Resumen de prensa 11/11/2025

11/11/2025

NOTA: Resumen Informativo sujeto a licencia de CEDRO. Queda prohibida su copia, difusión o utilización para la realización de cualesquiera obras derivadas.

Índice

UNEF

UNEF valora el impulso al almacenamiento del Real Decreto que refuerza el sistema eléctrico 4

La saturació de xarxes amenaça l'esprint tardà de Catalunya en renovables 6

La saturación de redes amenaza el sprint tardío de Catalunya en renovables 9

El laberinto burocrático del Ministerio atasca las ayudas al autoconsumo: ocho de cada diez solicitantes no logran justificarlas 12

La Comunidad solo ha pagado 7,4 millones de los 45,5 concedidos de las ayudas al autoconsumo 14

China trae a Madrid su primero foro de energía verde con España 15

Cuadernos de Material Eléctrico nº 83, ya disponible para nuestros lectores 17

Desmontan el "milagro" de las placas solares en España: ¿ficción o realidad? 19

El autoconsumo industrial, vehículo de transformación energética de las empresas 25

El Gobierno podría incrementar la retribución de las renovables hasta superar los 5.900 millones, en 2026 28

La Galería de Innovación de Genera y Matelec destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías renovables 30

Seleccionados más de treinta proyectos para La Galería de Innovación de Genera y Matelec 33

Sonnedix consolida su posición como referente en sostenibilidad con nuevos hitos en España y Portugal 37

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Greening anuncia una OPA sobre EiDF para crear un líder global en energía renovable 40

"Cada vez hay más mujeres preparadas con ganas de innovar" 42

"En hibridación de FV con baterías los ingresos pueden aumentar en un 40%" 47

Alzira amplía la planta solar de la Policía Local y crea una nueva en la Ciudad Deportiva 50

Anucian en Bélgica el primer parque solar del mundo con módulos fotovoltaicos productores de hidrógeno 52

Aquí hay un premio de 100.000 euros a la "mejor investigación e innovación tecnológica en el ámbito energético" 54

Austria licita terrenos a lo largo de la red de autopistas y autovías para el desarrollo de proyectos fotovoltaicos 57

Calviño anunciará una millonaria inversión del BEI en energías limpias y agua en Latinoamérica 59

Costa Rica lanza su mayor plan renovable en plena COP30: energía limpia y reglas nuevas 61

Deducción de hasta el 60% para instalar paneles solares en la Comunidad de Madrid 64

Écija licita 19 lotes para el autoconsumo fotovoltaico del Consorcio de Aguas 67

El matadero municipal de Manacor impulsa su transición energética 69
El mayor carguero eléctrico del mundo integrará 96 paneles solares de Wattlab 71
Ennova materializa su plan estratégico: ampliación industrial, nuevos mercados y evolución de productos 73
Fraunhofer ISE desarrolla un inversor para la inyección directa de energía fotovoltaica en la red eléctrica ferroviaria alemana 76
Fundación Naturgy y el CSIC lanzan la cuarta edición de sus premios al mejor proyecto innovador en energía 79
JinkoSolar llevará Tiger Neo 3.0 a Genera 2025 en Madrid 81
Kostal revoluciona el autoconsumo en 2025 con nuevos lanzamientos 83
La danesa European Energy firma un PPA solar con Apple en Australia 87
La Diputación de Zaragoza impulsa la constitución de una comunidad energética en un municipio de 30 habitantes 89
La empresa británica de paneles solares híbridos Naked Energy entra en España y Portugal 91
La tecnología solar de APsystems ilumina la transición energética de un icono rural francés 93
Las grandes tecnológicas miran al espacio para construir centros de datos impulsados por energía solar 97
Lleida pone en marcha 470 kW de energía fotovoltaica en seis Barrios Solares 99
Manacor inicia las obras de una planta fotovoltaica con baterías de 483 kW / 628 kWh en el matadero 101
Más allá de la red: aprovechar todo el potencial de la energía solar 103
Maximizar el autoconsumo y la resiliencia energética en los hogares con EcoFlow 107
Nuevo software para calcular el potencial solar real de cualquier punto de España 110
Sara García (joven investigadora): "Con SunSaver podemos calcular con precisión el potencial solar real de cualquier punto de España" 112
Sólida gana el contrato de supervisión de obra del complejo fotovoltaico Zaratán 115
Swisslog automatiza la manipulación de productos de confitería para Mondelez 117
Voltfer impulsa una alianza tecnológica con TCL SunPower Global para mejorar la eficiencia de las instalaciones fotovoltaicas industriales 120

LAS RENOVABLES

La tarifa eléctrica subirá un 2% por el salvavidas del Gobierno a las renovables 122
Ecoener teje una alianza en Canadá para crecer en renovables 123
El PP acusa al TSXG de una ofensiva contra el sector eólico gallego: "Son ganas de enredar" 124
Femeval presenta LaMet, un macrocentro de formación de 5.000 metros cuadrados 125
"Las renovables son la mejor inversión que ha hecho este país en las últimas décadas" 127
Acuerdo Marco para la instalación de energías renovables en El Hierro 132
BigMat establecerá su nuevo centro logístico nacional en G-Park Getafe 134
BOE: 13 proyectos en la primera semana de noviembre, con 190,09 MW FV, 511,6 MW BESS y 70,40 de hibridación 136

CAF invertirá 34.574 millones de euros hasta 2030 para impulsar el crecimiento sostenible y la acción climática 139
Chile, México, Panamá y otros 16 países apoyan cuadriplicar el uso de biocombustibles 142
De las refinerías a los "hubs energéticos": una reconversión industrial sin milagros 144
El BOE publica la Orden TED/1252/2025, que permite la exportación de garantías de origen 147
El fondo Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) abrirá una oficina de información en La Iglesuela del Cid 149
El futuro de la energía está en León 150
El Gobierno pide a Red Eléctrica que tome medidas urgentes para acabar cuanto antes con la operación reforzada 155
El Govern y Comuns firman el acuerdo para impulsar el decreto de despliegue de renovables en Cataluña 159
El impulso global a las renovables y los nuevos planes para descarbonizar el transporte aéreo y marítimo marcan la semana 161
El impulso renovable histórico de 2025 marca un hito en la transición energética global 164
El Supremo podría dar un giro de 180 grados a la tramitación de proyectos renovables 167
Elecam Group inaugura su nueva sede central en Cádiz 169
Eólica y solar le han ahorrado a los consumidores UE de electricidad 100.000 millones de euros en el trienio 2021-2023 171
Europa aprueba 700 millones de euros en ayudas directas a la fabricación en España de tecnologías limpias 175
Genera y Matelec refuerzan su proyección internacional con más de 20 países representados en su próxima edición 178
Geotèrmia: despertar el gegant adormit de l'energia 180
Go Energy se alía con el gigante chino del hidrógeno Ally para desarrollar proyectos de amoníaco verde en España y Europa 183
Grupo Enhol participará en GENERA a través de su comercializadora ON510 185
Iberdrola lanza el proyecto Noronha Verde para reforzar la electrificación con energías limpias en Brasil 187
Inteligencia artificial y energía: promesas, tensiones y riesgos 189
La australiana Infravision recauda 91 millones de dólares para tender líneas de alto voltaje con drones 192
La capacidad de energía renovable de Francia alcanzará los 163,1 GW en 2035 194
La industria eólica vasca apuesta por extender la vida útil de los aerogeneradores 196
La transición energética repite el patrón colonial: el Sur pone los minerales y el Norte acumula los beneficios 198
La UE financiará con 1.150 millones proyectos para integrar las redes eléctricas en Centroamérica 201
La Xunta insiste en ejecutar la plataforma experimental de eólica marina en Punta Langosteira 203
Las energías renovables representarán el 73,3% de la generación eléctrica de Australia para 2035 205

Los 'curtailments' y un precio de la electricidad más bajo harán pagar 1.300 millones más por las primas a las renovables y cogeneración 207
Los 700 millones de "subvenciones directas" que recibirán los fabricantes españoles de tecnologías renovables no son ayuda de Estado 209
Los contratos de GNL a largo plazo no son una garantía de seguridad energética para Europa Central y Oriental 212
Los objetivos climáticos actualizados podrían lograr una reducción del 25% en las emisiones globales de CO2 214
Más renovables, menos emisiones: el planeta se encamina a un escenario de 1,9 °C hacia 2040 217
Ming Yang se asocia con Buhawind Energy para un proyecto de eólica flotante de 2 GW en Filipinas 219
Naturgy gira hacia EEUU en su estrategia: cierra un contrato de GNL con Venture Global por 20 años 220
Pontio presentará en GENERA sus nuevas soluciones digitales para instaladores y empresas del sector energético 222
Premio para el Área Sanitaria por apostar por las renovables 224
Q Energy y Velto Renewables inauguran un parque eólico de 26 MW en Francia 225
S'estableix a Tarragona la primera planta europea de 'calor verd': L'empresa crearà 200 llocs de treball a la ciutat 227
Sánchez promete en la COP30 45 millones de euros al "multilateralismo climático": "El tiempo se nos agota" 229
Schneider Electric llevará a Genera 2025 sus soluciones de gestión de energía y digitalización para hogares, edificios y movilidad eléctrica 232
Soluciones avanzadas para almacenamiento energético: Power Electronics y su inversor PCSM en el marco FEDER 234
Trece países de la UE aún no alcanzan las metas de interconexión energética para 2030 237
Una nueva célula de perovskita, fabricada en Madrid, consigue una eficiencia casi récord 239
Von der Leyen en la COP30: "La transición hacia la energía limpia ha llegado para quedarse" 241

LAS OTRAS ENERGÍAS

La banca desaconseja invertir en la red eléctrica de España: «Irrentable» 243
ACS e Iberdrola se disputan alta tensión de Australia 244
REE pedirá a la industria poder apagar el doble de potencia para evitar apagones 245
Naturgy firma un acuerdo en EEUU de 4.000 millones esquiva a Rusia 246
Enagás inicia el suministro de BioGNL desde su planta en Gijón 247
Sumar y Podemos, contra la prórroga nuclear apuntada por Sánchez 248
Las eléctricas chocan con la CNMC por el dinero para ampliar la red 249
Editorial. Es el momento de las redes 250
Solo el 3% de los proyectos de hidrógeno en España cuenta con inversión aprobada 251
Centros de datos acaparan la red con peticiones «fraudulentas» 252
La receta electrónica para salvar la industria en España 253
La CNMC alerta de pérdidas de 1.133 millones para las redes de gas 255

Iberdrola lanza un proyecto sostenible en Brasil 256
Ignacio Galán, presidente de Iberdrola. Destacada participación en la COP30 en Brasil 257
El nuevo plan de Criteria alienta otra ola de dividendos en Naturgy 258
Heineken, EDP y Rondo impulsan en Portugal una batería térmica 259
Técnicas Reunidas se dispara en Bolsa tras ganar un 63% más 260
Sánchez, presidente del Gobierno: "En España el cambio climático ha costado 20.000 vidas en cinco años" 261
La lucha climática global, en su peor momento desde el Acuerdo de París 262
¿Qué frena la acción climática? 264
La investigación sobre el sabotaje del Nord Stream enfrenta a Varsovia y Berlín 266
Wetselaar, Bankinter, Aladina, Inetum, Grupo Sesé, Cosentino y Tendam, los premiados de 2025 267
Xavier Vidal-Folch. Nucleares, ¿sí, gracias? 268
Editorial. Un plan para el sector eléctrico 269
Las eléctricas urgen a reforzar el control de tensión tras el "importante" retraso acumulado 270
Los ataques rusos obligan a paralizar la actividad de las centrales térmicas de Ucrania 273
Urbaser refuerza su compromiso con las ciudades inteligentes en el Smart City Expo World Congress 2025 275

LA ECONOMÍA

Hacienda capta más dinero que nunca en la lucha contra las falsificaciones 277
Catalunya sube impuestos mientras Madrid los baja y recauda 7.500 millones menos 278
El gasto en salarios públicos crece un 6% interanual, su mayor tasa en 10 años 279
El gasto en subsidios por desempleo repunta un 10% con el paro a la baja 280
España cerrará 2025 con superávit tras restar los intereses de la deuda 282
España supera el millón de afiliados latinoamericanos: ¿en qué trabajan? 283
Gortázar pide aprovechar el avance del PIB para mejorar la competitividad 285
La guerra arancelaria golpea las exportaciones de China 286
La Unión Europea invierte un 2,3% de su PIB en innovación, un 35% menos que Estados Unidos 287
La vivienda no habitual en el foco: su fiscalidad y las alzas que le acechan 288
Los expertos ven difícil multar a las empresas por uso de algoritmos para control del trabajo 290
Los gobiernos europeos pierden el miedo a subir el salario mínimo 291
Pekín usa la geoconomía para rediseñar el mundo 292
Un millón de hogares sin recursos quedan fuera del índice de pobreza energética 296
El comercio familiar cerrará otro año negro: 36 autónomos al día 297
Hacienda suple la falta de Presupuesto con parches sobre el anterior por 45.000 millones 299

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

UNEF valora el impulso al almacenamiento del Real Decreto que refuerza el sistema eléctrico

- La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) consideran que el Real Decreto 997/2025 puede impulsar el almacenamiento energético.



https://material-electrico.cdecomunicacion.es/fotovoltaica-autoconsumo/196841/unef-almacenamiento-real-de...
Lola Sánchez
Viernes, 07 noviembre 2025

/

La Unión Española Fotovoltaica **(UNEF)** ha valorado positivamente la aprobación del **Real Decreto 997/2025** , de 5 de noviembre, por el que se ratifican medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico.

La norma, que recupera varias disposiciones del **Real Decreto-ley 7/2025** , aumentará la resiliencia del sistema eléctrico y facilitará el aprovechamiento de las oportunidades de la transición ecológica mediante el fomento del almacenamiento de energía, la repotenciación de las instalaciones y la aceleración de la electrificación de la economía, entre otras cuestiones.

Una bocanada de oxígeno para el almacenamiento

Desde UNEF consideran que el decreto puede impulsar el **almacenamiento energético** al racionalizar la tramitación administrativa de la hibridación con plantas de generación de energía renovable ya existentes.

Entre las medidas que el sector venía reclamando, se encuentran la **redefinición de potencia instalada** , que evita tener que cambiar de órgano sustantivo e iniciar el proceso de nuevo, o el reconocimiento de los **estudios de impacto ambiental** ya realizados en la planta, sin necesidad de duplicar su tramitación.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

“Este empuje al almacenamiento permitirá tener un sistema más robusto y unos **precios de la electricidad más competitivos** para los ciudadanos y las empresas, atrayendo inversiones e incrementando la capacidad del sector industrial español”, reflexiona **José Donoso** , director general de UNEF.

Otros aspectos clave del Real Decreto 997/2025

De igual modo, el RD establece medidas de **supervisión e inspección** sobre las obligaciones de control de tensión de los agentes del sector eléctrico, reforzando así las funciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia **(CNMC)** .

El Operador del Sistema – **Red Eléctrica** – también elaborará **propuestas de modificación normativa** sobre las respuestas frente a las oscilaciones de potencia, la velocidad de variación de tensiones, la programación de las restricciones técnicas y otros elementos. Adicionalmente, se encargará de la **definición de dos procedimientos** : uno para monitorizar incidentes y otro para coordinar los planes de desarrollo de la red de transporte y la red de distribución.

El RD establece medidas de supervisión e inspección sobre las obligaciones de control de tensión de los agentes del sector eléctrico.

Por otro lado, se incorporan distintos elementos de contenido técnico al ordenamiento jurídico, como la definición de **repotenciación de la normativa europea** y el diseño, en el plazo de nueve meses, de una **Hoja de ruta nacional para dinamizar la repotenciación** .

A su vez, la norma desarrolla el **régimen de autorización de las plataformas de I+D+i** para probar prototipos de máquinas de generación o almacenamiento, de tal forma que baste con obtener una autorización de explotación para desconectar un prototipo y conectar otro.

Por último, se unifica y aclara la regulación sobre las **autorizaciones de puesta en servicio de instalaciones de generación y almacenamiento** , y se organizan distintas situaciones, como, por ejemplo, cuando varias instalaciones comparten infraestructuras de evacuación y tienen que cumplir distintos hitos de tramitación.

www.elnacional.cat
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4703,06 €
V. Únicos: 7783687

La saturació de xarxes amenaça l'esprint tardà de Catalunya en renovables

- Els nous decrets català, espanyol i el Plater hauran de coincidir amb un alliberament als punts de connexió



Energia | Transició energètica

https://www.elnacional.cat/oneconomia/ca/sostenibilitat/saturacio-xarxes-amenaca-esprint-tarda-catalunya-en-r...



Germán Aranda

Lunes, 10 noviembre 2025

Els nous decrets català, espanyol i el Plater hauran de coincidir amb un alliberament als punts de connexió

Novembre ha arrencat com **un dels mesos més importants pel que fa a avenços reguladors per al sector elèctric a Catalunya** . El 31 d'octubre el Govern aprovava amb modificacions el decret de resiliència elèctrica que ha de simplificar els tràmits per a renovables i impulsar les bateries, que el Parlament ha d'aprovar per fi aquesta setmana. El 3 de novembre la Generalitat presentava el Plater que ha de fer públic el mapa amb els terrenys disponibles per implantar renovables. Un dia després, era el Consell de Ministres qui aprovava per decret el paquet antiapagades que el Congrés va tombar al juliol. A més, el 30 d'octubre la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència plantejava una millora de la retribució a les xarxes que el sector exigia. Però **tot això pot xocar amb una xarxa saturada** sense espai per a nous punts de connexió.

Es tracta de **tres avenços normatius que han de ser claus perquè Catalunya surti del seu estancament en renovables** , que avui cobreixen només al voltant del 20% de la demanda elèctrica, menys de la meitat del percentatge que ha assolit de mitjana Espanya, on el 50% de l'electricitat prové de fonts netes. La simplificació administrativa i una normativa més clara pel que fa als terrenys agrícoles que es poden ocupar han de marcar el ritme d'acceleració, i les primeres regulacions de

www.elnacional.cat
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4703,06 €
V. Únicos: 7783687

bateries apunten a fer de Catalunya una regió líder en emmagatzematge, compensant part del dèficit de generació.

El **decret català de resiliència elèctrica** estableix que les instal·lacions d'emmagatzematge elèctric, bàsicament bateries, són d'utilitat pública i interès social i sense necessitat de canviar la qualificació quan s'instal·li en sòls industrials. El decret rebaixa la condició d'interès públic general que es volia aplicar als parcs de renovables per tal de facilitar l'acceleració de la implementació, perquè Esquerra i Comuns entenen que cal que el territori continuï tenint veu.

Però **dona competències als municipis per participar en les comunitats energètiques, agilitza la instal·lació dels autoconsums** de menys potència (fins als 500 kW no caldran permisos) i les plaques fotovoltaiques que es vulguin posar a pèrgoles d'aparcaments. També promou l'energia agrovoltaica on conviuen amb plaques elevades amb els conreus i intenta harmonitzar l'activitat agrícola amb les renovables tot incorporant el consens a què van arribar el sector fotovoltaic i les comunitats de regants, per tal que no es puguin posar plaques a terres de regadiu amb algunes excepcions i es prioritzi la instal·lació a terres de secà.

Des del sector fotovoltaic, el **portaveu d'UNEFCAT, Salvador Salat, creu que amb aquest decret "Catalunya es col·loca en una posició de lideratge en la regulació de l'autorització de projectes d'emmagatzematge** electroquímic amb bateries tant per a la hibridació amb la generació renovable com per a l'acumulació estacionària". Celebra a més que "es fa un pas important per al rellançament de l'autoconsum" i amb la regulació de les comunitats energètiques.

El decret s'ha d'aprovar aquesta setmana al Parlament i s'ha treballat i pactat amb Comuns i Esquerra, però fonts del Govern alerten que "de vegades hi ha sorpreses" i no el volen donar per fet.

Salat, en canvi, no es posiciona davant el Plater, que delimita que Catalunya té 7.233 km² per instal·lar plaques fotovoltaiques i 5.791 per a parcs eòlics, dels quals només necessitarà 383 km² per instal·lar els 48.000 MW que necessita a terrenys naturals. Salat entén que "el debat públic que s'iniciarà amb la presentació de les primeres dades del PLATER ajudarà a fer públiques i visuals aquestes zones i contribuirà a la presa de consciència de la molt reduïda ocupació del territori", però recorda que les delimitacions ja estan clares per al sector i que mentre s'aprova el Plater els projectes no s'aturen.

En el **decret antiapagades aprovat pel Consell de Ministres es va fer** amb certes rebaixes pel rebuig del Congrés. Preveu més control de tensió de la CNMC per tal de preveure apagades, inspeccions extraordinàries sobre les capacitats de reposició de subministrament cada tres mesos i obre la porta a modificacions normatives per compensar les oscil·lacions de xarxa. Per tal de frenar l'acaparament i l'especulació dels punts d'accés a xarxa fixa la seva caducitat al cap de 5 anys, així com obliga a fer que es declari quina activitat econòmica ho demana. Preveu a més un objectiu d'emmagatzematge de 22,5 GW de cara a 2030, amb prioritat per a la hibridació a plantes ja existents.

Salat expressa que amb aquest decret " **es dona rang legal a les mesures que permetran la millor governança del sector elèctric** per fer-lo més adaptat a la futura creixent generació renovable, integrant-la en la mateixa gestió del sistema" i celebra l'impuls a les bateries amb una via "més àgil i efectiva".

www.elnacional.cat
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4703,06 €
V. Únicos: 7783687

Les xarxes, el pròxim repte

Però els avenços normatius coincideixen amb una limitació que pot frenar les renovables: la saturació de la xarxa i una retribució que el sector considera insuficient. A **Catalunya un 90% de la xarxa elèctrica està saturada** , per sobre de la mitjana espanyola, amb una descompensació entre la generació que prové majoritàriament del sud i l'oest i un consum que es concentra a l'àrea metropolitana de Barcelona, on hi ha més peticions de demanda, també saturada.

El **ministeri per a la Transició Ecològica i Repte Demogràfic ha disposat en informació pública la seva proposta de planificació elèctrica de cara a 2030** , que eleva fins a 13.600 milions les inversions previstes i que les renovables integrades augmentin a 159 GW acompanyades de 22 GW d'emmagatzematge. Des d'Unefcat, Salat alerta que hi ha una "contradicció" per les capacitats reservades a concurs o les que es deixen sense ocupar, que donen marge per corregir aquesta saturació. "Espanya no es pot permetre invertir contínuament per deixar una reserva de capacitat ociosa en les xarxes. Cal imperativament la revisió dels criteris d'estimació de les capacitats per apropar les capacitats reals a les capacitats que es calculen", afegeix.

Paral·lelament, i atenent les **reivindicacions del sector, la Comissió Nacional de Mercats i de la Competència va millorar la retribució a les xarxes del 6,46% al 6,58%** , per sota d'entre el 7 i el 7,5% que demanava el sector. Des d'Endesa, que controla la major part de la xarxa elèctrica de Catalunya, lamenten que es tracti d'una retribució "que no respon als valors de mercat" i que dificulta les inversions necessàries per al període entre 2026 i 20131.

L'elèctrica compara la retribució amb altres països **d'Europa, com Alemanya, que paga un 7,4%, o Itàlia, que arriba al 8,7%,** amb una mitjana per sobre del 7%. Fonts d'Endesa lamenten que la proposta no té en compte les despeses en operació i manteniment.

Demanen també una agilització de les tramitacions per a xarxes, que triguen de mitjana 7 anys a rebre els permisos, i alliberar espai amb més requisits per concedir accessos a xarxa (avals, eliminar peticions duplicades) per tal que només quedin les peticions d'accés realment vinculades a projectes d'inversió i no a especuladors. Cal, defensen "netejar" els projectes que no s'han posat en marxa. Segons la patronal elèctrica Aelec, a Espanya hi ha 60.000 milions d'inversió en risc.

A Catalunya, apunten des d'Endesa, només 60 dels 354 nusos elèctrics existents tenen capacitat disponible i amb prou feines sumen 1.086 MW. Sense una millora de remuneració i un alliberament de xarxes, alerten, de poc servirà que s'agilitzi la tramitació de renovables. I tot això amb el compte enrere per tancar les nuclears ja en marxa, doncs està previst que finalitzin la seva activitat entre els anys 2030 i 2035, per la qual cosa caldrà suplir la seva absència amb renovables, cicle combinat o importació d'electricitat.

www.elnacional.cat
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4703,06 €
V. Únicos: 7783687

La saturación de redes amenaza el sprint tardío de Catalunya en renovables

- Los nuevos decretos catalán, español y el Plater deberán coincidir con una liberación en los puntos de conexión



Energía | Transición energética

https://www.elnacional.cat/oneconomia/es/sostenibilidad/saturacion-redes-amenaza-sprint-tardio-catalunya-en...



Germán Aranda

Lunes, 10 noviembre 2025

Los nuevos decretos catalán, español y el Plater deberán coincidir con una liberación en los puntos de conexión

Noviembre ha arrancado como **uno de los meses más importantes en cuanto a avances regulatorios para el sector eléctrico en Catalunya** . El 31 de octubre el Govern aprobaba con modificaciones el decreto de resiliencia eléctrica que debe simplificar los trámites para renovables e impulsar las baterías, que el Parlament debe aprobar por fin esta semana. El 3 de noviembre la Generalitat presentaba el Plater que debe hacer público el mapa con los terrenos disponibles para implantar renovables. Un día después, era el Consejo de Ministros quien aprobaba por decreto el paquete antiapagones que el Congreso tumbó en julio. Además, el 30 de octubre la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia planteaba una mejora de la retribución a las redes que el sector exigía. Pero **todo esto puede chocar con una red saturada** sin espacio para nuevos puntos de conexión.

Se trata de **tres avances normativos que deben ser claves para que Catalunya salga de su estancamiento en renovables** , que hoy cubren solo alrededor del 20% de la demanda eléctrica, menos de la mitad del porcentaje que ha alcanzado de media España, donde el 50% de la electricidad proviene de fuentes limpias. La simplificación administrativa y una normativa más clara en cuanto a los terrenos agrícolas que se pueden ocupar deben marcar el ritmo de aceleración, y las primeras

www.elnacional.cat
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4703,06 €
V. Únicos: 7783687

regulaciones de baterías apuntan a hacer de Catalunya una región líder en almacenamiento, compensando parte del déficit de generación.

El **decreto catalán de resiliencia eléctrica** establece que las instalaciones de almacenamiento eléctrico, básicamente baterías, son de utilidad pública e interés social y sin necesidad de cambiar la calificación cuando se instale en suelos industriales. El decreto rebaja la condición de interés público general que se quería aplicar a los parques de renovables para facilitar la aceleración de la implementación, porque Esquerra y Comuns entienden que es necesario que el territorio continúe teniendo voz.

Pero **otorga competencias a los municipios para participar en las comunidades energéticas, agiliza la instalación de los autoconsumos** de menor potencia (hasta 500 kW no se necesitarán permisos) y las placas fotovoltaicas que se quieran poner en pérgolas de aparcamientos. También promueve la energía agrovoltaica donde conviven placas elevadas con los cultivos e intenta armonizar la actividad agrícola con las renovables incorporando el consenso al que llegaron el sector fotovoltaico y las comunidades de regantes, para que no se puedan poner placas en tierras de regadío con algunas excepciones y se priorice la instalación en tierras de secano.

Desde el sector fotovoltaico, el **portavoz de UNEFCAT, Salvador Salat, cree que con este decreto "Catalunya se coloca en una posición de liderazgo en la regulación de la autorización de proyectos de almacenamiento** electroquímico con baterías tanto para la hibridación con la generación renovable como para la acumulación estacionaria". Celebra además que "se da un paso importante para el relanzamiento del autoconsumo" y con la regulación de las comunidades energéticas.

El decreto se tiene que aprobar esta semana en el Parlament y se ha trabajado y pactado con Comuns y Esquerra, pero fuentes del Govern alertan que "a veces hay sorpresas" y no lo quieren dar por hecho.

Salat, en cambio, no se posiciona ante el Plater, que delimita que Catalunya tiene 7.233 km² para instalar placas fotovoltaicas y 5.791 para parques eólicos, de los cuales solo necesitará 383 km² para instalar los 48.000 MW que necesita en terrenos naturales. Salat entiende que "el debate público que se iniciará con la presentación de los primeros datos del PLATER ayudará a hacer públicas y visuales estas zonas y contribuirá a la toma de conciencia de la muy reducida ocupación del territorio", pero recuerda que las delimitaciones ya están claras para el sector y que mientras se aprueba el Plater los proyectos no se detienen.

En el **decreto antiapagones aprobado por el Consejo de Ministros se hizo** con ciertas rebajas por el rechazo del Congreso. Prevé más control de tensión de la CNMC para prever apagones, inspecciones extraordinarias sobre las capacidades de reposición de suministro cada tres meses y abre la puerta a modificaciones normativas para compensar las oscilaciones de red. Para frenar el acaparamiento y la especulación de los puntos de acceso a red fija su caducidad al cabo de 5 años, así como obliga a que se declare qué actividad económica lo pide. Prevé además un objetivo de almacenamiento de 22,5 GW de cara a 2030, con prioridad para la hibridación en plantas ya existentes.

Salat expresa que con este decreto " **se da rango legal a las medidas que permitirán la mejor gobernanza del sector eléctrico** para hacerlo más adaptado a la futura creciente generación

www.elnacional.cat
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4703,06 €
V. Únicos: 7783687

renovable, integrándola en la misma gestión del sistema" y celebra el impulso a las baterías con una vía "más ágil y efectiva".

Las redes, el próximo reto

Pero los avances normativos coinciden con una limitación que puede frenar las renovables: la saturación de la red y una retribución que el sector considera insuficiente. En **Catalunya un 90% de la red eléctrica está saturada** , por encima de la media española, con una descompensación entre la generación que proviene mayoritariamente del sur y el oeste y un consumo que se concentra en el área metropolitana de Barcelona, donde hay más peticiones de demanda, también saturada.

El **ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico ha dispuesto en información pública su propuesta de planificación eléctrica de cara a 2030** , que eleva hasta 13.600 millones las inversiones previstas y que las renovables integradas aumenten a 159 GW acompañadas de 22 GW de almacenamiento. Desde Unefcat, Salat alerta de que existe una "contradicción" por las capacidades reservadas a concurso o las que se dejan sin ocupar, que dan margen para corregir esta saturación. "España no se puede permitir invertir continuamente para dejar una reserva de capacidad ociosa en las redes. Es imperativamente necesaria la revisión de los criterios de estimación de las capacidades para acercar las capacidades reales a las capacidades que se calculan", añade.

Paralelamente, y atendiendo a las **reivindicaciones del sector, la Comisión Nacional de Mercados y de la Competencia mejoró la retribución a las redes del 6,46% al 6,58%** , por debajo de entre el 7 y el 7,5% que pedía el sector. Desde Endesa, que controla la mayor parte de la red eléctrica de Catalunya, lamentan que se trate de una retribución "que no responde a los valores de mercado" y que dificulta las inversiones necesarias para el periodo entre 2026 y 20131.

La eléctrica compara la retribución con otros países **de Europa, como Alemania, que paga un 7,4%, o Italia, que llega al 8,7%,** con una media por encima del 7%. Fuentes de Endesa lamentan que la propuesta no tiene en cuenta los gastos en operación y mantenimiento.

Piden también una agilización de las tramitaciones para redes, que tardan de media 7 años en recibir los permisos, y liberar espacio con más requisitos para conceder accesos a red (avales, eliminar peticiones duplicadas) para que solo queden las peticiones de acceso realmente vinculadas a proyectos de inversión y no a especuladores. Es necesario, defienden, "limpiar" los proyectos que no se han puesto en marcha. Según la patronal eléctrica Aelec, en España hay 60.000 millones de inversión en riesgo.

En Cataluña, apuntan desde Endesa, solo 60 de los 354 nudos eléctricos existentes tienen capacidad disponible y apenas suman 1.086 MW. Sin una mejora de remuneración y una liberación de redes, alertan, de poco servirá que se agilice la tramitación de renovables.

www.laopiniondemurcia.es
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 3790,92 €
V. Únicos: 1626245

El laberinto burocrático del Ministerio atasca las ayudas al autoconsumo: ocho de cada diez solicitantes no logran justificarlas

- La Comunidad asegura que ha abonado el 84 por ciento de los expedientes validados: solo 7,4 millones de los 45 recibidos de fondos europeos



Viviendas dotadas de placas solares para autoconsumo eléctrico. | L. O.

Ayudas,energía,comunidades autónomas,Ciudadanos

https://www.laopiniondemurcia.es/comunidad/2025/11/07/laberinto-burocratico-ministerio-atasca-ayudas-1234...



Alejandro Lorente

Viernes, 07 noviembre 2025

Ocho de cada diez solicitantes de las ayudas al autoconsumo se encuentran actualmente atascados en el proceso de justificación exigido por el Ministerio para la Transición Ecológica, según fuentes autonómicas. El complejo sistema estatal de tramitación, establecido por el Real Decreto 477/2021, ha ralentizado el pago de las subvenciones y ha generado **un auténtico "calvario"** tanto para los ciudadanos como para las administraciones regionales.

Desde la Comunidad aseguran que el procedimiento diseñado por el Gobierno central "convierte la justificación en una carrera de obstáculos". La normativa estatal obliga a los solicitantes a presentar una veintena de documentos —entre declaraciones responsables, certificados, informes técnicos o facturas— para poder justificar la ayuda recibida. A ello se suma, explican, la falta de flexibilidad del sistema, que impone exigencias formales difíciles de cumplir incluso para los beneficiarios más diligentes.

"El verdadero cuello de botella **está en el proceso estatal de justificación** de las ayudas, no en los solicitantes ni en la gestión autonómica", subrayan desde la Dirección General de Industria, Energía y Minas, que pide al Ministerio "escuchar y permitir aplicar un sistema más sencillo, eficaz y justo".

www.laopiniondemurcia.es
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 3790,92 €
V. Únicos: 1626245

Según datos de la Comunidad, el 87% de los solicitantes no superan la tramitación en primera instancia y se ven obligados a subsanar errores. Las causas más frecuentes van desde la falta de firmas correctas en los documentos hasta incumplimientos técnicos menores, como no incluir un sistema de monitorización continua o no colocar adecuadamente la cartelería exigida por el IDAE y el Ministerio. “Los solicitantes son **víctimas de un procedimiento sobrerregulado** , impuesto de manera unilateral a todas las comunidades autónomas, sin escuchar ni a los gobiernos autonómicos ni a los principales actores del sector”, insisten las mismas fuentes.

A pesar de las dificultades, quienes han logrado superar la llamada “gincana burocrática” sí han comenzado a recibir sus ayudas. **El 84% de los expedientes validados han sido abonados** , lo que supone más de 7,4 millones de euros transferidos por el Ejecutivo regional, una cifra ínfima comparada con el total de fondos europeos asignados: 45 millones.

La Región de Murcia no es un caso aislado. Todas las comunidades autónomas han manifestado su malestar ante el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), organismo dependiente del Ministerio, y reclaman modificaciones urgentes en el sistema.

Durante el IV Encuentro de Directores Generales de Energía de las Comunidades Autónomas, celebrado en Murcia a finales de octubre, los responsables regionales pidieron al IDAE la ampliación de los plazos de pago y nuevas fórmulas de incentivación, como desgravaciones fiscales o cuentas de ahorro energético.

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF), organizadora del encuentro, coincidió en la necesidad de revisar el actual modelo de gestión de las ayudas para garantizar que los fondos europeos destinados al autoconsumo cumplan su objetivo real: fomentar la energía limpia sin convertir a los ciudadanos en víctimas de la burocracia.

Desde la sociedad civil, las asociaciones de afectados también denuncian los retrasos y la falta de medios humanos para agilizar los expedientes. Antonio Fernández, vicepresidente de la Asociación por la Calidad Medioambiental y la Sostenibilidad (ACMEIS), que agrupa a miles de beneficiarios, admite que el problema de la compleja burocracia es real, ("en gran parte viene preestablecido por Europa"), pero eso no explica, en su opinión, por qué en el resto de las comunidades se están pagando "mucho antes" que en la Región estas ayudas.

www.laverdad.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 1
Valor Publicitario: 4053,88 €
V. Únicos: 2646709

La Comunidad solo ha pagado 7,4 millones de los 45,5 concedidos de las ayudas al autoconsumo

- Medio Ambiente asegura que 8 de cada 10 beneficiarios todavía están pendientes de justificar sus instalaciones o realizar subsanaciones



Placas solares fotovoltaicas instaladas en una vivienda.

comunidad solo pagado millones 455 concedidos ayudas autoconsumo

https://www.laverdad.es/murcia/comunidad-solo-pagado-millones-455-concedidos-ayudas-20251107202613-nt...

Rubén García Bastida

Viernes, 07 noviembre 2025

El Gobierno regional ha abonado hasta el momento 7,4 millones de euros de los más de 45,5 concedidos en ayudas al autoconsumo de ... los fondos 'Next Generation'.El portal del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) refleja, con datos actualizados a 8 de octubre, que la Región de Murcia ha ejecutado resoluciones por valor 45,5 millones de euros

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

China trae a Madrid su primero foro de energía verde con España

- El próximo 25 de noviembre empresas de la talla de China Three Gorges, Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center, China Construction Bank (Europe) y Chint Energy formarán parte del evento



Fábrica de mósulos solares en China.

https://elperiodicodelaenergia.com/china-trae-a-madrid-su-primero-foro-de-energia-verde-con-espana/

Ramón Roca

Lunes, 10 noviembre 2025

El próximo 25 de noviembre empresas de la talla de China Three Gorges, Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center, China Construction Bank (Europe) y Chint Energy formarán parte del evento

Con motivo de la celebración del 20º Aniversario de la Asociación Estratégica Integral China-España, **la Cámara de Comercio e Inversiones de China en España va a organizar el I Foro China-España de Energía Verde** , que tendrá lugar durante la mañana del próximo **25 de noviembre en Madrid** .

El encuentro, que reunirá a los principales agentes del sector, instituciones y autoridades clave, tiene como objetivo convertirse en una cita imprescindible para impulsar la cooperación en tecnologías limpias y transición energética. El Palacio de Linares, sede de la Casa de América en Madrid, será el escenario que albergará esta primera edición del foro, destinado a fortalecer la colaboración bilateral en materia de energía sostenible y transición ecológica.

El evento, liderado por el Comité de Energía Verde de la Cámara, está organizado por cuatro compañías chinas referentes en la industria: **China Three Gorges Europe, Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center, China Construction Bank (Europe) y**

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Chint Energy ; con el objetivo de convertir este foro en un encuentro anual de referencia para la cooperación energética entre ambos países.

Una cita imprescindible donde se abordará el presente y futuro de la energía verde

El programa del foro será un momento de debate donde se abordarán los principales ejes de la transición energética y las tecnologías climáticas, con especial atención a áreas como la energía fotovoltaica, la eólica, el almacenamiento energético y la integración de las renovables en la red eléctrica.

La organización del foro cuenta también **con la colaboración de Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** , cuyo director general, **José Donoso** , llevará a cabo una ponencia sobre 'Tendencias y oportunidades de desarrollo de la energía verde en España'.

A la ponencia de UNEF también se sumarán las de **Luo Bixiong** , Presidente de Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center, así como **Lu Chuan** , Presidente Ejecutivo de la Cámara de Comercio de Nueva Energía de la Federación Nacional de Industria y Comercio de China, entre otros.

Uno de los momentos principales del evento serán las cuatro mesas de debate, lideradas cada una de ellas por las empresas organizadoras. La primera de ellas será Inversión en energía verde, oportunidades y desafíos´ y estará presidida por China Three Gorges Europe. Tras ella tendrá lugar la mesa Seguridad de la red y desarrollo tecnológico en energía verde´, presidida por Empresarios Agrupados-GHESA/China-Europe Science and Technology Innovation Center. A continuación, comenzará la mesa Inteligencia Artificial y los sistemas energéticos del futuro´, presidida por Chint Energy. Por su parte, China Construction Bank (Europe), será la encargada de cerrar estos debates con la mesa redonda Soluciones financieras para el desarrollo de la energía verde´.

20 años de grandes avances y cooperación estratégica

El foro viene a celebrar los 20 años de estrechas relaciones bilaterales entre China y España. Y es que el acuerdo de Asociación Estratégica Integral China-España ha permitido la cooperación al más alto nivel entre ambos países, favoreciendo el desarrollo en sectores clave como el energético, la tecnología, la ciencia o la cultura.

En un contexto mundial de reindustrialización energética y grandes avances tecnológicos en el sector, este encuentro servirá como plataforma para que empresas chinas y españolas establezcan nuevas alianzas estratégicas orientadas a la descarbonización y al desarrollo de proyectos conjuntos en el ámbito de la energía verde.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Cuadernos de Material Eléctrico nº 83, ya disponible para nuestros lectores

- Desde C de Comunicación, compartimos con todos nuestros lectores la revista Cuadernos de Material Eléctrico número 83.



https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/196941/cuadernos-de-material-electrico-83-ya-di...
Lola Sánchez
Lunes, 10 noviembre 2025

Esta edición incluye las conclusiones de la jornada sobre electrificación organizada por C de Comunicación; tres reportajes relacionados con la energía solar fotovoltaica y los sistemas de almacenamiento; y múltiples entrevistas destacadas a directivos de ATA y CEOE, SolarPower Europe, Centrelec, Walma Instalaciones Eléctricas y Reformas, Stanley Black & Decker Iberia o Genera + Matelec, entre otros contenidos de interés.

Compartir: Linkedin Whatsapp Facebook Twitter

La revista **Cuadernos de Material Eléctrico número 83** ya está disponible para nuestros lectores. Entre los contenidos de gran proyección de esta nueva edición, se encuentra un interesante artículo con las principales conclusiones del encuentro ***Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?*** . La jornada, organizada por *C de Comunicación* en colaboración con Genera + Matelec, contó con el patrocinio de MOBI.E, así como con la colaboración de AFME, Anfalum, APPA Renovables, el Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón, FENIE y UNEF.

En esta línea, destacan los reportajes en profundidad relacionados con la energía solar fotovoltaica (conclusiones del **XII Foro Solar** y el **Informe Anual** de UNEF) y el mercado de los sistemas de almacenamiento (**TBEA Xi'an Electric Technology** y **Vector Energy**).

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

De igual modo, conversamos con **Lorenzo Amor** , presidente de la Federación Nacional de Trabajadores Autónomos (ATA) y vicepresidente de la Confederación Española de Organizaciones Empresariales (CEOE); **Walburga Hemetsberger** , CEO de SolarPower Europe; **Roberto Jiménez** , CEO de Centrelec (socio de Grupo Unase); **Walter Barriga** , propietario de Walma Instalaciones Eléctricas y Reformas; **Cristiano Granata** , director general de Stanley Black & Decker Iberia; y **Alberto Leal** , director de Genera y Matelec.

Más sobre Cuadernos de Material Eléctrico nº 83

A su vez, cabe señalar la presencia de los siguientes contenidos:

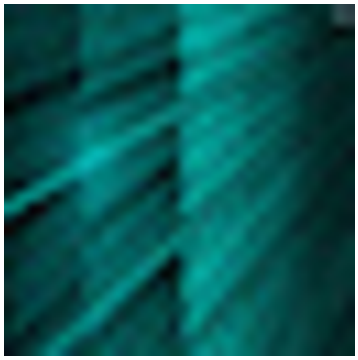
- Sección dedicada a la actualidad de **AFME**.
- El camino de la energía de **Circutor**.
- **Miguélez** presenta nuevas Declaraciones Ambientales de Producto (DAP) para sus principales gamas de cables eléctricos.
- N-ID: la innovación en control de calidad de **Normagrup**.

Si deseas acceder al número completo de la revista desde cualquier dispositivo (smartphone, tablet, PC), puedes hacerlo a través del ***visor online de la web de Material Eléctrico*** *.*

Compartir: Linkedin Whatsapp Facebook Twitter

www.diariotecnologia.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 6
Valor Publicitario: 1260,01 €
V. Únicos: 546

Diario Tecnología



http://www.diariotecnologia.es/posts/desmontan-el-milagro-de-las-placas-solares-en-espaa-ficcin-o-realidad
Viernes, 07 noviembre 2025

En un país bañado por una generosa cantidad de horas de sol, la energía fotovoltaica fue, durante años, la promesa de independencia energética y un ahorro considerable para miles de hogares y empresas. El autoconsumo solar en España experimentó un auge sin precedentes, impulsado por un marco regulatorio aparentemente favorable, subvenciones atractivas y una creciente conciencia medioambiental. Se presentaba como una inversión segura, con periodos de amortización de entre 5 y 10 años, una perspectiva que sedujo a un amplio espectro de la población. Sin embargo, la euforia inicial parece estar dando paso a una creciente desilusión, una sensación palpable que se encapsula perfectamente en la amarga queja de un inversor: "Si esto continúa igual, tardaré 20 años en amortizarlas, tres veces más de lo que pensaba". Esta afirmación, lejos de ser un caso aislado, resuena con la preocupación de muchos que, tras años de haber abrazado el sol como fuente de energía, ven cómo sus proyecciones económicas se alejan de forma alarmante. ¿Qué ha sucedido para que este "milagro" se tambalee? ¿Es el autoconsumo solar una quimera para el bolsillo del ciudadano o una realidad compleja que requiere una nueva perspectiva?

El fulgurante auge del autoconsumo y la promesa de ahorro

España, con su privilegiada ubicación geográfica, ha sido siempre un candidato ideal para la explotación de la energía solar. Tras años de un "impuesto al sol" y trabas administrativas que frenaron su desarrollo, la derogación de dicha normativa y la implementación de un nuevo marco regulatorio a partir de 2018, junto con los fondos de recuperación europeos, abrieron la veda para una explosión del autoconsumo. La instalación de placas solares se disparó, pasando de unas pocas miles a cientos de miles en un lustro. Las empresas instaladoras florecieron, ofreciendo soluciones "llave en mano" y prometiendo ahorros sustanciales en la factura de la luz, una rápida amortización de la inversión inicial y, en muchos casos, la posibilidad de generar ingresos extras mediante la venta de excedentes a la red.

Los cálculos iniciales se basaban en un escenario de precios de la electricidad elevados, con picos que hacían temblar a los consumidores. La idea era simple: producir tu propia energía durante el día para reducir la dependencia de la red y, si producías más de lo que consumías, inyectar el excedente

www.diariotecnologia.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 6
Valor Publicitario: 1260,01 €
V. Únicos: 546

para obtener una compensación económica en la factura. Este modelo, atractivo y aparentemente sencillo, convenció a miles de hogares y empresas de que la inversión en fotovoltaica era una apuesta segura y rentable a corto y medio plazo. Las subvenciones, como las provenientes de los fondos Next Generation EU, reforzaban esta percepción, disminuyendo el desembolso inicial y acortando los plazos teóricos de recuperación de la inversión. Se hablaba de que, con una buena planificación, un sistema solar doméstico podría amortizarse en 5 a 7 años, convirtiéndose en una fuente de ahorro puro a partir de ese momento.

Sin embargo, como suele ocurrir con las expectativas elevadas, la realidad ha demostrado ser más matizada y, para muchos, bastante más cruda de lo que se auguraba. El "milagro" se está desvaneciendo, o al menos, posponiendo, ante la aparición de factores imprevistos y cambios en las reglas del juego.

La cruda realidad: Un horizonte de amortización que se aleja

La frase "tardaré 20 años en amortizarlas, tres veces más de lo que pensaba" no es solo un lamento individual; es el reflejo de una problemática sistémica que afecta a un número creciente de propietarios de instalaciones fotovoltaicas en España. Varios factores complejos y entrelazados están contribuyendo a este alargamiento inesperado de los plazos de amortización.

Cambios en el mercado eléctrico y la compensación de excedentes

Uno de los pilares de la rentabilidad del autoconsumo era la compensación por los excedentes de energía inyectada a la red. Cuando los precios de la electricidad en el mercado mayorista estaban altos, la valoración de estos excedentes también lo era, generando un crédito significativo en la factura mensual. Sin embargo, el mercado eléctrico es volátil. En los últimos meses, y tras un periodo de precios históricamente altos impulsados por la guerra en Ucrania y la crisis energética, hemos asistido a una notable caída en el precio de la electricidad, especialmente durante las horas centrales del día, cuando la producción solar es máxima.

Esta caída de los precios no solo afecta a lo que el consumidor paga por la energía que compra de la red, sino, crucialmente, al valor de la energía que vende. Si el precio de la energía a las 14:00 horas es muy bajo, la compensación por los excedentes también lo será, mermando drásticamente el ahorro y la rentabilidad esperada. En ocasiones, el precio ha llegado a ser cero o incluso negativo, lo que significa que el excedente producido no solo no genera ahorro, sino que puede incurrir en costes por el uso de la red. Esto rompe por completo las proyecciones iniciales y alarga el tiempo necesario para recuperar la inversión.

Para una comprensión más profunda del mercado eléctrico español, se puede consultar información detallada en la página de Red Eléctrica de España (Red Eléctrica de España).

Inflación, costes operativos y financiación

Aunque la inversión en placas solares se presenta como una forma de protegerse contra la inflación y la subida de precios de la energía, la realidad es que el propio proceso de inversión y mantenimiento no está exento de estos factores. Los costes de financiación de la instalación, si se

www.diariotecnologia.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 6
Valor Publicitario: 1260,01 €
V. Únicos: 546

recurre a préstamos, han aumentado con la subida de los tipos de interés. Asimismo, los costes asociados al mantenimiento, seguros o posibles reparaciones que puedan surgir a lo largo de la vida útil de las placas también se ven afectados por la inflación, sumando gastos inesperados al balance general.

Modificación y complejidad de las subvenciones

Las subvenciones han sido un motor fundamental para incentivar el autoconsumo. Sin embargo, su gestión no ha estado exenta de problemas. Los trámites burocráticos suelen ser complejos y los plazos de resolución y pago, excesivamente largos. Hay casos de usuarios que han esperado más de un año para recibir las ayudas prometidas. Esta dilación implica que el inversor debe adelantar un capital mayor del previsto o asumir costes de financiación por más tiempo, lo que impacta directamente en el cálculo de la amortización. Además, las condiciones de las subvenciones pueden cambiar, generando incertidumbre y desconfianza. En algunos casos, la complejidad de las bases o la falta de información clara ha llevado a que potenciales beneficiarios no puedan acceder a ellas o cometan errores en la solicitud.

Para información sobre las ayudas y subvenciones disponibles, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) es una fuente oficial importante: IDAE - Ayudas para autoconsumo.

Marco regulatorio cambiante y expectativas vs. realidad

Aunque el "impuesto al sol" fue derogado, el marco regulatorio sigue siendo un factor de incertidumbre. Cualquier cambio en la forma de compensar los excedentes, en la fiscalidad o en las tarifas de acceso a la red puede alterar drásticamente la rentabilidad de las instalaciones. Los inversores necesitan estabilidad y previsibilidad para poder hacer proyecciones fiables.

Por otro lado, las expectativas iniciales de consumo y producción a menudo no se corresponden con la realidad. Muchas proyecciones de ahorro se basan en un consumo ideal durante las horas de sol o en una capacidad de venta de excedentes que, como hemos visto, ha disminuido su valor. El perfil de consumo de un hogar (por ejemplo, si la gente está fuera de casa durante el día) es crucial para maximizar el autoconsumo directo y reducir la dependencia de la red, y a veces, estas variables no se analizan con la suficiente profundidad antes de la instalación.

Desde mi perspectiva, la falta de una pedagogía clara y realista por parte de algunos agentes del sector, sumada a la natural tendencia humana a proyectar escenarios optimistas, ha contribuido significativamente a esta brecha entre lo esperado y lo vivido.

