalente de los hogares, después de impuestos y transferencias sociales. En España, en 2024, esto suponía 11.584 euros anuales por persona. Para calcular la renta disponible equivalente, se suman los ingresos netos del hogar y se ajustan en función del número y la composición de sus miembros, teniendo en cuenta que el segundo adulto

cuenta menos que el primero y que los niños tienen una ponderación menor. La fórmula sirve para reflejar las economías de escala en el consumo. En concreto, el primer adulto tiene una equivalencia de uno, cada adulto adicional asume otra de 0,5, y cada menor de edad, una de 0,3. Los ingresos totales del hogar se dividen por esta suma para obtener la renta equivalente y determinar si esa familia está en riesgo de pobreza. Por ejemplo, una familia con dos adultos y dos niños se considera pobre si su renta anual total es inferior a aproximadamente 24.327 euros.

El gran problema es que, pese a la recuperación del empleo, una parte creciente de la población activa sigue atrapada bajo ese umbral. Bárcena lo resume así: "Hay menos paro, sí, pero eso no garantiza un empleo suficiente. El trabajo que se crea es muchas veces de mala calidad, parcial o con sueldos bajos, y no siempre logra

La situación afecta sobre todo a menores y a los hogares con migrantes

A la precariedad laboral se suma la debilidad del sistema de protección social

compensar la pérdida de prestaciones sociales", explica.

Además, como la pobreza se mide por hogar, no basta con que una persona trabaje: si el resto de miembros no lo hace, el conjunto sigue siendo pobre. Carlos Susías, presidente de EAPN España (una red de ONG que combate la pobreza), señala que ciertos perfiles de hogar presentan una especial vulnerabilidad pese a tener ingresos. Es el caso de

muchas familias monoparentales, en su mayoría encabezadas por mujeres (alrededor del 80%), que suelen tener empleos precarios o a tiempo parcial. También menciona a algunas familias numerosas, donde la presencia de varios hijos —que no generan ingresos, pero sí computan como consumidores— dificulta alcanzar una renta per cápita suficiente, incluso cuando uno o más adultos trabajan.

La fragilidad del mercado de trabajo afecta de lleno a los menores. En 2024, la pobreza persistente entre los niños se ha disparado del 16% al 20,6%. Es el grupo más afectado, con una diferencia notable respecto a los adultos. Los datos muestran también un incremento significativo entre los que oscilan entre los 25 y los 49 años, lo que apunta a una mayor precariedad en las etapas de crianza y desarrollo familiar. Carlos Gradín, profesor de Economía Aplicada en la Universidad de Vigo, señala que la pobreza monetaria, tanto coyuntural como persistente, afecta con especial intensidad a los hogares con hijos. Pero, en especial, a los formados por población inmigrante no europea. Aunque el mercado laboral español ofrece oportunidades crecientes que atraen a este colectivo, estas no bastan para garantizar niveles de vida por encima del umbral de pobreza, especialmente cuando hay niños a cargo, insiste.

El principal factor estructural es el bajo nivel de empleo efectivo en muchos de estos hogares. Según los datos de la *Encuesta de Condiciones de Vida* de 2024, esta tasa entre los hombres nacidos fuera de la UE es seis puntos inferior a la de los nacidos en España. En el caso de las mujeres la brecha asciende a 12 puntos. Y en muchas familias, especialmente en aquellas encabezadas por mujeres extranjeras, las dificultades para acceder al empleo se agravan por la necesidad de cuidar a los hijos: la proporción de mujeres no comunitarias que no trabajan por responsabilidades familiares triplica la de las nacidas en España.

A esta precariedad laboral se suma, añade Gradín, la debilidad del sistema de protección social español, particularmente ineficaz a la hora de prevenir esta situación entre los niños. A diferencia de otros países europeos, España carece de una prestación universal por hijo a cargo, lo que deja a muchas familias sin un colchón mínimo de protección. Y los efectos son graves: la pobreza infantil persistente está directamente asociada a peores resultados educativos, peor salud, menor integración social y menor movilidad económica a largo plazo. Otro de los elementos que se está debilitando, según Bárcena, es el llamado "colchón familiar". En España, las redes familiares han funcionado como salvavidas, pero ese sostén no es infinito. Cuando la precariedad se cronifica, las familias no siempre pueden seguir ayudando. Y si en un hogar hay varios parados, el impacto se multiplica.