El impacto económico para el consumidor

La prolongación de los plazos de amortización tiene un impacto directo y muy significativo en el bolsillo del consumidor. Una inversión que se preveía recuperar en 7 años y ahora se estima en 20 años, altera por completo el análisis de rentabilidad. El valor temporal del dinero juega un papel crucial: el dinero ahorrado hoy vale más que el dinero ahorrado dentro de 15 años. Si la inversión tarda tanto en recuperarse, el coste de oportunidad de ese capital inmovilizado aumenta considerablemente.

www.diariotecnologia.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 6
Valor Publicitario: 1260,01 €
V. Únicos: 546

Además, los propietarios pueden experimentar una sensación de frustración y desconfianza. Han invertido una suma considerable (que puede oscilar entre 5.000 y 15.000 euros para una instalación doméstica media, o mucho más para empresas) con la expectativa de un retorno rápido y claro. Ver cómo esa promesa se desdibuja genera descontento y puede mermar la confianza en futuras inversiones en energías renovables. Es comprensible que quien invirtió con ilusión y optimismo, ahora se sienta en cierto modo engañado, no necesariamente por mala fe, sino por una combinación de factores imprevisibles y, quizás, proyecciones excesivamente optimistas por parte de algunos instaladores o comercializadores.

¿Quién es el responsable? Un análisis multifactorial

Atribuir la culpa a un único actor sería una simplificación excesiva. La situación actual es el resultado de una confluencia de factores:

El rol de la Administración y la regulación

La Administración tiene la responsabilidad de crear un marco regulatorio estable, predecible y justo. Los cambios frecuentes o la ineficiencia en la gestión de las subvenciones generan incertidumbre y dificultan la planificación a largo plazo. Es cierto que el mercado energético es global y está sujeto a influencias geopolíticas, pero la forma en que se diseñan los mecanismos de compensación y los periodos de validez de las ayudas es competencia nacional.

La actuación de las empresas instaladoras

Algunas empresas, en el fragor del "boom", pudieron haber realizado proyecciones de ahorro excesivamente optimistas, sin considerar la volatilidad del mercado eléctrico o sin explicar claramente los riesgos asociados. Una venta basada en el "milagro" y no en la realidad técnica y económica puede generar problemas a largo plazo. La falta de transparencia en la letra pequeña de los contratos o en la estimación de la producción real frente al consumo puede llevar a decepciones.

El consumidor: Información y expectativas

El consumidor también tiene una parte de responsabilidad en la medida en que no siempre realiza una investigación exhaustiva. A veces, la decisión se toma más por la promesa de ahorro rápido que por un análisis pormenorizado de las propias necesidades energéticas y de las condiciones del mercado. Es fundamental que los usuarios se informen bien, soliciten múltiples presupuestos y proyecciones, y entiendan los posibles escenarios de riesgo.

El propio mercado energético

La imprevisibilidad de los precios de la energía es un factor externo difícil de controlar. La liberalización del mercado y la interacción de múltiples factores (demanda, oferta, geopolítica, meteorología) hacen que las proyecciones a largo plazo sean intrínsecamente complejas.

Estrategias para mitigar el riesgo y mejorar la rentabilidad

www.diariotecnologia.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 6
Valor Publicitario: 1260,01 €
V. Únicos: 546

A pesar de los desafíos, la energía solar sigue siendo una herramienta fundamental para la transición energética y, con una estrategia adecuada, puede seguir siendo una inversión rentable.

Análisis detallado y realista antes de la inversión

Es crucial realizar un estudio de viabilidad exhaustivo. Esto implica analizar el perfil de consumo real del hogar o la empresa, no solo la factura media. ¿Cuándo se consume más energía? ¿Durante el día o por la noche? ¿Hay posibilidad de desplazar consumos a las horas de máxima producción solar? Un buen instalador debería ofrecer un análisis detallado de la producción esperada y, lo que es más importante, del autoconsumo real que se puede lograr.

Selección de instaladores y proveedores fiables

Buscar empresas con experiencia demostrada, buenas referencias y que ofrezcan garantías sólidas sobre la instalación y el rendimiento de los equipos. Es fundamental que el presupuesto detalle todos los costes (equipos, instalación, trámites, seguros, etc.) y que las proyecciones de ahorro sean realistas y estén justificadas.

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) agrupa a empresas del sector y puede ser una buena referencia para buscar instaladores de confianza: UNEF - Unión Española Fotovoltaica.

Almacenamiento de energía: ¿Solución o coste adicional?

Las baterías son una solución cada vez más viable para maximizar el autoconsumo. Permiten almacenar la energía producida durante el día para utilizarla por la noche o en momentos de baja producción solar, reduciendo la dependencia de la red y el impacto de la baja compensación de excedentes. Sin embargo, su coste sigue siendo elevado y añade un factor más al cálculo de la amortización. La decisión de incluir baterías debe sopesarse cuidadosamente, analizando si el ahorro adicional que proporcionan justifica la inversión inicial. La tecnología de baterías está evolucionando rápidamente, y sus precios tienden a la baja, lo que las hace cada vez más atractivas.

Para explorar opciones de almacenamiento, se pueden buscar fabricantes líderes en la industria como Sonnen o Tesla Energy: Sonnen España o Tesla Powerwall.

Optimización del consumo y la gestión energética

Los sistemas de gestión energética inteligentes permiten monitorear y controlar el consumo de los electrodomésticos, desplazando automáticamente su funcionamiento a las horas de mayor producción solar. Esto maximiza el autoconsumo directo y reduce la necesidad de verter excedentes a la red, donde su valor puede ser menor. La educación del usuario sobre cómo optimizar su consumo es vital para sacar el máximo partido a la instalación.

El futuro del autoconsumo en España: ¿Qué camino seguir?

A pesar de las actuales turbulencias, el autoconsumo solar es una pieza clave para la transición energética en España y Europa. La descarbonización de la economía y la reducción de la

www.diariotecnologia.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 6
Valor Publicitario: 1260,01 €
V. Únicos: 546

dependencia de combustibles fósiles siguen siendo objetivos prioritarios. Para que el "milagro" no se convierta en una quimera, se necesitan acciones coordinadas:

- **Estabilidad regulatoria:** Un marco legal predecible y a largo plazo es esencial para generar confianza y fomentar la inversión. Las reglas del juego no pueden cambiar constantemente.
- **Subvenciones claras y accesibles:** Las ayudas deben ser fáciles de tramitar, con plazos de resolución razonables y una difusión efectiva para que lleguen a todos los que las necesitan.
- **Educación del consumidor:** Es fundamental que se promueva una cultura de información veraz y se empodere al consumidor para que tome decisiones informadas, conociendo tanto los beneficios como los riesgos y las complejidades de la inversión. Las asociaciones de consumidores pueden jugar un papel crucial en esto.
- **Innovación y desarrollo tecnológico:** La investigación en paneles más eficientes, baterías más económicas y sistemas de gestión energética más inteligentes seguirá mejorando la viabilidad económica del autoconsumo.

Considero que, aunque la situación actual presenta desafíos, la tecnología solar es fundamental para la transición energética, pero la clave reside en una planificación y expectativas realistas. No se trata de abandonar el autoconsumo, sino de abordarlo con una visión más madura y menos idealizada.

Conclusión

El "milagro" de las placas solares en España ha pasado de la euforia a una fase de realismo y, para muchos, de desilusión. La promesa de una amortización rápida y un ahorro sin fisuras se ha topado con la complejidad del mercado eléctrico, la gestión de subvenciones y, en ocasiones, proyecciones excesivamente optimistas. La historia del inversor que estima 20 años para amortizar su instalación es un toque de atención que nos obliga a repensar cómo estamos abordando la promoción y la inversión en autoconsumo.

No se trata de demonizar la energía solar, que sigue siendo una de las vías más prometedoras hacia un futuro sostenible. Se trata, más bien, de aprender de los errores y de construir un modelo de autoconsumo más robusto, transparente y realista. La clave reside en la información veraz, en la estabilidad regulatoria, en la eficiencia de las administraciones y en la profesionalidad y honestidad de todas las partes involucradas. Solo así se podrá recuperar la confianza de los consumidores y asegurar que el "milagro" solar, aunque quizás no sea tan instantáneo como se prometió, se convierta en una realidad sostenible y beneficiosa a largo plazo para todos.

Energía solar Autoconsumo Amortización placas solares Mercado eléctrico España

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

El autoconsumo industrial, vehículo de transformación energética de las empresas

- Con EcoFlow es posible convertir la luz solar en valor las 24 horas del día, los 7 días de la semana, incluso en caso de cortes de energía.



El autoconsumo industrial, vehículo de transformación energética de las empresas

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias. | El autoconsumo industrial

https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/el-autoconsumo-industrial-veh-culo-de-20251110
ER **Lunes, 10 noviembre 2025**

La industria española se enfrenta a una encrucijada energética sin precedentes. A las tensiones geopolíticas, el calentamiento global, la descarbonización o la electrificación de procesos, se han unido en los últimos meses la incertidumbre sobre cómo gestionar el exceso de producción renovable, la volatilidad de precios, el apagón, las presiones regulatorias y sociales, etc. Son aspectos que inciden principalmente en los sectores más dependientes de la electricidad, como la industria, a la que se le presenta un importante reto estratégico en el futuro más inmediato. En este contexto, las empresas han empezado a dejar de percibir el autoconsumo fotovoltaico como una opción complementaria para convertirlo en una pieza fundamental en su estrategia energética y de competitividad.

De crecimiento explosivo a la madurez

Según datos de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) la potencia instalada acumulada en España a finales de 2024 era de 8.585 MW de autoconsumo, de los cuales más del 70% correspondía a instalaciones de carácter industrial. Si bien el sector abandonó la fase de crecimiento explosivo impulsado por los altos precios de la energía, las ayudas públicas y los bajos tipos de interés, ha caminado hacia una fase más madura, de crecimiento estructural. Las razones contempladas por las empresas para continuar impulsando el autoconsumo son diversas. Desde una perspectiva económica, el autoconsumo se ha demostrado como la mejor forma de rebajar la factura eléctrica, incluso en contextos de precios negativos en el mercado mayorista de electricidad. La diferencia entre el coste del kWh en el 'pool' y el que afrontan las empresas sigue siendo considerable, y el autoconsumo ofrece una vía directa para mitigar esa brecha. Asimismo, permite a las compañías planificar con mayor certidumbre su estructura de costes energéticos, al ofrecer una provisión estable y predecible que no depende de la volatilidad de los precios del mercado y reduciendo su

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

exposición ante situaciones de crisis (derechos de emisión, gas, conflictos internacionales). Esto, a su vez, facilita una mejor planificación financiera y una toma de decisiones de inversión más eficiente.

Por otra parte, nos encontramos en un momento favorable para la instalación de paneles fotovoltaicos a un coste muy asequible. Aunque las recientes medidas correctoras de China anticipan un repunte, los precios de los módulos y del resto de componentes se sitúan en mínimos históricos, y son muchas las empresas que, ante esta coyuntura tan propicia, han decidido finalmente dar el paso e implementar una estrategia de autoconsumo que durante años habían pospuesto.

Por último, el autoconsumo se ha convertido en un símbolo tangible del compromiso climático empresarial. La descarbonización ya no es sólo una cuestión de reputación, sino de cumplimiento normativo, acceso a financiación y alineamiento con las demandas de clientes, mercados y reguladores.

Retos y medidas para el autoconsumo industrial

A pesar del avance, el sector aún enfrenta obstáculos estructurales que limitan su pleno desarrollo. Los expertos insisten en la persistencia de cuellos de botella administrativos que reclaman una urgente simplificación de los trámites y una homogeneización normativa entre comunidades autónomas. Asimismo, la fiscalidad del autoconsumo sigue siendo una asignatura pendiente. Aunque los incentivos fiscales locales han aumentado, se considera necesario que se extiendan y acompañen con otros incentivos en impuestos estatales, priorizándose el incentivo fiscal frente a las subvenciones directas, ya que el primero aporta estabilidad y visión a largo plazo.

No menos relevante es la sensibilización y concienciación del tejido industrial sobre la necesidad de impulsar las energías renovables. No se trata sólo de “instalar paneles fotovoltaicos”, sino de apostar por soluciones energéticas integrales dimensionadas con rigor, construidas con calidad por profesionales altamente cualificados y preparadas para operar con la máxima eficiencia durante décadas. El inminente decreto del Gobierno que actualizará la normativa vigente desde 2019 impulsará de manera decidida el autoconsumo colectivo eliminando barreras técnicas y administrativas que limitan el desarrollo de proyectos compartidos. Es importante subrayar que el autoconsumo sin excedentes reduce la demanda que llega a la red de distribución en las horas de generación, con beneficios en reducción de pérdidas eléctricas y congestión local. Sin embargo, su capacidad de contribuir a la estabilidad del sistema eléctrico en sentido amplio (control de frecuencia, apoyo a la red de transporte, respuesta ante contingencias) es muy limitada mientras no se inyecte energía ni se cuente con almacenamiento. En este sentido, iniciativas como la agregación de la demanda y el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) abren la puerta para que muchos autoconsumidores se unan y gestionen su consumo de forma coordinada, contribuyendo así a una red más flexible, eficiente y estable.

El papel estratégico del almacenamiento

El almacenamiento energético emerge como el siguiente paso necesario en la evolución del autoconsumo industrial. Una instalación de almacenamiento en baterías dimensionada de forma adecuada permitirá aprovechar la energía solar cuando sea necesaria y no únicamente cuando brille

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

el sol. Asimismo, es un mecanismo imprescindible para ayudar a estabilizar la red interna, reducir picos de potencia y optimizar la gestión de la energía, generando ahorros adicionales.

En 2024 se instalaron 155 MWh de almacenamiento asociado al autoconsumo en España, de los cuales la industria concentró cerca del 60%. El apagón del 28 de abril pasado ha situado al almacenamiento en el centro del debate político y ha motivado medidas urgentes para impulsar baterías y flexibilidad, si bien la ejecución de los proyectos depende de plazos y programas en tramitación. Sin embargo, la expansión del almacenamiento ha chocado hasta ahora con incertidumbres regulatorias, por lo que es urgente consolidar un marco que reconozca y remunere adecuadamente los servicios que la baterías pueden aportar al sistema eléctrico.

Un futuro que se construye desde la colaboración

Las empresas especializadas en autoconsumo industrial, como **ISE Energía** , defienden que se trata de algo más que de una tecnología: es una transformación empresarial. En este sentido, se hace imprescindible contar con el acompañamiento de profesionales expertos que ayuden a las compañías en su transición energética con soluciones integrales que combinan generación fotovoltaica, almacenamiento, eficiencia energética y servicios de gestión avanzada. En definitiva, no se trata sólo de instalar paneles, sino de diseñar sistemas robustos, eficientes, y de alta calidad, con garantías reales de rendimiento consiguiendo el menor coste posible por cada kilovatio hora que se consume. Esta transición energética debe ser colaborativa y desarrollarse en espacios como Genera, que permiten el encuentro entre empresas, administraciones y ciudadanía para impulsar una visión común hacia la sostenibilidad y la eficiencia.

• Este contenido está publicado en la edición ER246 de nuestra revista en papel que puedes descargar gratis en PDF en este enlace.

www.instaladores20.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1516,12 €
V. Únicos: 2093

El Gobierno podría incrementar la retribución de las renovables hasta superar los 5.900 millones, en 2026

- El Gobierno podría incrementar la retribución de las renovables hasta superar los 5.900 millones, en 2026, según el Diario El Economista



https://www.instaladores20.com/futuro-y-presente/energias-renovables/el-gobierno-podria-incrementar-la-retri...
Luis García Muñoz
Lunes, 10 noviembre 2025

Según una información adelantada por el Diario El Economista, el Gobierno estaría preparando una orden para actualizar la retribución de las instalaciones de energía renovable, de cara a los próximos años y en ella se contemplaría un incremento de hasta el 28 % y un total de 5.908 millones de euros en 2026.

La información señala que en la nueva retribución **se fijaría una rentabilidad del 7,09 % para la mayoría de las instalaciones que cuentan con prima y del 7,398 % para todas aquellas que cumplen las condiciones que se prevén en la Ley 24/2013, del Sector Eléctrico** . Esto haría que, después de varios años en los que dicha retribución ha venido reduciéndose, **la cantidad total se incrementase el próximo año en alrededor de 1.300 millones de euros con respecto al ejercicio actual** .

El incremento de los vertidos ha implicado que se hayan reducido las horas de producción de ciertas tecnologías renovables, aunque en este caso las menos perjudicadas son la energía fotovoltaica y la eólica, frente a otras como la cogeneración, que lo resultan en mucha mayor medida. Además, **el Gobierno también prevé un descenso en los precios de mercado de la energía, que retrocederán desde los algo más de 62 euros por megawatio hora previstos para el próximo año, hasta los 58,7 que augura para el año 2028** .

Unef valora positivamente el RD previsto para reforzar el sistema eléctrico

www.instaladores20.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1516,12 €
V. Únicos: 2093

Por otro lado, la Unión Española Fotovoltaica ha valorado positivamente el Real Decreto por el que se aprueban determinadas medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico. Desde la patronal renovable consideran que " **la nueva normativa impulsará el almacenamiento, lo que permitirá tener un sistema más robusto y unos precios de la electricidad más competitivos** ". Prevén el crecimiento de la hibridación en 2026, con el impulso que se le otorga en la norma y destacan también " **el fomento al desarrollo industrial que supone ligar los permisos de demanda a una actividad concreta, lo que da firmeza a las peticiones de demanda y da una visión más clara de las posibilidades de desarrollo futuro de la industria en España** ".

Añaden también que el desde el sector se "estaban reclamando" estas medidas, "como la redefinición de potencia instalada, que evita tener que cambiar de órgano sustantivo y comenzar el proceso de nuevo desde el inicio en la tramitación de la hibridación, o el reconocimiento de los estudios de impacto ambiental ya realizados en la planta sin necesidad de duplicar su tramitación ". Por último, Unef valora positivamente que se aclare la regulación sobre las autorizaciones de puesta en servicio de instalaciones de generación y almacenamiento vinculadas al cumplimiento de los hitos.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

La Galería de Innovación de Genera y Matelec destaca 31 proyectos en electrificación, eficiencia energética y energías…

- Las ferias Genera y Matelec han dado a conocer los 31 proyectos que han sido seleccionados en la Galería de Innovación



https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/196892/galeria-genera-matelec-innovacion
C de Comunicación
Lunes, 10 noviembre 2025

De la energía solar flotante a la recarga inteligente: la Galería de Innovación 2025 en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización recoge 31 productos innovadores que marcan el futuro del sector.

Compartir: Linkedin Whatsapp Facebook Twitter

En el marco de **la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización** , que se celebrará del **18 al 20 de noviembre de 2025** en **IFEMA Madrid** , las ferias **Genera** y **Matelec** han dado a conocer los proyectos seleccionados en la **Galería de Innovación** , un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en **eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica.**

Esta iniciativa, ya consolidada como una referencia en el impulso a la innovación del sector energético, ha reconocido un total de **31 proyectos** de **empresas expositoras y organismos que apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia** .

El comité de expertos, compuesto por **IDAE, FENIE, AFME, ANFALUM, A3E, AEE, ANESE, ASIT, CIDE, COGEN y UNEF,**ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su **innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización**.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Energía renovable y fotovoltaica

- BauWatch Solar de BauWatch.
- ASTERIx-CAESar de CENER.
- Chargevite OASIS de CHARGEVITE NERGY.
- FuelGae de ANALISIS-DSC.
- Sistemas solares flotantes de EMICA SOLAR.
- Genergy Power Products de GENERGY POWER PRODUCTS.
- Nylofix Gama Ecoline de INTERFLEX.
- SURICATOKEN de LINC-EVOLUTION.
- Investigación de un nuevo modelo agrovoltaico de METAL FRAME RENOVABLES.
- Tubo FlexiUV de AISCAN.
- VERISAFE de PANDUIT EUROPE.

Digitalización y control de energía

- COMBI PRO MAX de TOSCANO LÍNEA ELECTRÓNICA.
- ELEC CALC: El Motor Inteligente de TRACE SOFTWARE INTERNATIONAL.

- ARCBOX de VIRIDIAN SOLAR. Serie SMART NB2 de CHINTELECTRICS.
- Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de CYDESA.
- EnerPilot – Sistema de Optimización Eléctrica de ISTA METERING SERVICES ESPAÑA.
- WEOZ de LEGRAND.
- CAE Claro de LSF Energía Iberia.

Movilidad eléctrica y soluciones industriales

- TERA NOMAD 3R de TERA BATTERIES.

- Zaptec GO2 de ZAPTEC. Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker).
- Sistema OGVGRIP de FACOM (Stanley Black & Decker).
- Elevah E5 ES Move de FARAONE IBÉRICA.
- G&S Diesel de GREEN&SAFE PRODUCT.
- Vegetation Management de NORFARMING.
- CTM SMART de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- VIARIS CITY+ PRO de ORBIS TECNOLOGIA ELÉCTRICA.
- PV4Plants de R2M Solution Spain.
- Fly Fibra de SVELT.
- TriShot® KV de WISKA SYSTEMS IBERICA.

Accede a todos los proyectos en detalle: *GALERÍA DE INNOVACIÓN GENERA Y MATELEC*

Innovación en la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Con esta iniciativa, Matelec y Genera refuerzan su **compromiso con la innovación tecnológica, la eficiencia energética y el impulso a la transición ecológica** , convirtiéndose en el punto de encuentro esencial para los profesionales que lideran el futuro sostenible del sector. Los interesados pueden acudir a las páginas web de las diferentes ferias para descubrir todas sus novedades.

Compartir: Linkedin Whatsapp Facebook Twitter

www.interempresas.net
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2912,23 €
V. Únicos: 239627

Seleccionados más de treinta proyectos para La Galería de Innovación de Genera y Matelec

- En el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre de 2025 en Ifema Madrid... - Actualidad



Imagen

https://www.interempresas.net/Autoconsumo/613501-Seleccionados-mas-de-treinta-proyectos-para-La-Galeria-...
Sábado, 08 noviembre 2025

Seleccionados más de treinta proyectos para La Galería de Innovación de Genera y Matelec

Redacción Interempresas07/11/2025

En el marco de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que se celebrará del 18 al 20 de noviembre de 2025 en Ifema Madrid, las ferias Genera y Matelec han dado a conocer los proyectos seleccionados en la Galería de Innovación, un espacio que distingue los avances tecnológicos más destacados en eficiencia energética, energías renovables e instalación eléctrica.

Esta iniciativa ha reconocido un total de 31 proyectos de empresas expositoras y organismos que apuestan por la sostenibilidad, la digitalización y la eficiencia. El comité de expertos, compuesto por Idae, Fenie, Afme, Anfalum, A3E, AEE, Anese, Asit, Cide, Cogen y Unef, ha sido el encargado de la evaluación de estos proyectos, teniendo en cuenta su innovación tecnológica, la aplicabilidad de los proyectos, su impacto en la transición energética y su contribución a los objetivos de descarbonización.

Proyectos seleccionados Galería de Innovación 2025

Energía renovable y fotovoltaica

www.interempresas.net
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2912,23 €
V. Únicos: 239627

- Bauwatch Solar de Bauwatch. Sistema de vigilancia fotovoltaico que garantiza seguridad en obra incluso sin conexión eléctrica, con energía solar y fuente alternativa integrada, manteniendo la operación continua frente a condiciones climáticas adversas.
- Asterix-Caesar de Cener. Solución de almacenamiento energético y producción gestionable para estabilizar la red eléctrica y facilitar la integración de renovables, con larga vida útil, alto potencial de reciclaje y mínima huella ambiental.
- Chargevite Oasis de Chargevite Nergy. Marquesina fotovoltaica modular que integra generación solar y puntos de recarga AC, creando plazas de aparcamiento cubiertas y autosuficientes para flotas, parkings públicos y entornos comerciales, con eficiencia y sostenibilidad.
- Fuelgae de Analisis-Dsc. Proyecto innovador que produce combustibles líquidos avanzados a partir de microalgas y emisiones de CO2, integrando modelado digital, procesos de licuefacción hidrotermal y biogás, con un enfoque en sostenibilidad ambiental y viabilidad económica en sectores aeronáutico e industrial.
- Sistemas Solares Flotantes de Emica Solar. Solución innovadora que aprovecha superficies de agua para generación solar, optimizando el uso del espacio y reduciendo competencia por suelo agrícola o urbano.
- Genergy Power Products de Genergy Power Products. Soluciones innovadoras en iluminación, generación de energía y sistemas fotovoltaicos, incluyendo torres de iluminación portátiles y fijas, generadores a batería sin emisiones y sistemas fotovoltaicos de alta eficiencia.
- Nylofix Gama Ecoline de Interflex. Solución sostenible para productos industriales que considera todo el ciclo de vida, desde materias primas hasta gestión de residuos, aportando reducción de impacto ambiental y un enfoque innovador hacia la economía circular.
- Suricatoken de Linc-Evolution. Plataforma digital para democratizar la inversión en activos de energías renovables y movilidad eléctrica mediante tokenización, permitiendo a cualquier usuario participar en plantas fotovoltaicas, sistemas de almacenamiento o puntos de recarga.
- Investigación de Un Nuevo Modelo Agrovoltaico De Metal Frame Renovables. Desarrollo de un modelo agrovoltaico sostenible que combina producción vegetal y generación de energía, optimizando suelo, agua y eficiencia lumínica de cultivos estratégicos.
- Tubo Flexiuv de Aiscan. Tubo flexible especialmente diseñado para instalaciones fotovoltaicas, resistente a la radiación UV, no propagador de la llama y con alta resistencia a la compresión e impactos, garantizando seguridad y durabilidad en entornos exigentes.
- Verisafe de Panduit Europe. Sistema avanzado para la gestión y seguridad de infraestructuras eléctricas, compatible con múltiples aplicaciones y diseñado para optimizar conectividad y eficiencia operativa.

Digitalización y control de energía.

- Combi Pro Max de Toscano Línea Electrónica. Sistema modular que protege viviendas ante fallos de tensión, permitiendo el funcionamiento en modo isla de placas solares y baterías, e integrando IGA y protección contra sobretensiones.
- Elec Calc: El Motor Inteligente de Trace Software International. Software avanzado para dimensionamiento, optimización y eficiencia de instalaciones eléctricas y fotovoltaicas, apoyando el diseño sostenible de edificios e infraestructuras energéticas.

www.interempresas.net
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2912,23 €
V. Únicos: 239627

- Arcbox de Viridian Solar. Serie Smart NB2 de Chint Electrics. Sistema de contención de arcos eléctricos en instalaciones solares, garantizando seguridad ante incendios y manteniendo temperaturas de operación seguras mediante diseño patentado con bisagras y materiales refractarios.
- Medidor de Energía Multicanal UMG 800 de Cydesa. Equipo avanzado para monitorización eléctrica con hasta 96 canales de corriente, entradas digitales adicionales, soporte Modbus TCP/IP y capacidades de análisis de armónicos y microcortes, facilitando una gestión energética completa y fiable.
- Enerpilot - Sistema de Optimización Eléctrica de Ista Metering Services España. Dispositivo compacto que optimiza la calidad del suministro eléctrico en baja tensión, reduciendo pérdidas, equilibrando fases, estabilizando tensión y monitorizando parámetros energéticos en tiempo real.
- Weoz de Legrand. Administrador de edificios inteligentes pensado para sostenibilidad, autonomía del usuario y eficiencia operativa, ofreciendo una solución asequible para espacios pequeños y medianos, y permitiendo la gestión de edificios con múltiples emplazamientos.
- CAE Claro de LSF Energía Iberia. Plataforma digital que simplifica y automatiza la gestión del sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE), promoviendo eficiencia, transparencia y colaboración entre instaladores, beneficiarios y autoridades públicas en la transición energética.

Movilidad eléctrica y soluciones industriales.

- Tera Nomad 3R de Tera Batteries. Estación de energía portátil, eficiente y sostenible, alineada con economía circular, ofreciendo energía limpia en cualquier lugar mediante reaprovechamiento de componentes de baterías de vehículos eléctricos.
- Zaptec GO2 de Zaptec. Sistema inteligente de recarga para vehículos eléctricos que integra control dinámico en tiempo real, balanceando la carga entre fases y optimizando la relación entre movilidad eléctrica, infraestructura local y la red general.
- Ventosa Electrónica Grabo XR 18V de DEWALT (Stanley Black & Decker). Elevador por vacío inalámbrico que permite manipular materiales pesados o frágiles, desde piedra y metal hasta vidrio y MDF, con precisión y facilidad, ofreciendo cargas de hasta 120 kg horizontalmente y 60 kg verticalmente en vertical.
- Sistema OGVGRIP de Facom (Stanley Black & Decker).Vasos patentados que permiten desapretar y girar pernos y tuercas dañados, redondeados u oxidados, garantizando seguridad y eficacia en trabajos industriales y de automoción.
- Elevah E5 ES Move de Faraone Ibérica. Plataforma elevadora compacta y eficiente para transporte de materiales en entornos industriales y de construcción, diseñada para maximizar seguridad y productividad en espacios exigentes.
- G&S Diesel de Green&Safe Product. Aditivo para combustibles diésel que combina rendimiento energético, sostenibilidad y facilidad de uso, reduciendo consumo y emisiones con una formulación biodegradable y libre de hidrocarburos
- Vegetation Management de Norfarming. Solución integral para el manejo sostenible de vegetación en plantas fotovoltaicas de suelo, reduciendo uso de maquinaria, emisiones y herbicidas, optimizando costes operativos y rendimiento de las instalaciones.

www.interempresas.net
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2912,23 €
V. Únicos: 239627

- CTM Smart de Orbis Tecnologia Eléctrica. Sistema inteligente de control y gestión de instalaciones comunes, optimizando acceso, consumo energético y administración mediante hardware, RFID y plataforma en la nube.
- Viaris City+ PRO de Orbis Tecnologia Eléctrica. Punto de recarga para vehículos eléctricos en entornos públicos y corporativos, con diseño accesible, certificación metrológica y mantenimiento simplificado.
- PV4Plants de R2M Solution Spain. Proyecto de investigación financiado por Horizon Europe para la descarbonización de los sectores agrícola y energético, combinando generación fotovoltaica y optimización de cultivos
- Fly Fibra de Svelt. Escalera profesional de fibra de vidrio aislante con peldaños antideslizantes de aluminio, sistema antivuelco y barandillas plegables, ideal para profesionales eléctricos que trabajan en espacios confinados.
- TriShot KV de Wiska Systems Iberica. Prensaestopas fabricado mediante moldeo por inyección de tres componentes en un solo proceso, reduciendo la huella de carbono en un 54,5 % y ofreciendo eficiencia, sostenibilidad y funcionalidad avanzada.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

WWW.PV-MAGAZINE.ES

Sonnedix consolida su posición como referente en sostenibilidad con nuevos hitos en España y Portugal

- Sonnedix mantiene la calificación de cinco estrellas de GRESB por octavo año, reforzando su posición como líder del sector de infraestructuras

https://www.pv-magazine.es/comunicados/sonnedix-consolida-su-posicion-como-referente-en-sostenibilidad-c...
pv magazine **Viernes, 07 noviembre 2025**

Sonnedix

Sonnedix , empresa global de energías renovables con casi dos décadas de experiencia y una sólida presencia en la Península Ibérica, ha sido de nuevo reconocida con la **máxima calificación de cinco estrellas en la evaluación GRESB de infraestructuras** , consolidándose como líder mundial en sostenibilidad. Este **reconocimiento internacional se suma a su impacto local** , reflejado en múltiples iniciativas medioambientales, educativas y de desarrollo comunitario en España y Portugal.

La compañía, que opera más de 330 plantas solares en España y supera los 1,2 GW de capacidad instalada en el país, ha convertido la **sostenibilidad en el eje transversal de su modelo de crecimiento** . Entre sus proyectos más emblemáticos destacan Sonnedix Covatillas, en Cuenca, con 150 MW de capacidad y más de 200 empleos generados durante su construcción, y Sonnedix Douro, en el norte de Portugal, su mayor instalación europea, diseñada para integrar almacenamiento y energía eólica y capaz de suministrar 230 GWh anuales.

"La *consistencia es la base de la confianza, y obtener por octava vez el reconocimiento de GRESB demuestra que la sostenibilidad forma parte esencial de todo lo que hacemos"*, señala **Axel Thiemann** , CEO de Sonnedix. " *Este liderazgo global se traduce en un impacto positivo real en las comunidades locales donde operamos y que son clave para nuestra estrategia de crecimiento sostenible"* , añade.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

España se ha consolidado como líder europeo en energía solar fotovoltaica : en el primer semestre de 2025, esta fuente representó el 14% del mix eléctrico nacional, según Red Eléctrica de España. Además, la energía solar evitó la emisión de más de 20 millones de toneladas de CO_2 en 2023, de acuerdo con datos del IDAE. En este contexto, **Sonnedix contribuye activamente al Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** (PNIEC), no solo mediante la generación de energía limpia, sino también **fomentando el empleo y la contratación local en zonas rurales** . Concretamente en 2025, la planta El Carrascal recibió el Sello de Sostenibilidad de UNEF, en reconocimiento a sus buenas prácticas, que incluyen la contratación de proveedores locales, la restauración ambiental con plantación de vegetación autóctona y la integración de la actividad agrícola y ganadera en el terreno.

En el ámbito social, Sonnedix ha desarrollado **programas educativos** que incluyen visitas escolares a plantas fotovoltaicas, sesiones en universidades y actividades interactivas para alumnos de primaria, como parte de su objetivo global de **alcanzar un millón de estudiantes antes de 2030** . Asimismo, la empresa promueve la protección y desarrollo de la biodiversidad con medidas como pantallas vegetales, hoteles de insectos, cajas nido o creación de reservorios de agua para anfibios en Castilla-La Mancha, integrando sus proyectos en armonía con el entorno natural. En paralelo, impulsa **actividades de voluntariado corporativo y colabora en situaciones de emergencia** , como las inundaciones provocadas por la DANA en Valencia, suministrando equipos de limpieza, bombas de agua y material escolar para garantizar la continuidad educativa de las familias afectadas.

Sonnedix ha sido reconocida como **Gold Solar Diversity Champion por SolarPower Europe** y **mantiene por octavo año la calificación de cinco estrellas de GRESB** , con una puntuación perfecta de 100 sobre 100 por tercer año consecutivo, obteniendo la categoría de Líder del Sector. " *Nuestro compromiso con España y Portugal va más allá de la producción de energía limpia: queremos ser un motor de desarrollo económico, ambiental y social sostenible, trabajando de la mano de las comunidades locales* ", afirma **Gerson González** , director de Sonnedix España.

Con más de 600 proyectos en 10 países y 11,8 GW de capacidad total, Sonnedix continúa expandiendo su huella global impulsando soluciones híbridas y colaboraciones con actores clave del tejido industrial, como Renfe y Equinix, reforzando su papel como **agente activo en la transición energética europea** .

Sobre Sonnedix

Sonnedix es una empresa global de energías renovables con casi dos décadas de trayectoria y presencia en 10 países. Desarrolla, construye y opera proyectos de energía renovable a largo plazo, con el compromiso de ofrecer electricidad verde, asequible y responsable a sus clientes, actuando como un ciudadano social en las comunidades donde opera. En España, su porfolio alcanza 1,88 GW, de los cuales 1,03 GW están en operación, 203 MW en construcción y 656 MW en desarrollo.

Más información: www.sonnedix.com/es

Sobre GRESB

GRESB es una organización independiente, impulsada por la industria y con una misión clara: proporcionar datos estandarizados y verificados sobre desempeño ambiental, social y de

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

gobernanza (ESG) a los mercados financieros. Fundada en 2009, GRESB se ha consolidado como el principal referente internacional en materia ESG para las inversiones en bienes inmuebles e infraestructuras, y es utilizada por más de 150 inversores institucionales y financieros para orientar su toma de decisiones.

Más información: www.gresb.com

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Greening anuncia una OPA sobre EiDF para crear un líder global en energía renovable

- Greening ha anunciado su decisión de lanzar una oferta pública de adquisición (OPA) sobre EiDF.



Logo de Greening Group.

https://elperiodicodelaenergia.com/greening-anuncia-una-opa-sobre-eidf-para-crear-un-lider-global-en-energi...

Redacción **Sábado, 08 noviembre 2025**

La operación irá acompañada de una ampliación de capital de hasta 30 millones, para dotar al grupo combinado de una estructura financiera más sólida

La empresa de energía renovable andaluza **Greening ha anunciado su decisión de lanzar una oferta pública de adquisición (OPA) sobre EiDF,**tras una **evaluación estratégica orientada a acelerar su crecimiento, mejorar su escala operativa y reforzar su posición en la transición energética global.**

La operación, según informa la compañía en un comunicado, irá acompañada de una **ampliación de capital de hasta 30 millones de euros , destinada a dotar al grupo combinado de una estructura financiera más sólida y preparada para su expansión.**

Según la empresa, la integración de ambas compañías permitirá unir la especialización de **EiDF** en soluciones fotovoltaicas y baterías en España con la presencia internacional, las capacidades tecnológicas y el modelo verticalmente integrado de **Greening** , que abarca generación, desarrollo, construcción y comercialización de energía renovable en Europa y Norteamérica.

EiDF y Greening

Esta combinación constituye el punto de partida de un proyecto empresarial de "mayor escala y ambición global", señala Greening, que apunta que los accionistas de EiDF podrán incorporarse a un

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

proyecto industrial con mayor estabilidad, capacidad financiera y potencial de crecimiento.

Para los clientes y proveedores, agrega, la unión permitirá ampliar la oferta de soluciones y mejorar la capacidad de ejecución en proyectos energéticos.

El presidente del Consejo de Administración de Greening, Ignacio Salcedo, afirma que esta operación "combina dos compañías altamente complementarias y permitirá crear un actor más sólido, escalable y competitivo, preparado para afrontar los desafíos y oportunidades del sector".

Greening iniciará en breve los procedimientos legales y regulatorios correspondientes. La operación está sujeta a la normativa aplicable y a las aprobaciones necesarias, en línea con los estándares de transparencia del mercado de valores.

Con presencia en Europa (España, Italia, Alemania) y Norteamérica (Estados Unidos y México), Greening es una compañía global y diversificada de energías renovables, verticalmente integrada, que genera, construye y comercializa su propia energía verde a través de un portafolio de energia fotovoltaica y almacenamiento energético.

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

“Cada vez hay más mujeres preparadas con ganas de innovar”

- En esta entrevista, Cánovas reflexiona sobre los grandes desafíos que afronta hoy el sector cárnico, entre ellos, el papel de las mujeres directivas.



https://carnica.cdecomunicacion.es/actualidad-sectorial/159636/inmaculada-canovas-cefusa-cada-vez-hay-mas-...

Miriam Pérez

Lunes, 10 noviembre 2025

Inmaculada Cánovas, Directora General Adjunta de Cefusa, cuenta con una amplia trayectoria en Grupo Fuertes, uno de los referentes del sector agroalimentario europeo. A lo largo de más de 27 años, ha desempeñado cargos de alta responsabilidad que le han proporcionado una visión estratégica del conjunto de la cadena de valor ganadera. Desde su actual posición, lidera con determinación una transformación clave hacia una producción más eficiente, sostenible e innovadora.

Compartir: Linkedin Whatsapp Facebook Twitter

En esta entrevista, Cánovas reflexiona sobre los grandes desafíos que afronta hoy el sector cárnico: desde la aplicación de nuevas tecnologías y el compromiso con el bienestar animal, hasta la necesidad de atraer talento joven y potenciar el liderazgo femenino. Su mirada cercana y honesta permite comprender mejor el momento de cambio que vive la industria y cómo las empresas con visión de futuro están marcando la diferencia.

Pregunta. Cuentas con una larga trayectoria dentro de Grupo Fuertes, una de las compañías más relevantes del sector agroalimentario. ¿Cómo ha evolucionado tu papel como directiva y qué aprendizajes clave te ha dado esta experiencia?

Respuesta. A lo largo de mis 27 años de trayectoria en el sector agroganadero, he asumido distintas responsabilidades, desde responsable de Compras y de Control de Gestión hasta mi puesto actual como directora general adjunta de Cefusa. Esta evolución

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

me ha permitido tener una visión integral del sector. Hoy mi labor se centra en la gestión y coordinación de diversas tareas y en adaptarnos con agilidad a los retos que se nos presentan. Se trata de un trabajo en equipo que estamos llevando a cabo para ser proactivos y responder a los desafíos que afronta actualmente la ganadería.

La empresa nació en 1968 con una pequeña granja y poco a poco hemos ido creciendo con el objetivo de buscar carnes de calidad y un ganado porcino adecuado para la industria cárnica. En este camino, hemos querido mantener la esencia, los valores y la cultura de todos estos años y fusionarlos con los avances tecnológicos, la innovación en procesos, buscando siempre la competitividad y logrando los mejores éxitos. La ganadería tiene que 'estar contemporánea' con la sociedad y el momento en que vivimos.

“La ganadería tiene que estar contemporánea con la sociedad y el momento en que vivimos.”

P. La industria cárnica está en plena transformación, enfrentando retos como la sostenibilidad, la eficiencia energética o el bienestar animal. ¿Qué está haciendo Cefusa para anticiparse y liderar este cambio?

R. El sector está evolucionando muy rápido y los desafíos son importantes. No sólo el sabor y la calidad de los productos dan una extraordinaria importancia al sector cárnico en España, también su relevancia en la economía. Somos conscientes de que es un sector estratégico, dinámico y comprometido y, para su crecimiento, debe ser sostenible. Pero no solo a través de la sostenibilidad ambiental, sino también de la social y la económica. Si no hay un equilibrio entre las tres, va a ser difícil que el sector evolucione de forma favorable.

La innovación es uno de nuestros pilares estratégicos y en Cefusa estamos implementando todos los avances que vemos positivos para evolucionar hacia una ganadería moderna que implemente técnicas y ayude a facilitar los controles en nuestras granjas: auditorías de procesos en bienestar animal, bioseguridad en granjas, seguridad alimentaria, tecnificación y automatización de las instalaciones, respeto y cuidado de nuestro entorno, apoyo al desarrollo del medio rural en el que fijamos población y pequeños negocios familiares son conceptos presentes en nuestro día a día.

En temas como la sostenibilidad ambiental, la transformación que hemos hecho con biofiltros ha sido muy importante, naturalizando el entorno de nuestras granjas y dando unos resultados muy buenos, reduciendo notablemente las emisiones. También estamos apostando por la energía fotovoltaica para autoconsumo y hemos desarrollado un proyecto novedoso de control de la calidad del aire.

Además, formamos parte del Pacto Mundial de las Naciones Unidas, con lo que mostramos nuestro compromiso con los principios que establece la ONU sobre derechos humanos, gobierno corporativo y protección ambiental. Con todo esto, lo que intentamos es avanzar y encontrarnos con un entorno mejor, más favorable para todos.

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

“No hay futuro sin equilibrio entre sostenibilidad ambiental, social y económica.”

P. La digitalización y la automatización están impactando de lleno en la cadena de valor. ¿Qué papel juega la tecnología en el presente y futuro de un holding fundamentalmente agroalimentario como el vuestro?

R. Empezamos en el año 68, cuando comenzaba el cambio de la ganadería extensiva a la intensiva. Fue una etapa de avances tecnológicos. Se empezó a hablar de inseminación artificial, de mejora genética, fábricas de piensos, dietas… Fue una etapa en la que hubo mucha evolución y Cefusa, desde el principio, fue partícipe de esos avances. Desde su creación, venimos implantando la tecnología que surge en cada momento.

Apostamos por la optimización de los sistemas de producción, la eficiencia de los recursos, el cuidado de nuestras granjas garantizando el bienestar animal, la economía circular y la sostenibilidad de la actividad
ganadera. Uno de nuestros grandes hitos fue en el año 2018, con la instalación de lo que nosotros llamamos ‘la granja del futuro’. Para este proyecto hemos hecho grandes inversiones en tecnología, automatización en el control de la granja, del aire, de la alimentación y en microchips que controlan el movimiento del animal.

Un gran esfuerzo para hacer una granja más atractiva, más eficiente, donde realmente se aprecie el desarrollo del sector. Aunar todos estos esfuerzos y unir esta tecnología no ha sido fácil, pero estos retos son los que nos permiten avanzar.

“El sector ganadero ofrece estabilidad, innovación y compromiso social. Es una opción real de futuro para las nuevas generaciones.”

P. En un entorno con consumidores cada vez más exigentes e informados, ¿cómo debe comunicarse hoy el sector cárnico para generar confianza y poner en valor su aportación?

R. Debemos estar muy orgullosos de nuestros ganaderos y ensalzar la calidad de nuestra carne. El consumidor debe saber que detrás de los productos que llegan a su mesa hay mucho esfuerzo y compromiso. El sector ganadero está concienciado: cuida del bienestar social, del bienestar animal y asienta la población rural con la creación de empleos y la incorporación de gente joven al campo.

En los últimos años, el sector ha conseguido unos altos niveles de transparencia, calidad, seguridad alimentaria, cuidado animal, respeto medioambiental y compromiso con la salud. Tenemos granjas tecnificadas, controlamos perfectamente la alimentación de cada animal y bienestar. Estamos a la vanguardia. La seguridad alimentaria en España es la más exigente del mundo, por lo que los

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

consumidores deben estar muy tranquilos con respecto a todos los alimentos que ofrece nuestro sector.

P. Uno de los grandes retos actuales es atraer talento joven y cualificado al sector agroalimentario. Desde tu experiencia, ¿qué ofrece el mercado cárnico como opción de futuro profesional?

R. Efectivamente, hay que garantizar el relevo generacional de muchas familias ganaderas. El sector necesita jóvenes comprometidos y para ello es imprescindible que lo conozcan de cerca. Hay que buscar las herramientas que faciliten su desarrollo y permanencia en el territorio rural y ofrecerles un futuro viable.

El asentamiento de la población debe ir acompañado de mejores servicios en zonas rurales y que el sector primario se sienta orgulloso de lo que hace. Deben ver en este sector una opción de futuro profesional que se desarrolla en un espacio con oportunidades. El sector ganadero es clave para la economía de muchas regiones rurales, por lo que trabajar en él ofrece no solo estabilidad, sino también la posibilidad de contribuir activamente al desarrollo territorial y a la fijación de la población en estos entornos.

Además, esta profesión está cada vez más alineada con los valores de las nuevas generaciones: innovación, sostenibilidad y compromiso social con las áreas rurales. España es un país referente en ganadería y debemos apoyar el futuro del sector cárnico.

“La granja del futuro ya es una realidad: automatización, control ambiental y bienestar animal en el centro.”

P. Como mujer en un cargo de responsabilidad dentro de una gran empresa agroalimentaria, ¿qué cambios has visto en cuanto a diversidad y liderazgo femenino en los últimos años? ¿Qué queda por hacer?

R. En nuestro sector se precisan hombres y mujeres, grandes profesionales con muchas ganas de trabajar y evolucionar. Las mujeres son fundamentales en las granjas familiares, son el pilar para mantener la estructura de los pueblos, tienen mayor sensibilidad ambiental y un gran espíritu de innovación. Es cierto que todavía existen ciertas barreras y estereotipos de carácter cultural u organizativo, pero en nuestro caso, el porcentaje de mujeres que se incorporan a este sector, tradicionalmente liderado por hombres, aumenta progresivamente. Cada vez vemos a mujeres más preparadas, profesionales, valientes, con ganas de innovar y de hacer cosas con una visión diferente.

En este sector se necesitan muchos perfiles: veterinarias, investigadoras, ingenieras, expertas en medioambiente, en tecnología, en digitalización. Es un sector que atrae mucho talento y está lleno de oportunidades.

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

“Reducimos emisiones con biofiltros y apostamos por energía fotovoltaica para autoconsumo.”

P. Y para cerrar, si tuvieras que lanzar un mensaje a quienes están pensando en desarrollar su carrera en este sector, ¿por qué merece la pena apostar por el sector agroalimentario? ¿Qué les dirías para que se sumen a este camino?

R. El ganadero es el primer eslabón de la cadena cárnica y sin él no sería posible alimentar a la población. El sector cárnico genera muchos puestos de trabajo, tanto directos como indirectos en todo el proceso desde el sector primario, la industria y la distribución, hasta que los alimentos lleguen a nuestros hogares. Día tras día nos esforzamos por te-
ner una carne competitiva, sana y sabrosa.

Nuestra alimentación es fruto del trabajo de miles de personas y de muchas granja que ofrecen las máximas garantías de seguridad alimentaria y de calidad, y que cuidan de nuestra alimentación y nuestra gastronomía. A los que están pensando en este camino profesional, les diría que no es solo un empleo, sino una oportunidad para construir un futuro mejor entre todos.

Compartir: Linkedin Whatsapp Facebook Twitter

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

"En hibridación de FV con baterías los ingresos pueden aumentar en un 40%"

- Entrevista a Antonio Delgado Rigal, Doctor en Inteligencia Artificial, fundador y CEO de AleaSoft Energy Forecasting. Genera 2025



"En hibridación de FV con baterías los ingresos pueden aumentar en un 40%"

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/entrevistas/a-en-hibridaci-n-de-fv-20251110

Antonio Barrero F.

Lunes, 10 noviembre 2025

¿Es AleaSoft el adelantado, el Nikola Tesla, de la IA para los mercados?

Como dato curioso, terminé mi doctorado IA en 1998, un año antes de que fundásemos **AleaSoft** . Siempre he tenido claro que la IA es el futuro. En AleaSoft llevamos 26 años aplicando inteligencia artificial y estadística avanzada en el sector de la energía, mucho antes de que "IA" se convirtiera en una palabra de moda. En AleaSoft la IA no es un eslogan, sino una herramienta científica al servicio de la predictibilidad y la toma de decisiones. Nuestro enfoque combina redes neuronales recurrentes que pertenecen a la rama de la IA de machine learning, modelos econométricos y técnicas probabilísticas dentro de una metodología rigurosa y validada a lo largo de los años. Si algo tiene de "tesliano" nuestra historia, es haber apostado desde finales de los 90 por la inteligencia artificial como pilar tecnológico, cuando casi nadie en el sector hablaba de ella, y haberla transformado en un sistema fiable, transparente y bancable que hoy usan Utilities, IPPs [independent power producers], comercializadoras, grandes consumidores, financiadores e industrias de toda Europa.

Previsiones para el mercado de la energía. AleaSoft elabora previsiones de precio, de demanda, a largo, a medio, a corto plazo... ¿Qué tiene AleaSoft que no tienen sus competidores? ¿Cuál es el elemento diferencial, la marca de la casa?

Nuestro mayor diferencial es el rigor y la coherencia global de nuestras previsiones. AleaSoft dispone de una base de datos propia, Alea Energy DataBase (AleaApp), que integra y armoniza décadas de históricos de demanda, precios, combustibles, CO_2 y generación renovable de toda Europa. Sobre esa base aplicamos modelos híbridos de IA y econometría con enfoque probabilístico multihorizonte,

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

que generan previsiones y bandas de confianza que permiten explicar cada resultado. Otra característica es que nuestras previsiones son bancables: se utilizan en procesos de financiación de proyectos, PPAs, due diligence y valoración de carteras. Además, no solo entregamos datos, sino análisis y soporte experto para que cada cliente pueda traducir las previsiones en decisiones estratégicas, de inversión o de cobertura. Esa combinación de tecnología, experiencia y acompañamiento es la auténtica marca AleaSoft.

Desarrolladores, fondos, bancos, industrias, electrointensivas, centros de datos, generadores, comercializadoras... y gestores de redes. Entiendo que AleaSoft tiene clientes en todas partes. Ahora mismo, en todo caso... pregunto: ¿es su cartera de gestores de redes la que más está creciendo? Lo digo porque por lo visto los gestores de redes tienen muchos problemas para encajar toda la generación que viene y tienen muchos problemas para encajar toda la demanda que viene. Concluyo: ¿ha crecido últimamente por ahí (más que en otros sectores) la cartera de clientes de AleaSoft? ¿O me estoy equivocando?
Efectivamente, en los últimos años hemos visto un crecimiento en el interés de gestores de redes, TSO [transmission system operator] y DSO [distribution system operator] por nuestras soluciones. El sistema eléctrico está viviendo un doble desafío: integrar una generación renovable cada vez más distribuida y absorber nuevas demandas como los centros de datos, la movilidad eléctrica o los procesos industriales electrificados. En ese contexto, AleaSoft ofrece previsiones de demanda y generación con alta resolución temporal y espacial, análisis de congestiones, flexibilidad, tensión y estabilidad, y escenarios a medio y largo plazo para planificación de red. También siguen creciendo sectores como comercializadoras, generadores y grandes consumidores, pero sin duda la gestión de red vive un momento de transformación y nuestros modelos son una herramienta esencial para planificarla con anticipación.

Cada vez son más los precios cero y negativos, y cada vez –parece– es más la preocupación en el sector. O en algunos agentes del sector, al menos. Digo que parece... porque lo cierto es que nunca como en estos dos últimos años se ha instalado tanta fotovoltaica en España. ¿Cómo es posible que haya tanto miedo (o incertidumbre) y, a la vez, tanto megavatio nuevo?
Esa aparente contradicción es típica de una fase de transición. Los precios horarios bajos o **negativos** en determinados momentos del día reflejan la abundancia temporal de generación renovable, pero no anulan el atractivo estructural de la fotovoltaica. Su LCOE [levelized cost of energy] sigue siendo el más competitivo. El “miedo” o la incertidumbre provienen de la volatilidad y de la adaptación del mercado a un nuevo paradigma donde el valor se concentra en gestionar cuándo y cómo se entrega la energía, no solo en producirla. Por eso crece tanto el interés en la hibridación con almacenamiento, en el despacho optimizado y en estrategias de cobertura a largo plazo. La inversión continúa porque, con una buena gestión de ingresos y riesgos, el caso económico de la solar hibridada sigue siendo muy sólido. En los estudios de hibridación de FV con baterías los ingresos pueden aumentar en un 40% si se encuentra la configuración óptima, cosa que también hacemos en AleaSoft.

El almacenamiento es la solución a los vertidos, a los precios cero, a esas incertidumbres y 'miedos'. Pregunta para un observatorio privilegiado del mercado, como es AleaSoft: ¿ha llegado ya la hora del almacenamiento a España o aquí todavía le falta un hervor a esa tecnología?
Sí, el almacenamiento ha llegado, especialmente en su forma hibridada con fotovoltaica y eólica, y el

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

segmento stand-alone está ganando tracción rápidamente. Su valor va mucho más allá del arbitraje entre horas baratas y caras: el almacenamiento aporta estabilidad al sistema, evita vertidos, mejora la gestión de congestiones, y proporciona servicios de flexibilidad, capacidad y apoyo a la tensión. Lo que todavía falta es que el marco regulatorio y de mercado evolucione para retribuir adecuadamente todos esos servicios. A medida que se consolide el mercado de capacidad y los mecanismos de flexibilidad, los proyectos BESS [Battery Energy Storage System] serán plenamente bancables. En AleaSoft lo vemos claro: el almacenamiento ya no es una promesa, es una necesidad y una oportunidad estratégica para el sistema eléctrico español y europeo.

Las dos de últimas: ¿quién tuvo la culpa del apagón?

Los apagones raramente tienen un solo culpable. Suelen ser el resultado de una cadena de eventos simultáneos: fallos en elementos de red, desconexiones automáticas de generación, baja inercia del sistema, tensiones en interconexiones o retrasos en las protecciones. Lo importante es analizar qué enseñanzas deja el suceso. En este caso, los operadores reaccionaron con rapidez y profesionalidad, restableciendo el servicio en tiempos notables. La lección no es buscar un responsable individual, sino reforzar la planificación, la flexibilidad, la digitalización y las herramientas predictivas para evitar que una concatenación de pequeños eventos derive en un gran incidente. Y ahí es donde desde AleaSoft contribuimos: anticipando escenarios de riesgo y aportando previsión al sistema.

Y la última: ¿volverán a irse los plomos?

En sistemas eléctricos cada vez más electrificados, digitales y renovables, el riesgo cero no existe. Pero podemos hacer que los incidentes sean menos probables y menos severos con más interconexión, almacenamiento, respuesta de la demanda, servicios de flexibilidad y previsiones robustas. El futuro será más complejo, pero también más gestionable si disponemos de las herramientas adecuadas. En AleaSoft trabajamos precisamente para eso: para anticipar, planificar y reducir la incertidumbre. Así que, ¿volverán a irse los plomos? Es posible que haya eventos puntuales, pero si aprendemos y planificamos bien, cada vez será más difícil que nos dejen a oscuras.

• Esta entrevista ha sido originalmente publicada en la edición de papel de la revista Energías Renovables (**ER246**), cuya edición en PDF puedes **descargar gratuitamente aquí**

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Alzira amplía la planta solar de la Policía Local y crea una nueva en la Ciudad Deportiva

- Las actuaciones, ejecutadas por Imesapi con una inversión de 189.000 euros, consisten en la incorporación de 188 nuevos paneles solares y la instalación de 100 kW de potencia adicional en dos edificios municipales.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/07/alzira-amplia-la-planta-solar-de-la-policia-local-y-crea-una-nueva-en-l...
Viernes, 07 noviembre 2025

Las actuaciones, ejecutadas por Imesapi con una inversión de 189.000 euros, consisten en la incorporación de 188 nuevos paneles solares y la instalación de 100 kW de potencia adicional en dos edificios municipales.

Jose Pedrosa

El Ayuntamiento de Alzira ha instalado nuevos paneles solares en varios edificios municipales. Se han llevado a cabo dos proyectos: la ampliación de la instalación existente en la sede de la Policía Local y la creación de una nueva en la Ciudad Deportiva. Ambos han sido ejecutados por Imesapi, empresa especializada en la construcción, promoción y desarrollo de proyectos y servicios.

La actuación en la Policía Local ha tenido un coste total de 76.743,44 €, de los cuales 52.485,55 € han sido subvencionados por el IVACE.

El proyecto ha consistido en ampliar la instalación solar para autoconsumo colectivo con excedentes y compensación. La energía producida también abastecerá el edificio de la piscina municipal cubierta.

La planta contaba con 45 paneles solares de 545 Wp y un inversor de 25 kW. Se han añadido 111 paneles de 585 Wp y dos inversores de 30 kW. Los módulos fotovoltaicos están montados sobre estructuras de soporte prefabricadas en disposición 1H y 1V, con orientación sur.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

La Ciudad Deportiva dispone de una nueva instalación para autoconsumo sin excedentes de 40 kW, con un coste total de 112.160,20 €, de los cuales 79.349,01 € han sido subvencionados por el IVACE.

La instalación fotovoltaica está compuesta por 77 módulos de silicio monocristalino de 585 W, de la marca Jinko, modelo JKM580N72HL4, montados sobre estructuras prefabricadas de hormigón en disposición 1H, con una inclinación de 15° y orientación sur. Los paneles están conectados a dos inversores del fabricante chino Huawei, modelo SUN2000-20K-MB0, de 20 kW cada uno.

La instalación incluye ocho módulos de baterías de iones de litio Huawei, modelo LUNA2000-15-S0, con una capacidad unitaria útil de 15 kWh, lo que proporciona un almacenamiento total de 120 kWh.

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

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Anucian en Bélgica el primer parque solar del mundo con módulos fotovoltaicos productores de hidrógeno

- Un parque solar de 2 MW en Valonia, Bélgica, utilizará 50 kW de módulos solares productores de hidrógeno desarrollados por Solhyd, que será la primera demostración de la tecnología a escala comercial.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/10/anucian-en-belgica-el-primer-parque-solar-del-mundo-con-modulos-f...
Lunes, 10 noviembre 2025

Un parque solar de 2 MW en Valonia, Bélgica, utilizará 50 kW de módulos solares productores de hidrógeno desarrollados por Solhyd, que será la primera demostración de la tecnología a escala comercial.

Pilar Sánchez Molina

En 2022, investigadores de la KU Leuven (Bélgica) crearon, en el marco del proyecto Solhyd, un panel de hidrógeno que convierte directamente el vapor de agua del aire en gas hidrógeno, con la ayuda de la luz solar. Produce 250 litros de hidrógeno al día, con una eficiencia del 15%. Para 2026, el equipo espera aumentar la producción a 5.000 paneles al año.

Estos paneles de hidrógeno son módulos que utilizan la energía solar para dividir las moléculas de agua y producir gas hidrógeno. Esto significa que sólo los lugares más áridos de la Tierra son demasiado secos para que los paneles de hidrógeno funcionen eficazmente. Son parecidos a los módulos solares clásicos, pero en lugar de un cable eléctrico, están conectados mediante tubos de gas.

«Los paneles de hidrógeno Solhyd son compatibles con la mayoría de los módulos fotovoltaicos modernos comerciales, que se conectan directamente a nuestro sistema. De este modo, podemos beneficiarnos de los continuos desarrollos y reducciones de costes de la industria fotovoltaica», declaró el investigador de la KU Leuven Jan Rongé a **pv magazine** . «Para potenciar aún más esta

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

sinergia, los paneles de hidrógeno Solhyd son compatibles con las estructuras de montaje fotovoltaicas habituales».

Ahora, un consorcio de empresas belgas ha firmado un memorando de entendimiento (MoU) para construir un sistema energético que cuenta con módulos solares productores de hidrógeno en Valonia (Bélgica). Considerada la primera planta solar de hidrógeno del mundo, la instalación contará con 50 kW de módulos solares productores de hidrógeno desarrollados por Solyhd integrados en una planta solar tradicional de 2 MW conectada a un sistema de almacenamiento en baterías.

La planta, que comenzará a funcionar el próximo año, será capaz de producir tanto electricidad como hidrógeno a partir de la energía solar. Está previsto que funcione durante cinco años.

Ether Energy, con sede en Bruselas, es el propietario y operador del proyecto, mientras que Solhyd suministrará y mantendrá sus módulos de hidrógeno. SunBuild es responsable del diseño y la construcción del sistema solar más almacenamiento, mientras que Nippon Gases se encargará del posprocesamiento, el almacenamiento y la distribución del hidrógeno.

Solhyd explica que, en futuras instalaciones, la proporción de módulos Solhyd aumentará en relación con la capacidad de los paneles solares convencionales. La empresa tiene la ambición de construir un proyecto con 2 MW de sus módulos para 2028, seguido de una mayor implantación en Europa y en regiones soleadas de todo el mundo.

Recientemente se puso en funcionamiento una instalación con 10 módulos de hidrógeno SM500 que producen más de 2 kg de hidrógeno verde a la semana. Se ubica cerca de Lovaina, y tiene la intención de validar la tecnología en condiciones reales. Forma parte del proyecto europeo Smart dHYstrict, en el que colaboran varios socios para desarrollar un sistema energético local inteligente. La instalación se ampliará próximamente con un skid de posprocesamiento que comprime el hidrógeno hasta 30 bar, lo que permite una fácil integración con la infraestructura del usuario final.

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

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Aquí hay un premio de 100.000 euros a la "mejor investigación e innovación tecnológica en el ámbito energético"

- El Consejo Superior de Investigaciones Científicas y Naturgy: Premio Fundación Naturgy-CSIC a la investigación e innovación tecnológica en el ámbito energético



Premio Fundación Naturgy-CSIC a la investigación y a la innovación en el ámbito energético

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/aqu--hay-un-premio-de-20251110

Antonio Barrero F. **Lunes, 10 noviembre 2025**

El premio Naturgy-CSIC está dirigido a proyectos desarrollados por organismos de investigación públicos o privados, sin ánimo de lucro, incluyendo universidades públicas y privadas (inscritas en el Registro de Universidades, Centros y Títulos) y otros centros de I+D+i. Los candidatos deben ser grupos que realicen investigación fundamental o desarrollo experimental, y que tengan personalidad jurídica propia "y residencia fiscal en España". Las candidaturas participantes deben ser proyectos inéditos, de investigaciones en curso o de reciente finalización, y cuyo potencial innovador sea susceptible de ser incorporado al mercado o generar valor en la sociedad. Los proyectos de investigación candidatos podrán tratar los siguientes aspectos de la innovación tecnológica en el ámbito energético: eficiencia, seguridad de suministro, fuentes renovables y medio ambiente. La presentación de candidaturas podrá realizarse hasta el 15 de febrero de 2026 a través de la página oficial de Fundación Naturgy y el proyecto ganador será anunciado en una ceremonia que se celebrará en junio de 2026 en Madrid.

Cien mil euros

El galardón reconoce con 100.000 euros " **el mejor proyecto de España** desarrollado por grupos de investigación adscritos a organismos públicos o privados sin ánimo de lucro". Como novedad en la edición de este año, el premio se completa con un Accésit de 30.000 euros, "con el objetivo de

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

alentar al desarrollo de un mayor número de proyectos de investigación en el ámbito de la innovación energética". El CSIC coordina la comisión científica evaluadora de los proyectos que se presenten al premio, que serán evaluados "por un jurado de prestigio, presidido por Eloísa del Pino, presidenta del Consejo Superior de Investigaciones Científicas". Del Pino ha subrayado la relevancia estratégica de esta iniciativa, destacando "el papel fundamental que desempeña la investigación científico-técnica en el impulso de un nuevo modelo económico y energético, basado en fuentes renovables y en la descarbonización de la actividad humana".

Se trata -ha dicho Del Pino- de una transformación "que no solo afectará a los sistemas de producción y consumo de energía, sino que exigirá también una profunda adaptación de nuestras sociedades, desde los hábitos individuales hasta las políticas públicas".

> María Eugenia Coronado, directora general de Fundación Naturgy : "esta es una convocatoria consolidada entre la comunidad científica en España. Y, fruto de la calidad de las candidaturas recibidas impulsadas por los mayores centros investigadores, esta edición estrena un reconocimiento Accésit que permitirá ampliar los recursos para alentar a la investigación y el desarrollo científico en el ámbito de la energía en España para favorecer la transición energética"

Los proyectos ganadores de las tres ediciones anteriores proponen el desarrollo de tecnologías innovadoras en el ámbito de los procesos de captura y reducción de CO_2, la mejora en la generación de hidrógeno y en la de energía solar.

El ganador de la primera edición del premio fue un proyecto del Instituto de Bioeconomía de la Universidad de Valladolid (IB-UVA), liderado por el investigador Ángel Martín Martínez, que propone una tecnología innovadora en el ámbito de los procesos de captura y reducción de CO_2.

El proyecto ganador de la segunda edición, titulado Proton Exchange Membrane Water Electrolyzer Prototype with Improved Components (Pragmatic) y liderado por los investigadores principales María Retuerto Millán y Álvaro Tolosana Moranchel, del Instituto de Catálisis y Petroleoquímica del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC), propone "una tecnología innovadora mediante soluciones novedosas para distintos aspectos del electrolizador en el ámbito de la generación de hidrógeno que aporta -explican desde la Fundación Naturgy- una solución a los problemas que esta tecnología presenta en la actualidad, contribuyendo así a allanar el camino hacia su desarrollo comercial".

El proyecto ganador de la tercera edición, titulado Anomalous photovoltaic effects for 2-dimensional solar cells (Ape2Sol) y liderado por los investigadores Elisa Antolín Fernández y Juan José Palacios Burgos, del Instituto de Energía Solar de la Universidad Politécnica de Madrid y la Universidad Autónoma de Madrid, plantea el desarrollo de una nueva tecnología fotovoltaica basada en el efecto fotovoltaico anómalo (APE), utilizando materiales bidimensionales (2D) como base para futuras generaciones de células solares.

Convocantes

El Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) es la mayor institución pública de España en investigación científica y técnica, y una de las más destacadas del Espacio Europeo de

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Investigación. Adscrito al Ministerio de Ciencia e Innovación a través de la Secretaría General de Investigación, el CSIC se estructura en tres grandes áreas: Sociedad, Vida y Materia. Entre sus objetivos destaca el acercar los logros científicos y tecnológicos a todos los sectores socioeconómicos nacionales e internacionales, con el fin de lograr que se transformen en bienestar social, económico y cultural para la sociedad. El CSIC declara como misión "el fomento, coordinación, desarrollo y difusión de la investigación científica con el fin de contribuir al avance del conocimiento y al desarrollo económico, social y cultural, así como a la formación de personal y al asesoramiento a entidades públicas y privadas en estas materias".

Fundación Naturgy declara entre sus líneas de actuación "transferir conocimientos especializados sobre las nuevas tecnologías energéticas y las claves de la transición hacia un sistema de energía más sostenible, así como divulgar valores de preservación del medio ambiente y el consumo responsable de energía". La Fundación fue creada el año 1992 por la compañía energética Gas Natural (hoy Naturgy).

Bases de participación

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Austria licita terrenos a lo largo de la red de autopistas y autovías para el desarrollo de proyectos fotovoltaicos

- Los interesados pueden presentar la documentación hasta finales de noviembre: se trata de superficies de entre 900 y 8.000 m2 distribuidos a lo largo de la red de autopistas y autovías de la empresa Asfinag.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/07/austria-licita-terrenos-a-lo-largo-de-la-red-de-autopistas-y-autovias-p...
Viernes, 07 noviembre 2025

Los interesados pueden presentar la documentación hasta finales de noviembre: se trata de superficies de entre 900 y 8.000 m2 distribuidos a lo largo de la red de autopistas y autovías de la empresa Asfinag.

Pilar Sánchez Molina

La empresa austriaca de autopistas Asfinag ofrece terrenos libres a lo largo de la red de autopistas y autovías para proyectos fotovoltaicos.

Imagen: Ministerio de Territorio, Infraestructura y Transporte

La empresa austriaca de autopistas Asfinag ofrece terrenos libres a lo largo de la red de autopistas y autovías que empresas independientes construyan y exploten proyectos fotovoltaicos.

Se trata de emplazamientos seleccionados en Baja Austria y Burgenland abarcan superficies de entre 900 y 8000 metros cuadrados en los municipios de St. Valentin, Traismauer, Oberpullendorf, Zurndorf y Nickelsdorf (Karlwald). La selección de las ubicaciones se basa en un análisis del potencial fotovoltaico. Para ello se han tenido en cuenta, entre otros, parámetros como la idoneidad medioambiental, es decir, si las superficies son de libre acceso y si sería necesario talar árboles.

La empresa explica que «el objetivo de la iniciativa es aprovechar de forma sensata las superficies hasta ahora sin utilizar para la producción de energía renovable y contribuir así activamente a la

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

transición energética en Austria».

Los municipios, empresas u organizaciones interesados pueden enviar sus ofertas por escrito a Asfinag Liegenschaftsmanagement Ost, Schnirchgasse 17, 1030 Viena, hasta el 30 de noviembre de 2025. La adjudicación se realizará según el procedimiento de mejor oferta.

Toda la información sobre las distintas ubicaciones, así como los documentos de la licitación, pueden descargarse a partir de ahora en www.asfinag.at/ueber-uns/unternehmen/liegenschaften .

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

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Calviño anunciará una millonaria inversión del BEI en energías limpias y agua en Latinoamérica

- La presidenta del BEI precisó que uno de los proyectos tendrá "1.000 millones de inversión para la electrificación y las interconexiones de Centroamérica en el ámbito de la electricidad".



La presidenta del Banco Europeo de Inversiones (BEI), Nadia Calviño.

https://elperiodicodelaenergia.com/calvino-anunciara-una-millonaria-inversion-del-bei-en-energias-limpias-y-a...
Redacción
Lunes, 10 noviembre 2025

La presidenta del BEI precisó que uno de los proyectos tendrá "1.000 millones (de dólares) de inversión para la electrificación y las interconexiones de Centroamérica en el ámbito de la electricidad"

La presidenta del Banco Europeo de Inversiones (BEI), Nadia Calviño , anunciará en la ciudad colombiana de Santa Marta, en el marco de la IV Cumbre CELAC-UE, **millonarias inversiones en varios proyectos en América Latina y el Caribe para impulsar las energías limpias y mejorar las infraestructuras de agua y saneamiento** .

"En estos días que estamos en Santa Marta, en **Colombia** , vamos a anunciar proyectos muy importantes", adelantó Calviño en una entrevista con *EFE* .

La presidenta del BEI precisó que uno de los proyectos tendrá "1.000 millones (de dólares) de inversión para la electrificación y las interconexiones de Centroamérica en el ámbito de la electricidad".

"Vamos a anunciar 200 **millones** de dólares también para un proyecto importante de energía solar aquí en Colombia, en la costa atlántica, y 100 millones de dólares también para un proyecto importante en **Ecuador** para tratamiento de aguas, aguas residuales, reciclaje, etcétera", agregó.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La inversión en **Colombia** financiará dos nuevos proyectos solares en el departamento del Atlántico, llamados Guayepo III y Atlántico, que generarán unos 578 y 525 GWh de energías limpias, respectivamente.

Estos proyectos son desarrollados por el grupo **Enel** y su producción combinada suministrará electricidad a más de 1,5 millones de colombianos.

El BEI en Latinoamérica

"El BEI es un socio clave para **Colombia y América Latina y el Caribe** . Con este proyecto contribuiremos a reducir las emisiones y a un suministro de energía más limpia y segura", señaló la funcionaria.

En **Ecuador** , el BEI hará un préstamo de 100 millones de dólares al Banco de Desarrollo del Ecuador (BDE), que se suma a otro anterior por la misma cuantía para ampliar los servicios de agua y saneamiento en todo el país y que beneficiará a más de 450.000 personas en varios municipios.

"Mejorar los procesos de saneamiento y la gestión de residuos ayudará a las comunidades de Ecuador a tener más bienestar y cuidar la salud. Y este proyecto es un ejemplo de cómo el BEI contribuye con sus inversiones de alto impacto social a mejorar las condiciones de vida de millones de personas en todo el mundo", agregó.

Este lunes, tras concluir su participación en la IV Cumbre de la Comunidad de Estados Latinoamericanos y Caribeños (CELAC) y la Unión Europea (UE), Calviño viajará a Panamá donde se referirá a las inversiones en Centroamérica.

www.energiaestrategica.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2019,23 €
V. Únicos: 16771

Costa Rica lanza su mayor plan renovable en plena COP30: energía limpia y reglas nuevas - Energía Estratégica

- El país proyecta una década de expansión solar y eólica, almacenamiento y modernización regulatoria para sostener su matriz limpia, justo cuando arranca la COP30 y busca captar financiamiento climático internacional.



costa rica

https://www.energiaestrategica.com/costa-rica-lanza-su-mayor-plan-renovable-en-plena-cop30-energia-limpia-...

Lucia Colaluce

Viernes, 07 noviembre 2025

Compartir:

Costa Rica, Home Bloque 1, Energía Eólica, Energía Solar, Energías Renovables

Costa Rica reforzó su posición como líder regional en energías limpias con una estrategia integral que combina nuevas licitaciones, proyectos emblemáticos y reformas regulatorias. Coincidiendo con el inicio de la **COP30** , la nación centroamericana se presenta con una matriz eléctrica que supera el 98% de generación renovable y un plan robusto para sostener ese liderazgo en el mediano y largo plazo.

"Costa Rica mantiene una de las matrices eléctricas más limpias del mundo" , afirmó **Ana Lucía Alfaro Murillo** , *Projects Director y asesora senior en energía y sostenibilidad en Biomatec* , al destacar el reto de sostener esa ventaja competitiva frente al crecimiento de la demanda y los impactos climáticos.

Entre 2026 y 2034, el país desplegará nuevas plantas solares, repotenciará parques eólicos y sumará más de 100 MW de geotermia firme. En concreto, se prevé la entrada en operación de cinco plantas solares privadas y tres públicas a partir de 2027, así como la repotenciación del parque eólico Tejona en enero del mismo año.

www.energiaestrategica.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2019,23 €
V. Únicos: 16771

A su vez, el proyecto **Borinquen I (55 MW)** ya se encuentra en construcción, y **Borinquen II** y **PLB-01** , también geotérmicos, apuntan a estar listos hacia 2032.

"La consolidación de la geotermia permitirá incrementar la oferta de energía firme y gestionable en la matriz" , destacó Alfaro Murillo.

Para cubrir la demanda durante esta transición, el ICE contempla la **contratación temporal de 240 MW de generación térmica entre 2026 y 2028** , asegurando confiabilidad mientras avanzan los nuevos proyectos y se moderniza la infraestructura hidroeléctrica existente.

El inicio de la **COP30** , que se desarrolla desde hoy, encuentra a Costa Rica en una posición activa en la agenda climática internacional. El país buscará ampliar su acceso a **financiamiento climático** , apelando a su compromiso ambiental, a pesar de su reciente clasificación como país de renta media-alta.

"La cumbre puede fortalecer la movilización de recursos internacionales, facilitar el acceso a tecnología y consolidar una cartera de proyectos bancables" , planteó la ejecutiva, quien resaltó el potencial de instrumentos como los **canjes de deuda por clima** y el **blended finance** para financiar geotermia, almacenamiento y eficiencia energética.

Sin embargo, el avance técnico no ha sido acompañado aún por una modernización normativa suficiente. Costa Rica carece de un mercado formal para servicios como regulación secundaria, respaldo de capacidad firme o flexibilidad. En este marco, Alfaro Murillo advirtió: **"Se vuelve indispensable definir reglas que valoren la flexibilidad y el almacenamiento"** , citando la necesidad de reconocer tecnologías como BESS, hidroeléctricas con embalse y geotermia modulable.

A pesar de que la **Ley 10086 (2022)** abrió el camino para el autoconsumo y las comunidades energéticas, **persisten trabas tarifarias, de interconexión y administrativas** . **"Aunque se han abierto caminos, aún existen barreras tarifarias, de interconexión y procesos"** , señaló la directora de Biomatec, quien propuso un reglamento operativo unificado entre ARESEP, ICE y las distribuidoras.

En paralelo, Costa Rica apunta a incorporar **120 MW de almacenamiento energético con duración de 4 horas entre 2031 y 2034** , aunque aún no cuenta con un marco tarifario que reconozca su operación, interconexión y retribución.

Uno de los ejes técnicos del plan nacional es la ejecución del **Plan de Expansión de la Transmisión (PET 2024–2034)** . Esta hoja de ruta contempla nuevas líneas y subestaciones para evacuar la generación variable prevista en Guanacaste, Puntarenas y la Zona Norte, así como el fortalecimiento de la interconexión con el **Mercado Eléctrico Regional (MER)** .

"Es clave integrar el PET con el Plan Nacional de Energía 2025–2035 y los compromisos climáticos" , remarcó Alfaro Murillo, subrayando la importancia del planeamiento energético a largo plazo con criterios de sostenibilidad ambiental y social.

No obstante, **la burocracia sigue siendo uno de los mayores obstáculos para el despliegue renovable** , afectando incluso a proyectos estratégicos. **"Muchos enfrentan demoras por trámites superpuestos entre MINAE, SETENA, CFIA, municipalidades y el propio ICE"** , indicó la entrevistada, quien sugirió

www.energiaestrategica.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2019,23 €
V. Únicos: 16771

una **ventanilla única energética** o un **fast-track verde** para dinamizar la inversión nacional y extranjera.

“Estas medidas fortalecerán la competitividad del sistema eléctrico costarricense y facilitarán el acceso a financiamiento climático internacional” , concluyó Ana Lucía Alfaro Murillo.

www.vozpopuli.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4376,59 €
V. Únicos: 4616168

Deducción de hasta el 60% para instalar paneles solares en la Comunidad de Madrid | Vozpópuli

- Un incentivo fiscal clave para impulsar el autoconsumo energético y la eficiencia en los hogares madrileños



Paneles solares | Beneficios | Comunidad de Madrid | IRPF | Consumo eléctrico

https://www.vozpopuli.com/espana/madrid/deduccion-de-hasta-el-60-para-instalar-paneles-solares-en-la-comu...

Sandra Chuvieco

Viernes, 07 noviembre 2025

La **Comunidad de Madrid** refuerza su apuesta por la energía limpia y el ahorro energético con una importante medida fiscal: **la deducción de hasta el 60 % en el IRPF para quienes instalen paneles solares** fotovoltaicos en sus viviendas o comunidades de propietarios.

Esta medida **forma parte de las políticas regionales para fomentar el autoconsumo eléctrico** , reducir la dependencia energética y promover edificios más sostenibles y eficientes.

La Comunidad de Madrid premia la eficiencia energética

Según la normativa vigente, los madrileños pueden beneficiarse de una deducción de hasta el 60 % del importe invertido en obras que mejoren la eficiencia energética de su vivienda o edificio residencial. Para ello, **la instalación debe lograr una reducción de al menos el 30 % del consumo de energía primaria no renovable** , o bien alcanzar una calificación energética A o B tras la mejora.

La deducción se aplica sobre la base de la inversión, con un límite anual de 5.000 euros y un tope acumulado de hasta 15.000 euros , en caso de que las obras superen ese importe. Además, los trabajos deben haberse realizado entre el 6 de octubre de 2021 y el 31 de diciembre de 2025, conforme a las fechas establecidas por la normativa estatal y autonómica.

Esta deducción está **destinada a personas físicas que acometan obras de mejora en sus viviendas habituales, segundas residencias o en edificios completos de uso residencial** . No es aplicable a inmuebles destinados exclusivamente a actividades económicas.

www.vozpopuli.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4376,59 €
V. Únicos: 4616168

Para acceder a este incentivo, **se deben cumplir ciertos requisitos técnicos y administrativos** :

- Disponer de **dos certificados de eficiencia energética**, uno previo y otro posterior a la obra, que acrediten la mejora.
- **Justificar los gastos mediante facturas y pagos bancarios**, excluyéndose los pagos en efectivo.
- Asegurarse de que l**a instalación cumple con las condiciones técnicas** y de plazo establecidas por la Comunidad de Madrid.

Principales ventajas para los madrileños

La **deducción en el IRPF** puede combinarse con otras bonificaciones y subvenciones autonómicas y municipales. Entre las más destacadas se encuentran:

- **Ayudas al autoconsumo residencial**: la Comunidad de Madrid mantiene convocatorias de subvenciones para la instalación de paneles solares fotovoltaicos destinadas a viviendas particulares y comunidades de propietarios. Estas ayudas se tramitan a través de la **Sede Electrónica de la Comunidad de Madrid** y cubren parte del coste de los equipos, la instalación y la legalización del sistema.
- **Bonificación en el Impuesto sobre Bienes Inmuebles (IBI)**: los municipios madrileños pueden aplicar una **bonificación de hasta el 50 % del IBI** durante los cinco ejercicios siguientes a la instalación de paneles solares. Esta medida incentiva aún más la apuesta por la energía solar en el ámbito local.
- **Reducción en el ICIO (Impuesto sobre Construcciones, Instalaciones y Obras)**: algunos ayuntamientos, como Madrid capital o Alcobendas, ofrecen **bonificaciones del 30 % al 95 % en el ICIO** para proyectos de autoconsumo eléctrico con energía solar.

Además, adoptar sistemas de autoconsumo solar no solo es una opción sostenible, sino también una inversión rentable. Los **beneficios** más relevantes son:

- **Ahorro económico**: la deducción del IRPF y las bonificaciones locales reducen significativamente el coste total de la instalación.
- **Revalorización del inmueble**: una mejor calificación energética incrementa el valor de la vivienda.
- **Sostenibilidad ambiental**: menor consumo de energía no renovable y reducción de emisiones contaminantes.
- **Independencia energética**: mayor autonomía frente a las subidas del precio de la electricidad.

Si estás pensando en **instalar paneles solares en tu hogar** , este es el momento ideal. Asegúrate de contar con un instalador autorizado, verifica los certificados de eficiencia y conserva toda la documentación. Con la planificación adecuada, **podrás beneficiarte al máximo de esta deducción fiscal del 60 %** y contribuir a un futuro más sostenible para Madrid.

- Tags
- Paneles solares
- Beneficios
- Comunidad de Madrid

www.vozpopuli.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 4376,59 €
V. Únicos: 4616168

- IRPF
- Consumo eléctrico

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Écija licita 19 lotes para el autoconsumo fotovoltaico del Consorcio de Aguas

- El valor estimado del contrato asciende a 3.069.974 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 25 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de 75 días.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/07/ecija-licita-19-lotes-para-el-autoconsumo-fotovoltaico-del-consorcio-...
Viernes, 07 noviembre 2025

El valor estimado del contrato asciende a 3.069.974 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 25 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de 75 días.

Jose Pedrosa

El Consorcio para el Abastecimiento y Saneamiento de Aguas Plan Écija (Sevilla) ha publicado una licitación compuesta por 19 lotes para la instalación de sistemas fotovoltaicos de autoconsumo en instalaciones públicas del consorcio.

El valor estimado del contrato asciende a 3.069.974 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 25 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras será de 75 días.

El contrato se estructura en los siguientes lotes:

Lote 1: ETAP de Écija, 317.625 euros

Lote 2: EBAP de Paradas, 21.466 euros

Lote 3: EDAR de La Campana, 22.318 euros

Lote 4: EDAR de Arahal, 313.912 euros

Lote 5: EDAR de La Puebla de Cazalla, 144.938,29 euros

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Lote 6: EDAR de El Rubio, 65.644,46 euros

Lote 7: EDAR de Osuna, 278.696 euros

Lote 8: EDAR de Fuentes de Andalucía, 87.053 euros

Lote 9: EDAR de Marchena, 171.027 euros

Lote 10: EDAR de Morón de la Frontera, 188.084 euros

Lote 11: EDAR de Écija, 638.327 euros

Lote 12: EDAR de Herrera, 84.981 euros

Lote 13: EBAP de La Luisiana, 11.834 euros

Lote 14: EBAP de El Campillo, 17.185 euros

Lote 15: EBAP de Arahal, 28.978 euros

Lote 16: EDAR de Lantejuela, 16.844 euros

Lote 17: EBAP de Montepalacio, 488.996 euros

Lote 18: EBAP de Marchena, 76.813 euros

Lote 19: EDAR de Paradas, 95.245 euros

Esta actuación está financiada por la Unión Europea a través del fondo NextGenerationEU, dentro del programa de ayudas de la Agencia Andaluza de la Energía, y se enmarca en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

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

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

El matadero municipal de Manacor impulsa su transición energética

- El matadero municipal de Manacor contará con energía verde tras una instalación fotovoltaica de 481,525 kWp.



https://carnica.cdecomunicacion.es/mataderos/159645/el-matadero-municipal-de-manacor-impulsa-su-transicio...

Beatriz Depares

Lunes, 10 noviembre 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

carnica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1886,00 €
V. Únicos: 10216

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__utmz6 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.

logistica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1836,96 €
V. Únicos: 8437

El mayor carguero eléctrico del mundo integrará 96 paneles solares de Wattlab - Logística - CdeComunicacion.es

- El grupo noruego Berge Rederi ha firmado un acuerdo con la empresa neerlandesa Wattlab para equipar su nuevo buque BRF Froan...



https://logistica.cdecomunicacion.es/maritimo/156942/el-mayor-carguero-electrico-del-mundo-integrara-96-pa...

Eleazar Ramos

Lunes, 10 noviembre 2025

Inicio/Marítimo/El mayor carguero eléctrico del mundo integrará 96 paneles solares de Wattlab 10/11/2025 •MarítimoCompartir:Facebook

El grupo noruego **Berge Rederi** ha firmado un acuerdo con la empresa neerlandesa **Wattlab** para equipar su nuevo buque **BRF Froan** con **96 módulos solares *"Solar FlatRack"***, en lo que será el **mayor carguero eléctrico del mundo** . La instalación generará una potencia de **172,8 kWp** , el doble que el anterior proyecto marítimo de Wattlab, y se integrará en los paneles de las escotillas del barco.

El **BRF Froan** , actualmente en construcción, será un **bulk carrier completamente libre de emisiones** , con **baterías de 23,5 MWh** y **dos velas rotatorias** de 24 metros de altura que reducirán el consumo energético en **339 kW por viaje** . El buque transportará mármol entre las localidades noruegas de **Brønnøy y Visnes** , con destino final en la planta de Elnesvågen, y su entrega está prevista para el **segundo trimestre de 2026** .

Energía solar y eficiencia operativa

La instalación de los **Solar FlatRacks** se realizará durante una parada técnica en **Flushing (Países Bajos)** , en una operación planificada para completarse en **solo un día** . La producción de los paneles comenzará en mayo de 2026 en la nueva planta de **Wattlab en el puerto de Róterdam** .

logistica.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1836,96 €
V. Únicos: 8437

Según **Bo Salet** , cofundador y CEO de Wattlab, “el diseño modular y la instalación rápida permiten integrar energía solar en cualquier tipo de buque sin comprometer la operativa. Si es necesario despejar la cubierta para carga especial, los paneles pueden apilarse sobre el espacio equivalente a un contenedor de 20 pies”.

Por su parte, **Øivind Berge** , propietario de Berge Rederi, ha subrayado que la elección del sistema responde tanto a la experiencia técnica de Wattlab en el sector marítimo como a su enfoque práctico: “Han demostrado entender las necesidades reales de los armadores y ofrecer soluciones fáciles de operar y mantener”.

Un avance hacia la descarbonización del transporte marítimo

El **BRF Froan** se alimentará de energía eléctrica procedente de la red en los puertos de carga y descarga, que contarán con **infraestructuras de conexión a tierra** . Además, las operaciones de carga se realizarán con **una excavadora eléctrica** , garantizando un proceso **totalmente libre de emisiones** .

Wattlab, fundada en 2017, se ha especializado en el desarrollo de soluciones solares para el transporte marítimo, tanto fluvial como oceánico. Sus sistemas ya operan en más de **30 embarcaciones a nivel mundial** , contribuyendo a reducir el consumo de combustible y las emisiones de CO2 del sector.

Compartir:

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Ennova materializa su plan estratégico: ampliación industrial, nuevos mercados y evolución de productos

- Este es el plan de Ennova, un referente en soluciones estructurales para instalaciones fotovoltaicas



Ennova materializa su plan estratégico: ampliación industrial, nuevos mercados y evolución de productos

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias. | Ennova materializa su plan estratégico: ampliación industrial

https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/ennova-materializa-su-plan-estrat-gico-20251110
ER Lunes, 10 noviembre 2025

Ennova: evolución constante, resultados concretos

La transformación de Ennova no ha sido solo una declaración de intenciones, sino un proceso tangible que ha impactado directamente en la organización, los productos y el posicionamiento de la marca. El rebranding de 2024 supuso el inicio de un cambio estructural que hoy se refleja en una empresa más ágil, internacional y orientada a las necesidades reales del sector fotovoltaico.

A nivel interno, se han reforzado procesos de gestión, logística y soporte técnico, consolidando una estructura que permite escalar con garantías. A nivel de producto, la estrategia de especialización en familias y la evolución de la gama Ennovatrack y la incorporación de nuevos modelos en Ennovapark son el reflejo de una apuesta por la innovación técnica y la diversificación inteligente. Y en el plano comercial, Ennova se proyecta hoy como una marca confiable, cercana y con capacidad para liderar en distintos entornos geográficos.

Crecimiento real: nuevas fábricas, nuevos mercados

Uno de los ejes fundamentales de esta nueva etapa es la expansión territorial con base industrial. Ennova está construyendo una nueva fábrica en Canarias, para dar respuesta a un mercado insular con gran proyección tanto en autoconsumo industrial como en grandes instalaciones.
Además, contempla un proyecto industrial en Portugal, país donde la empresa ya cuenta con presencia activa. Esta posible nueva planta se evaluará en función de la evolución del mercado,

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

como parte de una estrategia prudente de crecimiento que busca consolidar a Ennova como proveedor de referencia en el mercado ibérico.

Estas nuevas plantas permitirán optimizar la producción, reducir costes logísticos y ofrecer un servicio más ágil y local a los clientes. Además, representan una oportunidad de desarrollo industrial y generación de empleo especializado en zonas estratégicas para el crecimiento del sector.
En paralelo, Ennova ha intensificado su plan de refuerzo de equipo humano en estas regiones, incorporando perfiles comerciales, técnicos y logísticos que permitan dar cobertura a un servicio de proximidad, alineado con los estándares de calidad y atención de la marca.

Por otro lado, la compañía ya ha activado su hoja de ruta para el desembarco en Italia, uno de los mercados solares más dinámicos de Europa. Esta apertura consolidará la presencia de Ennova en el sur del continente, ampliando su red comercial y abriendo nuevas oportunidades para sus productos y soluciones integrales.

Este crecimiento no responde solo a una ambición de volumen, sino a un modelo de empresa industrial moderna, especializada, que entiende la cercanía al cliente como un valor estratégico y diferencial.

(A la derecha, Ennovabloc. Debajo, Ennovametal)

Ennovabloc y Ennovametal: dos pilares ya consolidados

A lo largo del último año, Ennova ha fortalecido el posicionamiento de Ennovabloc y Ennovametal, sus dos familias más consolidadas dentro del catálogo de soluciones estructurales. Ambas, destacan por su versatilidad, robustez y facilidad de instalación, lo que ha permitido su implantación tanto en proyectos residenciales, industriales como en grandes plantas fotovoltaicas.

La amplitud de modelos —adaptables a distintas superficies, inclinaciones y configuraciones— ha convertido a estas familias en una referencia sólida dentro del sector.

Esta madurez técnica y comercial permite ahora enfocar esfuerzos en el desarrollo de otras líneas con gran potencial de crecimiento, como Ennovatrack y Ennovapark.

Ennovatrack: innovación al servicio del rendimiento solar

Ennovatrack®, la familia de seguidores solares de Ennova, crece y se consolida con una gama completa de soluciones diseñadas para maximizar la producción fotovoltaica en distintos entornos y escalas de proyecto.

Los nuevos modelos incorporan mejoras clave en eficiencia, instalación y versatilidad:
• **FORTEM ONE:** seguidor de un solo eje en configuración monofila.

• **FORTEM+:** seguidor de un solo eje en configuración bifila, para mayor aprovechamiento del espacio.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

• **FORTEM R:** seguidor de doble eje, con 5 kW de potencia y diseño Plug&Play, ideal para instalaciones de autoconsumo residencial que buscan la máxima producción con una instalación sencilla.

Toda la gama incorpora sensor solar astronómico, que permite un seguimiento preciso del sol durante el día, optimizando el ángulo de incidencia y mejorando el rendimiento energético. La autoalimentación mediante panel solar dedicado, unida a una estructura optimizada, robusta y de fácil montaje, posiciona a Ennovatrack como una opción segura, eficiente y rentable para todo tipo de proyectos.

Ennovapark: marquesinas solares que suman funcionalidad y diseño

Como parte de su apuesta por el autoconsumo y la integración urbana de la fotovoltaica, Ennova presenta una nueva generación de marquesinas solares bajo su línea Ennovapark. Una solución que combina eficiencia energética, modularidad y facilidad de instalación.

La estructura se basa en un sistema sin necesidad de cimentación, gracias a pilares de hormigón que actúan como lastre estructural, simplificando la obra civil y reduciendo el impacto sobre el terreno.
Ennovapark permite la integración de módulos fotovoltaicos, iluminación LED y sistemas de recarga para vehículo eléctrico, todo ello con una arquitectura optimizada para el aprovechamiento del espacio y una estética adaptada a entornos urbanos, comerciales o empresariales.

Con esta nueva solución, Ennova amplía su propuesta de valor para promotores, ayuntamientos y empresas que buscan generar energía limpia aprovechando zonas de aparcamiento.

Grandes proyectos, grandes soluciones

El crecimiento de Ennova no se entiende sin su implicación en proyectos de gran envergadura, donde su capacidad industrial, su servicio técnico y su catálogo especializado marcan la diferencia. En este sentido, los seguidores solares Ennovatrack juegan un papel clave como tecnología de alto rendimiento para plantas solares que requieren soluciones robustas, fiables y eficientes.

Todo ello se complementa con un servicio de soporte técnico especializado, que acompaña al cliente en todas las fases del proyecto: desde la ingeniería previa, los estudios de carga o adaptación al terreno, hasta la instalación final y la puesta en marcha.

Una estrategia que se convierte en realidad

Hace un año hablábamos de propósito, profesionalización y crecimiento. Hoy hablamos de ampliaciones industriales, nuevas fábricas, nuevos productos, nuevos mercados y un equipo más fuerte. Ennova sigue demostrando que su evolución no es solo una promesa: es una realidad en marcha.

• Este artículo está publicado en nuestro número de noviembre (ER246) de nuestra revista en papel, que puedes descargar gratis en PDF en este enlace

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Fraunhofer ISE desarrolla un inversor para la inyección directa de energía fotovoltaica en la red eléctrica ferroviaria…

- Incluso considerando solo las áreas dentro de un radio de dos kilómetros alrededor de una subestación ferroviaria, la capacidad potencial instalable fue de 37,6 GWp.



Sistema fotovoltaico a lo largo de una línea ferroviaria de Deutsche Bahn.

https://elperiodicodelaenergia.com/fraunhofer-ise-desarrolla-un-inversor-para-la-inyeccion-directa-de-energia-f...

José A. Roca

Sábado, 08 noviembre 2025

Ningún comentario

Deutsche Bahn es el mayor consumidor de electricidad en Alemania y opera su propia red eléctrica, que tiene una longitud de casi 8.000 kilómetros. El proyecto “PV4Rail” examinó cómo esta red puede utilizarse para la inyección de energía solar. El consorcio, liderado por **Fraunhofer ISE,** desarrolló y probó un inversor para la inyección directa de energía fotovoltaica, analizó el potencial fotovoltaico a lo largo de las vías y realizó estudios tecnoeconómicos sobre sistemas fotovoltaicos conectados a la red ferroviaria. Estos podrían convertirse en un componente importante de la transición energética si se abordaran las desventajas regulatorias y de mercado.

Elecnor firma un contrato para electrificar el mayor proyecto ferroviario de Europa: Rail BalticaEl contrato de Elecnor, valorado en 1.770 millones de euros, incluye la electrificación de 870 km de ferrocarril y más

Actualmente, en la red de Deutsche Bahn hay instaladas instalaciones de generación con una capacidad de aproximadamente dos gigavatios (GW). Estas son principalmente centrales eléctricas convencionales y plantas hidroeléctricas. Sin embargo, en Alemania aún no existen sistemas fotovoltaicos que alimenten directamente la red eléctrica ferroviaria.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

de 2.400 km de vías en Estonia, Letonia y Lituania.

El tren de hidrógeno de Siemens y Deutsche Bahn realiza su primer recorridoEl tren propulsado por hidrógeno verde desarrollado de forma conjunta por Siemens y Deutsche Bahn ha completado este lunes su primer viaje en pruebas.

Alimentar la red ferroviaria con energía fotovoltaica

"Una parte relevante de la demanda energética de la red eléctrica ferroviaria podría cubrirse con energía fotovoltaica, ya que el potencial de superficie disponible para paneles solares a lo largo de las vías es muchas veces superior a la cantidad de energía que necesita la red ferroviaria", explica Andreas Hensel, director del proyecto PV4Rail en Fraunhofer ISE.

Fraunhofer ISE desarrolla una célula solar en tándem de perovskita y silicio con una eficiencia del 31,6% La particularidad de la célula solar es que la capa de perovskita de la célula superior se depositó sobre una célula solar de heterounión de silicio de textura industrial utilizando una ruta de fabricación híbrida.

El equipo del proyecto identificó áreas adecuadas en todo el país y analizó su potencial mediante simulaciones detalladas. Incluso considerando solo las áreas dentro de un radio de dos kilómetros alrededor de una subestación ferroviaria, la capacidad nominal instalable posible fue de 37,6 GWp, con un rendimiento energético potencial anual de 32.920 GWh. En comparación, la demanda total de electricidad para las operaciones de trenes fue de unos 7.500 GWh en 2023.

Inversores desarrollados para la inyección directa

Dado que la red ferroviaria opera a una frecuencia de 16,7 Hz, en lugar de los 50 Hz de la red pública, el socio del proyecto **Vensys Elektrotechnik GmbH** desarrolló un inversor central con una capacidad de 2 MW, dividido en dos partes de potencia simétricas de 1 MW cada una. Una de estas partes fue probada en el laboratorio multimegavatio del Fraunhofer ISE, alcanzando una eficiencia del 96,6 % (incluyendo el autoconsumo para refrigeración, etc.).

Fraunhofer ISE también desarrolló normativas para la operación de los inversores con formación de red (grid-forming) en la red ferroviaria.

Para la conexión, el equipo consideró diversas configuraciones según el tamaño de la instalación. Los sistemas más pequeños, de hasta 5 MW, pueden inyectar directamente en la catenaria. Las instalaciones de hasta 12 MW se conectan a las subestaciones a través de la barra colectora (busbar), una variante que presenta las menores diferencias en costes de LCOE respecto a los sistemas de 50 Hz. Para los sistemas más grandes, de hasta 40 MW, generalmente debe construirse una subestación dedicada con transformador y estación de conmutación para conectarse a la red ferroviaria de 110 kV.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Hasta ahora, los sistemas fotovoltaicos conectados a la red ferroviaria en Alemania se limitan a iniciativas piloto. En Austria, sin embargo, ya se han puesto en funcionamiento varios sistemas con una capacidad superior a 10 MWp en la red. No obstante, las condiciones de conexión de red en ÖBB difieren de las de Deutsche Bahn.

Debido a los requisitos operativos de la red eléctrica ferroviaria y a la compatibilidad de los inversores con la tecnología de control y seguridad, Deutsche Bahn solo puede utilizar inversores con capacidad de formación de red (grid-forming). Este comportamiento ya ha sido probado en un entorno de simulación por los investigadores de Fraunhofer ISE y podría implementarse en un proyecto posterior.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Fundación Naturgy y el CSIC lanzan la cuarta edición de sus premios al mejor proyecto innovador en energía

- Fundación Naturgy y el Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) han lanzado la cuarta edición del 'Premio Fundación Naturgy-CSIC.



Ganadores III Edición premios Fundación Naturgy y CSIC.

https://elperiodicodelaenergia.com/fundacion-naturgy-y-el-csic-lanzan-la-cuarta-edicion-de-sus-premios-al-me...
Redacción
Viernes, 07 noviembre 2025

Ningún comentario

Fundación Naturgy y el Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) han lanzado la cuarta edición del 'Premio Fundación Naturgy-CSIC a la investigación e innovación tecnológica en el ámbito energético', con el que ponen **el foco en la innovación como uno de los ejes principales de la transición energética para avanzar en la descarbonización de la economía.**

En concreto, este galardón reconoce con 100.000 euros el mejor proyecto de España desarrollado por grupos de investigación adscritos a organismos públicos o privados sin ánimo de lucro.

Según informó la fundación, como novedad en la edición de este año, el premio se completa con un accésit de 30.000 euros, con el **objetivo** de alentar al desarrollo de un mayor número de proyectos de investigación en el ámbito de la innovación energética.

La directora general de Fundación Naturgy, **María Eugenia Coronado** , señaló que este galardón es ya una convocatoria "consolidada entre la comunidad científica en España".

Fundación Naturgy

"Y, fruto de la calidad de las candidaturas recibidas impulsadas por los mayores centros investigadores, esta edición estrena un reconocimiento accésit que permitirá ampliar los recursos

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

para alentar a la investigación y el desarrollo científico en el ámbito de la energía en España para favorecer la transición energética", dijo.

El redactor recomienda

- **Fundación Naturgy lanza la 8ª edición del certamen 'Efigy' que fomenta interés por la eficiencia energética en jóvenes.**
- **Fundación Naturgy y la Asociación de Centros de Formación Profesional FPEmpresa impulsan la capacitación de los nuevos profesionales del 'empleo verde'**
- **Fundación Naturgy renueva su alianza con Cruz Roja para paliar la vulnerabilidad energética**

El CSIC coordina la comisión científica evaluadora de los proyectos que se presenten al premio, evaluados por un jurado de prestigio, presidido por **Eloísa del Pino** , presidenta del CSIC.

Los proyectos ganadores de las tres ediciones anteriores proponían el desarrollo de tecnologías innovadoras en el ámbito de los procesos de captura y reducción de CO2, la mejora en la generación de hidrógeno y en la de energía solar.

www.review-energy.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

JinkoSolar llevará Tiger Neo 3.0 a Genera 2025 en Madrid

- Jinko Solar llevará a Genera 2025 su serie Tiger Neo 3.0, con módulos TOPCon de 48 y 66 celdas que permiten generación eficiente de energía tanto en instala...



GALERIA

revista digital | revista energia renovable | energia renovable | energias limpias | energia fotovoltaica | energia solar

https://www.review-energy.com/solar/jinkosolar-llevara-tiger-neo-30-a-genera-2025-en-madrid
Lunes, 10 noviembre 2025

10 noviembre 2025 0

JinkoSolar , uno de los principales fabricantes de módulos fotovoltaicos, participará en la próxima edición de **Genera** , la Feria Internacional de Energía y Medioambiente organizada por **IFEMA MADRID** en colaboración con el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (**IDAE**), que se celebrará del **18 al 20 de noviembre de 2025** .

Durante el evento, la compañía presentará su serie **Tiger Neo 3.0** , desarrollada para ofrecer rendimiento tanto en instalaciones residenciales como en proyectos de gran escala. La serie está construida sobre la tecnología TOPCon e integra materiales avanzados, control de procesos optimizado e interconexión inteligente de celdas, ofreciendo eficiencia, durabilidad y fiabilidad.

La gama Tiger Neo 3.0 incorpora el módulo **48QL6-DB** , un panel monofacial con diseño completamente negro de 48 celdas para aplicaciones residenciales, y el **66QL6-BDV** , unmódulo con tecnología bifacial, que alcanza un factor del 85 ± 5 %, ideal para proyectos de generación centralizada. Ambos módulos cuentan con vidrio reforzado, marco de aluminio anodizado, caja de conexiones IP68 y tecnología que protege frente a degradación por PID, LID, LeTID y exposición a rayos UV, garantizando estabilidad y rendimiento a largo plazo.

La serie Tiger Neo 3.0 ofrece **30 años de garantía lineal de potencia** , con una degradación **de hasta 1 % en el primer año** y una degradación anual **no superior a 0,35 %** .

www.review-energy.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

Esta baja tasa de pérdida garantiza una **retención de potencia del 88,8 % al cabo de 30 años** , superando los estándares de la industria y ofreciendo mayor fiabilidad a largo plazo.

48QL6-DB: Rendimiento residencial

El **48QL6-DB** ofrece potencias de **460 a 485 Wp** , con un coeficiente de temperatura de **-0,26 %/ °C** , lo que garantiza un rendimiento estable incluso en condiciones de operación con temperaturas elevadas. Su diseño optimizado maximiza la captación de luz y proporciona buen desempeño en condiciones de baja irradiancia.

El módulo soporta cargas estáticas de hasta **6.000 Pa de presión** y **4.000 Pa** de carga por viento, y cuenta con 25 años de garantía de producto.

66QL6-BDV: Potencia bifacial

El **66QL6-BDV** ofrece potencias entre **650 y 670 Wp** y un **factor de bifacialidad de 85 ± 5 %** , permitiendo generación de energía tanto en la parte frontal como posterior. Gracias a su diseño optimizado y alta bifacialidad, este módulo contribuye a **reducir el LCOE** , mejorando la rentabilidad y el retorno de inversión. Mantiene buen rendimiento en baja irradiancia y eficiencia máxima del 24,8%, con 12 años de garantía de producto y 30 años de garantía lineal de potencia.

Más de 200 GW: el avance de Tiger Neo

Hasta agosto de 2025, los envíos globales de la serie Tiger Neo superaron **200 GW** , dentro de un total acumulado de más de 230GW de módulos JinkoSolar, consolidándola como la serie más vendida en la historia. Actualmente, uno de cada siete módulos solares instalados en el mundo es fabricado por JinkoSolar.

Tiger Neo 3.0 ha pasado de su lanzamiento a un despliegue a gran escala y está preparada para soportar entrega y cumplimiento global. Para finales de 2025, JinkoSolar enfocará la distribución en mercados clave y clientes estratégicos, asegurando la alineación con proyectos importantes. Según la compañía, hacia finales de 2026, la serie se ampliará para atender al mercado global, respaldando la adopción de la tecnología en diversos segmentos y geografías.

Sé el primero en comentar...

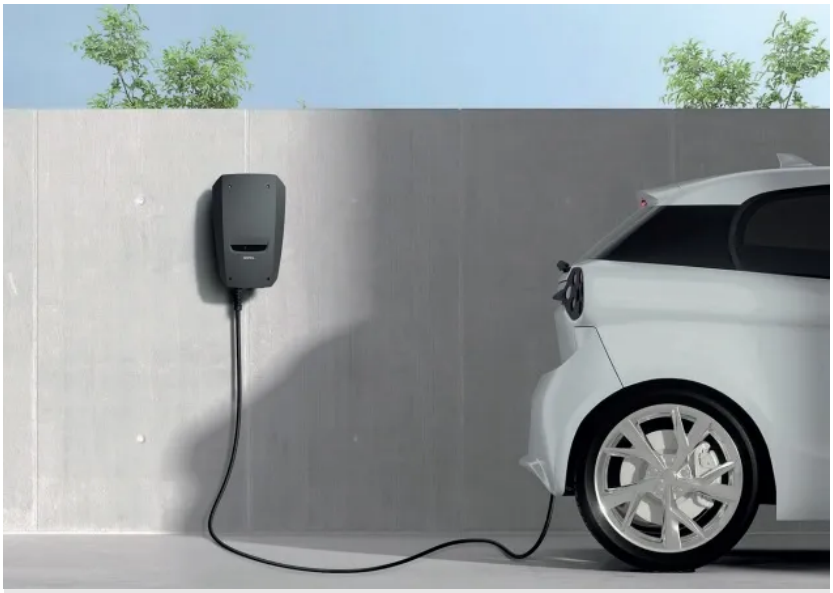
Deja tu comentario

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Kostal revoluciona el autoconsumo en 2025 con nuevos lanzamientos

- Kostal lanza un innovador ecosistema para el hogar con dos "piezas" clave: el inversor híbrido monofásico Plenticore MP y la gran novedad, la batería Helivor HV



Cargador para vehículo eléctrico Kostal Enector 7.4

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/kostal-revoluciona-el-autoconsumo-en-2025-20251110
ER Lunes, 10 noviembre 2025

Fundada en Alemania hace más de 100 años, **Kostal** supo adaptar su ingeniería precisa y su visión de futuro –forjada en la industria automovilística– a las nuevas demandas del mercado energético global. Ese ADN innovador se traduce hoy en productos robustos, eficientes y conectados, con el sello “Made in Germany” como sinónimo de fiabilidad, calidad y tecnología avanzada.

Plenticore MP G3: el inversor híbrido que se adapta a cada hogar

El nuevo Plenticore MP G3 no es solo un inversor, sino el cerebro inteligente de la instalación fotovoltaica residencial. Desarrollado para cubrir las necesidades de viviendas con conexión monofásica, este equipo destaca por su flexibilidad, su escalabilidad de potencia modular (de 3 a 7 kW) y su capacidad para funcionar como inversor solar, híbrido o cargador de baterías según las necesidades del usuario.

Principales ventajas

• **Adaptabilidad total** : el Plenticore MP puede adquirirse con la potencia necesaria y ampliarse en una o dos tallas adicionales gracias al sistema de Plenticoins, lo que permite escalar la capacidad de la planta sin sustituir el inversor.

• **Full Backup**: ofrece funcionamiento en modo respaldo (backup) mediante dispositivos externos, garantizando suministro eléctrico incluso en caso de corte

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

general.

• **Eficiencia sobresaliente** : su eficiencia máxima alcanza el 98%, con una gestión dinámica de potencia útil y seguimiento de hasta tres MPPT para aprovechar al máximo la radiación solar.

• **Compatibilidad con baterías de alto voltaje** : especialmente con la nueva batería Helivor, aportando una gestión avanzada de carga y descarga gracias a la comunicación nativa.

• **Conectividad y monitorización** : incorpora doble puerto LAN, WiFi, cuatro salidas digitales, compatibilidad SG Ready, Webserver propio y aplicaciones de monitorización a través del Kostal Solar Portal y App.

• **Instalación y puesta en marcha fáciles** : El asistente integrado y los bornes de conexión rápida facilitan la labor del instalador, mientras que la electrónica protegida y el soporte de actualizaciones automáticas (AutoUpdate) aseguran máxima durabilidad.

• **Resistencia y fiabilidad** : Protección IP65, resistencia a condiciones ambientales extremas y bajo nivel de ruido (< 39 dB).

Enector 7.4: el cargador doméstico que optimiza la movilidad eléctrica solar

El Enector CA 7.4 representa el compromiso de Kostal con la electromovilidad inteligente y accesible para todos los hogares. Este cargador se integra a la perfección en el sistema de monitorización a través del Kostal Smart Energy Meter y resulta el aliado perfecto para fusionar la energía solar con la carga de vehículos eléctricos.

Principales ventajas

• **Carga eficiente y flexible** : Potencia máxima de 7,4 kW en monofásica, ideal para todo tipo de vehículos eléctricos y PHEV. Incluye conector Tipo 2 y un cable de 7,5 m
que facilita la carga en cualquier garaje o exterior (IP54).

• **Integración solar inteligente** : Gracias a la comunicación con el Smart Energy Meter y la Kostal Solar App, el usuario puede elegir entre distintos modos de carga: Lock, Solar
Pure, Solar Plus y Power.

• **Máxima seguridad** : Dispone de control interno de corrientes de defecto CC (>6 mA), requiere solo un RCD tipo A y cuenta con protecciones frente a sobretemperatura, impactos (IK10) y resistencia a rayos UV.

• **Eficiencia energética** : Consumo en espera inferior a 1 W, contribuyendo al ahorro global de la instalación.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

• **Garantía líder** : Hasta 5 años de cobertura activando la Smart Warranty en la Kostal Solar Webshop; cumple las normativas europeas más exigentes (CE, IEC 61851-1, DIN IEC/TS 61439-7).

Helivor HV: la nueva batería de alto voltaje modular y escalable "by Kostal"

La gran novedad de este año es la llegada de la batería de alto voltaje Helivor HV, diseñada y fabricada bajo el control directo de Kostal y optimizada para sus inversores Plenticore G3 y Plenticore MP.

Principales ventajas

• **Capacidad flexible para cada hogar** : El sistema es modular, ampliable de 6,4 kWh hasta 28,8 kWh, con posibilidad de instalar hasta 8 torres en paralelo. Su alta densidad energética la hace válida tanto para uso residencial como para aplicaciones comerciales/industriales.

• **Tecnología LFP de última generación** : Emplea celdas prismáticas LFP (sin cobalto), fabricadas por proveedores líderes mundiales, lo que garantiza máxima seguridad y vida útil extendida.

• **Fácil instalación y uso seguro** : Plug & Play real, con comunicación y detección automática por los inversores Kostal, indicadores LED de estado y carga, protección IP65 y compatibilidad tanto para interior como exterior.

• **Gestión inteligente** : Incluye BMS (Battery Management System) integrado, supervisando en tiempo real la seguridad, eficiencia y equilibrio de los módulos. Total integración con el ecosistema Kostal y compatibilidad con las funciones AutoUpdate y monitorización mediante app y portal web.

• **Garantía líder** : 10 años respaldados por la excelencia técnica y el soporte directo de Kostal en España.

• **Ciberseguridad y tratamiento de datos** : Adaptada a los más altos estándares de protección y RGPD.

Helivor permite a los usuarios optimizar su autoconsumo, incrementar la independencia energética y asegurar un suministro fiable las 24 h, con toda la flexibilidad que requiere el futuro del hogar conectado.

Promociones residenciales vigentes para la actualización del ecosistema Kostal

Kostal acompaña este gran despliegue tecnológico con promociones exclusivas orientadas a facilitar la transición hacia el nuevo ecosistema integral.

– **Plan Renove** : para quienes, teniendo su instalación conectada a batería, sustituyen su antiguo inversor Piko MP plus por el nuevo Plenticore MP, se entregan accesorios valorados en 737 €, incluyendo dos Plenticoins (para la activación de funciones avanzadas), un protector contra sobretensiones CC y un BackUp Switch.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

– **Plan Renove + Enector** : al añadir la compra de un Enector 7.4 en el mismo pedido, la promoción suma un Plenticoin adicional (hasta 3), elevando el valor total de los complementos a 900 €. Esta combinación optimiza la inversión y permite la activación de más funciones o futuras ampliaciones.

– **Enector 10%** : aquellos distribuidores que adquieran un palet completo de cargadores Enector 7.4 disfrutarán de un descuento directo del 10%, facilitando la electrificación de flotas o comunidades.

Piko CI Generación 2: la cibersegura respuesta de Kostal al sector comercial/industria

Para cerrar el círculo de soluciones avanzadas, Kostal presenta el nuevo Piko CI G2, su inversor trifásico para plantas comerciales, disponible en versiones de 30 y 50 kW.

Esta nueva edición incorpora

• **Alta eficiencia (98,2%) y carcasa IP66** , máxima protección contra polvo y agua.

• **Sobredimensionamiento** de hasta el 50% de CC frente a CA para un diseño flexible y rendimiento óptimo.

• **Hasta 4 seguidores MPPT independientes** (según modelo) y entradas generosas (6 u 8), facilitando la gestión de grandes campos fotovoltaicos.

• **Seguridad avanzada** : Detector de arcos eléctricos (AFCI), protección interna y sustituible ante sobretensiones (tipo 2) tanto en CC como en CA.

• **Conectividad total** : WiFi, LAN y RS485 bidireccional, Bluetooth para puesta en marcha, data logger integrado.

• **Instalación simplificada** : App dedicada para la configuración rápida y soporte técnico de primer nivel.

• **Garantía Smart Warranty de 5 años ampliable** , con el estándar de calidad Kostal asegurado.

Conclusión

Este 2025, **Kostal** se reafirma como líder en innovación y calidad para el autoconsumo residencial y comercial, ofreciendo una gama de soluciones propias, integradas y escalables. La suma de la inteligencia de Plenticore MP, la flexibilidad de Enector y la seguridad de Helivor permite a los usuarios construir hoy la instalación energética del futuro, con

• Esta pieza informativa ha sido originalmente publicada en la edición de papel de la revista Energías Renovables (**ER246**), cuya edición en PDF puedes **descargar gratuitamente aquí**

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La danesa European Energy firma un PPA solar con Apple en Australia

- La electricidad renovable del proyecto solar Lancaster de European Energy, de 108 MW, respaldará los compromisos de energía limpia de la compañía tecnológica.



Planta solar de Lancaster (Australia).

https://elperiodicodelaenergia.com/la-danesa-european-energy-firma-un-ppa-solar-con-apple-en-australia/

José A. Roca

Sábado, 08 noviembre 2025

Ningún comentario

European Energy ha firmado un acuerdo de compra de energía con **Apple** en Australia. Según el acuerdo, el parque solar de Lancaster en Victoria suministrará electricidad renovable a Apple durante los próximos años. La instalación de 108 MW(cc) se encuentra actualmente en construcción y se espera que comience a suministrar electricidad a la red el próximo año.

Apple adquirirá la energía de una planta solar de Econergy en Polonia a través de un PPA virtualEl acuerdo se formalizó el año pasado pero ahora se ha dado a conocer la contraparte que recae en el gigante tecnológico de Cupertino.

"Este proyecto refleja el ritmo al que avanza el desarrollo de las energías renovables en Australia", dijo Catriona McLeod, directora nacional para Australia.

"Existe una fuerte demanda de energía limpia, y las asociaciones como esta ayudan a poner en marcha nueva capacidad. El enfoque está en proyectos que se integran eficazmente con el sistema energético australiano y proporcionan valor a largo plazo para las regiones donde se ubican".

Un mercado prioritario

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Australia sigue siendo un mercado prioritario para European Energy. La ambición de acelerar el despliegue de energías renovables, combinada con condiciones favorables para los proyectos en varios estados, proporciona una base sólida para el desarrollo continuo de la energía solar y el almacenamiento a escala de servicios públicos

European Energy prepara una inversión milmillonaria en e-metanol en EspañaLa empresa danesa European Energy tiene entre manos una inversión milmillonaria para la producción de e-metanol en la Península Ibérica.

Junto con el proyecto Lancaster, European Energy está impulsando una cartera más amplia de proyectos eólicos, solares y de almacenamiento en todo el país. Estos proyectos tienen como objetivo respaldar la estabilidad de la red, aumentar la proporción de electricidad renovable y alinearse con los objetivos energéticos y climáticos federales y estatales.

Los acuerdos a largo plazo con los grandes consumidores de energía siguen desempeñando un papel importante en el impulso de nuevas inversiones en energía limpia. Apple planea conectar más de un millón de megavatios-hora de nueva electricidad renovable a la red cada año en Australia antes de 2030. El proyecto Lancaster forma parte de este esfuerzo y aportará nueva capacidad al Mercado Nacional de Electricidad (NEM).

“Los acuerdos a largo plazo con los principales consumidores de energía desempeñan un papel constructivo para facilitar los proyectos de energía renovable”, dijo Jens Peter Zink, vicepresidente ejecutivo. “Cuando las empresas asumen compromisos de esta naturaleza, respaldan las decisiones de inversión y adelantan la capacidad de generación. Estas alianzas conectan la demanda con un nuevo suministro limpio y ayudan a impulsar la transición energética en general”.

European Energy continúa aumentando su presencia en Australia, con el apoyo de un equipo en expansión y una estrecha colaboración con las comunidades locales, los proveedores y las partes interesadas. La empresa sigue centrada en ofrecer proyectos de energía renovable y almacenamiento que apoyen las estrategias energéticas nacionales y regionales y la descarbonización del sistema eléctrico.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

La Diputación de Zaragoza impulsa la constitución de una comunidad energética en un municipio de 30 habitantes

- La Oficina de Transformación Comunitaria Aragón Energía Propia ha asesorado la constitución de la recién estrenada Comunidad Energética de Isuerre. Proyecto DPZ



La Diputación de Zaragoza impulsa la constitución de una comunidad energética en un municipio de 30 habitantes

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/la-diputaci-n-de-zaragoza-impulsa-20251110
Antonio Barrero F.
Lunes, 10 noviembre 2025

La obra ha sido financiada íntegramente por la Diputación de Zaragoza (a través del plan Agenda 2030). El alcalde de la localidad, Luis Javier Egea, estima un ahorro en la factura, tanto para el Ayuntamiento como para los vecinos vinculados a la Comunidad Energética de Isuerre, de más del 70%. La instalación solar fotovoltaica para autoconsumo de este municipio está ubicada en la parcela 28 del polígono 3 de Isuerre, a las afueras del pueblo y terminó de construirse en mayo de este mismo año. A finales de 2023 la Diputación de Zaragoza (DPZ) aprobó un plan de ayudas de casi 13 millones de euros para que 201 municipios de la provincia pusieran en marcha plantas municipales de autoconsumo energético. La mitad de esas instalaciones -informa la DPZ- reducirán la factura eléctrica de los propios ayuntamientos y otro centenar beneficiarán también a sus vecinos y vecinas.

Además -añaden desde la Diputación-, 6 de los 40 millones de euros con los que estaba dotado el plan extraordinario de concertación aprobado por la DPZ por esas mismas fechas se han distribuido también entre los 201 municipios incluidos en el plan de autoconsumo, "de forma que esos ayuntamientos que apostaron por generar energía sostenible recibieron una ayuda adicional de hasta 100.000 euros". En total, la **Diputación de Zaragoza** ha destinado 20 millones de euros a potenciar el autoconsumo energético en los municipios de la provincia.

La Comunidad Energética de Isuerre ha sido constituida con el asesoramiento de la **Oficina de Transformación Comunitaria (OTC) Aragón Energía Propia** . Esta OTC es una iniciativa del Gobierno

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

de Aragón, respaldada por el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia. Está financiada por la Unión Europea – NextGenerationEU y cuenta con sedes físicas en Huesca, Zaragoza y Teruel.

[Pie de foto: de izquierda a derecha, Luis Javier Egea Bezunartea, alcalde de Isuerre; Alfredo Zaldívar, diputado provincial; y Silvia Rodrigo Blasco, coordinadora de la OTC Aragón Energía Propia. Fuente foto: OTC]

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

La empresa británica de paneles solares híbridos Naked Energy entra en España y Portugal

- La expansión se produce tras una ronda de financiación de 17 millones de libras esterlinas (19,4 millones de euros) por parte de Barclays y E.ON Energy Infrastructure Solutions.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/10/la-empresa-britanica-de-paneles-solares-hibridos-naked-energy-entra...
Lunes, 10 noviembre 2025

La expansión se produce tras una ronda de financiación de 17 millones de libras esterlinas (19,4 millones de euros) por parte de Barclays y E.ON Energy Infrastructure Solutions.

Pilar Sánchez Molina

La empresa británica de tecnología solar térmica Naked Energy anuncia su expansión a España y Portugal.

Imagen: Naked Energy

La empresa británica de tecnología solar térmica Naked Energy anuncia su expansión a España y Portugal con una nueva oficina en Madrid. Para liderar la expansión, ha contratado a Luis Guajardo como director de desarrollo empresarial para Iberia.

Naked Energy fabrica paneles solares térmicos que convierten la energía solar en agua caliente. Sus colectores VirtuHOT generan calor limpio hasta 120 °C, mientras que sus colectores VirtuPVT combinan la energía fotovoltaica y la solar térmica para generar electricidad y calor hasta 75 °C. Según afirma la empresa, este último es el primer colector solar híbrido evacuado del mundo en recibir la certificación TÜV de oro.

Naked Energy anunció un acuerdo con ELM Solar en 2024 para fabricar sus colectores solares térmicos en Dallas, Texas. La empresa cuenta con el respaldo de 17 millones de libras esterlinas

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

(19,4 millones de euros) de E.ON Energy Infrastructure Solutions y Barclays, y tiene proyectos en veinte países, incluidos en el hotel Mandarin Oriental y el mayor proyecto solar térmico del Reino Unido en la azotea de la Biblioteca Británica.

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

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

La tecnología solar de APsystems ilumina la transición energética de un icono rural francés

- Un hotel centenario del suroeste francés se reinventa con autoconsumo solar y tecnología de vanguardia de APsystems.



La tecnología solar de APsystems ilumina la transición energética de un icono rural francés

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/la-tecnolog-a-solar-de-apsystems-20251110
ER Lunes, 10 noviembre 2025

Este proyecto no es solo una mejora energética: representa un modelo de cómo la herencia familiar, la arquitectura tradicional y la innovación tecnológica pueden convivir en armonía con la transición energética. La familia Dupont, propietaria del complejo desde los años sesenta, ha transformado la antigua casa señorial y restaurante en un referente regional de sostenibilidad.

Patrimonio histórico y energía limpia

Durante buena parte del siglo XX, la finca Domaine de Barthas fue un lugar emblemático en la vida social de Castelnau-Magnoac, en pleno corazón de una tierra que, entre otras cosas, ha dado grandes rugbistas al país galo. La nueva generación de la familia Dupont decidió darle una nueva vida a este emblemático edificio como hotel y espacio para eventos, pero manteniendo la estructura arquitectónica original y añadiendo tecnología moderna para reducir el impacto ambiental de sus operaciones.

En concreto, los propietarios de la finca aseguran que la instalación solar cubre buena parte de la demanda eléctrica del edificio, que cuenta con amplias instalaciones climatizadas y una actividad continua a lo largo de la semana. Se trata de un proyecto que no solo reduce costes, sino que también refuerza la independencia energética y disminuye la huella de carbono del establecimiento.

Microinversores: eficiencia y seguridad

El corazón técnico del proyecto está formado por los microinversores QT2 de APsystems, que convierten la corriente continua en alterna directamente en el tejado. Esta tecnología evita el recorrido de corriente continua dentro del edificio, algo crucial para instalaciones abiertas al público

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

como hoteles y restaurantes, al mejorar la seguridad eléctrica y cumplir con normativas de protección contra incendios.

Cada panel funciona de manera independiente. Si uno falla, el resto continúa produciendo energía, asegurando así un rendimiento estable y reduciendo los tiempos de mantenimiento. Además, el sistema permite la monitorización remota mediante una plataforma digital que facilita el seguimiento del rendimiento en tiempo real.

La instalación, realizada en colaboración con **Marcel Maintenance** y **Krannich Solar** , con el objetivo de maximizar el autoconsumo y estabilizar la factura eléctrica, llega en un momento clave: tras la reapertura del restaurante y la expansión hotelera, la demanda energética ha aumentado significativamente.

"Con los microinversores de APsystems hemos podido integrar una solución solar eficiente, segura y adaptable a nuestras necesidades" afirma **Clément Dupont, copropietario del Domaine de Barthas** . "Desde el primer mes ya se han notado los ahorros energéticos".

La instalación cuenta con una garantía de 25 años, una apuesta a largo plazo que refuerza el papel del Domaine como pionero en la transición energética rural.

El sello APsystems: IA al servicio de la energía solar

La transformación del Domaine de Barthas no se entiende sin la innovación tecnológica detrás de APsystems, una compañía que ha hecho de la inteligencia artificial (IA) uno de los pilares de su desarrollo.

Fundada en Silicon Valley en 2010, la empresa celebra su 15.º aniversario con más de 7 TWh de energía limpia producida a través de 6 GW de sistemas instalados en más de 160 países. Su tecnología MLPE —siglas en inglés de “electrónica de potencia a nivel de módulo”— ha evolucionado para integrar algoritmos avanzados que optimizan desde la conversión de energía hasta el almacenamiento y la seguridad de los datos.

Microinversores inteligentes

Los microinversores de las series DS3, EZ1, EZHI y QT2 están diseñados para maximizar la eficiencia energética a nivel de cada panel. La IA permite monitorizar el rendimiento en tiempo real, detectar anomalías, realizar mantenimiento predictivo y balancear dinámicamente la carga eléctrica.

En aplicaciones comerciales e industriales, como hoteles, el microinversor trifásico QT2 ajusta automáticamente su producción en función de las condiciones de la red y la radiación solar, garantizando un suministro constante y estable.

Almacenamiento energético inteligente

La serie APstorage ELS/ELT amplía las posibilidades al integrar IA en la gestión de baterías. Su modelo de aprendizaje profundo “BESS AI” analiza el histórico de consumo, los precios de la electricidad y las condiciones de la red para definir estrategias óptimas de carga y descarga.

De este modo, un sistema fotovoltaico puede:

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

- Cargar baterías en periodos de tarifa baja
- Inyectar energía a la red en horas punta
- Minimizar ciclos innecesarios para prolongar la vida útil de las baterías

La inteligencia integrada no requiere hardware adicional y puede activarse directamente desde una aplicación, lo que permite a propietarios y negocios mejorar su autonomía energética y reducir la dependencia de la red.

Diseño de sistemas impulsado por IA

Para agilizar la planificación de proyectos solares, APsystems ha desarrollado AP Designer, una herramienta que combina imágenes satelitales, modelado 3D y análisis de sombreado. El sistema genera automáticamente listas de materiales y simulaciones precisas, reduciendo los tiempos de diseño y mejorando la exactitud de las instalaciones.

Seguridad y privacidad: un componente esencial

La expansión digital de la energía solar trae consigo un nuevo desafío: proteger la información de los usuarios. APsystems ha adoptado normas internacionales como EN18001 y el Reglamento General de Protección de Datos (RGPD) para garantizar la seguridad y privacidad en todas sus plataformas.

La empresa recopila únicamente la información necesaria —datos de contacto, ID de dispositivos, registros de alarmas y rendimiento— y la almacena en servidores de Amazon Web Services en Europa. Esto asegura el cumplimiento de las regulaciones sobre residencia de datos de la UE.

Entre las principales medidas de seguridad destacan:

- Cifrado de extremo a extremo
- Anonimización de datos almacenados
- Copias de seguridad cifradas y protocolos de acceso seguro

Y es que la compañía no comparte datos con terceros salvo por obligaciones legales, autorización expresa del usuario o necesidades operativas vinculadas a la prestación del servicio.

Los instaladores acceden únicamente a la información de los sistemas que gestionan, a través de la plataforma EMA o API, regida por estrictos términos de uso. Además, las transferencias internacionales de datos se realizan bajo Cláusulas Contractuales Tipo, alineadas con la normativa europea y británica.

Este enfoque refuerza un mensaje clave: la independencia energética no debe comprometer la seguridad digital.

Microinversor QS2

En septiembre de 2025, APsystems lanzó en Europa del microinversor QS2, un dispositivo monofásico de cuatro entradas diseñado para responder a la creciente demanda de módulos fotovoltaicos de alta potencia.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Este nuevo microinversor promete una potencia total de 2200 VA y está pensado para instalaciones residenciales y comerciales pequeñas que buscan combinar eficiencia con simplicidad. Al permitir conectar cuatro paneles en un único inversor, se reducen costos de hardware y mano de obra, al tiempo que se simplifica el diseño general del sistema.

Cada entrada del QS2 cuenta con su propio MPPT (seguimiento del punto de máxima potencia), lo que significa que cada panel optimiza su producción de forma autónoma, incluso si hay diferencias de orientación, inclinación o zonas de sombreado. Esto se traduce en un mejor aprovechamiento energético y mayor resiliencia del sistema frente a condiciones variables.

Una de las innovaciones más destacadas del QS2 es la comunicación mediante red de malla, conocida como Zigbee, más estable y rápida que la tradicional PLC (línea eléctrica). Además, la transmisión cifrada mejora la ciberseguridad y facilita el acceso a datos de rendimiento en tiempo real desde la aplicación EMA.

Además, El diseño del QS2 prioriza la seguridad con:

Bajo voltaje de entrada de corriente continua (Relé de seguridad integrado para apagado rápido.
Opciones flexibles de conexión a tierra que cumplen con normativas internacionales.

Energía rural

La instalación solar del Domaine de Barthas no es un caso aislado: forma parte de una tendencia creciente que combina desarrollo rural con tecnología energética avanzada. Mientras las grandes ciudades concentran los titulares sobre transición ecológica, muchas zonas rurales están adoptando soluciones innovadoras que les permiten reducir costos, mejorar su autonomía y fortalecer sus economías locales.

La apuesta por la inteligencia artificial y la electrónica descentralizada no es un simple salto tecnológico. Representa un cambio estructural en cómo se genera, distribuye y gestiona la energía. Los microinversores y sistemas inteligentes como los de APsystems marcan el paso hacia una red más flexible y resiliente, donde cada edificio puede ser un pequeño productor energético.

El caso del Domaine de Barthas muestra cómo el patrimonio familiar y la historia local pueden convivir con la tecnología más puntera. Lo que antes fue un símbolo de la vida rural francesa, hoy se proyecta como un faro de innovación energética.

A medida que el sector solar continúa avanzando, con productos como el QS2 a la vuelta de la esquina, este modelo de integración entre tradición y futuro podría multiplicarse en toda Europa, convirtiendo a pequeños negocios y comunidades rurales en protagonistas activos de la revolución energética.

• Este artículo está publicado en nuestro número de noviembre (ER246) de nuestra revista en papel, que puedes descargar gratis en PDF en este enlace

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Las grandes tecnológicas miran al espacio para construir centros de datos impulsados por energía solar

- Esta semana, la startup estadounidense Starcloud ha dado un paso histórico al lanzar un satélite del tamaño de un frigorífico equipado con una unidad de procesamiento gráfico (GPU) de Nvidia.



Las grandes tecnológicas miran al espacio para construir centros de datos impulsados por energía solar

https://elperiodicodelaenergia.com/las-grandes-tecnologicas-miran-al-espacio-para-construir-centros-de-datos...

Sandra Acosta

Sábado, 08 noviembre 2025

Esta semana, la startup estadounidense Starcloud ha dado un paso histórico al lanzar un satélite del tamaño de un frigorífico equipado con una unidad de procesamiento gráfico (GPU) de Nvidia

En medio de la feroz competencia por dominar el sector de la inteligencia artificial, las principales empresas tecnológicas están mirando más allá de la Tierra. La nueva frontera: el espacio. La idea, cada vez más tangible, es **construir centros de datos en órbita que aprovechen la energía solar y las condiciones del vacío** para satisfacer la creciente demanda energética de la inteligencia artificial.

Esta semana, la startup estadounidense Starcloud ha dado un paso histórico al lanzar un **satélite del tamaño de un frigorífico equipado con una unidad de procesamiento gráfico (GPU) de Nvidia** , en lo que la firma de chips describió como un “debut cósmico” para los mini centros de datos. El satélite fue puesto en órbita por un cohete de SpaceX el domingo, marcando el inicio de una carrera espacial tecnológica con implicaciones tanto económicas como medioambientales.

“El futuro de los centros de datos está en el espacio. Pronto tendrá mucho más sentido construirlos allá que en la Tierra”, afirmó el director ejecutivo de Starcloud, Philip Johnston, durante una conferencia tecnológica en Riad. La lógica detrás del proyecto se apoya en dos factores clave: el suministro constante de energía solar y la facilidad para mantener los equipos refrigerados en el vacío del espacio.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Propuestas

El entusiasmo por esta idea se ha propagado rápidamente. Esta misma semana, Google anunció su proyecto Suncatcher, con el objetivo de **lanzar satélites de prueba a inicios de 2027** . Días antes, Elon Musk reveló que su empresa SpaceX, a través del programa Starlink, podría desplegar centros de datos en órbita tan pronto como el próximo año. Incluso el fundador de Amazon, Jeff Bezos, considera el concepto viable, aunque estima que su desarrollo comercial podría tardar hasta dos décadas.

Las propuestas actuales contemplan constelaciones de satélites en órbita baja terrestre, **interconectados por enlaces láser que transmitirían datos a los sistemas terrestres** . Según Krishna Muralidharan, profesor de ingeniería en la Universidad de Arizona, “el concepto ya está probado” y podría ser económicamente viable en una década.

Sin embargo, persisten desafíos técnicos significativos. Los altos niveles de radiación y las temperaturas extremas pueden dañar los chips de GPU, mientras que la basura espacial representa un riesgo constante de colisión. “El trabajo de ingeniería será esencial. No se trata de una imposibilidad técnica, sino de una cuestión de **costos** ”, explica Christopher Limbach, profesor de la Universidad de Michigan.

Uno de los mayores atractivos del espacio es su potencial energético. Al sincronizar los satélites con la órbita solar, estos **podrían recibir luz constante para alimentar sus paneles** , eliminando la necesidad de fuentes energéticas terrestres. Además, operar fuera del planeta evitaría los problemas de adquisición de terrenos, regulaciones locales y resistencia comunitaria que suelen enfrentar las infraestructuras tecnológicas en la Tierra. Los defensores del concepto argumentan también que el impacto ambiental sería menor, salvo por la contaminación generada por los lanzamientos espaciales.

¿Es económicamente viable?

El **enfriamiento** de los equipos, uno de los mayores desafíos en la Tierra, sería más sencillo en el espacio, utilizando radiadores de escape y un circuito cerrado de líquidos similar al de las estaciones espaciales. Aun así, la pregunta central sigue siendo la misma: ¿es económicamente viable?

Hasta ahora, el mayor obstáculo ha sido el costo de lanzamiento, pero la llegada del Starship —el cohete reutilizable de SpaceX con una enorme capacidad de carga— podría reducir esos gastos hasta 30 veces. De cumplirse las proyecciones, **operar un centro de datos en el espacio podría costar lo mismo que uno terrestre hacia mediados de la próxima década.**

“Históricamente, los altos costos de lanzamiento han sido el principal impedimento para los sistemas espaciales a gran escala”, señaló Travis Beals, líder del proyecto Suncatcher. “Pero si las tendencias continúan, pronto podríamos ver cómo operar un centro de datos en el espacio se vuelve comparable a hacerlo en la Tierra” añade.

Como concluyó Limbach, “si alguna vez existió un momento para trazar nuevos caminos económicos en el espacio —o reinventar los antiguos—, ese momento es ahora”.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Lleida pone en marcha 470 kW de energía fotovoltaica en seis Barrios Solares

- Serosense, filial del grupo Visalia, ha puesto en funcionamiento seis Barrios Solares en Alcarràs, Seròs, Maials y Anglesola, a los que en breve se sumarán Tàrrega y Bellvís. La producción total estimada es de 723.511 kWh al año.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/10/lleida-pone-en-marcha-470-kw-de-energia-fotovoltaica-en-seis-barrio...
Lunes, 10 noviembre 2025

Serosense, filial del grupo Visalia, ha puesto en funcionamiento seis Barrios Solares en Alcarràs, Seròs, Maials y Anglesola, a los que en breve se sumarán Tàrrega y Bellvís. La producción total estimada es de 723.511 kWh al año.

Jose Pedrosa

Serosense, empresa eléctrica con sede en Lleida, 15.000 clientes y más de 10.000 puntos de suministro en la provincia, perteneciente al grupo Visalia, ha puesto en marcha varios proyectos de Barrios Solares en distintas localidades de su área de influencia.

Actualmente funcionan instalaciones en Alcarràs, Seròs, Maials y Anglesola, mientras que en breve se sumarán Tàrrega y Bellvís.

El modelo de Barrio Solar se plantea como una fórmula de acceso compartido a la energía fotovoltaica. La empresa indicó que los usuarios pueden beneficiarse de la producción sin necesidad de realizar inversiones iniciales, con un proceso de adhesión simplificado y sin compromisos de permanencia.

Un representante de Serosense explicó a **pv magazine** que los proyectos se estructuran de la siguiente manera:

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

En Bellvís, la instalación está dimensionada para entre 30 y 50 viviendas, con una potencia de 30,16 kWp y 30 kW, y una generación estimada de 42.123 kWh anuales.

En Tàrrega, el proyecto alcanza entre 120 y 160 viviendas, con 128,29 kWp y 100 kW, y una producción de 151.520 kWh al año.

En Maials, el sistema se dimensiona para entre 40 y 70 viviendas, con 52,20 kWp y 50 kW, y una generación de 67.694 kWh anuales.

En Alcarràs, la instalación cubre entre 150 y 180 viviendas, con 125,28 kWp y 100 kW, y una producción de 176.154 kWh al año.

Anglesola dispone de un proyecto para entre 160 y 200 viviendas, con 133,40 kWp y 100 kW, y una generación de 184.820 kWh anuales.

En Seròs, la instalación está diseñada para entre 80 y 100 viviendas, con 110 kWp y 90 kW, y una producción de 101.200 kWh al año.

En conjunto, los proyectos suman una potencia pico instalada de 579,33 kWp y una potencia nominal de 470 kW, con una producción anual estimada de 723.511 kWh.

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

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Manacor inicia las obras de una planta fotovoltaica con baterías de 483 kW / 628 kWh en el matadero

- La planta, ejecutada por Solar360 con un presupuesto de 1,76 millones de euros, contará con 704 paneles instalados en las cubiertas, 360 paneles bifaciales sobre marquesina y 825 tejas solares de 7,57 Wp.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/07/manacor-inicia-las-obras-de-una-planta-fotovoltaica-con-baterias-de-...
Viernes, 07 noviembre 2025

El Ayuntamiento de Manacor, a través de la empresa municipal de servicios SAM, ha iniciado las obras de una instalación fotovoltaica de 481,53 kWp en el matadero municipal.

La planta, con un plazo de ejecución de cuatro meses, permitirá suministrar energía renovable en régimen de autoconsumo compartido tanto al matadero como a la Estación Depuradora de Aguas Residuales (EDAR) de la ciudad.

La instalación, diseñada con una superficie de 1.491 m², se ubicará sobre las cubiertas existentes del matadero, así como en una nueva marquesina que se construirá para el aparcamiento de vehículos.

El proyecto será ejecutado por Solar360, empresa conjunta creada por Repsol y Movistar, especializada en soluciones de autoconsumo fotovoltaico.

Está financiado con una subvención de 1.768.612,47 euros concedida por el Govern de les Illes Balears a través del Plan de Inversiones para la Transición Energética (PITEIB), con fondos europeos NextGenerationEU.

La planta contará con diferentes sistemas de generación:

- 704 paneles black de 445 Wp instalados en las cubiertas del matadero.
- 360 paneles bifaciales de 450 Wp sobre una marquesina en el aparcamiento.
- 825 tejas solares fotovoltaicas de 7,57 Wp adaptadas a cubiertas de teja, formadas por células de silicio monocristalino embebidas dentro de un cuerpo realizado a base de polímeros

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

reciclables.

Adicionalmente, se prevé la instalación de cuatro baterías del fabricante navarro BeePlanet Factory, modelo Rack ME100, de 214 kWh cada una, con un total de 938 kWh para optimizar el autoconsumo y aprovechar mejor la energía generada. Se estima una producción anual de 628.525 kWh,

El Ayuntamiento señaló que la iniciativa aprovecha edificaciones existentes, lo que evita ocupar nuevo suelo y favorece la integración de energías renovables en el entorno urbano.

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

La startup española Bihar Batteries prevé comenzar a comercializar sus baterías de ion-sodio en 2026 05 noviembre 2025 La empresa ha creado su primer prototipo de batería de ion-sodio y ha desarrollado, junto con CIC energiGUNE, sus prototipos de celdas de ion-sodio "c...

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Más allá de la red: aprovechar todo el potencial de la energía solar

- Las empresas del sector comercial e industrial están adoptando cada vez más la producción y el almacenamiento solar para reducir costes y huella de carbono



Instalación fotovoltaica en la cubierta de Giropoma, con una potencia de 1.018 kWp

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias. | Más allá de la red: aprovechar todo el potencial de la energía solar

https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/m-s-all--de-la-20251110
ER Lunes, 10 noviembre 2025

La SolarEdge CSS-OD es un armario de baterías de 102,4 kWh (con un inversor integrado de 50 kW) que se acopla perfectamente en los sistemas fotovoltaicos de SolarEdge. La CSS-OD forma parte del ecosistema más amplio de SolarEdge, gestionado por la plataforma SolarEdge ONE para C&I y coordinado por el SolarEdge ONE Controller para C&I in situ, que juntos permiten un control inteligente del almacenamiento energético y maximizan el ahorro en diversos casos de uso. Giropoma, un productor español de manzanas con sede en Ullà (Girona), ejemplifica esta tendencia.

Las operaciones de la empresa (desde el almacenamiento en frío hasta el envasado) son intensivas en energía, lo que incrementa los costes. En 2019, Giropoma instaló un sistema FV en tejado de 555 kWp de SolarEdge (1.984 paneles) para mitigar el aumento de los gastos eléctricos. La planta solar logró compensar aproximadamente 782.000 kWh al año (alrededor del 25% del consumo energético de la instalación), generando un ahorro anual de unos 60.000 euros. Basándose en este éxito, cinco años después Giropoma decidió ampliar su sistema a aproximadamente 1 MWp e integrar baterías CSS-OD de SolarEdge. Para 2025, la instalación FV se amplió a 1.018 kWp (añadiendo 2.475 nuevos módulos) y se instalaron cuatro baterías CSS-OD (capacidad total de almacenamiento de aproximadamente 400 kWh). Esta configuración ampliada proporciona suficiente excedente de energía solar al mediodía para cargar las baterías, marcando una nueva fase en el recorrido energético de Giropoma: de la producción solar al almacenamiento de energía para una optimización continua.

El caso de Giropoma es un ejemplo real de cómo la combinación de FV solar con almacenamiento inteligente puede aprovechar todo el potencial de las energías renovables incluso ante un mercado energético cambiante.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

El reto

El proyecto de expansión se guía por varios objetivos estratégicos orientados a mejorar el autoconsumo y la eficiencia energética:

• **Maximizar el autoconsumo:** Aumentar el uso de energía solar in situ y reducir la dependencia de la red almacenando el excedente generado durante el día para su uso posterior (especialmente de noche). Esto garantiza que la mayor parte de la energía FV alimente las operaciones de Giropoma en lugar de ser limitada o exportada a tarifas bajas.

• **Optimizar el rendimiento con algoritmos inteligentes:** Aprovechar la gestión inteligente de baterías para cargar y descargar en momentos óptimos. La plataforma SolarEdge ONE para C&I analiza continuamente datos en tiempo real (producción solar, carga de la instalación, tarifas eléctricas, etc) para gestionar las baterías con máxima eficiencia. Así, el sistema puede priorizar el uso de energía solar, realizar *Peak Shaving* y responder a precios de electricidad por horario (*Time-of-Use* , ToU) para minimizar costes.

• **Reducir costes operativos:** Disminuir las facturas energéticas reduciendo el consumo durante los periodos pico más caros y evitando tarifas elevadas. Además, cargar las baterías durante periodos de tarifa baja (fuera de pico) permite trasladar parte del consumo a horas de bajo coste.

• **Garantizar seguridad y ciberseguridad:** Implementar una solución que cumpla con los más altos estándares de seguridad y proteja contra riesgos físicos y amenazas cibernéticas. Las baterías CSS-OD debían incluir funciones de seguridad robustas (detección/supresión de incendios, apagado de emergencia, protección contra sobretensiones, etc) y mecanismos seguros de comunicación/control. El sistema de SolarEdge cumple con esto mediante múltiples niveles de seguridad y gracias al ONE Controller, que actúa como *gateway* de ciberseguridad para todos los activos energéticos.

Estos objetivos se alinean con el doble propósito de Giropoma: mejorar la economía energética (mediante autoconsumo inteligente y mitigación de picos) y la fiabilidad operativa (mediante seguridad y protección), avanzando hacia una mayor sostenibilidad.

Estas son las cuatro baterías CSS-OD del sistema, con una capacidad total de almacenamiento de aproximadamente 400 kWh

La solución

La implementación del sistema de baterías CSS-OD en Giropoma ha generado beneficios significativos, aumentando el valor del sistema FV ampliado. Con hasta 400 kWh de almacenamiento energético disponible, la empresa ha ganado flexibilidad en cómo y cuándo utiliza su energía solar (y de red). Los principales resultados incluyen:

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

• **Mayor aprovechamiento de la energía solar:** Prácticamente toda la energía solar producida in situ es ahora utilizada por Giropoma. El excedente generado al mediodía que antes se enviaba a la red (o se limitaba) ahora se almacena en las baterías. Más tarde, cuando el sol está bajo o se ha puesto ya y la demanda energética de la fábrica continúa (por ejemplo, las unidades de refrigeración funcionan durante la noche), se utiliza la energía solar almacenada, aumentando considerablemente la cuota de autoconsumo del sistema FV. Esto se traduce en un uso más efectivo de la planta solar de 1 MWp y una reducción de los gastos energético.

• **Ahorro en costes energéticos:** La empresa ha logrado ahorros directos en las facturas eléctricas aprovechando las baterías para disponer de energía en diferentes momentos. La plataforma SolarEdge ONE para C&I carga las baterías cuando la electricidad es más barata, ya sea con exceso solar (coste cero) o incluso desde la red durante horas fuera de pico (que en España suelen ser por la noche). Luego descarga la energía almacenada durante los periodos pico caros. Así, Giropoma compra menos energía a tarifas altas y más a tarifas bajas. Además, la práctica de *Peak Shaving* mantiene el consumo de red por debajo de ciertos límites, evitando cargos por demanda o penalizaciones por superar el límite de potencia contratada. Estas estrategias generan una reducción significativa en los costes energéticos mensuales.

• **Seguridad avanzada y cumplimiento normativo:** La seguridad fue una consideración prioritaria y los resultados han sido satisfactorios. El sistema CSS-OD aportó funciones de seguridad líderes en la industria al sistema FV, y estas están protegiendo activamente la instalación. Cada armario de baterías está equipado con sensores de humo y un sistema automático de detección de incendios, además de protectores contra sobretensiones CA-CC integrados y un interruptor de apagado de emergencia (EPO). Más allá de la seguridad física, el SolarEdge ONE Controller proporciona ciberseguridad, garantizando que la conectividad desde remoto sea segura y que solo se ejecuten comandos autorizados. En conjunto, esto significa que el proyecto cumple y supera los estándares de seguridad y cumplimiento de red.

• **Gestión energética inteligente:** Uno de los resultados más destacados es la optimización del uso de energía, que se realiza de forma prácticamente automática. El control de la plataforma ONE para C&I significa que Giropoma no necesita un gestor energético dedicado que ajuste la configuración a diario, ya que el sistema está diseñado para encontrar la mejor estrategia operativa. Por ejemplo, si se prevé un día nublado, la plataforma podría cargar más las baterías desde la red la noche anterior, para asegurar suficiente energía para el pico del día siguiente. O si se espera un aumento de precios de electricidad por la tarde, el sistema reservará suficiente energía solar (o incluso realizará una recarga desde la red al mediodía) para descargar durante ese periodo caro. Estas decisiones se toman continuamente en función de los patrones de la planta. El resultado es un rendimiento optimizado que supera lo que podría lograrse manualmente, maximizando el ahorro y asegurando una vida útil adecuada de las baterías (mediante ciclos inteligentes). El equipo de Giropoma puede monitorizar todo esto a través del panel de control ONE para C&I, que proporciona transparencia sobre lo que hace el sistema y por qué, validando así la efectividad de la gestión energética automatizada.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Jordi Coll, director técnico de Energy Tools, la empresa que diseñó e instaló el sistema para Giropoma

Testimonio del cliente

El valor de la solución se hace evidente en las palabras de los responsables del proyecto. **Jordi Coll** , director técnico de **Energy Tools** –la empresa que diseñó e instaló el sistema para Giropoma–, destaca la facilidad de integración y los beneficios obtenidos: “Elegir la solución CSS-OD de SolarEdge ha sido una inversión inteligente a largo plazo para nosotros. Las garantías y la fiabilidad ofrecidas por este proveedor de confianza nos dan tranquilidad. Al contar con un único proveedor tanto para la FV como para el almacenamiento, todo fue más sencillo, y hemos podido mejorar significativamente los niveles de autoconsumo. Gracias a la optimización inteligente de la batería, podemos configurar los tiempos óptimos de carga y descarga, lo que minimiza los costes y maximiza el retorno de inversión. Además, con la plataforma integrada SolarEdge ONE para C&I, controlamos todo desde un solo lugar. Esto hace que nuestra gestión energética sea mucho más eficiente y eficaz”, explica Coll.

Conclusión

El caso de Giropoma demuestra cómo una solución de almacenamiento energético robusta, escalable y diseñada con seguridad puede transformar una instalación solar industrial. Al añadir la Solución CSS-OD de SolarEdge a una planta FV existente, Giropoma alcanzó un nuevo nivel de autoconsumo, ahorro de costes e inteligencia operativa. La solución ha demostrado ser técnicamente sólida y comercialmente viable, ofreciendo beneficios tangibles desde el primer día y marcando el camino hacia un crecimiento sostenible.

El recorrido de Giropoma –desde una instalación solar de 550 kW hasta un sistema solar más almacenamiento de 1 MW totalmente optimizado– muestra el potencial del almacenamiento energético inteligente en entornos industriales. A medida que más empresas buscan afrontar los retos que plantean el aumento de costes energéticos y la responsabilidad climática, este caso se presenta como un ejemplo inspirador de cómo convertir esos retos en oportunidades. Giropoma no solo ha mejorado su propia operación, sino que también ha contribuido a un futuro energético más limpio, demostrando que con la tecnología y los socios adecuados, la suma de solar más almacenamiento es un cambio de paradigma para la industria.

• Este artículo está publicado en nuestro número de noviembre (ER246) de nuestra revista en papel, que puedes descargar gratis en PDF en este enlace

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Maximizar el autoconsumo y la resiliencia energética en los hogares con EcoFlow

- Con EcoFlow es posible convertir la luz solar en valor las 24 horas del día, los 7 días de la semana, incluso en caso de cortes de energía.



Maximizar el autoconsumo y la resiliencia energética en los hogares con EcoFlow

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/maximizar-el-autoconsumo-y-la-resiliencia-20251110
ER **Lunes, 10 noviembre 2025**

Los paneles producen energía durante las horas más soleadas, cuando los hogares están en su mayoría vacíos, y la demanda de energía alcanza su punto álgido después del atardecer. La solución ideal para resolver este problema de desalineación es un ecosistema fotovoltaico que incluye almacenamiento y control inteligente, para almacenar la energía solar y gestionar las cargas de forma flexible cuando es necesario o más conveniente. El ecosistema residencial **EcoFlow** , con la solución de almacenamiento todo en uno PowerOcean como elemento central, ayuda a los propietarios de viviendas a alcanzar precisamente este objetivo. Pero eso no es todo: el ecosistema EcoFlow permite alcanzar una resiliencia energética total incluso cuando la red falla, gracias a la función de backup integrada en los inversores PowerOcean. ¿El resultado? Mayor autoconsumo, menor dependencia de la red, facturas más estables y circuitos esenciales que permanecen activos durante los cortes de energía.

De la producción de energía a la gestión de la energía

El mercado fotovoltaico está experimentando una profunda transformación. Ya no se trata solo de generar energía: estamos entrando en una fase dinámica centrada en la autonomía energética total, la gestión inteligente y el verdadero poder de decisión por parte del usuario. El futuro de la energía solar consiste en tener un control total del proceso energético, maximizando cada vatio producido para llegar a consumir el 100% de la energía autoproducida. Esto significa capturar la energía solar de manera eficiente, almacenarla con soluciones fiables y seguras como EcoFlow PowerOcean y utilizarla exactamente cuando se necesita. Un ecosistema moderno, como el de EcoFlow, impulsado por IA, no solo produce energía, sino que anticipa, decide y actúa de manera autónoma. Esto es lo

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

que puede hacer el sistema de gestión de la energía del hogar con IA de EcoFlow:
• Carga basada en previsiones: el sistema reserva capacidad en la batería para aprovechar el pico de generación del mediodía, en lugar de completarse la carga desde la red durante la noche.
• Funcionamiento consciente del precio de la energía: con tarifas dinámicas, el sistema carga la batería cuando las tarifas son más bajas y alimenta el hogar cuando los precios suben, de forma automática.
• Coordinación inteligente de dispositivos y electrodomésticos: la carga de vehículos eléctricos, el calentamiento de agua y el funcionamiento de los electrodomésticos inteligentes se trasladan a franjas horarias soleadas o con precios de electricidad baratos.
• Modos de IA: el sistema aprende y se adapta constantemente, sin necesidad de microgestión diaria.

Backup integrado, resiliencia completa

EcoFlow PowerOcean no solo te permite ofrecer a tus clientes un mayor autoconsumo y un mayor ahorro en las facturas. También te permite ofrecerles la máxima resiliencia, en cualquier condición y situación, en forma de respaldo integrado. Maximizar el autoconsumo y la resiliencia energética en los hogares con EcoFlow La mayoría de las familias instalan paneles fotovoltaicos en el tejado para reducir las facturas, pero por las tardes siguen comprando energía de la red. El problema no es la producción de los paneles, sino el momento en que la energía se produce. Con EcoFlow es posible convertir la luz solar en valor las 24 horas del día, los 7 días de la semana, incluso en caso de cortes de energía. ER autoconsumo nov 25 n energías renovables 53 Desde fenómenos meteorológicos extremos hasta el mantenimiento de la red eléctrica, las interrupciones son inevitables. El aumento de la electrificación en España y los recientes incidentes en la red eléctrica hacen que la resiliencia sea una prioridad para los hogares. Una instalación fotovoltaica que incluye la solución de almacenamiento todo en uno EcoFlow PowerOcean mantiene automáticamente la alimentación de los dispositivos esenciales durante los apagones gracias a la función de respaldo integrada en el inversor. ¿Pero cómo? En la solución de almacenamiento EcoFlow PowerOcean, la función de backup está integrada en el inversor, sin necesidad de hardware adicional. En caso de cortes de energía, el backup se activa automáticamente en milisegundos y puede proporcionar al hogar hasta 6 kW de energía de respaldo para PowerOcean monofásico, hasta 12 kW para PowerOcean trifásico y hasta 29,9 kW para PowerOcean Plus trifásico.

El día típico de un sistema con almacenamiento inteligente

• Mañana (07:00-10:30)
El sistema prevé un sol intenso al mediodía: satisface las necesidades energéticas matutinas y reserva espacio en la batería.
• Mediodía (11:00-14:00)
Aumento repentino de la energía fotovoltaica. La batería absorbe el pico que antes se exportaba a bajo valor. Si los precios bajan, también puede calentar agua para almacenar energía en forma de calor.
• Tarde (17:00-22:00)
Con precios más altos y mayor demanda de energía por parte de los usuarios, la batería cubre las necesidades del hogar, mientras que la recarga de vehículos eléctricos se desplaza hacia franjas horarias más baratas a última hora de la tarde o a primera hora de la mañana.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

• En caso de interrupciones en la red
Todos los dispositivos y electrodomésticos conectados al puerto de backup continúan funcionando sin intervención del usuario. En teoría, toda la vivienda podría permanecer conectada, siempre que el consumo máximo no supere la potencia máxima de salida CA del inversor.

Mayor ahorro y mayor comodidad para los propietarios de viviendas
• Aumento del autoconsumo: el hogar utiliza principalmente la energía solar producida, en los momentos en que más se necesita.
• Reducción de la dependencia de la red: el sistema reduce automáticamente la importación de la red, sobre todo cuando las tarifas son más altas.
• Seguridad y fiabilidad: la función de respaldo integrada en el inversor PowerOcean permite mantener la vivienda siempre conectada y eficiente.
• Claridad y control: una única aplicación (EcoFlow App) o un único monitor inteligente (EcoFlow PowerInsight 2) muestran en detalle los flujos de energía de la vivienda y lo que el sistema tiene previsto hacer a continuación.
• Sistema preparado para el futuro: los propietarios pueden añadir en cualquier momento módulos de batería PowerOcean u otros dispositivos EcoFlow, como el cargador de vehículos eléctricos PowerPulse 2, la bomba de calor PowerHeat, el calentador de inmersión inteligente PowerGlow y el enchufe inteligente EcoFlow Smart Plug.

¿Listo para sacar más partido a tus instalaciones fotovoltaicas?
El ecosistema de productos y software EcoFlow está diseñado para cubrir todas las necesidades energéticas y ofrece una solución perfecta para cada escenario de uso:

• EcoFlow PowerOcean: la gama de soluciones de almacenamiento todo en uno (Monofásico, Trifásico, Trifásico Plus y DC Fit, para instalaciones en retrofit)
• EcoFlow PowerPulse 2: el cargador inteligente para vehículos eléctricos
• EcoFlow PowerHeat: la bomba de calor aire-agua
• EcoFlow PowerGlow: el calentador de inmersión inteligente
• EcoFlow PowerInsight 2: sistema de monitorización de la energía del hogar con IA
• Aplicación EcoFlow: control completo para propietarios e instaladores.

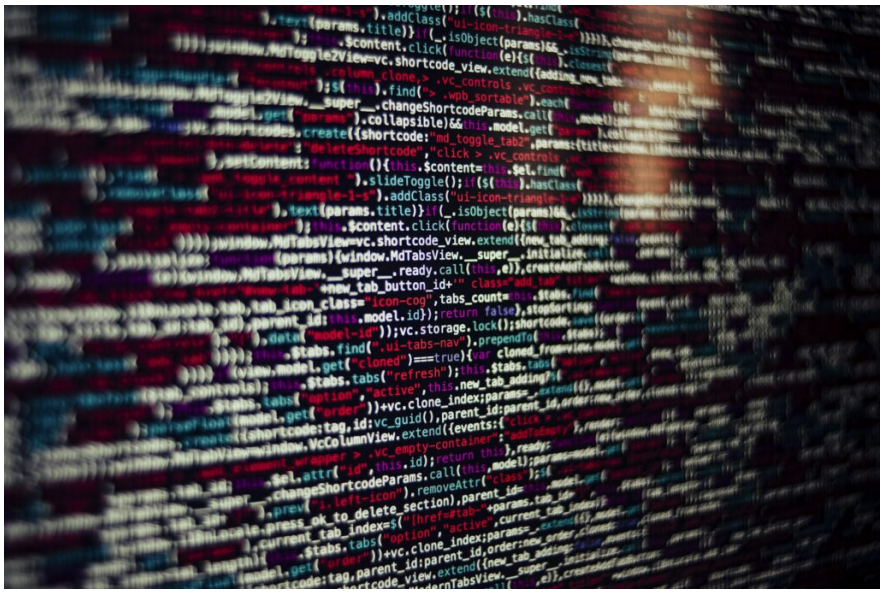
EcoFlow estará en **Genera 2025** en el stand 10C11 del pabellón P10.

• Este contenido está publicado en la edición ER246 de nuestra revista en papel que puedes descargar gratis en PDF en este enlace.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Nuevo software para calcular el potencial solar real de cualquier punto de España

- La solución tiene en cuenta pérdidas por sombras, variaciones de temperatura, rendimiento del panel, pérdidas por cableado, ángulos de inclinación y orientación, disponibilidad, acumulación de polvo y suciedad, así como las pérdidas asociadas al inversor.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/10/nuevo-software-para-calcular-el-potencial-solar-real-de-cualquier-pun...
Lunes, 10 noviembre 2025

La solución tiene en cuenta pérdidas por sombras, variaciones de temperatura, rendimiento del panel, pérdidas por cableado, ángulos de inclinación y orientación, disponibilidad, acumulación de polvo y suciedad, así como las pérdidas asociadas al inversor.

Pilar Sánchez Molina

Imagen: unsplash / Markus Spiske

El Instituto de la Ingeniería de España (IIE) ha reconocido a tres jóvenes ingenieros en la II edición del Concurso Jóvenes Ingenieros/as por un Mundo mejor.

El tercer premio ha recaído en la ingeniera de tecnologías industriales por la Universidad de Zaragoza e ingeniera de proyectos en el Departamento de Desarrollo Eólico de Forestalia, la madrileña Sara García, por el desarrollo del software SunSaver.

Según afirma el IIE, el programa permite calcular la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas a partir de datos reales de la geografía española obtenidos desde los datos LiDAR (una nube de puntos con coordenadas tridimensionales que representan el mapa de España en 3D), lo que optimiza el proceso de desarrollo de nuevas instalaciones.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

La solución aborda múltiples factores que afectan al rendimiento de estas instalaciones, incluyendo pérdidas por sombras, variaciones de temperatura, rendimiento del panel, pérdidas por cableado, ángulos de inclinación y orientación, disponibilidad, acumulación de polvo y suciedad, así como las pérdidas asociadas al inversor.

Otra funcionalidad que ofrece SunSaver es la posibilidad de seleccionar distintas configuraciones de inclinación y orientación de los paneles solares. Gracias a esta herramienta, el software permite simular múltiples escenarios de captación solar y calcular cuál de ellos ofrece el mayor aprovechamiento energético en función de la ubicación geográfica y las condiciones específicas del entorno. “Esto facilita la comparación de distintas alternativas de diseño y permite al usuario identificar la configuración óptima”, concluye el comunicado.

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

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Sara García (joven investigadora): “Con SunSaver podemos calcular con precisión el potencial solar real de cualquier…

- La investigadora, que trabaja en Forestalia, ha obtenido un premio por el Instituto de la Ingeniería de España (IIE) por su un software que calcula la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas a partir de datos reales de la geografía española.



Sara García (joven investigadora): “Con SunSaver podemos calcular con precisión el potencial solar real de cualquier punto de España”

https://elperiodicodelaenergia.com/sara-garcia-joven-investigadora-con-sunsaver-podemos-calcular-con-precisi...

Jaime Santisteban

Sábado, 08 noviembre 2025

La investigadora, que trabaja en Forestalia, ha obtenido un premio por el Instituto de la Ingeniería de España (IIE) por su un software que calcula la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas a partir de datos reales de la geografía española

La ingeniería española suma un nuevo avance en el campo de las energías renovables. En la II edición del Concurso *Jóvenes Ingenieros/as por un Mundo Mejor* , organizado por el Instituto de la Ingeniería de España (IIE), la madrileña **Sara García** , ingeniera de tecnologías industriales por la Universidad de Zaragoza y profesional en el Departamento de Desarrollo Eólico de Forestalia, ha sido galardonada con el tercer premio por el desarrollo de SunSaver, un software que calcula la potencia útil de instalaciones fotovoltaicas a partir de datos reales del territorio español.

El certamen, que busca reconocer proyectos con impacto positivo en la sociedad, la sostenibilidad y la innovación, distingue a jóvenes ingenieros menores de 35 años cuyas ideas contribuyen al avance de la transformación ecológica. El jurado valoró especialmente la capacidad de los proyectos para mejorar los procesos energéticos mediante soluciones tecnológicas concretas.

Un mapa tridimensional del sol en España

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

El proyecto de Sara García ha llamado la atención por su capacidad de integrar tecnología LiDAR (Light Detection and Ranging) en el cálculo del rendimiento solar. Esta tecnología, utilizada habitualmente en topografía y cartografía, permite obtener mapas tridimensionales extremadamente precisos del terreno y las edificaciones.

“Gracias a los datos LiDAR, el programa contiene información real del mapa de España en 3D”, explica García. “Esto le permite conocer la altura exacta de cualquier punto, algo especialmente útil en cubiertas de edificios, y analizar los posibles obstáculos que podrían generar sombras, como edificaciones, vegetación o el propio relieve del terreno”.

El resultado es un nivel de precisión hasta ahora poco habitual en las herramientas de simulación fotovoltaica. En la mayoría de los programas existentes, los cálculos dependen de estimaciones sobre la altura del terreno o las pérdidas por sombreado. “En SunSaver, esas pérdidas se calculan con exactitud en cualquier punto del país”, afirma la ingeniera, subrayando la ventaja competitiva de su software frente a los métodos tradicionales.

La ingeniería detrás del código

El camino hasta ese resultado no fue sencillo. El desarrollo de SunSaver supuso enfrentarse a uno de los grandes desafíos técnicos del proyecto: el manejo y procesamiento de los datos LiDAR. “El principal reto fue el manejo de los propios datos”, reconoce García. “Tienen una resolución muy alta y un gran volumen, lo que los hace difíciles de procesar y almacenar. Automatizar el pretratamiento de estos datos fue una de las partes más complejas del desarrollo”.

Detrás de esa automatización hay una combinación de ingeniería informática, matemática aplicada y conocimiento energético. El software analiza miles de puntos del terreno, calcula ángulos de inclinación, orientación, pérdidas por cableado, temperatura o acumulación de polvo, y determina el rendimiento real de una instalación fotovoltaica en función de su ubicación.

Además, SunSaver permite simular distintas configuraciones de paneles solares, lo que amplía su utilidad en la fase de diseño de proyectos. “Ofrece la posibilidad de seleccionar diferentes inclinaciones y orientaciones”, detalla García. “De esta forma se pueden comparar múltiples escenarios de captación solar y determinar cuál ofrece el mayor aprovechamiento energético según las condiciones específicas del entorno”.

Una herramienta para la transición energética

Más allá de su valor técnico, SunSaver tiene un impacto directo en la expansión de las energías renovables en España. Según su creadora, esta herramienta puede “optimizar tanto instalaciones solares ya existentes como nuevos diseños, ayudando a obtener el máximo rendimiento de cada sistema”.

En un contexto en el que España busca consolidar su liderazgo en energía solar —el país superó los 25 GW de potencia instalada en fotovoltaica en 2024—, soluciones como SunSaver representan una pieza clave para aumentar la eficiencia y reducir costes. “Contribuye a impulsar un desarrollo más

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

eficiente y sostenible", asegura García. "Y eso es fundamental para seguir avanzando hacia un modelo energético más limpio y competitivo".

El germen del proyecto se remonta a sus años de estudiante. García desarrolló SunSaver como parte de su trabajo durante el máster habilitante en Ingeniería Industrial en la Universidad de Zaragoza. "La mayor parte del desarrollo la realicé durante mis años de estudio, pero una vez empecé a trabajar en Forestalia, pude mejorarlo gracias a la experiencia de mis compañeros y a su simulación en casos reales", recuerda.

Su paso por el Departamento de Desarrollo Eólico de la empresa aragonesa le permitió probar la herramienta en proyectos energéticos de gran escala y adaptarla mejor a las necesidades del sector. "Pude incorporar mejoras derivadas de la práctica profesional, haciendo que el software resultara más versátil y aplicable en contextos reales de diseño y planificación", añade.

Esa combinación entre la rigurosidad académica y la aplicación práctica es, probablemente, una de las claves del éxito del proyecto. SunSaver no se limita a ser un ejercicio teórico, sino una herramienta operativa con potencial de integración en los procesos actuales de ingeniería solar.

Impulso

El reconocimiento del Instituto de la Ingeniería de España (sede madrileña en imagen) supone un impulso para seguir desarrollando la herramienta. "La presenté al concurso con el objetivo de empezar a darla a conocer", confiesa García. "Me gustaría seguir mejorándola y ver cómo evoluciona, con la aspiración de que algún día llegue a ser reconocida y utilizada por los profesionales del sector".

Aunque de momento no hay planes de comercialización inmediata, su autora no descarta que SunSaver pueda convertirse en un producto de referencia para ingenierías y promotores fotovoltaicos. "Tiene un gran potencial de crecimiento y me encantaría seguir trabajando en su desarrollo", apunta.

Cada vez es más visible el talento emergente que está configurando el futuro energético de España. Un futuro donde, como dice García, "cada instalación podrá diseñarse con el máximo aprovechamiento posible, gracias a la combinación entre datos reales, simulación precisa y una ingeniería al servicio del planeta".

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Sólida gana el contrato de supervisión de obra del complejo fotovoltaico Zaratán

- Sólida, seleccionada como ingeniería de la propiedad para el Complejo Solar Zaratán, que promueve Q Energy, filial de la coreana Hanwha Solutions Corporation



Sólida gana el contrato de supervisión de obra del complejo fotovoltaico Zaratán

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/s-lida-gana-el-contrato-de-20251110

Antonio Barrero F. **Lunes, 10 noviembre 2025**

El proyecto, promovido por Q Energy, empresa filial de la multinacional coreana Hanwha Solutions Corporation, está conformado por las plantas fotovoltaicas Torozos 1, Torozos 2 y Torozos 3, que suman casi cien megavatios pico de potencia (96 MWp) y que está previsto produzcan electricidad equivalente a la demanda de cerca de 50.000 hogares, según las estimaciones de Sólida . Además de las instalaciones de generación, la ingeniería madrileña supervisará también la ejecución de las infraestructuras eléctricas de evacuación asociadas, consistentes en (1) tres líneas de 30 kV, que conectan cada planta fotovoltaica con la subestación elevadora, con longitudes de 600, 1.700 y 6.300 metros; (2) la subestación elevadora SET Torozos 123, diseñada para elevar la tensión de 30 a 66 kV; y (3) una línea de evacuación mixta en 66 kV de 4,3 km de extensión que enlaza la subestación elevadora con la subestación colectora “SET Ciguñuela” 220/66 kV.

Como "ingeniería de la propiedad", el rol desempeñado por Sólida -explica la propia empresa- es "clave para garantizar una coordinación integral de los proyectos con los contratistas, controlando la planificación, asegurando el cumplimiento normativo, técnico y de calidad en las operaciones, y velando por los más altos estándares de seguridad y prevención de riesgos laborales en todas las fases constructivas y de puesta en marcha". Para llevar a cabo esta misión, la ingeniería madrileña "ha desplegado -según explica en el comunicado que ha difundido- un equipo técnico altamente cualificado en terreno, liderado por un PV Site Manager para las plantas fotovoltaicas y un HV Site Manager para las infraestructuras de evacuación, que dirigen a un grupo de especialistas supervisores de las distintas disciplinas involucradas en la construcción: obra civil, montaje mecánico, instalaciones eléctricas, calidad y commissioning".

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Con esta adjudicación, Sólida presume de consolidar su posicionamiento "como referente en contratos de ingeniería de la propiedad o Owner’s Engineering, término inglés con el que se le conoce a nivel internacional".

La compañía cuenta actualmente con contratos de este tipo "por todo el territorio nacional", con equipos de supervisión de obra en comunidades como Castilla y León, Castilla-La Mancha, Andalucía, Murcia, Comunidad Valenciana o Aragón, además de los que dispone "en otros países de Europa y América Latina".

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Swisslog automatiza la manipulación de productos de confitería para Mondelēz

- Swisslog ha instalado una nueva solución de automatización de almacenes en Victoria (Australia) para Mondelēz.



https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/196831/swisslog-mondelez-automatiza-ma...
C de Comunicación
Viernes, 07 noviembre 2025

Swisslog ha instalado una nueva solución de automatización de almacenes en Victoria (Australia) para Mondelēz, compañía especializada en aperitivos. Esta acción forma parte de una importante **mejora del almacén** por valor de **112 millones de euros** para gestionar múltiples gamas de productos de chocolate y confitería, entre los que se incluyen marcas como Cadbury, The Natural Confectionery Company, Pascall, OB Finest y Olinas.

Mondelēz es una de las empresas de aperitivos más grandes del mundo, con unos ingresos netos globales de aproximadamente 31.470 millones de euros en 2024. “Ocupa el primer puesto mundial en galletas (cookies y galletas saladas) y el segundo en chocolate, al tiempo que crece rápidamente en el sector de los aperitivos horneados”, detallan desde Swisslog.

“Hemos demostrado a Mondelēz el valor continuo que nuestra solución puede aportar a sus operaciones, así como el excelente servicio y asistencia que puede proporcionar nuestra organización local especializada, ya que este proyecto ha sido desarrollado e implementado por nuestros equipos locales de ventas, diseño, ingeniería, controles, software e integración”

Dan Ulmamei, director general de Swisslog Australia y Nueva Zelanda.

La solución de automatización de Swisslog para Mondelēz

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

La compañía ha instalado un nuevo sistema automatizado de almacenamiento y recuperación (ASRS) en Truganina (Victoria). Situada a unos 25 km al oeste del centro de Melbourne, da servicio a 56.100 de las 85.000 ubicaciones de palés totales y es el primer centro de distribución nacional de Mondelēz en Australia.

“Este proyecto supone una importante victoria para Swisslog en una licitación muy competitiva”, afirma **Dan Ulmamei, director general de Swisslog Australia y Nueva Zelanda** . “Mondelēz necesitaba una solución que pudiera gestionar simultáneamente productos estacionales y no estacionales, al tiempo que aumentara la capacidad de almacenamiento y la eficiencia de la distribución en todo Victoria”, añadió.

A su vez, “es significativo, porque se trata del mayor almacén automatizado operativo interno que gestionará Mondelēz, y no a través de un 3PL”, subrayó Ulmamei. El nuevo ASRS permitirá a la compañía **consolidar sus centros de distribución de Victoria y su almacenamiento externo** en una sola instalación.

“Esta consolidación elimina las ineficiencias derivadas de la doble manipulación y ofrece flexibilidad para el crecimiento futuro. Las nuevas instalaciones están diseñadas para gestionar inicialmente 56.000 palés en la estantería alta, con espacio para ampliar el ASRS hasta 62.000 en el futuro, a medida que crezca el negocio”, afirmó el director general de Swisslog.

La solución de automatización de Swisslog para Mondelēz involucra la última generación de transelevadores ASRS de primera clase, incluyendo 11 transelevadores Vectura, cada uno de 32 metros de altura, con horquillas de manejo de carga doble y un circuito de monorraíl invertido equipado con 22 carros de doble carga.

También cuenta con 16 carriles de flujo de palés de doble profundidad, 490 metros de transportadores para palés, 56.100 ubicaciones para palés en la zona de alta capacidad y el **software SynQ de Swisslog,** que se utilizará como Sistema de Ejecución de Almacenes (WES). Asimismo, “la capacidad de rendimiento diseñada del sistema incluye un total de 218 palés entrantes por hora y otros 255 salientes por hora”, explican.

En palabras de **Wayne Angus, vicepresidente de la Cadena de Suministro de Mondelēz en Australia, Nueva Zelanda y Japón**, la compañía “está invirtiendo en el futuro de sus capacidades de cadena de suministro y fortaleciendo las operaciones mediante la apertura de un centro de distribución nacional, creando eficiencias para compensar los costos crecientes, mientras aumenta su capacidad de almacenamiento en la red y la productividad general”. “Swisslog pudo presentar la mejor solución para el beneficio a largo plazo de nuestras operaciones”, defiende.

La solución ASRS de doble profundidad ofrece un nivel óptimo de flexibilidad en la operación tanto para la utilización del almacenamiento como para la selectividad. Además, el diseño de estanterías de doble profundidad es económico debido a que el proceso de entrega e instalación es más simple, seguro y rápido. La solución ha sido diseñada con **capacidad adicional en transelevadores, monorraíles y transportadores** para redundancia operativa, creando una solución preparada para el futuro.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

“El sistema ASRS de Swisslog nos brindó un alto grado de flexibilidad, lo cual es importante cuando trabajamos con tantas líneas de productos y respondemos a cambios en la demanda del consumidor, así como a variaciones estacionales y períodos de máxima actividad”, añade Angus. Además, la solución de automatización aumenta la **seguridad del personal operativo** , elimina errores en la gestión, mejora las habilidades del equipo en automatización y optimiza los tiempos de carga de camiones, lo que incrementa aún más la eficiencia operativa.

Por otro lado, en línea con sus objetivos de **carbono neto cero,** la instalación utilizará electricidad 100 % renovable y generará aproximadamente 1 MW de energía solar, cubriendo el 30% de la demanda total de energía estimada. El almacén también ha sido diseñado para obtener una calificación de 5 estrellas en el diseño Green Star del Green Building Council Australia.

Software avanzado SynQ

SynQ, el sistema de gestión de **almacenes modular de Swisslog** , es una plataforma de software orientada a servicios para la gestión de almacenes que ofrece funciones precisas para optimizar las operaciones de estas instalaciones. Además, puede proporcionar la funcionalidad de un WES (Sistema de Ejecución de Almacenes), WCS (Sistema de Control de Almacenes), MFS (Sistema de Flujo de Materiales) o ACS (Sistema de Control de Automatización). También puede interactuar de manera fluida con sistemas ERP (Planificación de Recursos Empresariales) y plataformas de comercio electrónico.

Asimismo, SynQ ofrece inteligencia en las operaciones y sincroniza el rendimiento del equipo automatizado del almacén con diversas herramientas. Según Dan Ulmamei, “la suite de herramientas de inteligencia empresarial independiente de SynQ de Swisslog agrega valor al permitir que las operaciones del almacén trabajen de manera más inteligente, no más difícil”.

“Es una plataforma única que utiliza procesos específicos de la industria comprobados que optimizan los procesos de automatización de almacenes. Ahora, **se encarga tanto de las operaciones automatizadas como de las manuales de Mondelēz, y estamos encantados** de que una empresa tan importante haya elegido Swisslog por el excelente valor y el retorno de la inversión que ofrece su automatización de almacenes”, finaliza Ulmamei.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1902,59 €
V. Únicos: 10887

ENERGETICA21.COM

Voltfer impulsa una alianza tecnológica con TCL SunPower Global para mejorar la eficiencia de las instalaciones fotovoltaicas industriales - Energética 21

- La división del Grupo Alvariño será partner exclusivo de SunPower para el Noroeste de España, reforzando su liderazgo en soluciones solares de alta eficiencia.



Voltfer impulsa una alianza tecnológica con TCL SunPower Global para mejorar la eficiencia de las instalaciones fotovoltaicas industriales.

voltfer | tcl sunpower global | energía solar | eficiencia energética | autoconsumo industrial | galicia | tecnología fotovoltaica

https://energetica21.com/noticia/voltfer-impulsa-alianza-tecnologica-tcl-sunpower-global-mejorar-eficiencia-ins...
Energética 21 **Viernes, 07 noviembre 2025**

La división del Grupo Alvariño será partner exclusivo de SunPower para el Noroeste de España, reforzando su liderazgo en soluciones solares de alta eficiencia.

Voltfer , división del **Grupo Alvariño** especializada en **energías renovables y eficiencia energética** , ha firmado una **alianza estratégica con TCL SunPower Global** , compañía de **soluciones avanzadas de energía solar** , para **impulsar la eficiencia de las instalaciones fotovoltaicas industriales** en Galicia.

Según el acuerdo, **Voltfer se convierte en partner exclusivo de SunPower para el Noroeste de España** , lo que consolida su posición como **referente en el desarrollo de proyectos de autoconsumo industrial** en la región.

La colaboración permitirá instalar en las plantas industriales gallegas **módulos fotovoltaicos SunPower** , considerados los más avanzados del mercado, junto con otros **elementos de última generación** que mejorarán el **rendimiento y la fiabilidad** de las instalaciones.

El **director de Voltfer, José María Fariña** , destacó que “la incorporación de tecnología fotovoltaica de alto rendimiento permite optimizar la eficiencia con la misma superficie de cubierta, algo esencial en la industria gallega, donde muchas instalaciones no pueden ampliarse físicamente”.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1902,59 €
V. Únicos: 10887

Fariña añadió que este tipo de soluciones “ **incrementan la competitividad de las empresas al reducir de forma significativa los costes eléctricos y la dependencia de la red, además de contribuir a los objetivos de descarbonización** ”. También subrayó que **Voltfer ofrece modalidades PPA** (Power Purchase Agreement), que permiten **instalar sin inversión inicial** , facilitando la adopción de energías limpias por parte de las compañías.

Por su parte, el **presidente del Grupo Alvariño, José Manuel Fernández Alvariño** , afirmó que “ **esta alianza refuerza la apuesta de Voltfer por la calidad y la excelencia** , con más de **17 años de experiencia en el autoconsumo industrial** y una cartera que supera los **30.000 módulos solares instalados** , equivalentes a **15 MW de potencia** en empresas de múltiples sectores”.

TCL SunPower Global , respaldada por el **Grupo TCL** , desarrolla soluciones solares de **alto rendimiento, fiabilidad y sostenibilidad** , y es un **actor estratégico en la transición energética global** . Con su integración vertical y su innovación tecnológica, impulsa el despliegue de **energías limpias accesibles** en los principales mercados internacionales.

Con esta alianza, **Voltfer** pretende dar un paso decisivo en su estrategia de **liderazgo en autoconsumo industrial** , uniendo la **experiencia local y la capacidad técnica** de su equipo con la **tecnología de vanguardia de SunPower** , para ofrecer **soluciones energéticas más eficientes, sostenibles y competitivas** al tejido productivo gallego y del Noroeste español.

El Economista
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 5
Ocupación: 89,84% Valor: 15.721,30 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019



Empresas & Finanzas

La tarifa eléctrica subirá un 2% por el salvavidas del Gobierno a las renovables

Transición Ecológica fija la rentabilidad de las energías verdes entre el 7 y el 7,4% hasta 2031

Supondrá 1.300 millones más de retribución hasta alcanzar los 5.908 millones de euros

Rubén Esteller MADRID.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha lanzado un salvavidas a las renovables que supondrá un incremento en la tarifa eléctrica que paga el consumidor de alrededor de un 2% a partir de 2026.

El Gobierno ha puesto sobre la mesa un proyecto de orden que actualiza los parámetros retributivos del régimen específico para instalaciones renovables, cogeneración y residuos correspondiente al periodo 2026-2031 que supondrá un incremento de costes por primera vez desde 2017.

Según explica el Ministerio en la memoria económica de la propuesta, se fija una rentabilidad razonable del 7,09% para la mayoría de las instalaciones primadas y del 7,398% para aquellas que cumplen con las condiciones especiales previstas en la Ley 24/2013.

Así, las estimaciones presentadas por el Gobierno prevén que las renovables reciban 5.908 millones en 2026, frente a los 4.600 millones del año anterior, es decir, un incremento del 28,4% el próximo año, en total 1.300 millones de euros.

La cifra planteada por el Gobierno permanece de este modo por encima del nivel de 2022 cuando este coste ascendía a 4.787 millones pero seguirá por debajo de los 7.105 millones que se destinaron en 2017 o los 6.514 millones del año 2020, fechas de revisión de dichas retribuciones.

Este incremento tendrá también un impacto en los Presupuestos Generales del Estado. Dado que la Ley establece que los sobrecostes derivados de la actividad de producción de energía eléctrica, cuando se desarrollen en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares (147,5 millones de euros), serán financiados en un 50% con cargo a las cuentas del estado, se estima que este importe será de 73 millones en el año 2026.

Las razones para este incremento hay que buscarlas en la difícil coyuntura de mercado que atraviesan las renovables donde se ha registrado una reducción de las horas de producción reales de ciertas tecnologías, lo que obliga a incrementar el dinero que les llega por la parte regulada para mantener la rentabilidad razonable.

Para analizar esta reducción, el Gobierno ha calculado el porcentaje de reducción de las horas de funcionamiento reales en el periodo 2023-2025 en comparación con el periodo de referencia 2017-2022, incluyendo en la muestra de cálculo únicamente las instalaciones que seguirán activas a partir de 2026. Así las horas de funcionamiento se reducen en un 29% para la cogeneración, en un 28% para la biomasa; en un 21,8% para la instalación de biogás; un 10,3% para la termoeléctrica; un 9,67% para la eólica y un 8,9% para la fotovoltaica. La actualización se apoya en la metodología contenida en el Real Decreto 413/2014 y ajusta tanto la retribución a la inversión como, en su caso, la retribución a la operación para todas las instalaciones tipo del régimen retributivo específico.

Según el documento, el Gobierno prevé precios de mercado de 62,24 euros por megavatio hora en 2026, 59,53 euros en 2027 y 58,78 euros a partir de 2028, lo que refleja un escenario de precios moderados tras la volatilidad registrada en los últimos ejercicios. Estos valores condicionan los ingresos reconocidos a las plantas acogidas al sistema de primas.

La orden incorpora también nuevas instalaciones tipo dirigidas a unidades de pequeña potencia, con el fin de ajustar el cálculo de desviaciones entre precio real y precio estimado.

El documento recuerda que el régimen retributivo específico se financia principalmente con cargos del sistema eléctrico y que la retribución final dependerá de la evolución efectiva de los precios de mercado.

La revisión llega en un momento clave para los inversores del sector renovable, que afrontan un entorno de costes al alza, exigencias regulatorias más estrictas y una menor entrada en el mercado.

La fijación de la rentabilidad para los próximos seis años proporciona certidumbre regulatoria, si bien el ajuste de horas y precios de referencia podría reducir los ingresos esperados en algunas tecnologías, como la cogeneración.

Los costes de representación y los de operación y mantenimiento se han aumentado un 1% anual en el periodo 2026-2028 y los costes de los desvíos se mantienen en los valores de 2025.

El texto estará en fase de consulta pública durante varias semanas antes de su aprobación definitiva. El periodo regulatorio 2026-2031 comenzará el próximo 1 de enero y será determinante para orientar nuevas inversiones, cerrar proyectos en operación y garantizar la estabilidad financiera para el despliegue renovable en la próxima década.

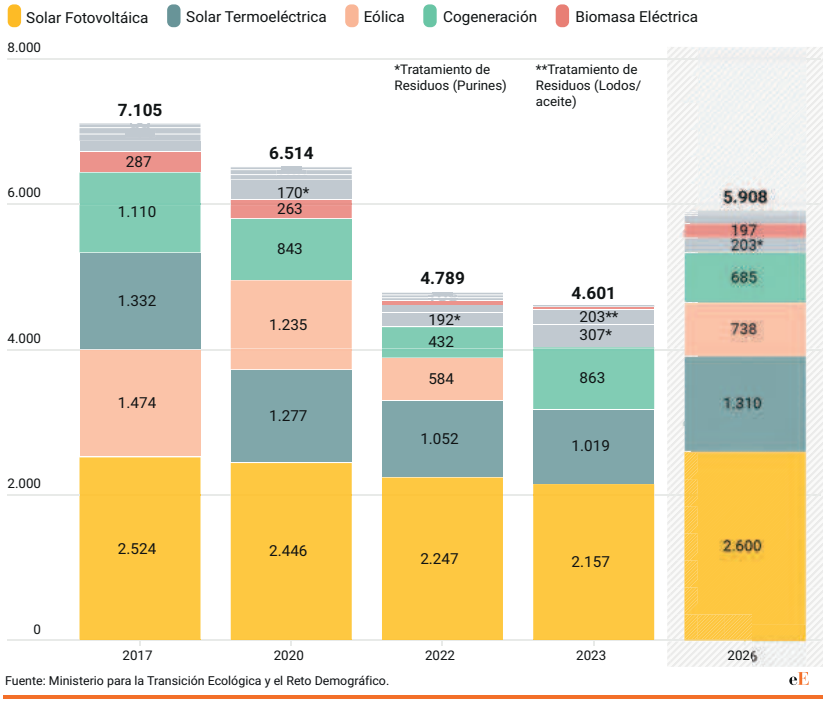
Según el informe de la Comisión Europea sobre la Unión energética, España ha mostrado una recuperación relevante en el ritmo de instalación de renovables.

Nuestro país demuestra que mantiene un ritmo elevado. Sin embargo, la Comisión subraya que este avance no puede interpretarse como un signo de comodidad. El nuevo marco regulatorio, con la entrada en vigor de RED III, eleva de forma sustancial la exigencia para el periodo 2025-2030, y exige demostrar que las medidas vigentes no sólo están aprobadas, sino que generan impactos cuantificables y verificables en el corto plazo.

El informe insiste en que España debe ofrecer una explicación más detallada y numérica de cómo piensa cumplir la nueva trayectoria obligatoria hacia 2030. La Comisión observa que muchos Estados miembros señalan dificultades metodológicas para comparar las referencias antiguas con las nuevas, pero deja claro que esas dificultades no pueden utilizarse para justificar la falta de claridad. En el caso español, reclama una planificación más precisa que vincule los objetivos con calendarios de ejecución, capacidad adjudicada, conexiones a red, medidas de flexibilidad y almacenamiento, así como una anticipación realista a los cuellos de botella.

Coste anual de 2017 a 2026

Desglosado por tecnologías de generación eléctrica. Millones de euros



Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. eE

> Los pagos que perciben las renovables suben por primera vez desde el año 2017



Sara Aagesen, vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica. A. MARTÍN

El Economista
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 12
Ocupación: 6,05% Valor: 877,71 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019



Ecoener teje una alianza en Canadá para crecer en renovables

elEconomista.es MADRID.

Ecoener ha firmado una alianza con la Nación Wet'suwet'en, una comunidad local canadiense, para desarrollar proyectos de energía renovable en la provincia de Columbia Británica.

Varios de sus jefes visitaron España para reunirse con la energética y comprobar cómo gestionan sus activos renovables, de cara a sentar las bases para establecer nuevos proyectos de generación limpia que también beneficien a las comunidades locales.

"Compartimos con la Nación Wet'suwet'en una visión de desarrollo sostenible basada en el diálogo y la colaboración", subrayó el presidente de Ecoener, Luis de Valdivia.

El Ideal Gallego
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 21
Ocupación: 61,82% Valor: 2.098,15 € Tirada: 13.705 Difusión: 10.803 Audiencia: 15.000

El PP acusa al TSXG de una ofensiva contra el sector eólico gallego: "Son ganas de enredar"

El PSOE denuncia que la Xunta fabrica polémicas con el Gobierno por la repotenciación de los parques

EP / Santiago

El portavoz parlamentario del PPdeG, Alberto Pazos Couñago, acusa al Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) de llevar a cabo una ofensiva contra el sector eólico gallego a través de "innumerables trabas" a proyectos. Señaló que cuando parecía que los fallos de Tribunal Supremo y el Tribunal de Justicia de la UE "abrían un halo de luz" para el sector, el TSXG "volvió a sorprender" con nuevo pronunciamiento en el que vuelve a insistir por tercera vez sobre la tramitación ambiental de la Xunta. "Son ganas de enredar", recrimina.

Tras asegurar que respeta las decisiones judiciales, Pazos Couñago advirtió de que en Galicia se vive "una situación única no solo a nivel español, sino europeo", pues el alto tribunal es el "único que está bloqueando por sistema los parques eólicos tramitados por la administración".

Advierte de que "el bloqueo del TSXG" y las decisiones del Gobierno de Pedro Sánchez ponen en riesgo al sector, que solo ha tenido "un mínimo incremento del 2%" en la comunidad desde el año 2021.

Por su parte, el PSdeG cargó contra lo que considera "bulos de cuñados" de la Xunta en relación con el fondo social del clima y la repotenciación eólica, con lo que Galicia "hace el ridículo" ante Bruselas. Contrapone que el decreto estatal de repotenciación eólica tiene una hoja de ruta de diálogo con el sector frente a una repotenciación a la que "obliga" la Xunta para los parques de más de 25 años, lo cual fue recurrido al Constitucional.

A este respecto, Couñago tacha de "tomadura de pelo y fraude" el nuevo decreto del Estado, a no ser que venga acompañado de la retirada del recurso contra Galicia. Recrimina el apoyo del Grupo Socialista "a cualquier cosa que venga de Madrid". También afea que la izquierda hable de que los populares son "amigos de determinadas empresas", pero luego busquen paralizar la legislación que busca agilización.

El PSdeG alertó de que habrá una caída del 60% en la recaudación del canon eólico porque "está pensado para contar máquinas y no medir potencia". Sobre este extremo, el popular recordó que este canon fue muy criticado en su día, si bien señaló que se puede estudiar un mayor equilibrio posible entre su recaudación y beneficios que generan en los municipios.

> El portavoz en el Parlamento, Alberto Pazos, tacha de fraude y tomadura de pelo el nuevo decreto estatal

"Sin sentido"

Las declaraciones Pazos Couñago coinciden en la jornada que el eurodiputado socialista Nicolás González Casares recriminó que esta semana la Xunta presentó sus proyectos para el fondo social del clima, lo que tacha de "sinsentido" y "ridículo".

Señaló que este fondo se rige por planes nacionales y solo dos países de 27 los han entregado, ya que "está habiendo cambios" vinculados a un sistema de emisiones de carbono, de modo que "no hay ninguna prisa".

El caso es que censura que Galicia es la única región de las 284 existentes en Europa que "se le ocurre enviar un papel sin ton ni son a una ventanilla que va a acabar en la basura", igual que sus veleidades con Altri, en la basura".

Petición de proyectos

Además, recuerda que estos planes tienen que tener trámites de audiencia y participación ciudadana. "¿Qué gallego tuvo la posibilidad de definir esas medidas?", se preguntó González Casares. De hecho, señaló que pidieron en el Parlamento los 62 proyectos de los que habla la Xunta.

"La verdad es que se pasa mal cuando tu gobierno autonómico hace estas chapuzas, estas jaimitadas", dijo el eurodiputado. ●



El PP denuncia que el alto tribunal bloquee parques eólicos por sistema | EFE

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Femeval presenta LaMet, un macrocentro de formación de 5.000 metros cuadrados

- Femeval ha lanzado LaMet, 'Mi escuela de talento', un nuevo centro profesional para responder a la demanda de perfiles cualificados.



https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/151101/femeval-presenta-lamet-un-m...
C de Comunicación
Lunes, 10 noviembre 2025

Femeval ha lanzado **LaMet** , 'Mi escuela de talento', un nuevo centro de cualificación profesional y empleo que nace para responder a la creciente demanda de perfiles cualificados tanto en el sector del metal como en otros sectores productivos valencianos. El proyecto supone **una de las inversiones más relevantes** en la historia de la federación.

En concreto, se destinarán cerca de **12 millones de euros a LaMet** , que se ubicará en Picanya, en calle Alqueria Mangarrota, 2. El centro se alzará sobre **5.100 metros cuadrados de nueva construcción** en un suelo municipal cedido por el Ayuntamiento de esta localidad y se prevé que su actividad se inicie en el curso 2027-2028.

"La creación de este espacio es un hito. Un riesgo alto que asumimos, pero creemos de verdad que vale la pena porque en los próximos años se prevé que harán falta 52.000 profesionales más solo en el sector metal", argumenta **Vicente Lafuente** , presidente de Femeval.

LaMet, el proyecto de Femeval

Esta iniciativa nace de la experiencia de Femeval en formación, que en los últimos 30 años ha formado a más de **100.000 personas** . El pasado año, **su centro en Alaquàs** -operativo desde 1996- impartió 269 acciones formativas a 4.136 personas y 830 empresas, con más de 10.000 horas lectivas.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

La elevada ocupación y la falta de espacio han puesto techo a la **expansión en áreas clave** con una alta demanda laboral. En este sentido, LaMet pretende cubrir dicha brecha en un contexto donde el 46 % de la población activa carece de acreditación profesional.

“Esta iniciativa nace del metal, inspirada en lo que representan nuestras 36 asociaciones y las necesidades reales de nuestras empresas”, sostiene Lafuente, en alusión a un ecosistema que abarca desde **instaladores eléctricos y de protección, climatización, agua o gas** hasta talleres de reparación, fabricantes de joyería o maquinaria.

“Estos mismos sectores han mostrado su interés y respaldo a esta iniciativa, ya que comparten la urgencia de una formación especializada y la proactividad para anticiparse a las **tendencias laborales emergentes** ”, indica. Dentro de los socios, figuran Aselec, Aseif, Aviclima, Fevauto, Acvirme e ITE y, entre los aliados estratégicos, Confemetal, Conaif, FENIE, CEV, Avep, Quimacova, Fevama, Fvet, Avia, CCOO Industria PV y UGT-FICA PV.

LaMet: oferta en tres grandes áreas

LaMet articulará su oferta en tres grandes áreas de alto impacto laboral. En **Formación 4.0** , impulsará perfiles ligados a la digitalización y la industria inteligente: inteligencia artificial aplicada, **automatización** , **robótica** , **hiperconectividad** , programación de CNC, fabricación aditiva, **domótica** o **TIC** .

En **oficios tradicionales** , reforzará capacidades críticas como instalaciones térmicas y frigoríficas, aerotermia, **energías renovables** , fontanería, soldadura (TIG, MIG, MAG, homologaciones), mecanizado, **electricidad** , ascensores y mecánica-electrónica de vehículos.

Y, en lo que concierne a **nuevos yacimientos de empleo** , formará para **microelectrónica** , **chips** , **electrificación** , **baterías** , **nueva movilidad** y **transición energética** . El centro será también nodo de la Oficina Acelera Pyme de FEMEVAL, configurándose como espacio de encuentro entre empresas y el ecosistema innovador.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

"Las renovables son la mejor inversión que ha hecho este país en las últimas décadas"

- Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España 2024. De la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA). Elaborado por Deloitte



"Las renovables son la mejor inversión que ha hecho este país en las últimas décadas"

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/las-renovables-son-la-mejor-20251109

Antonio Barrero F. **Domingo, 09 noviembre 2025**

La Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA) acaba de presentar su último Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España. El informe (de casi 160 páginas) ha sido elaborado por la consultora Deloitte, recoge todas las magnitudes clave del sector (datos consolidados al cierre de 2024), dedica un capítulo específico en esta edición, por primera vez, al biogás y al biometano (que empiezan a ver la luz -habrá que ver- al final del túnel) y analiza por fin, y también por primera vez en esta edición, el gasto sanitario evitado (menos humo en el aire, gracias a las renovables, menos enfermedades –y menos bajas laborales– por problemas respiratorios o cardiovasculares). Son muchos en fin los datos que pone sobre la mesa el Estudio de APPA Renovables, pero quizá los más gruesos son los relativos al ahorro. A saber: las fuentes de energía renovable (el Sol, el viento, el agua, la biomasa) le han ahorrado al país (país, paisaje y paisanaje) más de 23.000 millones de euros en 2024.

Según la información recopilada por Deloitte, que lleva ya casi veinte años elaborando estos informes, la economía nacional se ha ahorrado en 2024 hasta 14.729 millones de euros en importaciones (esas que no hubo que hacer porque en vez de quemar gas argelino para generar electricidad bastó con poner unas placas al Sol o turbinar el cierzo). Nos hemos ahorrado también 4.541 millones de euros en derechos de emisión

> (el generador que, en vez de "en-placar" rayos de Sol, eligió quemar gas, diésel o carbón para producir energía eléctrica, produjo también CO2, y eso –emitir CO2– requiere de un derecho, que tiene un precio; el productor tiene que comprar ese

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

> derecho, ergo lo tiene que pagar, y por supuesto que acaba repercutiéndolo en el precio del kilovatio hora que compra el usuario final, vamos, que ese "quien contamina paga" acabamos costeándolo los consumidores y usuarios... o nos lo acabamos ahorrando si no hay que repercutirlo porque resulta que el generador –REN– no lo emitió y no tuvo que pagarlo).

Y, por fin, España se ha ahorrado también 4.345 millones de euros en gasto sanitario evitado. "El uso de combustibles fósiles –destaca Deloitte en el informe de APPA– emite contaminantes, como dióxido de azufre, óxidos de nitrógeno y otras partículas en suspensión, los cuales están estrechamente vinculados a enfermedades respiratorias y cardiovasculares. Al disminuir estas emisiones –señalan los autores del informe–, las energías renovables contribuyen a mejorar la calidad del aire y a reducir la incidencia de asma, bronquitis y otras afecciones respiratorias".

En fin, que ese sería, para empezar por alguna parte, el gran éxito de la propuesta renovable: buenas vibraciones en política (¿qué patriota no va a ser partidario de las renovables si son bandera de independencia energética?); buenos números en economía (23.000 millones de euros de ahorro en doce meses son muchos, muchos, muchos millones); y bien estar en materia de salud, que dicen que eso –la salud– es lo primero.

Pues bien, más allá del informe y sus muchos, muchos, muchos números (muy avalados por la larga experiencia de Deloitte), la Asociación de Empresas de Energías Renoevables ha aprovechado la ocasión para apuntalar su discurso. Lo ha hecho a través del presidente Gómez Ramos, que ha perfilado con nitidez, durante la presentación del Estudio Macro, los contornos del ideario APPA del presente. Energías Renovables estuvo presente en el directo de ese discurso y de él, extractamos las que consideramos claves de la APPA de noviembre del 25.

Santiago Gómez Ramos, presidente de la Asociación de Empresas de Energías Renovables, Madrid, discurso de presentación del Estudio del Impacto Macroeconómico de las Energías Renovables en España

> «Estamos viendo a día de hoy los desequilibrios que tenemos en el sistema eléctrico, algo que llevamos denunciando en APPA desde hace varios años, el desequilibrio entre oferta y demanda y el desequilibrio tecnológico en el desarrollo de las energías renovables, más orientado hacia unas tecnologías que en otras. Y estos desequilibrios al final se están traduciendo, como estamos viendo hoy en grandes vertidos de energía eléctrica de nuestras instalaciones renovables, que el año pasado fueron del 7% de cuota de generación renovable eléctrica. El año pasado tuvimos un 8,5% de la generación renovable no fue aprovechada ni retribuida, entre vertidos económicos (6,5%) y casi un 2% de vertidos técnicos. Por eso creemos que es urgente adecuar el sistema eléctrico, tenemos que adecuar el sistema eléctrico al siglo XXI, incorporando más almacenamiento, digitalización y demanda gestionable, pero sobre todo es fundamental la electrificación. Tenemos que lograr ese equilibrio oferta-demanda para tener un crecimiento ordenado y contribuir a la descarbonización.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Pensamos que es imprescindible esta visión estratégica de largo plazo. Tenemos grandes objetivos a largo plazo y los grandes objetivos a largo plazo requieren de políticas de largo plazo. Así que es importante que se apoyen, y se incentiven estos desarrollos a largo plazo. Y a menudo vemos que no se está haciendo. Vemos por ejemplo el tema del bombeo hidráulico. Pensamos que es una tecnología por la que hay que apostar. Creemos que no hay duda de que es la tecnología que por almacenamiento, gestión de energía, lo que aporta a la gestión de la red, es una tecnología imprescindible para que el desarrollo renovable se consolide en el futuro. Son inversiones de largo plazo, de ocho, diez, doce años, que necesitan un cierto incentivo y necesitan una visión más de largo plazo. Y estamos resolviendo los problemas del día a día y no se piensa en ese futuro. El bombeo es un tema de estado y de largo plazo. Pensamos que hay que darle otro impulso al almacenamiento, para resolver los problemas del corto y medio plazo. Hay un gran desarrollo de almacenamiento, necesite el empuje para que se incorpore en su justa medida para lograr ese equilibrio.

Igualmente las moléculas renovables son claves para los sectores no electrificables. El biogás y el biometano son imprescindibles para descarbonizar la industria y el transporte pesado. Y necesitan regulación y apoyo decididos.

En APPA también insistimos mucho en la eficiencia de las infraestructuras. Ahora hay muchas discusiones sobre la mesa sobre nuevas inversiones en infraestructuras eléctricas: si tienen que ser más o menos y cómo se deben distribuir.

Por supuesto que hay que desarrollar nuevas infraestructuras para que las energías renovables se vayan incorporando y favoreciendo el equilibrio (crecimiento de la demanda que contribuya al equilibrio), pero nos parece importante el uso eficiente de estas infraestructuras.

En ese sentido hay tecnologías y hay iniciativas, como es la repotenciación, especialmente la eólica, que necesitan impulso. El uso de la repotenciación es un uso eficiente de las infraestructuras existentes. Mejora la producción y la eficiencia de la instalación sin tener un impacto adicional ambiental o social.

A día de hoy hay 11 gigavatios operando, de los treinta que tenemos más o menos eólicos, que en 2030 tendrán más de 25 años. Luego hay que establecer un marco regulatorio para impulsar esta repotenciación y el uso eficiente de estas infraestructuras energéticas.

Desde el punto de vista de infraestructura de redes eléctricas en general, pensamos que las inversiones en redes son necesarias, pero es un uso eficiente de estas redes y un mejor aprovechamiento es importante.

La hibridación es otro aspecto importante, desde el punto de vista de las renovables, que también optimiza el uso de estas redes. Y también pensamos que

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

tendría que tener un tratamiento preferente.

Y finalmente un comentario sobre la fiscalidad eléctrica y la reducción de esta fiscalidad es algo que no nos cansamos de decirlo desde la asociación, pensamos que es una asignatura pendiente. Si comparamos con la fiscalidad de los combustibles fósiles, especialmente del gas natural, no parece que esté muy equilibrada la fiscalidad de una tecnología, de una energía limpia, con la de una energía fósil.

Sobre otros temas muy del corto plazo, del apagón, sí que nos gustaría decir (sobre el tema del control de tensión) que estamos dispuestos a ofrecer, y estamos trabajando para ofrecer lo que se nos pide. Porque sí que es verdad que el Procedimiento 7.4 después de 25 años necesita adaptarse a la situación en la que vivimos a día de hoy. Y en el sector renovable estamos en disposición de ofrecer lo que la tecnología a día de hoy nos facilita. Pero pensamos que la modificación de las rampas que se ha aprobado recientemente penaliza la operación de las plantas, y al final se producen ineficiencias en la operación.

También tenemos preocupación por que estas medidas provisionales se perpetúen y advertimos sobre esa situación, pues entendemos que son medidas temporales, de emergencia, hasta que se tenga un control total sobre este asunto, pero nos preocupa esta situación.

Las renovables más que nunca no son el problema, son la solución. Nada más ver las cifras del ahorro millonario que supone el sector renovable estoy seguro de que es la mejor inversión que ha hecho este país en las últimas décadas.

Las ayudas que recibieron este año 24 han sido de 3.000 millones de euros frente a 7.000 millones que hemos tenido de ahorro en el sistema eléctrico por reducción de precio. Y ahorros por importaciones de comubustibles.

El incidente, el cero energético de abril, no ha sido culpa de las renovables. Simplemente es que el sistema no se ha adaptado a una nueva situación en la que las renovables tienen un gran protagonismo. Pero no se les puede achacar ese asunto.

Las renovables son las que son. Y están porque estaba previsto que estuvieran y no pueden ser el problema, sino que es el sistema el que no se ha adaptado a esa situación.

¿Sobre el tema nuclear? Nosotros a lo que aspiramos, y lo que buscamos es tener un sistema renovable. Y confiamos y estamos seguros de que acabaremos teniéndolo. Y lo que tenemos que hacer es evitar, en ese camino que vamos recorriendo, que nos afecte el hecho de que una instalación funcione dos años más o dos años menos. Creemos que eso no va afectar a ese camino. Nosotros miramos al horizonte y al largo plazo»

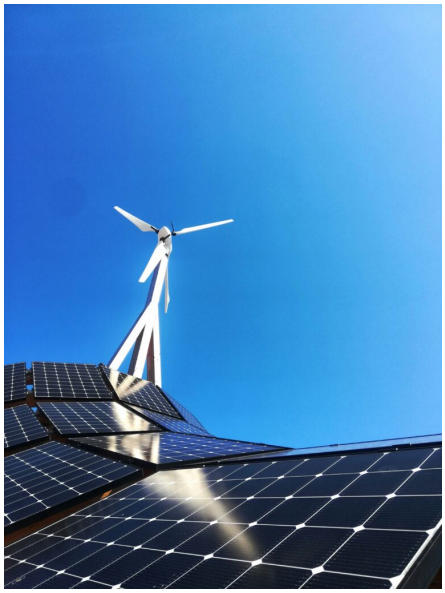
www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 5
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

La edición en papel de la **revista Energías Renovables del mes de noviembre (ER246)** incluye una entrevista al presidente de la Asociación de Empresas de Energías Renovables, Santiago Gómez Ramos, así como un reportaje sobre el Estudio Macro. **Puedes descargarte la edición ER246 (Especial Genera) en formato PDF aquí**

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Acuerdo Marco para la instalación de energías renovables en El Hierro

- El valor estimado del contrato licitado por Tragsa asciende a 2,88 millones de euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 20 de noviembre y el plazo de ejecución de las obras será de 195 días.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/10/acuerdo-marco-para-la-instalacion-de-energias-renovables-en-el-hierr...
Lunes, 10 noviembre 2025

El valor estimado del contrato licitado por Tragsa asciende a 2,88 millones de euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 20 de noviembre y el plazo de ejecución de las obras será de 195 días.

Jose Pedrosa

La Empresa de Transformación Agraria Tragsa ha convocado una licitación para el Acuerdo Marco de trabajos de instalación eléctrica para energías renovables en la isla de El Hierro.

El valor estimado del contrato asciende a 2,88 millones de euros. La fecha límite para la recepción de ofertas es el 20 de noviembre y el plazo de ejecución de las obras será de 195 días.

El contrato comprende el suministro de materiales, mano de obra, equipos, cableado, canalizaciones y accesorios necesarios para la correcta ejecución de todos los trabajos, garantizando el acabado y la puesta en marcha de las instalaciones y equipos eléctricos descritos en el Pliego de Prescripciones Técnicas Particulares.

En cada pedido se definirá el alcance, la medición, la descripción de las partidas a ejecutar y los materiales que aporta Tragsa.

Todos los materiales, a excepción de los suministrados por Tragsa, deberán ser aportados por el adjudicatario para la correcta ejecución de los trabajos.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Las ofertas se entienden como “llave en mano”, por lo que se considerará incluido cualquier elemento auxiliar que, aun no estando expresamente detallado en el cuadro de unidades, resulte necesario para la correcta ejecución de los trabajos según lo estipulado en el presente pliego.

En consecuencia, en la oferta económica deberán repercutirse proporcional y económicamente todos los elementos y el pequeño material necesario para la ejecución de las partidas objeto del contrato.

En cada pedido del Acuerdo Marco se adjuntarán planos relativos a la implantación, la distribución de paneles, aerogeneradores y esquemas unifilares.

Esta actuación está financiada por la Unión Europea a través del fondo NextGenerationEU, dentro del programa de ayudas de la Agencia Andaluza de la Energía, y se enmarca en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

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

ferreteria-y-bricolaje.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2272,77 €
V. Únicos: 39593

BigMat establecerá su nuevo centro logístico nacional en G-Park Getafe

- BigMat ha firmado con GLP España un acuerdo de arrendamiento para una nave logística de 22.380 metros cuadrados en G-Park Getafe.



https://construccion.cdecomunicacion.es/distribuidores/136239/bigmat-refuerza-su-red-logistica-con-una-nuev...
Iván del Dedo Martín **Viernes, 07 noviembre 2025**

BigMat ha firmado con GLP España un acuerdo de arrendamiento para una nave logística de **22.380 metros cuadrados** en **G-Park Getafe** , en el sur de Madrid. El nuevo espacio se convertirá en el principal centro de distribución de la compañía en España y reforzará su red de suministro a los puntos de venta del grupo.

BigMat, con más de **900 empresas vinculadas** y **1.200 puntos de venta** entre propios y adheridos, gestionará desde esta plataforma la distribución de materiales de construcción y reforma hacia sus centros del área central y otras zonas del país. **La instalación comenzará su actividad a partir de enero de 2026** .

Aunque no se ha detallado el volumen anual de mercancías que gestionará, la nueva instalación funcionará como un centro logístico estratégico dentro de la red de BigMat, **completando la operativa de los otros tres centros que la compañía mantiene en España** .

Un proyecto con criterios de sostenibilidad

El inmueble arrendado por BigMat cuenta con la **certificación BREEAM Outstanding** , que reconoce la eficiencia energética y el uso de energías renovables en su diseño y funcionamiento. Según GLP, el edificio permitirá reducir las **emisiones de CO_2 en un 93,6 %** y disminuir la **demanda energética en un 48 %** , gracias al empleo de paneles fotovoltaicos y sistemas de recuperación de agua pluvial.

ferreteria-y-bricolaje.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2272,77 €
V. Únicos: 39593

El proyecto se ha desarrollado sobre un terreno previamente urbanizado e **incorpora medidas ambientales** como la **plantación de vegetación autóctona** y la **instalación de nidos para aves** , con el objetivo de favorecer la biodiversidad local.

Con esta operación, **BigMat refuerza su capacidad logística en la zona centro** , mientras GLP avanza en la ocupación de su parque de Getafe, uno de los proyectos logísticos de mayor tamaño en el entorno metropolitano de Madrid.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN
Disculpen las molestias.

BOE: 13 proyectos en la primera semana de noviembre, con 190,09 MW FV, 511,6 MW BESS y 70,40 de hibridación

https://www.pv-magazine.es/2025/11/10/boe-13-proyectos-en-la-primera-semana-de-noviembre-con-19009-mw-fv-5116-mw-bess-y-7040-de-hibridacion/
www.pv-magazine.es
10/11/2025

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la primera semana de noviembre: Declaración de utilidad pública del proyecto denominado «Planta Solar Fotovoltaica Las Gabias Suntrap, de 3 MWp e infraestructuras de evacuación», en el término municipal de Las Gabias (Granada). Se convoca el levantamiento de las actas previas a la ocupación, promovido por Prosolia. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública de la planta solar fotovoltaica denominada PS Magadins Nou de 0,875 MW sobre terreno en suelo no urbanizable, en el término municipal de Moià, en la comarca del Moianès, promovida por Univergy Solar. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, declaración de utilidad pública, autorización del proyecto de actuación específica de interés público en suelo no urbanizable y evaluación de impacto ambiental del proyecto de la planta solar fotovoltaica denominada Agrovoltaica Espluga I de 2,220 MW sobre terreno en suelo no urbanizable, en el término municipal de l'Espluga de Francolí, en la provincia de Tarragona, y su infraestructura de evacuación con línea subterránea a 25 kV, en el mismo término municipal, promovida por Abio Power. Solicitud de autorización administrativa, evaluación de impacto ambiental y declaración de utilidad pública de la instalación fotovoltaica Hibridación Sant Antoni de 10,2 MW de potencia instalada y de su infraestructura de evacuación, en el término municipal de La Granadella (provincia de Lleida), promovida por Engie. Estudio de impacto ambiental y solicitudes de autorización administrativa previa y de construcción de los proyectos de hibridación fotovoltaica La Dehesica, de 28,05 MW de potencia instalada, y La Navica, de 26,40 MW de potencia instalada, así como sus infraestructuras de evacuación asociadas, en la provincia de Albacete, promovidos por EDP. Solicitud de declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y reconocimiento de utilidad pública de las instalaciones de hibridación «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Angostillos», de 31,172 MW de potencia instalada; «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Encinedo», con una potencia instalada de 31,172 MW; «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Páramo de los Angostillos», con una potencia instalada de 28,642 MW; y «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Hornillos», de 27,709 MW de potencia instalada, junto con sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Palencia, promovidas por Acciona. Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción del proyecto de la planta solar fotovoltaica PS Depósito Controlado de Residuos Urbanos de Orís, de 1,65 MW, en la comarca de Osona, promovida por el Consorcio para la Gestión de Residuos Urbanos de Osona. Proyectos de almacenamiento Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción del módulo de almacenamiento por baterías «Bolarque I», de 24,6 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, para su hibridación con la planta solar fotovoltaica «FV Bolarque I y Ampliación de Bolarque», de 49,538 MW de potencia instalada, en Tinajas y Villalba del Rey (Cuenca), promovido por Acciona. Solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el proyecto del módulo de almacenamiento de energía por baterías BAT Oriol, de 205 MW, destinado a su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV Oriol, de 273,379 MW, y su

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

infraestructura de evacuación, en la provincia de Cáceres. Incluye la declaración de utilidad pública, promovido por Iberdrola. Solicitud de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción de la instalación del módulo de almacenamiento energético por baterías «BESS Hibridación PE Iglesias», de 30 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, para su hibridación con el parque eólico «Iglesias», de 70,4 MW de potencia instalada, en el término municipal de Iglesias, en la provincia de Burgos, promovido por Iberdrola. Informe de impacto ambiental del proyecto «Módulos de almacenamiento y sus infraestructuras de evacuación: Agrupación Maira Alpha, de 60 MW; Beta, de 45 MW; y Delta, de 45 MW, para su hibridación con las instalaciones fotovoltaicas existentes Agrupación Maira Alpha, Beta y Delta, en la provincia de Burgos», promovidos por Solaria. Informe de impacto ambiental del proyecto «Planta de almacenamiento de baterías PB Babor 7», de 66 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cádiz, promovida por Arena Green Power. Solicitud de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción del proyecto PEol-ALM-019, que comprende el sistema de almacenamiento de energía «Hibridación La Loma con batería de almacenamiento», de 36 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Aliaga, en la provincia de Teruel, para su hibridación con el parque eólico existente «La Loma», de 36 MW de potencia instalada, en la provincia de Teruel, promovido por Alerion. Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad. 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

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la primera semana de noviembre: Declaración de utilidad pública del proyecto denominado «Planta Solar Fotovoltaica Las Gabias Suntrap, de 3 MWp e infraestructuras de evacuación», en el término municipal de Las Gabias (Granada). Se convoca el levantamiento de las actas previas a la ocupación, promovido por Prosolia. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración de utilidad pública de la planta solar fotovoltaica denominada PS Magadins Nou de 0,875 MW sobre terreno en suelo no urbanizable, en el término municipal de Moià, en la comarca del Moianès, promovida por Univergy Solar. Solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, declaración de utilidad pública, autorización del proyecto de actuación específica de interés público en suelo no urbanizable y evaluación de impacto ambiental del proyecto de la planta solar fotovoltaica denominada Agrovoltaica Espluga I de 2,220 MW sobre terreno en suelo no urbanizable, en el término municipal de l'Espluga de Francolí, en la provincia de Tarragona, y su infraestructura de evacuación con línea subterránea a 25 kV, en el mismo término municipal, promovida por Abio Power. Solicitud de autorización administrativa, evaluación de impacto ambiental y declaración de utilidad pública de la instalación fotovoltaica Hibridación Sant Antoni de 10,2 MW de potencia instalada y de su infraestructura de evacuación, en el término municipal de La Granadella (provincia de Lleida), promovida por Engie. Estudio de impacto ambiental y solicitudes de autorización administrativa previa y de construcción de los proyectos de hibridación fotovoltaica La Dehesica, de 28,05 MW de potencia instalada, y La Navica, de 26,40 MW de potencia instalada, así como sus infraestructuras de evacuación asociadas, en la provincia de Albacete, promovidos por EDP. Solicitud de declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y reconocimiento de utilidad pública de las instalaciones de hibridación «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Angostillos», de 31,172 MW de potencia instalada; «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Encinedo», con una potencia instalada de 31,172 MW; «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Páramo de los Angostillos», con una potencia instalada de 28,642 MW; y «Planta Fotovoltaica Hibridación PE Hornillos», de 27,709 MW de potencia instalada, junto con sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Palencia, promovidas por Acciona. Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción del proyecto de la planta solar fotovoltaica PS Depósito Controlado de Residuos Urbanos de Orís, de 1,65 MW, en la comarca de Osona, promovida por el Consorcio para la Gestión de Residuos Urbanos de Osona. Proyectos de almacenamiento Autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción del módulo de almacenamiento por baterías «Bolarque I», de 24,6 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, para su hibridación con la planta solar fotovoltaica «FV Bolarque I y Ampliación de Bolarque», de 49,538 MW de potencia instalada, en Tinajas y Villalba del Rey (Cuenca), promovido por Acciona. Solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el proyecto del módulo de almacenamiento de energía por baterías

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

BAT Oriol, de 205 MW, destinado a su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV Oriol, de 273,379 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cáceres. Incluye la declaración de utilidad pública, promovido por Iberdrola. Solicitud de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción de la instalación del módulo de almacenamiento energético por baterías «BESS Hibridación PE Iglesias», de 30 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, para su hibridación con el parque eólico «Iglesias», de 70,4 MW de potencia instalada, en el término municipal de Iglesias, en la provincia de Burgos, promovido por Iberdrola. Informe de impacto ambiental del proyecto «Módulos de almacenamiento y sus infraestructuras de evacuación: Agrupación Maira Alpha, de 60 MW; Beta, de 45 MW; y Delta, de 45 MW, para su hibridación con las instalaciones fotovoltaicas existentes Agrupación Maira Alpha, Beta y Delta, en la provincia de Burgos», promovidos por Solaria. Informe de impacto ambiental del proyecto «Planta de almacenamiento de baterías PB Babor 7», de 66 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cádiz, promovida por Arena Green Power. Solicitud de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción del proyecto PEol-ALM-019, que comprende el sistema de almacenamiento de energía «Hibridación La Loma con batería de almacenamiento», de 36 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Aliaga, en la provincia de Teruel, para su hibridación con el parque eólico existente «La Loma», de 36 MW de potencia instalada, en la provincia de Teruel, promovido por Alerion. Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad. 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

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

CAF invertirá 34.574 millones de euros hasta 2030 para impulsar el crecimiento sostenible y la acción climática

- El banco realizará operaciones de financiamiento de proyectos, promoción de políticas públicas sostenibles, inversiones de impacto, entre otras.



El Banco de desarrollo de América Latina y el Caribe anuncia una inversión de 34.574 millones de euros en los próximos cinco años para financiar el crecimiento sostenible e impulsar la acción climática.

https://elperiodicodelaenergia.com/caf-invertira-34-574-millones-de-euros-hasta-2030-para-impulsar-el-crecimi...
Redacción
Lunes, 10 noviembre 2025

El Banco de desarrollo de América Latina y el Caribe (CAF) ha anunciado una inversión de 40.000 millones de dólares -- **34.574 millones de euros** -- **en los próximos cinco años para financiar el crecimiento sostenible e impulsar la acción climática** , con **énfasis en transición energética justa, seguridad hídrica, movilidad sostenible, prosperidad agrícola y conservación de ecosistemas clave para el planeta, como la Amazonia, la Patagonia, los páramos o los manglares.**

"Esta es una inversión sin precedentes de un banco de desarrollo en América Latina y el Caribe, que demuestra nuestro compromiso con una región más sostenible, más equitativa y más próspera", ha dicho presidente ejecutivo de CAF, **Sergio Díaz-Granados** , en el marco de la **COP30** de Belén y de la Cumbre CELAC-UE de Santa Marta.

Con estos recursos financieros, CAF realizará operaciones de financiamiento de proyectos, promoción de políticas públicas sostenibles, inversiones de impacto, líneas de crédito verdes a instituciones financieras, uso de instrumentos innovadores (como los canjes de deuda por naturaleza o los préstamos ligados a sostenibilidad), y el trabajo con los gobiernos subnacionales para asegurar que la financiación llegue a todos los ciudadanos.

"En 2021, nos trazamos el objetivo de convertirnos en el banco verde de América Latina y el Caribe, y proyectamos que al menos el 40% de las aprobaciones fueran verdes al 2026. Este objetivo ya lo

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

cumplimos en 2024. Con el anuncio de hoy, estaremos aumentando al 50% nuestra financiación verde al 2030", ha añadido Díaz-Granados.

Líneas estratégicas en la acción climática

Los fondos se destinarán a cuatro áreas de acción estratégicas, como han explicado desde CAF. Entre ellas, una "transición energética justa" a la que destinarán 10.000 millones de dólares y que busca descarbonizar los sectores eléctrico, de transporte y productivo, y también garantizar la seguridad energética, la asequibilidad del servicio para mejorar el bienestar de las comunidades.

Además, frente a las amenazas de la deforestación, la minería, la agricultura intensiva y el cambio climático, CAF ha anunciado que impulsará la adaptación, la resiliencia climática y un enfoque ecosistémico. "La estrategia valora la riqueza de los ecosistemas terrestres y marino-costeros, mediante intervenciones de conservación y uso sostenible de la biodiversidad, economía azul, gestión de riesgos ante desastres, al tiempo que potencia las oportunidades del sector agropecuario de manera regenerativa y sostenible", han explicado en un comunicado.

Asimismo, las acciones de CAF pretenden fomentar la seguridad hídrica mediante el acceso al agua potable, el saneamiento y la gestión de sequías e inundaciones. Paralelamente, se busca desarrollar sistemas urbanos y de movilidad sostenibles, así como fortalecer las economías creativas y el turismo, promoviendo "un modelo de regeneración urbana y desarrollo de infraestructura armonioso con la naturaleza".

También tendrán en cuenta las infraestructuras físicas y digitales. Así, para cerrar la brecha de infraestructura, que según informa CAF requiere una inversión anual de alrededor del 5% del PIB de la región, promoverá la conectividad física y la transformación digital bajo un enfoque de integración regional. Esto se materializa en intervenciones de infraestructura sostenible de transporte, logística y energía, junto con proyectos de transformación digital.

La institución también plantea movilizar fuentes de financiamiento de terceros, como con la emisión de bonos sostenibles y fondos verdes y climáticos, y promover alianzas entre gobiernos, sociedad civil, organismos internacionales, ONGs y sector privado.

Iniciativas verdes del CAF

Entre las iniciativas verdes de CAF destaca el canje de deuda por naturaleza del Río Lempa en El Salvador, por 1.000 millones de dólares; la Red de BiodiverCiudades, un espacio de articulación de los gobiernos locales que identifica, estructura y financia intervenciones urbanas sostenibles de calidad y alto impacto, basadas en las personas y en la biodiversidad y la conservación, restauración y uso sostenible de ecosistemas estratégicos, que permite incrementar el financiamiento directo a la biodiversidad tanto en sector público como privado en 15 ecosistemas estratégicos de toda la región.

Además, con el apoyo técnico del PNUD, CAF emitió su primer bono azul por 100 millones de euros destinado al financiamiento de proyectos para la protección del océano y las comunidades costeras y también lleva a cabo una iniciativa cofinanciada por el Fondo Verde para el Clima que otorga

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

créditos y asistencia técnica a pequeñas y medianas empresas (pymes), a través de instituciones financieras locales en Chile, Perú, Ecuador y Panamá, orientados a mitigar el cambio climático a través de soluciones innovadoras en energías renovables, eficiencia energética y uso del suelo.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Chile, México, Panamá y otros 16 países apoyan cuadriplicar el uso de biocombustibles

- Cerca de una veintena de países, entre ellos Chile, México, Panamá y Guatemala, se sumaron a la iniciativa para cuadriplicar el uso de biocombustiles hasta 2035.



La competencia en biocombustibles aumenta.

https://elperiodicodelaenergia.com/chile-mexico-panama-y-otros-16-paises-apoyan-cuadriplicar-el-uso-de-bioc...
Redacción
Sábado, 08 noviembre 2025

La iniciativa, copatrocinada por Brasil, Japón e Italia, pretende fomentar la cooperación internacional para extender los combustibles sostenibles

Cerca de una veintena de países, entre ellos Chile, México, Panamá y Guatemala, se sumaron a la iniciativa para cuadriplicar el uso de biocombustiles hasta 2035 , en el marco de la cumbre de líderes de la COP30 de Belém (Brasil).

La iniciativa, copatrocinada por **Brasil, Japón e Italia** , pretende fomentar la cooperación internacional para extender los combustibles sostenibles, como el hidrógeno verde, los biogases o el etanol, actualmente con una participación residual en los mercados de energía.

El compromiso, asumido en una declaración difunduda este viernes, es, "como mínimo", cuadriplicar el uso de estos productos hasta 2035 por medio de "la implementación de políticas existentes o nuevas".

Bautizada como "Belém 4X", la declaración explica que estas fuentes de energía "necesitan ser producidas en escala y a precios competitivos" para que sean un complemento a la electricidad y puedan ayudar a "sustituir los combustibles de origen fósil en el transporte y la industria".

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los biocombustibles

Según la Cancillería brasileña, la Agencia Internacional de Energía (AIE) se mostró a disposición de monitorear anualmente el progreso del compromiso asumido.

Por el momento, 'Belém 4X' recibió el respaldo de 19 países: Armenia, Bielorrusia, Brasil, Canadá, Chile, Guatemala, Guinea, India, Italia, Japón, Maldivas, México, Mozambique, Myanmar, Países Bajos, Panamá, Corea del Norte, Sudán y Zambia.

No obstante, se mantiene abierta para incorporar nuevos miembros.

Para el Ministerio de Relaciones de Exteriores de Brasil, la variedad geográfica de los países signatarios evidencia "la relevancia de los combustibles sostenibles para la transición energética y el combate al cambio climático".

La transición de las fuentes fósiles hacia las renovables fue uno de los temas centrales de la segunda y última jornada de la cumbre líderes de la conferencia climática (COP30), que se celebra en la ciudad brasileña de Belém, puerta de entrada a la Amazonía.

A lo largo de las dos jornadas, alrededor de 60 jefes de Estado y de Gobierno participaron en una cita marcada por las ausencias de los mandatarios de Estados Unidos, **Donald Trump** ; y de **China, Xi Jinping** .

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

De las refinerías a los “hubs energéticos”: una reconversión industrial sin milagros

- La transición de refinerías hacia hubs energéticos no será rápida ni uniforme, no todas las plantas sobrevivirán a este cambio y eso no tiene por qué significar un fracaso.



Refinería de Neste en Porvoo, Finlandia.

https://elperiodicodelaenergia.com/de-las-refinerias-a-los-hubs-energeticos-una-reconversion-industrial-sin-mil...

Rodrigo Fernández

Viernes, 07 noviembre 2025

Europa está tratando de realizar una profunda reconversión de sus sistemas energéticos mientras trata de mantener el pulso competitivo en un mundo cada vez más complejo y con una demanda de energía que no para de aumentar.

Ante ello se destaca una de las grandes apuestas del viejo continente: la transformación de sus tradicionales refinerías de petróleo o nuevos centros energéticos, capaces de aprovechar al máximo las sinergias y producir biocombustibles, hidrógeno o combustibles sintéticos.

En los discursos políticos, esta metamorfosis se presenta como un paso natural hacia la neutralidad climática. En la práctica, sin embargo, la reconversión industrial es mucho más lenta, costosa y desigual que lo que parece sobre el papel.

El final de una era

Las refinerías han sido y son uno de los órganos principales de los sistemas energéticos a nivel mundial. Complejos gigantes diseñados al milímetro para optimizar la producción de crudo, ubicados de forma estratégica junto a puertos y polos petroquímicos, emplean a miles de personas y sustentan enormes cadenas logísticas a sus espaldas.

La respuesta de las grandes empresas energéticas a las demandas de descarbonización y sostenibilidad es la de convertirlas en grandes “hubs energéticos” en donde convivan tecnologías de

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

bajas emisiones, hidrógeno, captura de carbono y procesos de síntesis de biocombustibles avanzados. Pero, el pasar de una refinería fósil a una instalación “verde”, requiere de un desafiante ejercicio de ingeniería, integración energética y viabilidad económica.

Apuestas claras pero contenidas

Según datos del portal FuelsEurope, desde 2009 de las casi 100 refinerías operando Europa, 28 han sido cerradas o transformadas parcialmente en biorrefinerías. Entre todos estos casos, se destacan como referentes:

La Mède (TotalEnergies, Francia) , que fue la primera refinería en comenzar a producir HVO (diésel renovable), unas 500.000 toneladas anuales, pero su dependencia de aceites vegetales importados ha abierto debates sobre su sostenibilidad real.

Porvoo (Neste, Finlandia) : ha sido ejemplo de integración de biocombustibles, hidrógeno renovable y cuenta proyectos piloto de e-fuels y CCUS.

Puertollano (Repsol, España) : integrada en el corredor español del hidrógeno, cuenta con producción de biocombustibles e hidrógeno.Estos ejemplos muestran la hoja de ruta, pero también evidencia una escala todavía limitada. Una refinería convencional puede producir entre 10 y 15 millones de toneladas de crudo al año; una refinería de nueva generación podría rondar el millón. La sustitución del modelo fósil está lejos de ser inmediata.

No solo se deben encontrar soluciones a los problemas técnicos y económicos: reconversión de unidades de proceso, nuevos sistemas de almacenamiento, inversiones que pueden superar los 500 millones de euros sin garantías de rentabilidad inmediata…etc., sino que el factor logístico es crucial: las refinerías y las cadenas de suministro están diseñadas para gestionar flujos lineales, no para ecosistemas circulares de residuos, aceites o hidrógeno verde.

España y el sur de Europa, en buena posición

Existen una serie de argumentos que permiten mirar con cierto optimismo esta reconversión: países como España, Portugal o Italia no sólo tienen un alto recurso renovable, sino que cuentan con una red gasista y portuaria consolidada, lo que puede permitir una transición integrada al tiempo que no se pierda la competitividad.

Sin embargo, el gran reto sigue siendo escalar estas soluciones más allá del nivel puramente demostrativo, garantizando que las inversiones no se diluyan como simples proyectos de transición sin un mercado real.

Una transición sin milagros

Transformar una refinería no es sencillo: ataca a los principios más básicos de su funcionamiento que han permanecido inalterados desde su concepción. Implica rediseñar la lógica energética y económica.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Europa puede liderar este proceso, pero necesitará una planificación coherente, una fuerza política que incentive y simplifique, innovación industrial y tecnológica y un acceso competitivo a una red de energía renovable estable.

Detrás de cada anuncio de biocombustibles o hidrógeno, debemos pensar que detrás hay años de ingeniería, miles de millones en inversión y una red energética que aún debe transformarse. La transición de refinerías hacia hubs energéticos no será rápida ni uniforme, no todas las plantas sobrevivirán a este cambio y eso no tiene por qué significar un fracaso. Más que un milagro industrial, será un proceso de aprendizaje colectivo, donde la realidad técnica marcará el pulso de la transición energética.

Rodrigo Fernández es ingeniero en el Departamento de Transición Energética, Sostenibilidad y Medio Ambiente en Técnicas Reunidas.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

El BOE publica la Orden TED/1252/2025, que permite la exportación de garantías de origen

- La actualización elimina la obligación de destinar los ingresos obtenidos por la venta de dichas garantías de origen a determinadas actividades, y permite su venta en el mercado internacional.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/07/el-boe-publica-la-orden-ted-1252-2025-que-permite-la-exportacion-d...
Viernes, 07 noviembre 2025

La actualización elimina la obligación de destinar los ingresos obtenidos por la venta de dichas garantías de origen a determinadas actividades, y permite su venta en el mercado internacional.

Pilar Sánchez Molina

Imagen: unsplash / Thomas Richter

Este viernes se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/1252/2025, de 27 de octubre, que introduce modificaciones puntuales en la regulación de la producción de electricidad a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

En primer lugar, el artículo primero modifica dos aspectos de la Orden ITC/1522/2007, de 24 de mayo, por la que se establece la regulación de la garantía del origen de la electricidad procedente de fuentes de energía renovables y de cogeneración de alta eficiencia.

Por una parte, la actualización elimina la obligación de destinar los ingresos obtenidos por la venta de dichas garantías de origen a determinadas actividades, otorgando de esta forma mayor flexibilidad a los titulares de las instalaciones de producción.

Por otra parte, permite comercializar estas garantías en los mercados internacionales –siendo que hasta ahora, estas plantas solo podían vender sus certificados en el mercado nacional–.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Las garantías de origen son certificados emitidos por un organismo oficial (en España, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, CNMC), que acreditan que una determinada cantidad de energía ha sido generada mediante fuentes renovables de electricidad. Cada garantía de origen representa 1 MWh de energía renovable producido. Estas garantías se pueden comprar y vender, de modo que las comercializadoras las adquieren y luego las asignan a sus clientes. Gracias a este sistema, es posible seguir la pista de la energía verde desde la planta que la genera hasta la persona que la consume.

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

Diario de Teruel
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 17
Ocupación: 49,40% Valor: 957,40 € Tirada: 3.000 Difusión: 5.000 Audiencia: 13.452



El parque eólico Teruel Clúster Maestrazgo abrirá una oficina de información en La Iglesuela del Cid. CIP

El fondo Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) abrirá una oficina de información en La Iglesuela del Cid

En el despacho y en los puntos de información municipales se explicará el parque eólico Teruel Clúster Maestrazgo

Redacción
Teruel

Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), promotor del Parque Eólico Teruel Clúster Maestrazgo, ultima los trabajos de acondicionamiento de un inmueble en La Iglesuela del Cid, que acogerá una oficina de información sobre el proyecto. Este punto de información a disposición de todos los ciudadanos estará ubicado en la calle la calle Mayor, 9 de la localidad y ocupará el bajo y primer piso. La inauguración de esta oficina de proyecto está prevista en las próximas semanas, una vez terminen los trabajos de acondicionamiento, informa el fondo holandés en un comunicado de prensa.

En esta oficina abierta al público se podrá conocer de primera mano el proyecto a través de videos explicativos y se podrán realizar gestiones y resolver dudas relacionadas con el parque eólico, así como expresar inquietudes, necesidades y sugerencias sobre posibles afecciones del proyecto.

Además, en línea con el compromiso de CIP de generar un impacto social y económico en el territorio, el proyecto está ejecutando un Plan de gestión social y acompañamiento con la comunidad local para favorecer su integración en este a través de oportunidades de empleo y contratación de servicios, negocios y empresas locales. En concreto, a través de esta oficina y del teléfono 613 611 004, el correo electrónico *maestrazgosocial@ibersyd.com* y la página web *www.parqueeolicoteruel.es* se está realizando un inventario de los recursos, negocios y empresas locales que podrían potencialmente incorporarse al proyecto y se invita a los vecinos y a las empresas y negocios locales a participar activamente. Estos incluyen desde viviendas que puedan ser alquiladas para alojar a los trabajadores, hoteles, restaurantes, empresas de catering y servicios hasta empresas de materiales y construcción interesadas en ofrecer sus recursos, maquinaria, transporte y servicios para apoyar la construcción del parque eólico.

Adicionalmente, y con el objetivo de acercar aún más el futuro parque eólico a los vecinos, CIP, en colaboración con los ayuntamientos de los municipios en los que se instalará el proyecto, instalará puntos de información en las casas consistoriales a disposición de todos los vecinos.

El impacto en el empleo y en las economías locales será notable en los municipios la comarca del Maestrazgo en los que se implantará el proyecto, no solo en las empresas de materiales y construcción sino también en el sector servicios, especialmente en los negocios de hostelería y alojamientos locales, que darán servicio a todos los trabajadores que participarán en las obras de construcción, donde se prevén picos de trabajo con hasta 800 trabajadores, afirma el grupo.

El parque eólico Teruel Clúster Maestrazgo contará con 122 aerogeneradores y tendrá una capacidad instalada de 744 MW. Este parque generará aproximadamente 2.000 GW/h de media al año, el equivalente al consumo medio de 570.000 hogares al año. El proyecto compensará 320.000 toneladas de emisiones de CO_2eq anuales una vez entre en operación, contribuyendo así a los objetivos nacionales de generación de energía renovable fijados en el PNIEC-23 y a la aceleración de la transición energética y la descarbonización del sistema eléctrico nacional, añade el comunicado.

El proyecto generará un total de más de 400 millones de euros en impuestos y contribuciones sociales de los que más de 145 millones de euros irán directos a los ayuntamientos en los que se instalará el parque eólico.

Solo el inicio de los trabajos de construcción supondrá unos ingresos inmediatos de más de 39 millones de euros para los municipios de Teruel en los que se instalará el proyecto en concepto de tasas, Impuesto sobre Construcciones, Instalaciones y Obras (Icio) y prestaciones patrimoniales.

Diario de León - Suplemento Innova
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5,6
Ocupación: 384,91% Valor: 13.506,76 € Tirada: 6.052 Difusión: 5.121 Audiencia: 44.000



La ingeniera de minas leonesa Mónica Álvarez Manso, principal impulsora del proyecto. RAMIRO

PROYECTO PIONERO A NIVEL MUNDIAL

EL FUTURO DE LA ENERGÍA ESTÁ EN LEÓN

Investigadores de la Universidad de León desarrollan el primer marco técnico y predictivo para abordar la problemática de la calidad del agua necesaria para las plantas de hidrógeno verde e impulsar proyectos en la provincia para sacar a León de la cola de la producción energética

CLARA BARRIO

Desde el año 2018, España se encuentra en un proceso de descarbonización que busca la reducción progresiva de las emisiones de gases de efecto invernadero para alcanzar la neutralidad climática en 2050, alineado con el Acuerdo de París y el Pacto Verde Europeo. Esta meta se basa en el Marco Estratégico de Energía y Clima, aprobado en 2019, que incluye pilares como el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, la Estrategia de Descarbonización a Largo Plazo 2050 (aprobada en noviembre de 2020) y la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de Cambio Climático y Transición Energética. Este marco busca la reducción de las emisiones mediante la promoción de las energías renovables, eficiencia energética, electrificación y una transición justa para evitar un impacto negativo en el empleo y los territorios.

En Castilla y León, la descarbonización ha tenido un impacto profundo debido a su dependencia histórica del carbón, donde se han producido la clausura de minas y centrales térmicas clave como La Robla o Compostilla. Estos cierres han provocado la pérdida de miles de empleos directos e indirectos, una crisis económica sin precedentes en las comarcas mineras y un éxodo rural.

En la provincia de León, los efectos de la descarbonización han sido especialmente severos con comarcas como El Bierzo, Laciana y La Robla, afectadas por el fin de las térmicas y la minería que han generado emigración juvenil a grandes ciudades, estancamiento económico y un paro masivo. Aunque la región recibe subvenciones del Fondo de Transición Justa de la UE para la diversificación económica, la realidad es que la gestión ineficiente de las ayudas y el cierre sin alternativas de estas plantas ha abocado a estas zonas a un pozo sin fondo.

En este contexto, los proyectos de generación de energía renovable han cobrado especial interés como una nueva vía para la reactivación de las economías locales y la reindustrialización efectiva. Si bien los principales proyectos se centran en energías como la eólica, la solar o la biomasa, el hidrógeno verde cada vez se posiciona más como la energía del futuro.

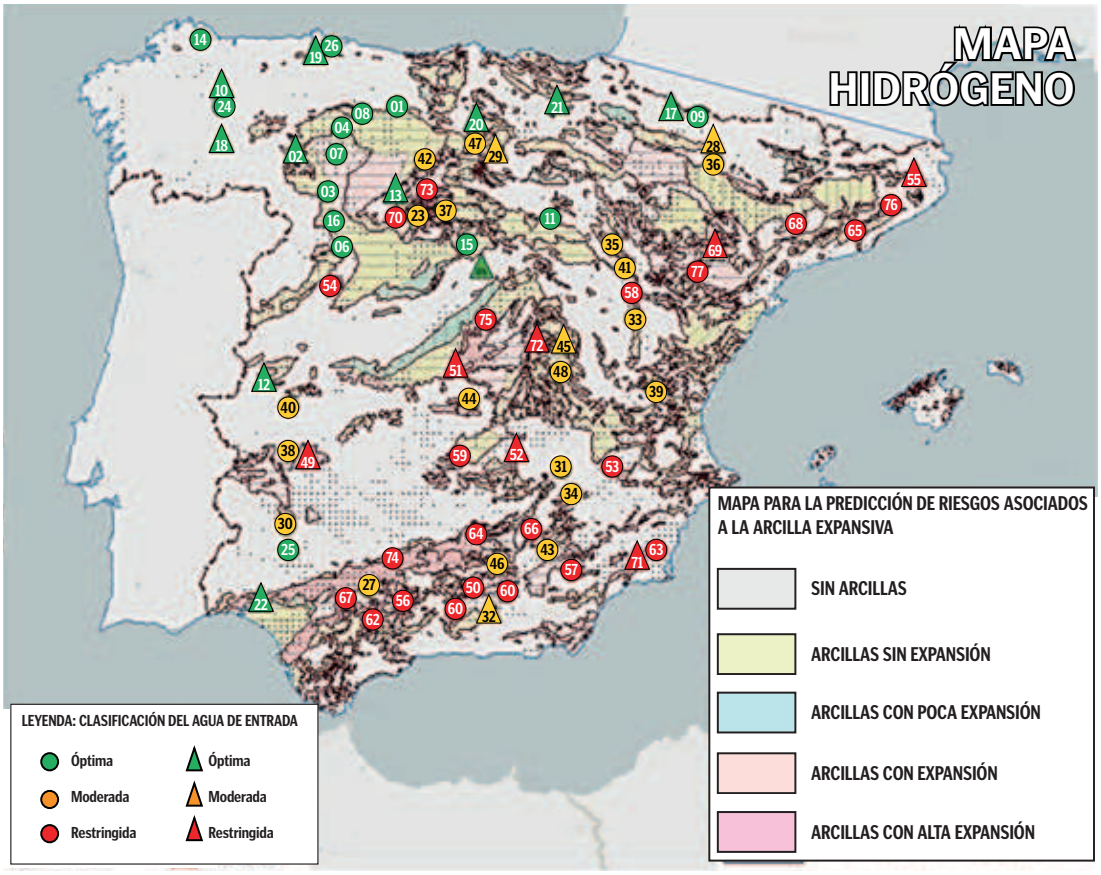
El hidrógeno verde se obtiene a través de la electrólisis del agua, un proceso que utiliza electricidad limpia para separar el agua en hidrógeno y oxígeno. Este se considera un combustible sostenible de cero emisiones y un componente clave para la transición energética, especialmente para descarbonizar sec-

Diario de León - Suplemento Innova
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5,6
Ocupación: 384,91% Valor: 13.506,76 € Tirada: 6.052 Difusión: 5.121 Audiencia: 44.000

tores difíciles de electrificar directamente, como el transporte pesado, la industria química y la siderurgia. La provincia leonesa es un foco clave en el despliegue de renovables en España con dos proyectos fundamentales basados en hidrógeno verde: el Valle Leonés del Hidrógeno Verde en La Robla y Villadangos del Páramo, que busca producir hidrógeno y metanol verde y, por otro lado, Compostilla Green en Cubillos del Sil, que aspira a producir combustible sostenible de aviación a partir de hidrógeno verde. Ambos proyectos cuentan con ayudas públicas aprobadas y están en fase de construcción y tramitación.

A pesar de la gran inversión pública con la que cuentan estos programas y el interés por este combustible, la realidad es que muchos de los proyectos en curso permanecen estancados debido a obstáculos técnicos y regulatorios no resueltos. Conscientes de esta realidad, los investigadores de la Universidad de León (ULE) Mónica Álvarez Manso, Gabriel Búrdalo-Salcedo y María Fernández Raga, en colaboración con la empresa Global Virtualizza Ingenieros han desarrollado el primer marco técnico y predictivo para abordar el reto de la calidad del agua requerida en electrolizadores para plantas de hidrógeno verde, identificada como factor limitante esencial en la viabilidad técnica y económica de los proyectos, aportando una clasificación cuantitativa de recursos hídricos, un algoritmo predictivo validado experimentalmente y propuestas regulatorias para superar las barreras que actualmente frenan la implantación industrial del hidrógeno renovable.

«El hidrógeno se concibe tanto como un producto energético como un combustible. Ahora mismo se busca que el hidrógeno sea un combustible, ya que a día de hoy funciona más como un reactivo químico para las industrias fertilizantes. En el desarrollo de este combustible hemos observado cómo las empresas encontraban muchas dificultades para implantarse, sobre todo a nivel internacional. El agua es una materia prima clave en la producción de hidrógeno. Al hacer la investigación pudimos ver cómo ya no era tan importante la cantidad del agua, sino la calidad. Ahí es donde estaba la clave. Por ello, esta investigación se ha centrado en estudiar las necesidades de esa calidad del agua para la producción de hidrógeno verde mediante electrólisis», explica Mónica Álvarez Manso, directora técnica de Global Virtualizza Ingenieros, vicedecana del Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos de Minas y Grados en Minas y Energía de Madrid y principal impulsora del proyecto.



En la provincia de León, los efectos de la descarbonización han sido especialmente severos en comarcas como El Bierzo, Laciana y La Robla

Durante el desarrollo del proyecto, los investigadores detectaron «un vacío regulatorio crítico» en las normativas española y europea, ya que «no existen criterios técnicos para la clasificación de calidad del agua requerida en procesos de electrólisis para producción de hidrógeno verde, así como la falta de estándares para la gestión del agua de rechazo». Ante esta situación, los ingenieros desarrollaron la primera clasificación a nivel internacional sobre este tipo de agua de entrada en el electrolizador de una planta. «Con ello queremos proponer un marco regulatorio para la industria para implantar plantas de hidrógeno en zonas seguras a partir del estudio de la viabilidad económica y técnica», recalca Álvarez.

Inicialmente, los expertos consideraban que el caudal de agua era el factor más importante y no se tenía en cuenta el agua de rechazo, es decir, el agua desechada debido a su mala calidad y que no puede ser utilizada en los electrolizadores para ser convertida en hidrógeno.

«Anteriormente, en la literatura y en la planificación de proyectos de hidrógeno verde, solo se consideraban parámetros como la disponibilidad de agua

Diario de León - Suplemento Innova
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5,6
Ocupación: 384,91% Valor: 13.506,76 € Tirada: 6.052 Difusión: 5.121 Audiencia: 44.000

y el caudal, asumiendo erróneamente que cualquier fuente con volumen suficiente era viable. El hidrógeno es una energía que está sin desarrollar porque existe ese talón de Aquiles que está parando no solo proyectos en España, sino también en Europa. Sin embargo, nuestra investigación demuestra que la calidad del agua, específicamente su conductividad eléctrica, es mucho más determinante que la cantidad. El factor que nadie evaluaba era el volumen de agua de rechazo (vertido) generado en el pretratamiento por ósmosis inversa y electrodeionización (EDI). En este estudio, hemos diseñado una planta piloto de ósmosis inversa más EDI a escala de laboratorio donde se han seleccionado muestras de agua de toda España con distintas condiciones para evaluar exactamente qué porcentaje de agua de rechazo se produce según la calidad hídrica. A partir de estos parámetros, hemos creado la primera clasificación internacional de calidad hídrica para hidrógeno verde y determinado los lugares más aconsejables para implantar una planta de hidrógeno mediante análisis de viabilidad territorial. Aunque esta categorización se ha desarrollado a nivel nacional, su metodología y algoritmo predictivo son escalables a toda Europa», detalla la experta.



La ingeniera leonesa Mónica Álvarez Manso. RAMIRO

DESAFÍOS

En este estudio, los investigadores hicieron una recogida de las muestras de agua de 46 puntos de toda la geografía española. Como explica la ingeniera, «todos estos puntos fueron seleccionados según su proximidad a zonas con potencial de generación de energías renovables (eólica y solar), donde pueden ubicarse futuras plantas de hidrógeno verde, y zonas que representan la máxima variabilidad hidrogeológica del territorio español». «Las plantas de hidrógeno deben implantarse en zonas donde existe potencia renovable garantizada. Por esta razón seleccionamos estas ubicaciones con gran diversidad de fuentes de agua subterránea y de agua superficial, abarcando todas las condiciones climáticas y geológicas nacionales. Para obtener datos experimentales rigurosos, no nos valía hacer simulaciones teóricas desde el despacho; necesitábamos desarrollar una planta piloto con sistema de ósmosis inversa más electrodeionización (EDI) que replicara fielmente el comportamiento industrial real. Solo así pudimos monitorizar puntos críticos del circuito y cuantificar con precisión no solo el porcentaje de agua de rechazo y el consumo energético, sino también —y esto es fundamental— la frecuencia de reemplazo de membranas y el coste operativo de mantenimiento según la conductividad del agua de entrada, permitiendo identificar la viabilidad económica real de cada emplazamiento antes de construir la planta», recalca Álvarez.

«En este contexto, nos dimos cuenta de que dentro de los parámetros que condicionaban la calidad del agua el más importante era la conductividad eléctrica. Esto fue lo que nos sirvió para el desarrollo de un algoritmo predictivo alimentado con 16 parámetros que genera automáticamente indicadores clave: el consumo de agua requerida, el volumen de agua de rechazo (salmuera) que la planta verterá, el consumo energético y los costes operativos de mantenimiento, especialmente la vida útil y sustitución de las membranas utilizadas en el pretratamiento. El consumo energético varía drásticamente entre aguas óptimas y restringidas, llegando hasta diferencias del 194%. Clasificando automáticamente el agua como óptima, moderada o restringida, el algoritmo ayuda a predecir la viabilidad técnica y económica de cualquier planta de hidrógeno antes de su construcción», añade.

Durante el desarrollo del proyecto, los investigadores detectaron «un vacío regulatorio crítico» en las normativas

Durante la construcción de la planta, los ingenieros hicieron un modelado para ver cada uno de los subpasos en el pretratamiento del agua y determinar el coste de la transformación del agua a unas condiciones que permita la producción de hidrógeno. Todos los parámetros recogidos se volcaron para hacer el algoritmo.

«A partir de este algoritmo nosotros somos capaces de calcular los litros de agua y el estado del agua de rechazo que se genera. Esa agua debe cumplir con parámetros ambientales específicos antes de verterla en cauces naturales, lo que requiere tratamientos de acondicionamiento adicionales y un coste operativo significativo. Cuanto mayor sea la conductividad del agua de entrada, , más complejas y numerosas serán las etapas de purificación necesarias, incrementando exponencialmente los costes de pretratamiento, energía, reemplazo de membranas, y gestión del rechazo. Esta es la razón fundamental por la que muchos proyectos han quedado estancados: aunque técnicamente es posible instalar una planta de hidrógeno en casi cualquier ubicación, la viabilidad económica depen-

ESTRATEGIA DEL HIDRÓGENO EN CASTILLA Y LEÓN

El objetivo de la Estrategia del hidrógeno en Castilla y León 2030 impulsada por las consejerías de Economía y Hacienda e Industria, Comercio y Empleo, es aprovechar el potencial del hidrógeno verde en Castilla y León, a través de la creación de conocimiento, el desarrollo de sus aplicaciones y la capacitación del capital humano, tratando de impulsar una economía del hidrógeno que permita desarrollar y potenciar el tejido industrial de la comunidad y consolidando a Castilla y León como referente europeo en producción, distribución, almacenamiento y consumo de hidrógeno verde.

Entre las cuestiones que debe abordar la estrategia cabe destacar el diagnóstico del contexto internacional, nacional y regional del hidrógeno renovable; la identificación de cadenas de valor emergentes, capacidades industriales, tecnológicas y logísticas de Castilla y León dentro del sector; el diseño de una hoja de ruta y gobernanza para la implementación de la estrategia; la definición de las líneas de actuación prioritarias, ejes estratégicos y medidas en las áreas de producción, infraestructuras, mercado, y normativa; el análisis de actores clave y ecosistema relacionado con el hidrógeno en la comunidad, las prioridades en materia de inversiones y sectores tractores, así como la integración de buenas prácticas europeas, especialmente las identificadas en el proyecto Hyperion.



Estado de la central de Compostilla antes de las voladuras. L. DE LA MATA

Diario de León - Suplemento Innova
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5,6
Ocupación: 384,91% Valor: 13.506,76 € Tirada: 6.052 Difusión: 5.121 Audiencia: 44.000





Explanada en la que estaba la central térmica de La Robla. FERNANDO OTERO



Acceso al polígono industrial de Villadangos del Páramo. RAMIRO

de críticamente de la calidad del agua disponible. Nuestro algoritmo predice estos costes con precisión, evitando inversiones en emplazamientos económicamente inviables y orientando la implantación de plantas hacia zonas donde la calidad hídrica garantiza rentabilidad operativa», expone.

LEÓN, 'HUB ENERGÉTICO'

En el artículo se hizo una categorización de los tipos de agua de acuerdo a la idoneidad para su uso en la producción de hidrógeno, un factor clave para la instalación de las plantas.

«El agua es muy diversa y podemos encontrar de diferentes tipos tanto en el norte como el sur. No obstante, hemos visto cómo en aquellas zonas con depósitos de arcillas este agua es más problemática, mientras que las zonas con sedimentos graníticos el agua es más óptima, ya que no supera 400 microsiemens de conductividad. En una misma región como es el caso de Andalucía te puedes encontrar con agua muy restringida y con agua óptima. Una de las zonas con agua muy restringida fue Caspe (Zaragoza), donde detectamos agua con más de 3.500 de conductividad, por lo que no sería viable la implantación de una planta», relata Mónica Álvarez.

«En nuestro estudio pudimos constatar que la zona de León es muy propicia para la instalación de plantas de hidrógeno verde»

Aunque la selección se hizo a partir de muestras de toda España, la región leonesa destacó por su excelente calidad para la producción de este combustible. Una circunstancia que puede ser fundamental para el posicionamiento de la provincia en la carrera por el hidrógeno verde.

«En nuestro estudio pudimos constatar que la zona de León es muy propicia como se ve en el mapa (zona verde). En Bembibre, nosotros hicimos un sondeo y nos dio como resultado una conductividad muy baja. Esta zona está cerca de implantar energías renovables y podría producir hidrógeno verde perfectamente», explica la ingeniera.

Además de Bembibre, Compostilla y La Robla son las otras dos grandes zonas con tradición energética, donde la implantación de plantas de hidrógeno podría ser una realidad viable, según el estudio.

«Nosotros vamos a apostar por León, sin lugar a dudas. Al cerrarse las plantas en Compostilla y La Robla ha habido un empobrecimiento de ambas zonas. Desde luego que la implantación en esas zonas es bastante viable. Hablamos de la zona de La Robla con una planta de unos 200 megavatios. El consumo que tendría La Robla con la utilización de un agua óptima sería de aproximadamente unos 600.000 m³/año. Sin embargo, si se utilizara un agua restringida, que no tiene esa característica la zona, requeriría unos 1.300.000 m³/año. Si esto se extrapola a ciudades, La Robla consumiría al año para su planta lo de unos municipios de entre 15.000 y 20.000 habitantes. Si estuviéramos en el caso del agua restringida, es decir, en el caso más desfavorable, consumiría el agua de una ciudad de más de 50.000 habitantes. Esto nos indica que las condiciones son óptimas para este tipo de proyectos. Por otro lado, Compostilla tiene valores óptimos también, e incluso, Villadangos que se encuentra muy cerca de la capital. La planta de hidrógeno proyectada en Villadangos tiene una potencia instalada de 100 megavatios, lo que la sitúa en una escala industrial adecuada para la producción eficiente de hidrógeno verde. La calidad del recurso hídrico en la zona cumple con los criterios óptimos establecidos en nuestro estudio, por lo que la planta podrá operar con bajos costes de pretratamiento y máxima eficiencia de conversión, garantizando su viabilidad técnica y económica», recalca la experta.

ORIGEN Y PRÓXIMOS PASOS

La investigación, centrada en la producción de hidrógeno verde

Diario de León - Suplemento Innova
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5,6
Ocupación: 384,91% Valor: 13.506,76 € Tirada: 6.052 Difusión: 5.121 Audiencia: 44.000



Planta de hidrógeno verde en Puertollano, la planta industrial más grande de Europa. JESÚS MONROY

a través de electrólisis, forma parte de la tesis doctoral de Mónica Álvarez y está siendo dirigida por la catedrática en Física Aplicada de la Universidad de León María Fernández Raga. Como cuenta la autora, la tesis nació para «dar salida a las energías renovables». «Yo trabajo en una empresa de ingeniería, donde llevamos los últimos 20 años trabajando con energías renovables, sobre todo para implantación en países en vías de desarrollo. Cuando yo comencé mi tesis en la Universidad de León vino la pandemia y, posteriormente, la guerra de Ucrania, por lo que comenzaron los problemas. Se nos hizo muy difícil obtener documentación sobre datos energéticos a nivel internacional y durante esa etapa vimos que era necesario el desarrollo de un vector energético de hidrógeno verde y empezamos una carrera», recuerda.

Su tesis industrial la realiza en conjunto con la empresa Global Virtualizza Ingenieros y el algoritmo resultante ha sido registrado en la Oficina de patentes a nombre de esta empresa, quien también les ha apoyado durante el desarrollo del proyecto. «La investigación doctoral es muy práctica y busca potenciar el desarrollo del hidrógeno y, sobre todo, estimular todo aquello que sea una oportunidad de futuro para León», enfatiza Álvarez.

Con los resultados de este primer proyecto, los investigadores han hecho una propuesta de cara al Ministerio de Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), órgano competente en materia de política energética y gestión del hidrógeno renovable, y a las Confederaciones Hidrográficas, organismos de cuenca responsables de la planificación y autorización del uso del agua y de los vertidos al dominio público hidráulico. «Se les ha hecho llegar este estudio como propuesta específica de criterios técnicos cuantitativos para la autorización de plantas de hidrógeno verde. Actualmente, existe un vacío regulatorio absoluto: no hay ningún parámetro oficial que establezca estándares de calidad de agua para electrolizadores, generando incertidumbre legal y decisiones técnicas discrecionales. Nuestra propuesta es que se tome como guía y se aplique para dar impulso a los proyectos para sacar a España de la cola de la producción energética», avanza la ingeniera.



Detalle de la planta de hidrógeno de Puertollano. JUANMA ROMERO

«Este estudio proporciona a los inversores un criterio técnico-ambiental objetivo para evaluar la viabilidad económica de proyectos, y habilita a la Administración para verificar que se cumplen estándares regulatorios rigurosos. España tiene comprometido un objetivo vinculante con la Unión Europea: instalar 12 GW de capacidad de electrólisis para 2030 como parte de su Estrategia de Descarbonización. Sin embargo, actualmente la producción de hidrógeno renovable en España es inferior al 1% del potencial europeo, y la mayoría de proyectos se encuentran bloqueados en fase de evaluación ambiental. Hay muchos proyectos que se encuentran replanteados a día de hoy, algunos ya operativos (como Puertollano con 20 MW desde 2022), pero casi la totalidad del hidrógeno producido se destina a aplicaciones industriales como refino de petróleo, producción de amoniaco y fertilizantes, no a usos finales energéticos. Los usos como combustible en movilidad o calefacción doméstica siguen siendo proyectos piloto sin implementación masiva. Con este hallazgo ellos son capaces de saber de forma preliminar si una planta es viable simplemente por las características de la calidad del agua. Entonces si España quiere llegar a la cabeza, necesita implantar estos criterios técnicos ya porque ahora mismo no llegamos a un 1% de producción de hidrógeno verde», agrega.

La ingeniera leonesa recalca que el hidrógeno verde es «una oportunidad para que León pueda ser una guía para toda España»

La ingeniera leonesa recalca que el hidrógeno verde es «una oportunidad para darle una vuelta a la producción de energía y que León pueda ser una guía para toda España».

«No queremos que nos desplacen ni quedarnos atrás. España lleva casi 10 años atascada en la implantación de hidrógeno, a diferencia de otro tipo de energías renovables como la eólica o la solar. Aunque hay inversión, se necesita que esta se haga efectiva. León debe ser incluida como nodo logístico en los corredores estratégicos españoles (Eje de Levante, Vía de la Plata) para garantizar que la producción leonesa se integre en la red troncal de distribución e importación europea. El puerto de El Musel en Gijón (Asturias) está configurado como punto de exportación principal hacia Alemania, Holanda y Francia. Una conexión directa León-Musel reduciría costes de transporte y haría competitiva la producción leonesa en mercados europeos, transformando la región en hub de producción y distribución. Nosotros tenemos una gran oportunidad porque León siempre ha sido una región exportadora de energía y, además, tenemos una gran cantidad de agua con calidad. Entonces, es un recurso en el que León es muy rica y si lo sabemos explotar bien, tenemos una gran oportunidad en un momento en que las industrias están condicionadas por la capacidad de distribución eléctrica y la disponibilidad de energía descarbonizada. Producir hidrógeno verde en León es una oportunidad industrial atractiva como se puede ver desde la industria de alimentación (primera productora nacional con 30,6% de la producción regional), fabricación de componentes metálicos y plásticos, manufactura automotriz (más del 20% de la capacidad nacional de vehículos se concentra en Castilla y León), y especialmente para centros de datos, que demandan suministro eléctrico firme en el rango de 100-500 megavatios disponible de forma continua. Queremos dar un empuje a León porque hace falta. Producir hidrógeno verde en León no es únicamente una oportunidad industrial para capitales privados: es ante todo desarrollo económico y regeneración territorial para comarcas que atraviesan declive demográfico y dificultades socioeconómicas estructurales. Animamos a las empresas que quieran implantarse en León para producir hidrógeno que se pongan en contacto con nosotros para evaluar proyectos mediante el algoritmo predictivo validado, asegurando viabilidad técnica, ambiental y económica desde la fase preliminar y se puedan desarrollar puntos estratégicos como el Polígono de Torneros en León y Parques Tecnológicos», concluye la ingeniera.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

El Gobierno pide a Red Eléctrica que tome medidas urgentes para acabar cuanto antes con la operación reforzada

- La CNMC inspeccionará las capacidades de reposición del suministro eléctrico entre todos los agentes tras encontrarse algunos fallos durante la reposición tras el 28A.



La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen y la presidenta de REE , Beatriz Corredor, asisten a la reunión para el análisis de la crisis eléctrica, en la sede de REE, a 3 de mayo de 2025, en Madrid (España).

https://elperiodicodelaenergia.com/el-gobierno-pide-a-red-electrica-que-tome-medidas-urgentes-para-acabar-...

Ramón Roca

Viernes, 07 noviembre 2025

Este jueves el Boletín Oficial del Estado publicaba el Real Decreto 997/2025, de 5 de noviembre, por el que se aprueban medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico.

En esta nueva normativa, el Ministerio para la Transición Ecológica ha pedido tanto a la CNMC como al operador del sistema, Red Eléctrica, medidas urgentes para tratar de contener la situación en el sistema eléctrico con el objetivo de que no vuelva a producirse un incidente como el del gran apagón del 28 de abril.

Entre estas medidas, destaca que "en un plazo no superior a seis meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará (Red Eléctrica) la regulación de los servicios de ajuste y la programación de las restricciones técnicas para incorporar las nuevas situaciones del sistema y soluciones novedosas para su resolución desde una perspectiva de neutralidad tecnológica y de optimización de costes para el conjunto de consumidores".

El objetivo no es otro que acabar con la sangría de la operación reforzada. "El RD aprobado el martes emplaza a REE a proponer mejoras que abaraten los costes de la operación reforzada para todos los consumidores", explican fuentes del Gobierno.

Un modo de operación fantasma

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Un modo de operación que no existe como tal entre los distintos Procedimientos de Operación con los que Red Eléctrica gestiona el sistema eléctrico. Preguntado por ello al operador, este no ha podido responder con exactitud sobre ello y nos han remitido al comunicado que realizaron esta semana sobre los costes de este modo de operación reforzada.

En dicho comunicado, Red Eléctrica explica que "el OS aplica este criterio de programación desde el pasado 30 de abril siendo su intención mantenerlo, con las necesarias adaptaciones a un sistema en constante transición, hasta que se aprueben e implementen todas las medidas normativas, varias de ellas propuestas en su informe de análisis del incidente; hasta tener claro el fenómeno que causó la oscilación anómala y forzada, y hasta que el comportamiento de los sujetos del sistema sea acorde a los requisitos normativos de control de tensión; pudiendo así mitigar tanto las variaciones rápidas de tensión como sus consecuencias, especialmente respecto a la eventual desconexión de instalaciones de generación conectadas a redes de distribución a las que no alcanza la observabilidad del OS y que se puso de manifiesto en el incidente del 28 de abril".

Según Red Eléctrica, la programación reforzada que opera Red Eléctrica desde el apagón peninsular del 28 de abril ha supuesto 422 millones de euros de mayo a octubre, el equivalente al 2,34% de los costes totales del sistema eléctrico español, que durante el mismo periodo han superado los 18.000 millones.

Según ha informado Red Eléctrica, sólo en octubre, la programación reforzada ha representado un 2,9% sobre el precio final de la energía, lo que implica que, para un usuario con tarifa regulada o PVPC con un consumo medio mensual de 300 kilovatios hora (KWh), este modo de operación ha costado 3 céntimos al día.

Otras fuentes indican que los costes del sistema eléctrico se incrementaron un 31% en octubre por el modo reforzado tras el apagón. Además, en este mes de octubre se incrementó la generación de los ciclos combinados de gas natural, con un extraordinario aumento del 80,4%, convirtiéndose en el mes en la **primera fuente del 'mix' eléctrico ,** con una participación del 23,5% por delante de la eólica (20,3%).

Es con esto con lo que pretende acabar el Ministerio cuanto antes. El precio de la energía eléctrica está disparando además de nuevo la inflación y necesitan desde Moncloa y el equipo económico que dirige Carlos Cuerpo corregir esto cuanto antes.

Este diario preguntó a Red Eléctrica sobre las medidas que va a adoptar para reducir los costes de la operación reforzada y prefirió no hacer comentarios al respecto.

Otras medidas

Además de esta medida, el Ministerio ha emplazado a Red Eléctrica a tomar otras medidas para tratar de no volver a tener un cero energético como el del pasado 28 de abril.

Estas son:

En un plazo no superior a tres meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará la instalación y correcta configuración de sistemas de estabilización Power System Stabilizer o

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

estabilizador del sistema de potencia y Power Oscillation Damping o uso de controles para el amortiguamiento de oscilaciones de potencia (en generación síncrona y asíncrona respectivamente) para reforzar la robustez y amortiguamiento del sistema frente a oscilaciones.

En un plazo no superior a tres meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará una nueva regulación de respuesta a la velocidad de variación de la tensión, que vaya más allá del establecimiento de valores estáticos de tensión de operación máximos y mínimos.

En un plazo no superior a tres meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizarán los requisitos de inyección de potencia en la red por parte de las instalaciones de producción, incluyendo aspectos como la estabilidad en la inyección de potencia activa.

En un plazo no superior a seis meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará una propuesta de procedimiento de operación del sistema eléctrico que sirva para establecer la coordinación entre los planes de desarrollo de la red de transporte y los planes de desarrollo de la red distribución.

En un plazo no superior a seis meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizarán los requisitos mínimos necesarios de monitorización para el análisis de incidentes. Se deberán definir, al menos, la necesidad de registros de faltas (oscilografía), registros de perturbación que almacenen de forma continua con un período de muestreo de al menos 20 ms (50 Hz) y la necesidad de que dichos registros tengan sincronización horaria.

En un plazo no superior a seis meses desde la entrada en vigor de este real decreto, se analizará la definición de un procedimiento donde se establezca como remitir al OS la información solicitada para realizar el análisis de incidentes en el sistema eléctrico.

El caso de la CNMC

Todos estos cambios se solicitan por lo mismo, el apagón, y para que no se vuelva a producir. También en el caso de la CNMC lo que le ha pedido el Gobierno es que esté más vigilante con las actuaciones en el sistema eléctrico.

Estas son las medidas para el regulador:

En el plazo de tres meses tras la entrada en vigor de este real decreto la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia publicará un informe de seguimiento del cumplimiento de las obligaciones de control de tensión por parte de todos los sujetos del sector obligados a las mismas. Este informe se actualizará de forma trimestral, deberá ser remitido a la Secretaría de Estado de Energía y será público. Para su elaboración la CNMC podrá delegar o requerir la información y aquellas tareas y análisis de carácter técnico que considere oportuna a los sujetos obligados y al operador del sistema.

En el plazo de nueve meses tras la entrada en vigor de este real decreto la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia deberá **completar un plan de inspección extraordinario de las capacidades de reposición de todos los agentes participantes en el proceso de reposición** prestando especial atención a las instalaciones de generación con arranque autónomo, a los ciclos

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

combinados, y a las redes de distribución, incluyendo todos los componentes de las mismas a partir de 1 kV. Este Plan de inspección tendrá carácter periódico y se realizará cada tres años tras la conclusión de este primer ejercicio. Para llevar a cabo este plan, la CNMC podrá delegar o requerir la información y aquellas tareas y análisis de carácter técnico que considere oportuna a los sujetos obligados y al operador del sistema. Los resultados de este Plan de inspección se harán públicos.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

El Govern y Comuns firman el acuerdo para impulsar el decreto de despliegue de renovables en Cataluña

- El Govern y los Comuns han firmado el acuerdo para impulsar el decreto de despliegue de energías renovables en Cataluña.



La consellera de Territorio, Vivienda y Transición Ecológica y portavoz del Govern, Sílvia Paneque, y el diputado de los Comuns Lluís Mijoler firman el acuerdo sobre el decreto de renovables.

https://elperiodicodelaenergia.com/el-govern-y-comuns-firman-el-acuerdo-para-impulsar-el-decreto-de-despli...
Redacción
Viernes, 07 noviembre 2025

"Este acuerdo muestra que, con voluntad política, hay pasos adelante. Sumamos a favor de un modelo energético más justo, limpio y participativo", ha asegurado Paneque

El Govern y los Comuns han firmado el acuerdo para impulsar el decreto de despliegue de energías renovables en Cataluña , un decreto que se aprobará tras pactarlo con los **Comuns** y también con **ERC** .

La consellera de Territorio, Vivienda y Transición Ecológica y portavoz del Govern, **Sílvia Paneque,** y el diputado de los Comuns **Lluís Mijoler** han firmado el acuerdo en el Parlament, según han informado ambos en sus cuentas de 'X' recogidas por Europa Press.

"Este acuerdo muestra que, con voluntad política, hay pasos adelante. Sumamos a favor de un modelo energético más justo, limpio y participativo", ha asegurado Paneque.

Las renovables en Cataluña

Mijoler, por su parte, ha celebrado que han conseguido "introducir mejoras de participación y transparencia en el decreto" y el impulso a la Agència de la Natura.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

"La transición energética tiene que ser justa para las personas y para el medioambiente, y tiene que velar por la equidad territorial", ha agregado el diputado.

Se trata de un decreto que el Govern aprobó inicialmente, pero que tuvo que retirar ante la falta de apoyos en el Parlament.

www.review-energy.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

El impulso global a las renovables y los nuevos planes para descarbonizar el transporte aéreo y marítimo marcan la…

- El compromiso global de triplicar la capacidad renovable sigue siendo posible, pero exige acelerar la ejecución real sobre el terreno. Bruselas presenta nuevas...



GALERIA

revista digital | revista energia renovable | energia renovable | energias limpias | energia fotovoltaica | energia solar

https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-impulso-global-a-las-renovables-y-los-nuevos-planes-para-de...
Sábado, 08 noviembre 2025

8 noviembre 2025 0

1. El impulso renovable histórico de 2025 marca un hito en la transición energética global

Triplicar la capacidad mundial de energías renovables para 2030 se ha convertido en una de las acciones más determinantes de esta década para mantener el límite de 1,5 °C de calentamiento global. En la cumbre climática COP28, realizada en diciembre de 2023, los líderes internacionales alcanzaron un acuerdo histórico para elevar la capacidad renovable global hasta al menos **11 TW para 2030.**

Tanto la Agencia Internacional de la Energía (IEA) como la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) coinciden en que este nivel de despliegue es la vía óptima para mantener vivo el objetivo climático.

Sin embargo, pese al compromiso de triplicar la capacidad y al constante aumento anual de instalaciones renovables, los objetivos nacionales actuales solo proyectan un poco más que una duplicación de la capacidad para finales de la década. Esto muestra una brecha relevante entre la ambición global y la planificación concreta a nivel país.

www.review-energy.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

2. Brussels unveils new plans to boost sustainable fuels for aviation and maritime transport

The European Commission has adopted a major transport **package aimed at boosting investment in renewable and low-carbon fuels for the aviation and maritime sectors** , as part of its broader strategy to decarbonize mobility and strengthen Europe's industrial competitiveness.

The initiative, which includes the Sustainable Transport Investment Plan (STIP), sets a common framework to scale up the production and deployment of sustainable fuels across the EU. The Commission estimates that meeting the bloc's climate goals under ReFuelEU Aviation and FuelEU Maritime will require around 20 million tonnes of sustainable fuels by 2035, representing an investment need of approximately €100 billion.

3. España supera los 48.900 puntos de recarga pública operativos

La red de infraestructuras de recarga de acceso público en España suma un total de **48.907 puntos operativos a fecha de 1 de noviembre de 2025** , según los datos recopilados por AEDIVE (Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica) a partir del conjunto de operadores de recarga (CPOs) nacionales. Esta cifra supone un incremento del 7,77% respecto al volumen registrado el 31 de diciembre de 2024.

El crecimiento más destacado se concentra en los puntos de recarga de alta potencia. Los cargadores con potencias comprendidas entre 50 y 250 kW han aumentado un 83,63%, mientras que los de más de 250 kW lo han hecho en un **53,33%.** También las infraestructuras de recarga rápida (entre 22 y 50 kW) han registrado una evolución positiva, con un aumento del 15,45% hasta el 1 de noviembre.

En el análisis territorial, Cataluña, Madrid y Andalucía se mantienen como las tres comunidades autónomas con mayor volumen de puntos de recarga, concentrando entre las tres casi el 50% de las infraestructuras de acceso público en España.

4. From rapid growth to "high-quality growth": China adjusts its renewable pricing mechanism

China has introduced a new market-based pricing mechanism for renewable energy following an unprecedented expansion of wind and sola **r capacity in the first half of 2025. The country added 264 GW** of new renewable capacity during this period — double the installations recorded in the same timeframe in 2024 — as developers rushed to secure projects under the previous pricing framework.

According to Wood Mackenzie, the expiry of the "no-auction" pricing mechanism on 1 June triggered a wave of accelerated project development. Under that system, renewable projects were guaranteed long-term contracts with price stability linked to provincial coal benchmark rates, offering developers predictable returns and reduced investment risk.

5. México al frente de la Alianza Latinoamericana de Hidrógeno hasta 2027

www.review-energy.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

México fue elegido para liderar la Alianza Latinoamericana de Hidrógeno (Alianza) por el periodo 2025-2027, con Israel Hurtado, presidente de la Asociación Mexicana de Hidrógeno y Transición Energética (H2México), designado como Secretario General mediante votación de los países miembros. La Alianza está conformada por Brasil, Argentina, Colombia, Perú, Uruguay, Costa Rica, Chile y México.

Al frente de la Alianza, Hurtado impulsará el intercambio técnico y la generación de conocimiento propio, mediante análisis, reportes y estudios elaborados por los miembros del organismo. Entre sus primeras acciones se encuentra dar mayor visibilidad a los proyectos de hidrógeno limpio que se están desarrollando en México.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

8 noviembre 2025

www.review-energy.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

El impulso renovable histórico de 2025 marca un hito en la transición energética global

- Ember revela que entre 2023 y 2025 el crecimiento anual promedio de las renovables fue del 29%, superando la tasa del 21% necesaria para triplicar la capacidad ...



GALERIA

revista digital | revista energia renovable | energia renovable | energias limpias | energia fotovoltaica | energia solar

https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-impulso-renovable-historico-de-2025-marca-un-hito-en-la-tra...
Viernes, 07 noviembre 2025

7 noviembre 2025 0

Triplicar la capacidad mundial de energías renovables para 2030 se ha convertido en una de las acciones más determinantes de esta década para mantener el límite de 1,5 °C de calentamiento global. En la cumbre climática COP28, realizada en diciembre de 2023, los líderes internacionales alcanzaron un acuerdo histórico para elevar la capacidad renovable global hasta al menos 11 TW para 2030.

Tanto la Agencia Internacional de la Energía (IEA) como la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) coinciden en que este nivel de despliegue es la vía óptima para mantener vivo el objetivo climático.

Sin embargo, pese al compromiso de triplicar la capacidad y al constante aumento anual de instalaciones renovables, los objetivos nacionales actuales solo proyectan un poco más que una duplicación de la capacidad para finales de la década. Esto muestra una brecha relevante entre la ambición global y la planificación concreta a nivel país.

Aun así, **el objetivo de triplicar sigue siendo alcanzable** , aunque requiere esfuerzos adicionales. El crecimiento de las renovables está demostrando que la expansión puede darse a gran escala. No obstante, la transición energética no depende solo de la velocidad: también exige equilibrio entre

www.review-energy.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

tecnologías como solar y eólica, armonización entre generación, almacenamiento y redes, y una coordinación efectiva entre ambición política y ejecución práctica.

2025 marcará otro año récord

Según un **nuevo análisis de Ember** basado en datos de despliegue mensual de solar y eólica hasta septiembre, las adiciones renovables volverán a aumentar en 2025. La organización prevé que **la capacidad renovable añadida a nivel global llegará a 793 GW ese año, un incremento del 11% frente a los 717 GW estimados para 2024.**

Este crecimiento se suma a aumentos ya destacados en los años previos: 22% en 2023 y 66% en 2022. La energía solar impulsará una parte importante de este crecimiento, con un aumento previsto del 9%, mientras que la eólica crecerá un 21%. China continuará liderando el despliegue, concentrando el 66% de las nuevas instalaciones solares y el 69% de las eólicas en 2025.

El ritmo necesario hacia 2030 se está modulando

Para alcanzar el objetivo global de triplicar las renovables, era necesario que las adiciones anuales crecieran un 21% cada año entre 2023 y 2030. Hasta ahora, el crecimiento supera esa trayectoria, con una media del 29% anual entre 2023 y 2025.

Esto significa que, de cara a 2030, las nuevas instalaciones solo tendrían que aumentar alrededor de un 12% anual entre 2026 y 2030.

No obstante, la IEA advierte que existe un desfase del 15% en la capacidad proyectada para 2030, que se amplía hasta el 28% en términos de generación de electricidad, debido a que la menor expansión se concentra en tecnologías como la eólica y la hidráulica, que producen más electricidad por unidad instalada que la solar.

Los objetivos nacionales aún no están alineados con la meta global

El análisis también indica que la suma de los objetivos nacionales renovables para 2030 ha aumentado solo un 8% desde 2022. El total actual se sitúa en **7.793 GW** , un incremento impulsado principalmente por el nuevo objetivo de China para 2025, mientras que se ha reducido la expectativa para Estados Unidos. La falta de objetivos más ambiciosos en solar y eólica resta previsibilidad a largo plazo para la cadena industrial global, que necesita señales claras para planificar inversión y capacidad de fabricación.

Como concluye la analista de transición eléctrica global de Ember, Katye Altieri, el desafío ahora no es solo construir renovables rápidamente, algo que ya se ha demostrado posible, sino mantener ese ritmo de manera constante y equilibrada: avanzar en solar, acelerar la eólica e integrar almacenamiento y redes para sostener un sistema eléctrico limpio y seguro.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

www.review-energy.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

El Supremo podría dar un giro de 180 grados a la tramitación de proyectos renovables

- El alto tribunal ha decidido estudiar si las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA) negativas pueden ser recurridas directamente por las empresas afectadas.



Fachada del Tribunal Supremo en Madrid. FOTO: CGPJ

https://elperiodicodelaenergia.com/el-supremo-podria-dar-un-giro-de-180-grados-a-la-tramitacion-de-proyect...

Sandra Acosta

Lunes, 10 noviembre 2025

El alto tribunal ha decidido estudiar si las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA) negativas pueden ser recurridas directamente por las empresas afectadas

El Tribunal Supremo ha dado un paso que podría cambiar por completo la forma en que se aprueban o rechazan los proyectos de energías renovables en España. El alto tribunal ha decidido **estudiar si las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA) negativas** —es decir, los informes que frenan la construcción de plantas solares, eólicas u otros proyectos energéticos— **pueden ser recurridas directamente por las empresas afectadas.**

Hasta ahora, las DIAs se consideraban simples actos administrativos “de trámite”, y por tanto no podían ser impugnadas por sí solas. Sin embargo, el Supremo **ha admitido a trámite un recurso que cuestiona esa interpretación** , al entender que, en algunos casos, esas declaraciones sí producen efectos reales y decisivos sobre los proyectos. El asunto está en manos de la Sala de lo Contencioso-Administrativo y podría marcar un antes y un después en la seguridad jurídica del sector renovable.

Pérdida de permisos de acceso y conexión

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

El origen del caso está en varios proyectos fotovoltaicos situados en Toledo, promovidos por las empresas Aulaga Desarrollos España, Granado Desarrollos Fotovoltaicos España y Trébol Desarrollos Fotovoltaicos España. Estas compañías recibieron una DIA desfavorable que impidió seguir adelante con sus plantas solares y, además, **provocó la pérdida automática de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica** . El Tribunal Superior de Justicia de Madrid desestimó su recurso en 2024, pero las promotoras han llevado el asunto al Supremo, alegando que esa DIA sí debería poder recurrirse, ya que tiene consecuencias graves y definitivas.

El debate jurídico gira en torno al Real Decreto-ley 23/2020, que regula los permisos de acceso y conexión para los proyectos de generación eléctrica. Las empresas sostienen que, cuando una DIA negativa implica la caducidad de esos permisos, no puede tratarse de un mero trámite, sino de una **decisión con efectos jurídicos plenos.** El Supremo ha considerado que esta cuestión tiene "interés casacional", es decir, que merece un pronunciamiento para unificar la doctrina y fijar jurisprudencia.

Fuentes del sector legal consultadas por El Periódico de la Energía explican que el alcance del caso, en principio, será **limitado** . "El Supremo solo analizará si las DIAs dentro del marco del Real Decreto-ley 23/2020 son recurribles. La sentencia abrirá la puerta a nuevos recursos, pero no creemos que tenga efectos retroactivos", apuntan.

Otros juristas, sin embargo, creen que el tribunal **podría dejar una puerta abierta más amplia.** "Nosotros entendemos que sí pueden recurrirse. Habrá que ver hasta dónde llega el Supremo, pero si finalmente concluye que las DIAs son impugnables, probablemente será solo para casos concretos", señalan.

Impedimento o indefensión

La interpretación más probable, según los expertos, es que el Supremo determine que las DIAs pueden recurrirse **únicamente cuando su efecto sea impedir la continuación de un proyecto o causar indefensión a la empresa promotora.** "Creemos que el Tribunal adoptará un criterio parecido al que ya existe para los llamados actos de trámite cualificados, que son los que realmente afectan a los derechos de los interesados", explican las fuentes jurídicas.

Eso sí, todos coinciden en un punto: la futura sentencia **no revivirá los proyectos ya perdidos.** "Si las resoluciones que frenaron esos proyectos son firmes y ya no se pueden recurrir, la decisión del Supremo no tendrá efectos sobre ellos", aclaran.

La resolución final, que deberá dictar la Sección Quinta del Supremo, será clave para el futuro de la tramitación de proyectos renovables. Si el tribunal admite que las DIAs negativas son recurribles, los promotores contarán con una vía para defender sus proyectos antes de que estos queden definitivamente descartados.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Elecam Group inaugura su nueva sede central en Cádiz

- Elecam Group, socio de Aúna Distribución, ha estrenado este jueves su nueva sede central en la Zona Franca de Cádiz.



https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/distribucion/196871/elecam-group-inaugura-nueva-sede...
Lola Sánchez
Viernes, 07 noviembre 2025

Distribución

Elecam Group , socio de Aúna Distribución, ha estrenado este jueves su **nueva sede central** en la Zona Franca de Cádiz, aunque no estará plenamente operativa hasta enero de 2026. Estas instalaciones, que cuentan con **3.800 metros cuadrados** , han supuesto una inversión superior al millón de euros.

El acto inaugural reunió a representantes institucionales, proveedores, clientes y personal de la compañía. Entre los asistentes, destacó la presencia de **Bruno García** , alcalde de Cádiz; **Fran González** , presidente de la Zona Franca; **Jaime Jiménez** , director comercial de Elecam; **Alberto Pérez** , CEO de Elecam; y **Ceferino Pérez** , padre y fundador de Elecam.

Este movimiento se suma a la **adquisición de la unidad productiva de la distribuidora Aseisa en Huelva**a principios de año, con el objetivo de reforzar su presencia en el sector de material eléctrico.

Datos clave de Elecam Group

Fundado en 1986, Elecam Group provee servicios de **ingeniería** , **gestión logística ysoporte posventa**a través de sus recursos técnicos propios en los campos de automatización industrial, material eléctrico, iluminación, eficiencia energética, seguridad y telecomunicaciones.

Tal y como se extrae de las cuentas anuales depositadas en el **Registro Mercantil** , la empresa ha incrementado notablemente su facturación en los últimos cinco años:

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

A nivel nacional, Elecam Group dispone **de seis puntos de venta** localizados en Algeciras, Huelva, Cádiz, Málaga, Jerez de la Frontera y Sevilla.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Eólica y solar le han ahorrado a los consumidores UE de electricidad 100.000 millones de euros en el trienio 2021-2023

- Es uno de los muchos datos que recoge el último «Informe sobre el estado de la Unión de la Energía», que acaba de publicar la Comisión Europea. ¿Más datos? La UE ha rebajado en...



Eólica y solar le han ahorrado a los consumidores UE de electricidad 100.000 millones de euros en el trienio 2021-2023

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/e-lica-y-solar-le-han-20251107
Antonio Barrero F.
Viernes, 07 noviembre 2025

"Los consumidores de electricidad de la UE ya se han ahorrado 100.000 millones de euros gracias a la generación de electricidad a partir de nueva energía solar fotovoltaica y eólica en 2021-2023". Con ese, y con otros datos, la Comisión viene a avalar su tesis mayor: "la Unión Europea -asegura- está avanzando hacia sus objetivos en materia de clima y energía para 2030, al tiempo que aborda los elevados precios de la energía". Bruselas ha publicado hoy el « **Informe sobre el estado de la Unión de la Energía 2025** » y el « **Informe de situación de la Acción por el Clima de 2025** », que lo acompaña. Ambos -sostiene la Comisión- muestran los "importantes avances" que ha logrado la UE en la transición "hacia una Unión de la Energía sólida e integrada", con más energías renovables, con voluntad de neutralizar los "elevados y volátiles precios de la energía" y avanzar hacia la asequibilidad, y con una voluntad así mismo decidida por reducir "aún más" las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). Todo ello -dice la Comisión- está favoreciendo "la competitividad, la descarbonización y reforzando la seguridad y la independencia energéticas".

Según detalla la Comisión en los informes que ha publicado hoy, la UE ha rebajado en dos puntos y medio (-2,5%) sus emisiones GEI (de gases de efecto invernadero) en el año 2024 (con respecto a las registradas en 2023). Así, la Comisión considera que la Unión sigue avanzando en pos de sus Objetivos 2030, que son alcanzar un -55% de emisiones GEI con respecto a las registradas en 1990 y un 42,5% de renovables sobre el consumo de energía final en la UE de ese año.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Sobre la energía eléctrica, concretamente

Los datos hoy publicados revelan que la mayoría de la electricidad producida en la UE procede ya de fuentes limpias, si bien la Comisión reconoce que los avances en lo que a eso se refiere difieren entre los Estados miembros. La capacidad de energía renovable instalada en 2024 se estima en unos 77 gigavatios. El 47% de la potencia de generación ya es renovable (en 2024). Por otro lado, el consumo final de energía sigue disminuyendo (-3% en 2023, con respecto a 2022, principalmente en el sector residencial, seguido de la industria y los servicios.

De todos modos, y pese a que la dirección es la correcta, para alcanzar los objetivos energéticos de la UE para 2030 hará falta avanzar en materia de implantación de energías renovables mucho más rápidamente y harán falta también mejoras y avances en materia de eficiencia energética en los próximos años, reconoce la Comisión.

Las emisiones de GEI en la UE siguen disminuyendo, y los datos provisionales para 2024 muestran cómo las emisiones netas totales de GEI disminuyeron un 2,5% en comparación con 2023. Las emisiones fueron un 37,2% más bajas que en 1990 (o un 39% cuando solo se consideran las emisiones netas internas), mientras que el PIB fue un 71% más alto, lo que significa que el crecimiento económico continúa desvinculándose de las emisiones. Estas cifras están alineadas con el **informe de Tendencias y Proyecciones de la Agencia Europea de Medio Ambiente** que también se publica hoy.

Reducción de los precios de la energía y mejora de la competitividad con fuentes de energía limpias

La aplicación del **Plan de Acción de la UE para una Energía Asequible** y el **Pacto por una Industria Limpia** (**Clean Industrial Deal)** va por buen camino -según la Comisión- y sigue siendo "crucial" para aliviar a nuestras industrias y consumidores tanto a corto como a largo plazo.

No obstante -reconoce la Comisión-, los precios medios de la energía en Europa siguen siendo más altos que los de nuestros competidores, si bien difieren en gran medida entre los Estados miembros de la UE, lo que obstaculiza la competitividad de los principales agentes industriales y de la economía en general.

En aras de reducir los precios de la energía, la Comisión ha ideado " **siete acciones clave** " mediante las que pretende brindar un "alivio rápido y duradero" a la industria y los consumidores. "Se trata - asegura- de una prioridad absoluta para la Unión Europea y sus Estados miembros".

El Banco Europeo de Inversiones, por ejemplo, está poniendo en marcha un programa de 1.500 millones de euros para proporcionar garantías bancarias a los fabricantes europeos de componentes de la red y un proyecto piloto de 500 millones de euros en contragarantías para acuerdos de compra de energía limpia.

A largo plazo -augura la Comisión-, una auténtica Unión de la Energía que dependa de la generación de energía limpia de origen nacional y de una mayor eficiencia energética reducirá aún más la dependencia de la UE de las importaciones de combustibles fósiles, reducirá estructuralmente los precios de la energía y contribuirá a alcanzar nuestros objetivos climáticos.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

En lo que se refiere a la dependencia de potencias extranjeras, la UE presume de que ha reducido significativamente la proporción de gas ruso en sus importaciones del 45% en 2021 al 12% en agosto de 2025. En España sin embargo, las importaciones de gas natural licuado ruso continúan siendo considerables: un 21% en 2024, aunque el país -recalca la Comisión- tiene la infraestructura necesaria como para desconectarse completamente del gas ruso ("The country has the necessary infrastructure to fully phase out Russian LNG imports").

> El país cuenta con la infraestructura necesaria, pero las empresas que queman gas para generar electricidad o venden gas para calefacción siguen comprándole gas a la Rusia de Putin. Las compañías energéticas que operan en España han importado en el primer semestre de este año más gas natural (26.208 gigavatios hora), que antes de la guerra: en los seis primeros meses de 2021, Cores registró la importación de 22.236 gigavatios hora de gas natural desde Rusia (la guerra en Ucrania estalló en febrero del 22).
>
> Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, EDP, TotalEnergies o Cepsa usan gas para generar electricidad en sus centrales de ciclo combinado y/o venden gas a la ciudadanía (que lo usa en sus casas para proveerse de calefacción y agua caliente) y/o a la industria (que lo quema para producir calor que necesita en sus procesos de fabricación).

De regreso al Informe UE

Los consumidores de electricidad de la UE -cuantifica la Comisión- ya se han ahorrado hasta 100.000 millones de euros gracias a la generación de electricidad a partir de nueva energía solar fotovoltaica y eólica en 2021-2023, mientras que cada 1% de mejora de la eficiencia energética se traduce en una reducción del 2,6% de las importaciones de gas. "Esto subraya -recalca la Comisión- la importancia de liberar el potencial de las energías renovables y la eficiencia energética para mejorar la seguridad y la competitividad energéticas".

Bruselas considera así que la próxima década será "decisiva" para completar la Unión de la Energía y lograr la neutralidad climática, **objetivo que la Unión se ha fijado para el año 2050** . En ese horizonte, se está negociando **ahora mismo** la modificación de la Ley Europea del Clima para fijar un objetivo climático de la UE a 2040 del -90% de emisiones GEI (-90% con respecto a las emisiones registradas en 1990). Una vez acordado por ambos colegisladores, será un punto de referencia para el marco político posterior a 2030.

La Comisión reconoce en todo caso que aún quedan "varios retos por abordar": la UE debe ofrecer "electrificación a gran escala", ergo más electricidad (mucha más) en la energía final, para aumentar del objetivo actual del 23% a alrededor del 32% de aquí a 2034; debe así mismo mejorar sustancialmente las inversiones en redes; debe intensificar los esfuerzos en materia de eficiencia energética; y debe por fin impulsar la innovación para construir un sector competitivo de tecnologías limpias.

Para superar estos retos, la Comisión estima que la UE necesita movilizar 695.000 millones de euros anuales de 2031 a 2040 para inversiones relacionadas con la energía. La propuesta de un ambicioso

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 4
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

marco financiero plurianual de la UE para 2028-2034 está orientada a reforzar las infraestructuras transfronterizas y canalizar la financiación hacia tecnologías energéticas limpias estratégicas.

La próxima revisión del Reglamento sobre la gobernanza de la Unión de la Energía y la Acción por el Clima como parte del marco posterior a 2030 será fundamental en este sentido, según la Comisión.

Antecedentes

El Informe sobre el estado de la Unión de la Energía se publica anualmente para hacer balance de los avances de la UE hacia los objetivos de la Unión de la Energía realizados el año anterior y va acompañado de una serie de informes que abarcan diferentes aspectos de la transición climática y energética. Hoy se publica una de ellas: el Informe de situación sobre la acción por el clima.

La primera parte del Informe sobre el estado de la Unión de la Energía describe las medidas adoptadas para aplicar el **Plan de Acción para una Energía Asequible** , reducir los costes de la energía, atraer inversiones y hacer que el sistema energético sea más resiliente ante las crisis.

Sobre la base de los informes de situación de los Estados miembros, la segunda parte analiza la situación de la aplicación de la Unión de la Energía en sus cinco dimensiones.

La última parte es prospectiva, y pretende -explican desde la Comisión- allanar el camino hacia acciones decisivas para completar la Unión de la Energía y preparar el marco político en materia de clima y energía para la próxima década.

El informe de situación sobre la acción por el clima muestra los avances hacia los objetivos de reducción de emisiones de la UE, que abarcan las emisiones reales (históricas) y las emisiones futuras previstas para la UE en su conjunto y para cada Estado miembro de la UE.

También incluye información sobre diferentes ámbitos de la política climática, los avances legislativos de la UE, la financiación de la lucha contra el cambio climático y la adaptación al mismo.

Más información

- **State of the energy union report 2025**
- **Assessment of progress towards the Energy Union and Climate Action objectives (SWD)**
- **Climate Action Progress Report 2025**
- **State of the energy union report 2025 (fichas nacionales)**

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Europa aprueba 700 millones de euros en ayudas directas a la fabricación en España de tecnologías limpias

- España notificó a la Comisión Europea un régimen de ayudas por valor de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que añadan capacidad de fabricación. Este jueves, Europa ha dado el visto bueno.



https://www.pv-magazine.es/2025/11/07/europa-aprueba-700-millones-de-euros-en-ayudas-directas-a-la-fabri...
Viernes, 07 noviembre 2025

La Comisión Europea ha aprobado un régimen de ayudas español por valor de 700 millones de euros para apoyar inversiones estratégicas que añadan capacidad de fabricación de tecnologías limpias en España, de acuerdo con los objetivos del Pacto Industrial Limpio.

El objetivo del régimen es conceder ayudas para inversiones que añadan capacidad de fabricación para la producción de las tecnologías de cero emisiones netas contempladas en el anexo II del marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio, así como para la producción de los principales componentes específicos de estas tecnologías.

En virtud de este régimen, las ayudas serán en forma de **subvenciones directas** , que se podrán conceder a empresas de todo el territorio español hasta el 31 de diciembre de 2028.

En el Anexo II del presente listado se recoge un listado de productos finales de tecnologías de cero emisiones netas y sus principales componentes específicos.

En el caso de la **fotovoltaica** , se trata de

- Polisilicio de calidad fotovoltaica
- Lingotes de silicio de calidad fotovoltaica o equivalentes
- Obleas fotovoltaicas o equivalentes
- Células fotovoltaicas o equivalentes

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

- Vidrio solar
- Módulos fotovoltaicos
- Inversores fotovoltaicos
- Seguidores fotovoltaicos y sus estructuras de montaje específicas

Para las **baterías y los sistemas de almacenamiento** , se menciona:

Tecnología de baterías

- Conjuntos de baterías
- Módulos de baterías
- Celdas de baterías
- Materiales activos catódicos
- Materiales activos anódicos
- Electrolitos
- Separadores
- Colectores de corriente (incluidas las láminas finas de cobre, aluminio, níquel y carbono)
- Sistemas de gestión de baterías
- Sistemas de gestión térmica de baterías

Tecnologías de almacenamiento electroquímico

Ultracondensadores/supercondensadores / Almacenamiento de energía de flujo de redox

- Electrolitos
- Separadores
- Colectores
- Placas de electrodos

Tecnologías de almacenamiento gravitacional

Almacenamiento hidráulico por bombeo

- Turbinas hidráulicas reversibles y rodetes de bombas
- Distribuidores con álabes de guía

Tecnologías de almacenamiento de energía térmica

- Medios de almacenamiento de calor sensible y de almacenamiento de calor latente (incluidos los materiales de cambio de fase y las sales fundidas)
- Materiales de almacenamiento termoquímico

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

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

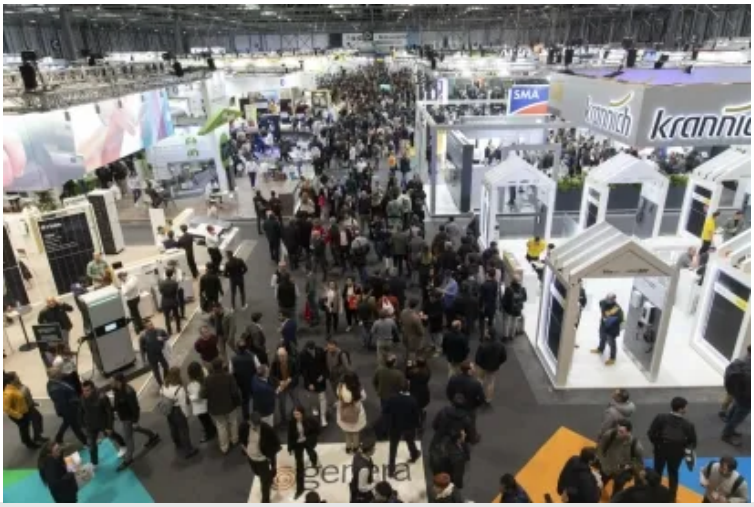
La startup española Bihar Batteries prevé comenzar a comercializar sus baterías de ion-sodio en 2026 05 noviembre 2025 La empresa ha creado su primer prototipo de batería de ion-sodio y ha desarrollado, junto con CIC energiGUNE, sus prototipos de celdas de ion-sodio "c...

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Genera y Matelec refuerzan su proyección internacional con más de 20 países representados en su próxima edición

- La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, que integra las ferias Genera y Matelec, consolida el liderazgo de España.



Genera y Matelec refuerzan su proyección internacional con más de 20 países representados en su próxima edición

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/genera-y-matelec-refuerzan-su-proyecci-20251107
Manuel Moncada **Viernes, 07 noviembre 2025**

La cita contará con una amplia representación internacional, con empresas procedentes de Alemania, Bélgica, China, Estados Unidos, Francia, India, Italia, Luxemburgo, Noruega, Países Bajos, Polonia, Portugal, Rumanía y Turquía, entre otros países. Esta participación refuerza el papel de España como plataforma de conexión internacional para fabricantes, inversores y compañías tecnológicas del ámbito energético.

El alcance global de Genera y Matelec se verá impulsado además por la colaboración con destacados mediapartners internacionales. Desde Portugal, participarán Renováveis Magazine, especializada en energías renovables, y O'Electricista, dirigida a instaladores eléctricos.

También estarán presentes la española Solar B2B y la italiana Staff Editoriale, con publicaciones técnicas del sector energético e industrial. Alemania aportará a Photovoltaik, medio de referencia en energía solar y almacenamiento, mientras que Strategic Energy Corp y la belga Allicht ampliarán la difusión en Latinoamérica y Europa. La proyección global se completa con las plataformas Voltimum y pv magazine, líderes internacionales en información sobre tecnología eléctrica y fotovoltaica.

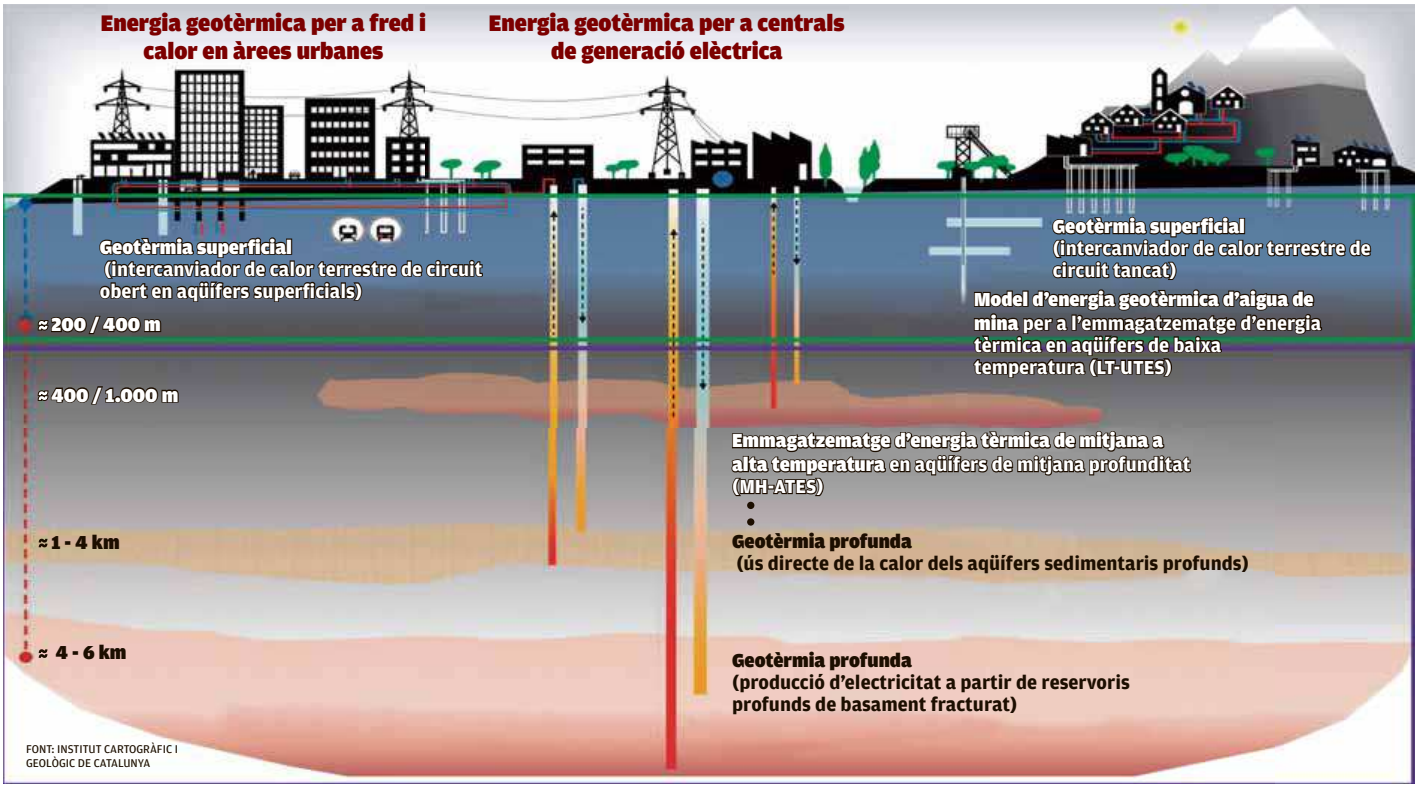
Con esta nueva edición, Genera y Matelec reafirman el compromiso de España con la descarbonización y la innovación tecnológica, impulsando la competitividad y la sostenibilidad del sector energético a nivel mundial.

Artículos relacionados

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

- Especial Genera: El almacenamiento que viene

El Punt Avui Comarques Gironines
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4
Ocupación: 238,91% Valor: 12.357,12 € Tirada: 7.894 Difusión: 7.894 Audiencia: 44.000



Geotèrmia: despertar el gegant adormit de l'energia

■ Els agents del sector esperen que el pla GeoEnergia-CAT serveixi d'esperó perquè aquest recurs renovable faci un salt

■ Les xarxes de cinquena generació de calor i fred es presenten com a opcions eficients per a entorns urbans i rurals

Jordi Garriga Riu
Barcelona



La geotèrmia, la calor que podem extreure del subsol per generar electricitat i usos tèrmics, compta a Catalunya amb un potencial d'explotació molt elevat, com han explicat manta vegades els experts, els quals així mateix demanen, pel que fa a la geotèrmia profunda, una aposta decidida de la Generalitat per detectar grans filons per a l'aprofitament energètic de la indústria o la generació d'electricitat, mentre que, per a la superficial, cal renovar els ajuts que han estat vigents fins enguany, impulsar projectes emblemàtics i, sobretot, esvair la inseguretat jurídica que genera la burocràcia de la tramitació, la qual transita per diverses finestres administratives.

Cal pensar que, en la prospectiva amb què treballa la Generalitat en l'horitzó del 2050 (Proencat 2050), es compta amb la geotèrmia. Com explica Albert Pujadas, del grup de Geotèrmia del Clúster de l'Energia Eficient de Catalunya (CEEC) i geòleg de la firma Quali Geotèrmia, "tot i que en la darrera edició publicada del Proencat 2050 no es parla enlloc de geotèrmia, en canvi es preveu un ús massiu de la bomba de calor, amb una presència en el 82% d'habitatges com a mitjà de calefacció, i un 62% en aigua calenta sanitària, i això ens fa pensar".

Un nou pla

Però aquesta previsió, com assenyala Pujadas, necessita una concreció i aquesta ha de ser el pla GeoEnergia-CAT, elaborat conjuntament per l'Institut Català de l'Energia (Icaen) i l'Institut Cartogràfica i Geològic de Catalunya (ICGC), que a més d'avaluar el potencial de la geotèrmia per contribuir a la descarbonització de la societat, ha de proposar uns objectius i unes accions per assolir-los. Aquest document, que hauria de ser públic abans d'acabar l'any, per ser incorporat a principis del vinent al pla integrat d'energia i clima de Catalunya 2030 (Pinnecat 2030). Com exposa Jesús Teixidor, del grup de geotèrmia del CEEC i de l'empresa Juno Enginyers, "no hi ha dubte que tenim un potencial enorme a Catalunya, que ha estat desaprofitat. Pel que fa la geotèrmia superficial, no s'ha potenciat com s'ha fet amb l'aerotèrmia [bomba de calor que fa servir l'energia continguda a l'aire exterior] i, pel que fa a la profunda, és cert que a Catalunya els costos inicials de prospecció són elevats i a Catalunya sempre costa fer coses de moviment de sòls". "A Catalunya són conegudes nombroses manifestacions hidrotermals, amb exemples notoris com Caldes de Montbui o Montbrió del Camp, però només és la punta de l'iceberg, a Catalunya es pot contenir una quantitat considerable d'energia renovable en forma de calor per a tota mena de sectors: hivernacles, piscifactories, processament d'aliments, processos industrials de baixa i mitjana temperatura, climatització d'edificis, xarxes de districte, etc.", afirma. Una primera fotografia la tenim en el document Recursos Geotèrmics d'Origen Profund a Catalunya (RGOPCat), que cartografia disset zones d'interès, classificades segons el domini (orogènic, de conca sedimentària o extensional), geològicament tipificades i definint-ne els usos (tèrmics i/o generació d'electricitat). En dades del darrer inventari de l'Observatori de la Geotèrmia Superficial, que elabora l'ICGC, tancat el juny del 2024, la potència tèrmica per a sistemes de climatització geotèrmica s'eleva a 64,3 MWt, amb 950 instal·lacions de tipologia diversa. Com observa l'Observatori de les energies renovables de Catalunya (OBERCat), el creixement del sector entre aquesta dada del 2024, la darrera registrada, pot haver estat similar a la del període anterior, d'un 15%, "tímid, tot i el gran potencial existent", segons s'estima des de l'OBERCat que alerta que tot pot empitjorar en finalitzar els ajuts, aquest 2025. En aquest sentit, hom confia que una nova oportunitat s'obri si, com s'està especulant, l'Institut per a la Diversificació i l'Estalvi de l'Energia (IDAE), fa una altra convocatòria d'ajuts. Més enllà dels ajuts a la geotèrmica mobilitzats per eines com els reials decrets 477/2021 i 1124/2021, gairebé setanta milions d'euros per a 135 sol·licituds, l'OBERCat destaca com a "pas de gegant el reial decret llei 7/2025, promulgat el juny passat, ja que introdueix la possibilitat d'aplicar bonificacions fiscals municipals, seguretat jurídica per a comunitats de propietaris i reconeixement explícit de la bomba de calor geotèrmica com a eina clau per a la descarbonització urbana".

L'entrebanc burocràtic és en bona part responsable d'aquesta *timidesa*. Com explica Pujadas, "el temps d'obtenció de permisos és

15%
creixement de la geotèrmia a Catalunya el 2025 respecte de l'any anterior

37 GW
potència de geotèrmia superficial instal·lada a la UE

82%
penetració de la bomba de calor a les llars en la previsió del Proencat 2050

El Punt Avui Comarques Gironines
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4
Ocupación: 238,91% Valor: 12.357,12 € Tirada: 7.894 Difusión: 7.894 Audiencia: 44.000

llarg, fins a superar un any, quan la directiva europea de promoció de les renovables, RED III, fixa un termini màxim de tres mesos. Així mateix, ajudes com les que va atorgar l'Icaen en el marc del reial decret llei 1124/2021, en els temps de tramitació i concessió poden allargar-se excessivament, cosa que pot desincentivar l'ús d'aquesta tecnologia". Pujadas convida a seguir l'exemple de països com Suècia, on només es demana una declaració responsable, que es pot fer telemàticament, en el cas d'instal·lacions geotèrmiques de cicle tancat, en què no hi ha captació d'aigües subterrànies, les que són majoritàries a Catalunya.

Sovint es fa jugar en contra de la geotèrmia que comporta una inversió inicial més alta que la tecnologia amb què competeix, l'aerotèrmia, amb una diferència que pot ser de 8.000 euros, tot i que, com diu Pujadas, "el sistema de geotèrmia és de més rendiment al llarg del temps i durabilitat de l'equip que, per exemple, no provoca pertorbacions acústiques". Per a aquest geòleg, si de moment la batalla del mercat l'està guanyant aparentment l'aerotèrmia "és per l'interès comercial de les grans marques, a qui els interessa vendre massivament equips d'aerotèrmia i per això no potencien les bombes de calor de geotèrmia".

Si volem abaratir costos i que la geotèrmia es converteixi en una cosa que la faci esdevenir una xar-

La geotèrmia ofereix al llarg del temps més rendiment que l'aerotèrmia

xa d'energia més democràtica, que doni estabilitat al sistema global, haurem de pensar en la darrera frontera en geotèrmia: les xarxes tèrmiques urbanes de fred i calor de cinquena generació. Com explica Jesús Teixidor, "no podem perdre de vista que en geotèrmia superficial, instal·lar molts pous pot ser un gran repte, si tenim en compte que el metre quadrat de terreny va car; és per això que són tan interessants les instal·lacions col·lectives, distribuïdes". Les xarxes de cinquena generació plantegen un ús compartit de bescanviadors geotèrmics per part de diversos usuaris finals a través d'una xarxa de districte amb un anell de distribució d'aigua a temperatura ambient equilibrada amb el terreny, on cada usuari s'hi connectaria per generar-se refrigeració, calefacció i aigua calenta sanitària a partir de l'aigua que circula per la xarxa de manera descentralitzada gràcies a la seva bomba de calor. Aquesta aigua es pot equilibrar amb la temperatura del subsol gràcies als bescanviadors soterrats. Com diu Teixidor, "el gran avantatge de les xarxes de cinquena generació és el bescanvi directe entre edificis, sobretot quan les seves demandes de fred i calor són complementàries". Aquest portaveu del CEEC no dubta a pensar que aquest concepte planteja moltes oportunitats: "Permetria que aquestes xarxes s'establissin com a infraestructura energètica bàsica, talment com la xarxa de gas natural, i suposaria una alternativa de caràcter massiu equiparable a aquesta." Per superar l'entrebanc econòmic, "la inversió podria anar a càrrec d'una empresa o administració pública, que la recuperaria amb un peatge de connexió que pagarien els usuaris, que només haurien de sufragar el cost de la bomba de calor." En aquest disseny, aquestes xarxes deixen de ser solucions puntuals per a equipaments públics, com s'ha fet fins ara, per esdevenir "una veritable infraestructura estratègica, una eina per a la descarbonització real de pobles i ciutats. En un escenari com l'actual, d'emergència climàtica, perd sentit crear una infraestructura només per generar calor o fred, cal una eina com la xarxa de cinquena generació que, a banda de promoure un estalvi econòmic, evita un dels problemes que genera l'aerotèrmia, el d'illa de calor."



Tasques d'instal·lació del sistema de geotèrmia del recinte modernista de Sant Pau ■ ARXIU

Prioritat que mana la llei

El projecte de reial decret del Ministeri de Transició Ecològica i el Repte Demogràfic (Miteco) pel qual es regulen les xarxes de calor i fred i les garanties d'origen tèrmic, i que ja ha tancat la fase d'informació pública, estableix el marc normatiu pel qual s'hauran de regir les xarxes urbanes de calor i fred, i remarca que aquestes xarxes hauran de ser prioritàries a partir d'ara en les noves edificacions o en els projectes de rehabilitació, sempre que tècnicament sigui possible.

Indiscutiblement, l'empenta fonamental a l'energia geotèrmica ha de venir de l'entrada en vigor definitiva del GeoEnergia-CAT 2030, que inclou marc normatiu, anàlisi de tecnologies i oportunitats de mercat, potencial de desplegament i anàlisi econòmica i ambiental, per tal de fixar un calendari d'accions, amb un pressupost assignat. Ignasi Herms, cap de l'àrea de recursos geològics de l'ICGC, un dels assessors que intervenen en la redacció del pla, parteix de la consideració que "la prioritat és aprofundir en la investigació, en la prospecció geològica, perquè a partir d'un km de fondària, el coneixement que tenim del subsol és limitat, i si volem que hi hagi inversors en geotèrmia profunda, cal que hi hagi una línia de coneixement prèvia a partir de la qual es creïn les condicions de mercat."

Així, doncs, una estratègia catalana per a l'energia geotèrmica, és a dir, de solucions per descarbonitzar la demanda tèrmica domèstica, haurà de tenir molt en compte "un mix de solucions individuals i col·lectives, tot promovent xarxes de cinquena generació de producció descentralitzada, que haurien de ser una aposta de país, ja que suposarien la democratització de l'accés a l'energia: un promotor podria explotar-la, tot cobrant als usuaris una quota, tal com es fa amb els serveis de telefonia o d'abastament d'aigua". En aquest sentit, creu que "les empreses d'abastament d'aigua podrien ser perfectes candidates a entrar en el negoci, i de fet Aigües de Manresa ja s'està movent en aquest sentit". "Un altre model que s'hi podria implantar seria el de les comunitats energètiques, i aquí no només es compartiria energia solar, sinó també tèrmica." Per Herms, és important destacar que aquestes xarxes urbanes de cinquena generació haurien de ser un pilar fonamental del GeoEnergia-CAT, amb el benentès que "són sistemes basats en la demanda, és a dir, comencen a generar i circular energia només si hi ha una demanda, amb la qual cosa no es malbarata energia, es produeix només quan i on es necessita". A més,

El Punt Avui Comarques Gironines
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4
Ocupación: 238,91% Valor: 12.357,12 € Tirada: 7.894 Difusión: 7.894 Audiencia: 44.000

a diferència de xarxes de fred i calor de generacions anteriors, que treballaven a altes temperatures, cosa que suposava elevades pèrdues tèrmiques per metre lineal, les de darrera generació treballen a temperatura ambient de 10ºC a 20ºC, per a calor i fred.

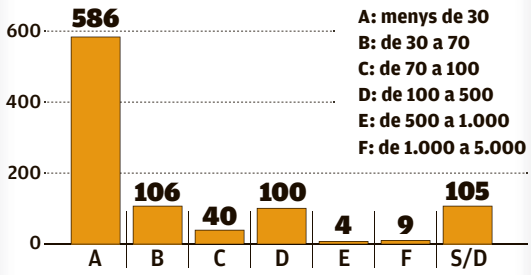
Herms defensa les bondats de la geotèrmia hibridada amb la solar fotovoltaica, que considera l'alternativa més eficient: "A banda que la geotèrmia permet un estalvi d'entre el 30% i el 50% d'electricitat respecte de l'aerotèrmia, permet reduir la superfície de panells solars, entre un 30% i un 50%, per cobrir una mateixa demanda elèctrica o, ans al contrari, amb més espai podem posar més panells que amb aerotèrmia, i assolir així un grau màxim d'autosuficiència."

Passejant pel país podríem trobar diversos exemples, ben alliçonadors, per adonar-nos que cal menar pel sender de la geotèrmia. Un de ben emblemàtic, i que ja té un recorregut d'onze anys, és el que es localitza al Recinte Modernista de l'Hospital de la Santa Creu i Sant Pau de Barcelona. Una instal·lació de producció de fred i calor amb energia geotèrmica que dona serveis als edificis del recinte, que demanen anualment 1.080 MWh de calor i 2.356 MWh de fred. Com explica el director d'enginyeria i obres de l'Hospital de la Santa Creu i Sant Pau, Agustí Grau, aquesta instal·lació que va rebre el suport de l'IDAE, mitjançant 400 pous, amb la perspectiva d'afegir-hi trenta més, d'una profunditat mitjana de 120 metres, i 42,7 km de canonades soterrades, absorbeix energia del terreny o la cedeix: "A l'estiu aboquem calor dels edificis al subsol, mentre que a l'hivern en prenem." Hi afegeix que ara mateix aquesta instal·lació geotèrmica, amb una potència instal·lada de 3,2 MW, repartida entre 23 equips de bomba de calor, "a Europa ocupa la segona posició quant a nombre de pous, darrere de l'hospital Nye Ahus de Lorenskog, a Noruega, però és la més gran entre els països del sud d'Europa". Agustí Grau també vol destacar que, a la vista dels resultats oferts per aquesta tecnologia, a banda del rendiment, amb un COP mitjà (coeficient de rendiment) del 4, que vol dir que l'equip és quatre vegades més eficient que una resistència elèctrica convencional, "hi ha altres avantatges, com ara la nul·la visibilitat i l'absència total de sorolls i de contaminants dins d'aquest recinte patrimonial". Des de la seva experiència, Agustí Grau creu que "a la ciutat s'obren moltes possibilitats per replicar un model com aquest, com en els interiors d'illa". Tanmateix adverteix que "plantejar que cobrís un gran consum, com per exemple el de l'hospital nou de Sant Pau, ja fora molt complicat, perquè caldria desplegar un nombre molt gran de punts de captació. L'ideal és que la geotèrmia cobreixi els consums bàsics, per deixar la resta a altres tecnologies, com la solar fotovoltaica, en models híbrids."

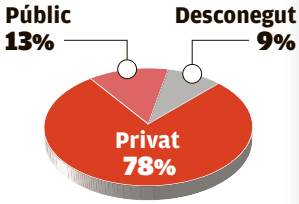
La hibridació de geotèrmia amb solar fotovoltaica és una de les solucions de futur

La geotèrmia superficial de Catalunya

Nombre d'instal·lacions en funció de la potència tèrmica

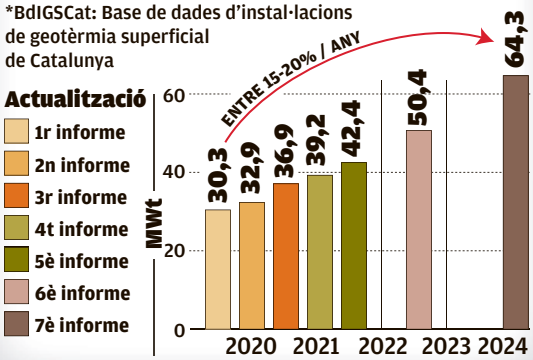


Distribució d'instal·lacions d'intercanvi geotèrmic per sector



Potència inventariada a la BdIGSCat

*BdIGSCat: Base de dades d'instal·lacions de geotèrmia superficial de Catalunya



FONT: INSTITUT CARTOGRÀFIC I GEOLÒGIC DE CATALUNYA / GRÀFIC: EL PUNT AVUI

Pla d'acció europeu per a la geotèrmia, l'any 2026

A instàncies del Parlament Europeu i el Consell de la UE, la Comissió Europea està ultimant un pla d'acció europeu per a la geotèrmia, que és previst que sigui presentat durant el primer quadrimestre del 2026, i que té per objectiu donar via a una estratègia que redueixi la burocràcia i fomenti la inversió en edificis, indústria i agricultura. Encoratjarà tots els socis de la UE a desenvolupar plans estatals en un moment en què a Alemanya, Països Baixos, Itàlia, Hongria, Gran Bretanya, Polònia, Suïssa o França ja s'estan impulsant mesures concretes com ajuts públics, inversió en prospecció, objectius territorials de desplegament o simplificació de la burocràcia. La potència calorífica instal·lada en superficial a la UE és de 37 GW, i de 6 GW pel que fa al recurs profund. Suècia, seguit d'Alemanya i Països Baixos, encapçala el rànquing de penetració de la geotèrmia superficial.

Projectes tractors

La geografia catalana ja compta amb un bon reguitzell de projectes d'intercanvi geotèrmic que són una bona exposició d'aquesta tecnologia. A la Vall de Núria (Ripollès) des del 2010 s'expandeix el projecte Diesel Zero de Ferrocarrils de la Generalitat de Catalunya, amb actuacions a l'edifici Sant Josep i a l'alberg Pic de l'Àliga, que, amb 1.080 kW de potència geotèrmica, s'ha aconseguit un estalvi de 200.000 litres anuals de gasoil i deixar d'emetre 550 tones de CO2 d'atmosfera cada any.

També és un referent la xarxa Espavilada de calor, fred i aigua calenta i sanitària amb geotèrmia hibridada amb fotovoltaica i biomassa que dona fred i calor a edificis públics d'Olot (Garrotxa). Operativa des del 2017, aconsegueix un impacte de CO2 que no s'emet a l'atmosfera de 570 tones. Amb una inversió de 1,4 milions d'euros, el 2032 estarà amortitzada.

A l'empresa d'automatització industrial Fanuc, a Sant Cugat del Vallès, la combinació de calor i fred amb sistemes fotovoltaics permet assolir una producció tèrmica de 1,34 GWh anuals.

Pel que fa a xarxes, estan marcant el camí a seguir projectes com la Vielha Smart Multi-RES, que vol ser un model de xarxa de districte hibridada, en què la geotèrmia treballa amb biomassa, solar fotovoltaica, solar tèrmica i emmagatzematge subterrani. Preparada per a una demanda de 3.193,8 Mwh per any, vol esdevenir un model reproduïble en altres zones de muntanya. A Ascó (Ribera d'Ebre), hi ha en estat d'avantprojecte una xarxa de cinquena generació que ha de servir a 48 edificis, en què la geotèrmia s'acobla a la fotovoltaica per escometre una demanda anual de 1.090 Mwh, entre calefacció, refrigeració i ACS, i assolir un estalvi d'emissions de CO2 de 256 tones a l'any.

Un dels punts forts de la geotèrmica és la contribució que pot fer a

Exemples europeus

Mentre que l'Estat espanyol no compta amb un full de ruta per a la geotèrmia, els seus veïns ja s'han imposat metes. Portugal. A Portugal, el Pla Nacional d'Energia i Clima 2030 és prou ambiciós, i vol instal·lar en cinc anys 10 TWh en geotèrmia superficial i 6 TWh de profunda. França és a hores d'ara l'exemple a seguir, amb un pla per al desenvolupament de la geotèrmia que, de cara al 2035, cerca quadruplicar la producció de calor geotèrmica, per assolir 18 TWh en superficial i 10 TWh en profunda. Val a dir, en el cas francès, que ja són uns quants anys de trajectòria reeixida d'aquesta estratègia, en què es combina el suport financer amb reformes normatives i accions de capacitació tècnica, que està donant confiança als inversors i empenta als projectes d'àmbit més local. Pel que fa al recurs profund, el fet és que les xarxes de districte ja són un recurs energètic a l'àrea metropolitana de París.

A banda d'emmirallar-se en països pròxims, cal mirar al futur. Segons l'Agència Internacional de l'Energia, a la geotèrmia, amb noves tecnologies com la perforació horitzontal i la fracturació hidràulica, albira un horitzó de prosperitat, i si ara només pot satisfer un 1% de la demanda d'energia al món, el 2050 podria créixer fins al 15% de la demanda energètica global. Això voldria dir que s'haurien desplegat 800 GW de potència arreu, que produirien 6.000 TWh a l'any, que seria l'equivalent a la demanda conjunta dels Estats Units i l'Índia. L'informe, que insisteix en les possibilitats de les noves tècniques posa l'èmfasi en el fet que si arribem a aprofitar els recursos tèrmics a fondàries superiors als 8 km, podríem obtenir gairebé 600 TW de capacitat geotèrmica, i així no més la superaria la solar fotovoltaica (800 TW).

Els anomenats recursos no convencionals tenen un gran potencial de generació d'electricitat

l'estabilitat del sistema. Com assenyala Albert Pujadas, "des d'una perspectiva operacional, les centrals geotèrmiques poden ser substituts idonis dels sistemes de generació de base actuals com centrals de cicle combinat o les nuclears, i poden reforçar el paper de les hidroelèctriques. A més, el subsol ofereix la possibilitat d'emmagatzemar energia en forma de calor que després pot tornar a fer-se servir per produir electricitat amb les bateries de Carnot, i esdevenir així un complement de la hidroelèctrica reversible, l'hidrogen verd o bancs de bateries electroquímiques." I si parlem d'avenços tecnològics, cal tenir en compte que "hi ha tot un potencial de generació d'electricitat comparable al de l'eòlica i la solar fotovoltaica si s'exploten els anomenats recursos no convencionals, que abasten formacions geològiques en què no han de confluir aigua, formacions geològiques permeables i alta temperatura". L'accés a aquest recurs es faria mitjançant noves tecnologies com els sistemes estimulats, en medis en què no seria necessària la presència de permeabilitat o els sistemes avançats de cicle tancat, en què no cal ni permeabilitat ni presència d'aigua. A més, en llocs com els Estats Units, que es troba en ple boom de la geotèrmia, s'està avançant en la tècnica de perforació, que "permet fer pous desviats i multibranca, per accedir, sense perdre diners, a profunditats per sota dels 5 km, on es donen temperatures de 120ºC". ■

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Go Energy se alía con el gigante chino del hidrógeno Ally para desarrollar proyectos de amoníaco verde en España y…

- LA emiratí trabaja en varios proyectos en Huelva y Baleares valorados en varios cientos millones de inversión.



Go Energy se alía con el gigante chino del hidrógeno Ally para desarrollar proyectos de amoníaco verde en España y Europa

https://elperiodicodelaenergia.com/go-energy-se-alia-con-el-gigante-chino-del-hidrogeno-ally-para-desarrollar…

Ramón Roca

Lunes, 10 noviembre 2025

La emiratí trabaja en varios proyectos en Huelva y Baleares valorados en varios cientos millones de inversión

La emiratí **Go Energy Group** y Ally (China) han anunciado la firma de una alianza estratégica para impulsar el desarrollo y la aplicación de tecnologías avanzadas en los proyectos de amoníaco verde que Go Energy Group lidera a nivel internacional.

La colaboración también permitirá ofrecer soluciones tecnológicas innovadoras en los mercados de Oriente Medio, fortaleciendo la posición de ambas compañías en el ámbito global de las energías limpias.

La alianza combina la experiencia de más de 25 años de Ally en el sector del hidrógeno y sus derivados con la capacidad de Go Energy Group para desarrollar proyectos de gran escala en energía renovable, hidrógeno y amoníaco verde. El objetivo común es optimizar la eficiencia, sostenibilidad y competitividad de las nuevas plantas que se están planificando en Europa y Oriente Medio.

Ambas empresas destacan que esta cooperación técnica y estratégica refuerza su compromiso con la transición energética y el desarrollo de un futuro bajo en carbono.

Mediante esta alianza, se busca promover la integración de tecnología de vanguardia y conocimiento especializado en cada fase de los proyectos, desde el diseño conceptual hasta la operación industrial.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La española Exera

En esta alianza tiene un papel fundamental la empresa española Exera que realiza operaciones de O&M de este tipo de complejos industriales, siendo también un socio de Go Energy para sus inversiones por su experiencia acumulada en plantas energéticas.

Esta colaboración consolida la visión de Go Energy Group de liderar el mercado internacional del hidrógeno y amoníaco verde, y refuerza la presencia de Ally como proveedor global de soluciones tecnológicas avanzadas en este campo.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1902,59 €
V. Únicos: 10887

ENERGETICA21.COM

Grupo Enhol participará en GENERA a través de su comercializadora ON510 - Energética 21

- La compañía estará presente en el Pabellón 10, stand 10G36, donde abordará los retos del nuevo sistema eléctrico y el papel clave del almacenamiento energético.



Grupo Enhol participará en GENERA a través de su comercializadora ON510.

grupo enhol | genera 2025 | feria internacional de energía y medioambiente | ifema madrid | appa renovables

https://energetica21.com/noticia/grupo-enhol-participara-genera-traves-comercializadora-on510/
Energética 21 **Viernes, 07 noviembre 2025**

La compañía estará presente en el Pabellón 10, stand 10G36, donde abordará los retos del nuevo sistema eléctrico y el papel clave del almacenamiento energético.

Grupo Enhol participará en **GENERA 2025** , la Feria Internacional de Energía y Medioambiente que se celebrará del **18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid** , en colaboración con **APPA Renovables** . La presencia de la compañía se articulará a través de **ON510** , su **comercializadora de electricidad** , que presentará sus soluciones energéticas sostenibles y su modelo de gestión responsable.

Durante el evento, **Juan Peña** , *Chief Corporate Business and Institutional Affairs Officer* de **Grupo Enhol** , participará en la mesa redonda **"Eólica, fotovoltaica y almacenamiento: el sistema eléctrico que viene"** , un espacio de debate que reunirá a expertos del sector para analizar los **retos y oportunidades del nuevo modelo energético** .

Su intervención se centrará en la **integración de las energías renovables** , especialmente **eólica y solar fotovoltaica** , en la configuración del **sistema eléctrico del futuro** , así como en la **importancia del almacenamiento energético** como elemento esencial para garantizar la **estabilidad, la flexibilidad y la eficiencia** de la red.

También se abordarán aspectos **regulatorios y de innovación tecnológica** , así como la necesidad de fortalecer la **colaboración público-privada** para acelerar la transición hacia un sistema energético

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1902,59 €
V. Únicos: 10887

más limpio, digital y resiliente.

La participación en **GENERA 2025** refuerza el **compromiso de Grupo Enhol con la descarbonización del sistema energético** , la **integración de soluciones limpias** y su papel como **actor clave en el desarrollo de proyectos sostenibles** tanto en España como a nivel internacional.

Con más de **90 años de trayectoria** , **Grupo Enhol** se ha consolidado como un **referente en energías renovables** , además de mantener una presencia destacada en los sectores **agropecuario, alimentario e inmobiliario** , siempre guiado por valores de **responsabilidad, innovación y respeto por las personas y el entorno** .

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Iberdrola lanza el proyecto Noronha Verde para reforzar la electrificación con energías limpias en Brasil

- El presidente de Iberdrola ha afirmado que el proyecto "marca un antes y un después" en la vida de los habitantes de esta isla.



CEO Neoenergía, Eduardo Capelastegui, gobernadora de Pernambuco, Raquel Lyra, ministro de Industria y Minas, Alexandre Silveira, ministro de Defensa, José Múrcio, presidente de Iberdrola, Ignacio Galán y el diputado federal, Waldemar Oliveira.

https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-lanza-el-proyecto-noronha-verde-para-reforzar-la-electrificacion-c...
Redacción
Lunes, 10 noviembre 2025

Iberdrola

Iberdrola ha puesto en marcha la iniciativa Noronha Verde para reforzar la electrificación con energías limpias en Brasila través de su filial brasileña, **Neoenergía** . Este proyecto es uno de los hitos destacados por el Gobierno de Brasil en el marco de la **Cumbre del Clima (COP30)** que está teniendo lugar en Belém bajo el lema 'Menos promesas, más acción'.

El presidente de la compañía, **Ignacio Galán** , ha destacado que este proyecto es "el mejor ejemplo del compromiso de Neoenergia e Iberdrola con el futuro de Brasil, que a lo largo de los casi 30 años se ha convertido en una parte cada vez más esencial del grupo", como ha afirmado en la presentación de Noronha Verde celebrada en la COP30.

En este sentido, el presidente de Iberdrola ha afirmado que el proyecto "marca un antes y un después" en la vida de los habitantes de esta isla, que forma parte de un archipiélago declarado patrimonio natural de la humanidad por la Unesco, y que la convierte "en un referente internacional en materia de autosuficiencia, seguridad, eficiencia energética y cuidado del medio ambiente".

"Este proyecto ejemplifica el liderazgo del grupo en el impulso de la electrificación con energías limpias, que permite avanzar en la descarbonización mientras se promueve la seguridad de

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

suministro, la autosuficiencia, la competitividad y el desarrollo industrial", ha añadido Iberdrola en un comunicado.

Durante la ceremonia de lanzamiento también se ha inaugurado la primera planta solar flotante del archipiélago, ubicada en el embalse de Xaréu, con una potencia de 622 kWp y una generación estimada de 1.083 MWh al año. Según explican desde el grupo, la instalación evitará la emisión de 717 toneladas de CO2.

La sostenibilidad para Iberdrola

El presidente de Iberdrola ha intervenido en el panel sobre **transición energética** donde ha defendido que "la sostenibilidad económica y la medioambiental son plenamente compatibles y así lo demuestra la trayectoria de Iberdrola".

También ha destacado que las inversiones en renovables están avanzando, pero también hacen falta más almacenamiento energético y redes eléctricas para electrificar la economía y dar respuesta la demanda, que se espera que aumente un 50% en todo el mundo en los próximos 10 años.

En este sentido, el presidente ha reiterado que Iberdrola invertirá más de 7.000 millones de euros en Brasil, que se suman a los más de 100.000 millones de reales (15.000 millones de euros a tipos de cambio actual) ya destinados a infraestructuras de generación, transporte y distribución en el país en los últimos 30 años.

"Para este objetivo, es muy importante una colaboración entre empresas y administraciones que permita encontrar soluciones para avanzar en el cuidado del medio ambiente y la acción climática", ha añadido Galán.

El proyecto Noronha verde

En este proyecto se integran energía solar y almacenamiento con baterías para convertir la isla Fernando de Noronha en la primera isla oceánica habitada de América Latina con un modelo energético altamente sostenible. Noronha Verde se enmarca en el programa Mais por Noronha, desarrollado por Neoenergia, en colaboración con el Ministerio de Minas y Energía de Brasil y el gobierno estatal de Pernambuco.

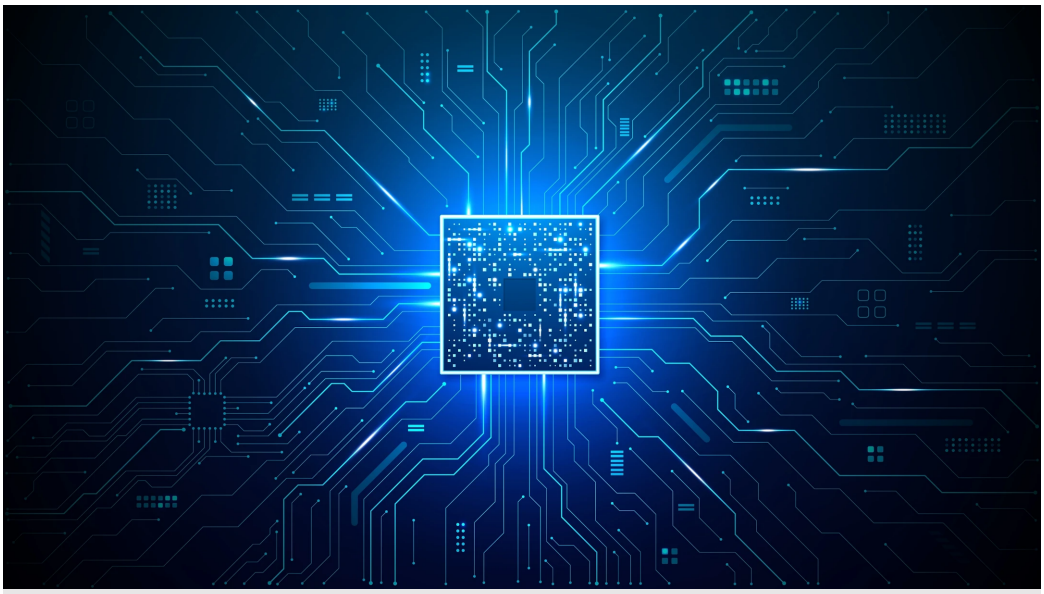
La inversión total prevista es de 350 millones de reales (más de 50 millones de euros), y con ella se pretende avanzar en la descarbonización mediante fuentes renovables y tecnologías limpias. Para ello, se ha iniciado la construcción de una planta fotovoltaica con más de 30.000 paneles y una capacidad de 22 MWp, que se integrará con un avanzado sistema de almacenamiento en baterías de 49 MWh, como ha explicado Iberdrola.

Iberdrola es, a través de su filial Neoenergia, la mayor eléctrica de Brasil por número de clientes, con presencia en 18 estados y activos por 18.000 millones de euros. Cuenta con 4.200 megavatios (MW) de capacidad instalada y da servicio a cerca de 40 millones de personas.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Inteligencia artificial y energía: promesas, tensiones y riesgos

- La inteligencia artificial promete ser un instrumento de eficiencia, pero hoy es todavía más una carga energética que una palanca de ahorro.



Inteligencia artificial y energía: promesas, tensiones y riesgos

https://elperiodicodelaenergia.com/inteligencia-artificial-y-energia-promesas-tensiones-y-riesgos/

Joan Ramon Morante
Héctor Santcovsky

Lunes, 10 noviembre 2025

Ningún comentario

La **inteligencia artificial (IA)** es presentada como la gran herramienta de eficiencia del siglo XXI. Es difícil dudar sobre las aportaciones positivas que traerá en campos muy diversos y actuará como **será un gran aportador** allí donde **sustituya ineficiencias físicas o cognitivas sin multiplicar el gasto energético** , y donde la *inteligencia* aplicada mejore los bienes comunes (energía, salud, movilidad, conocimiento).Podría no ser tan beneficiosa cuando opere como *acelerador del consumo, la desigualdad o la entropía digital* , es decir, cuando más datos y más potencia no signifiquen más valor social, y si en cambio introduzca problemas éticos o de mayor consumo energético, por poner dos ejemplos.

Sin embargo, entrando en el tema energía, gobiernos, empresas y organismos internacionales la describen como **un motor capaz de optimizar cadenas de suministro, reducir costes y mejorar la gestión energética** . Pero detrás de este relato optimista emerge una realidad incómoda que deriva del consumo masivo de electricidad y agua que requieren los centros de datos, de la dependencia de materiales críticos y la tensión que provoca en redes eléctricas ya frágiles. La hipótesis de que la IA será un actor decisivo para la sostenibilidad convive con la sospecha de que, en su forma actual, se está convirtiendo en un depredador energético.

Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), en 2022 los centros de datos, la minería de criptomonedas y las aplicaciones de IA representaron alrededor del 2% de la demanda mundial de

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

electricidad. Sus proyecciones apuntan a que esta cifra podría duplicarse entre 2026 y 2027, lo que situaría este sector al nivel de países medianos en consumo eléctrico.

Los datos de Google son aún más reveladores: **una búsqueda con IA generativa consume hasta diez veces más energía que una búsqueda convencional en su buscador** . El problema se amplifica con el crecimiento exponencial de servicios como ChatGPT, Copilot o Gemini. El entrenamiento de modelos como GPT-3 requirió más de 1 GWh de electricidad, equivalente al consumo anual de cientos de hogares europeos.

Además de electricidad, la IA es una gran consumidora de agua. Microsoft reconoció que el entrenamiento de sistemas junto a OpenAI en Iowa supuso decenas de miles de litros diarios para refrigerar servidores. En climas extremos, como el de Arizona, se han planteado conflictos sociales por el uso de agua para data centers mientras la población afronta restricciones.

Cuadro comparativo de consumos de IA

La localización de grandes centros de datos no es neutra. En Estados Unidos, zonas como Virginia del Norte, Texas o Minnesota han visto cómo el despliegue masivo de infraestructuras digitales tensiona las redes eléctricas locales. En algunos casos, los operadores han debido recurrir a generación con gas para cubrir picos, lo que contradice la promesa de una IA "verde".

El caso de Minnesota, donde Elon Musk proyectó instalaciones vinculadas a X (Twitter), ejemplifica la tensión: consumo concentrado, presión sobre precios y riesgo de apagones cuando coinciden picos de demanda industrial y doméstica. En Europa, Irlanda ya se plantea limitar el crecimiento de data centers porque podrían absorber más del 30% de la electricidad nacional en 2030, comprometiendo la seguridad energética.

Más allá de la electricidad y el agua, la IA depende de un ecosistema material invisible para el usuario final. Los servidores de alto rendimiento, los chips especializados (GPU, TPU) y las baterías que aseguran la resiliencia de los centros exigen litio, cobalto, cobre y tierras raras.

Lejos de desmaterializar la economía, la digitalización intensifica la extracción. Como recuerda Vaclav Smil, "lo digital no flota en el aire, está anclado en toneladas de materiales y en teravatios de energía". Jean-Baptiste Fressoz, por su parte, advierte de la ilusión tecnocrática que presenta a la IA como solución limpia, sin contabilizar las cadenas de suministro extractivas y contaminantes.

El redactor recomienda

- **Energía y descarbonización de la movilidad en España: entre la emergencia y la oportunidad**
- **Redes eléctricas: el eslabón olvidado de la transición energética**
- **Aranceles: un riesgo clave para la transición energética**

Escenarios futuros: ¿IA como solución o problema?

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los defensores de la IA argumentan que, a medio plazo, su aportación desde la perspectiva energética será positiva:

• Optimización energética de procesos industriales y logísticos.
• Reducción de costes de mantenimiento en energías renovables mediante predicción de fallos y optimización en la producción de energía renovable.
• Eficiencia en redes inteligentes y balanceo de cargas eléctricas promoviendo y facilitando la gestión inteligente de la energía.

Sin embargo, los resultados hasta ahora son modestos. Los ahorros logrados no compensan el enorme gasto energético de entrenar y desplegar modelos de gran escala. Estamos en los albores, empezando la rampa de su despliegue como herramienta de amplia utilización. La paradoja es evidente: se promete eficiencia, pero el coste energético inicial es tan alto que la balanza ambiental permanece, de momento, en números rojos.

La trayectoria actual indica que la IA podría consolidarse como un factor de presión sobre las redes y un multiplicador de la huella de carbono global. Para evitarlo, se plantean tres medidas urgentes:

- Regulación de la localización y el consumo de los centros de datos.
- Obligación de transparencia de las grandes tecnológicas sobre sus consumos reales.
- Vinculación a energías renovables firmes —combinadas con almacenamiento— para limitar las emisiones asociadas.

El riesgo es claro, si no se planifica coordinadamente teniendo en cuenta los aspectos relacionados con consumos, ubicaciones territoriales, efectos e impactos deseados e indeseados, la IA se puede convertir en un nuevo potencial sector intensivo en carbono, especialmente si no se pueden garantizar fuentes renovables y limpias, justo cuando más se necesita reducir emisiones.

La inteligencia artificial promete ser un instrumento de eficiencia, pero hoy es todavía más una carga energética que una palanca de ahorro. La contradicción entre el discurso de la "IA verde" y los datos de consumo revela un choque de fondo: una tecnología diseñada para resolver problemas globales que, de momento, no aporta soluciones a la crisis energética y climática.

La pregunta queda abierta: ¿será la IA una herramienta para la transición ecológica o el nuevo motor de un consumo insostenible? La respuesta dependerá menos de la innovación tecnológica que de las decisiones políticas, planificaciones adecuadas y medidas regulatorias respecto a ubicaciones y recursos que se tomen en los próximos años. Y eso sin olvidar que se debe tener presente, como faro estratégico, aspectos claves como la calidad del empleo que generará, cómo reforzará el combate por la igualdad y la cohesión social, y cómo ayudará a no agravar las contradicciones territoriales que cada día se hacen más patentes.

Joan Ramon Morante, Catedrático de Física en la Universidad de Barcelona y director del IREC (Instituto de Investigación en Energía de Cataluña).
Héctor Santcovsky, sociólogo y politólogo, profesor asociado de la Universidad de Barcelona, especializado en desarrollo sostenible.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La australiana Infravision recauda 91 millones de dólares para tender líneas de alto voltaje con drones

- La compañía utiliza robótica aérea para el despliegue global de su sistema de tendido de líneas eléctricas mediante drones.

https://elperiodicodelaenergia.com/la-australiana-infravision-recauda-91-millones-de-dolares-para-tender-linea...

José A. Roca

Sábado, 08 noviembre 2025

Ningún comentario

Infravision , una empresa fundada en Australia que utiliza robótica aérea para transformar la forma en que se construyen y mantienen las redes eléctricas, ha recaudado 91 millones de dólares estadounidenses para acelerar el despliegue global de su sistema de tendido de líneas eléctricas mediante drones.

Endesa analiza con drones y helicópteros el estado de sus redes para evitar incendiosEndesa ha informado de que ha destinado 6,1 millones de euros en esta temporada para la tala, poda y limpieza de la masa vegetal que crece alrededor de las líneas eléctricas.

La empresa fue fundada en Australia en 2018 por Cameron Van Der Berg, un ingeniero en robótica especializado en sistemas eléctricos de alta tensión, y Chris Cox, un veterano militar con amplia experiencia operativa.

Infravision también surgió de EnergyLab, el principal incubador y acelerador australiano de startups centradas en energía limpia y clima.

Sistemas robóticos aéreos

Desde entonces, Infravision ha trasladado su sede a Austin, Texas, y ya ha completado más de 40 proyectos importantes en cuatro países, incluidos dos proyectos para **Powerlink** en Queensland: uno que conecta el centro de energías renovables Genex, y otro para el proyecto solar Aldoga.

Tendido de cables con drones.Infravision

La empresa afirma que sus sistemas robóticos aéreos pueden reducir el tiempo necesario para tender líneas de alta tensión de semanas a solo unos días.

Por ejemplo, Infravision completó recientemente una operación de tendido sobre una carretera de seis carriles en Toronto, Canadá, que solo requirió detener el tráfico durante cinco minutos.

Orsted, primera compañía en utilizar drones gigantes para transportar carga a las turbinas eólicas marinasOrsted, la primera

Tras haberse consolidado y demostrado su tecnología en Australia, Infravision busca ahora expandir sus operaciones en América del Norte.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

empresa de energía eólica marina en utilizar drones gigantes autónomos para transportar carga a las turbinas.

Para ello, la empresa anunció que su ronda de financiación Serie B de 91 millones de dólares atrajo inversores como **GIC** de Singapur, **Activate Capital** (con sede en el Territorio de la Capital Australiana), y **Hitachi Ventures** , además del inversor existente **Energy Impact Partners** .

Capacidades de un helicóptero

La nueva financiación servirá específicamente para acelerar el despliegue del sistema TX de Infravision, la última versión de su tecnología, que ofrece capacidades equivalentes a las de un helicóptero, pero integradas en vehículos terrestres de uso diario.

“El sistema de robótica aérea de Infravision ha sido probado en algunos de los proyectos de líneas eléctricas más grandes y complejos del mundo, incluidos Powerlink Genex en Australia y operaciones de emergencia con **PG&E** en California,” dijo Van Der Berg en un comunicado.

“Esta inversión nos ayudará a escalar nuestras operaciones para ofrecer una manera más rápida, segura y rentable de satisfacer la creciente demanda eléctrica, mientras el mundo se apresura a duplicar la infraestructura de red para 2040”.

Por su parte, Swap Shah, socio de Energy Impact Partners, señaló que la infraestructura moderna de transmisión es la base de la transición energética global.

“Infravision está resolviendo uno de los mayores desafíos en esa ecuación: cómo ampliar las redes eléctricas de forma segura, asequible y al ritmo necesario para acompañar la electrificación, la inteligencia artificial y el crecimiento industrial,” afirmó.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La capacidad de energía renovable de Francia alcanzará los 163,1 GW en 2035

- Según las previsiones de GlobalData, el dato representa una tasa de crecimiento anual del 9,7 % durante el período 2024–2035.



La capacidad de energía renovable de Francia alcanzará los 163,1 GW en 2035

https://elperiodicodelaenergia.com/la-capacidad-de-energia-renovable-de-francia-alcanzara-los-163-1-gw-en-2...

José A. Roca

Martes, 11 noviembre 2025

Según las previsiones de GlobalData, el dato representa una tasa de crecimiento anual del 9,7 % durante el período 2024–2035

Francia está acelerando su transición hacia la energía limpia, impulsada por la expansión de la energía eólica y solar, la modernización de la energía hidroeléctrica y un sólido respaldo de las políticas gubernamentales. Se prevé que la capacidad acumulada de energía renovable del país alcance los 163,1 GW para 2035, frente a los 59,1 GW en 2024, lo que representa una tasa de crecimiento anual compuesta (CAGR) del 9,7 % durante el período 2024–2035, según **GlobalData** .

El informe más reciente de GlobalData, " *Tendencias y análisis del mercado eléctrico de Francia por capacidad, generación, transmisión, distribución, regulación, actores clave y previsiones hasta 2035"* , revela que la energía eólica y solar seguirán siendo los principales motores del desarrollo de las energías renovables en el país.

Solar y eólica tiran del carro

La capacidad eólica terrestre se prevé que aumente de 22,9 GW en 2024 a 36 GW en 2035, mientras que la eólica marina crecerá rápidamente de 1,5 GW a 10,7 GW, impulsada por proyectos a gran escala en Normandía y Bretaña, apoyados mediante subastas de Contratos por Diferencia (CfD) y la estrategia gubernamental de aceleración de la energía eólica marina.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La energía solar fotovoltaica (PV) también experimentará una fuerte expansión, pasando de 30,5 GW en 2024 a 111,2 GW en 2035, gracias a programas de instalaciones en tejados, proyectos agrivoltaicos y comunidades energéticas regionales. La bioenergía y la pequeña hidroeléctrica seguirán contribuyendo a la diversificación renovable, respaldadas por la Estrategia Nacional de Energía Hidroeléctrica, que promueve la modernización y la mejora de la flexibilidad en las instalaciones existentes.

La nuclear garantiza la seguridad

Mohammed Ziauddin, analista de energía de GlobalData, comenta: “Aunque la energía nuclear continúa siendo la piedra angular del sistema eléctrico bajo en carbono de Francia, el crecimiento de capacidad durante el período de previsión será limitado, aumentando solo de 61,4 GW en 2024 a 63 GW en 2035. El programa Grand Carénage, destinado a extender la vida útil de los reactores, junto con los planes para seis nuevos reactores EPR2, garantizarán la seguridad energética a largo plazo junto con la expansión de las renovables”.

El Plan Nacional de Energía y Clima actualizado (PNEC 2024) y el Plan Plurianual de Energía (PPE) de Francia proporcionan un marco claro para acelerar el despliegue de energías limpias. Medidas políticas como el cambio de tarifas reguladas de compra a Contratos por Diferencia (CfD), la Estrategia Nacional del Hidrógeno respaldada con 7.000 millones de euros (8.300 millones de dólares) en financiación, y las mejoras en la red eléctrica lideradas por RTE, están reforzando la confianza de los inversores y la flexibilidad del sistema.

Sin embargo, el sector eléctrico del país sigue enfrentando desafíos estructurales, como los retrasos en los permisos, la oposición local a la energía eólica terrestre y los cuellos de botella en la red en regiones ricas en recursos renovables como Occitania y Nueva Aquitania. Los niveles de restricción de generación han aumentado, lo que refleja la necesidad de un desarrollo de infraestructura más rápido y una mejor coordinación entre la expansión de la red y el despliegue renovable.

“La creciente capacidad renovable de Francia, respaldada por una sólida alineación política, la expansión de la eólica marina y la modernización de la red, marca un paso clave en el fortalecimiento de su resiliencia energética y su trayectoria baja en carbono. Con la estabilidad nuclear complementada por el rápido crecimiento de las renovables, el país está bien posicionado para mantener la fiabilidad del sistema y continuar su avance hacia un futuro energético descarbonizado”, concluye Zia.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN
Disculpen las molestias.

La industria eólica vasca apuesta por extender la vida útil de los aerogeneradores

https://www.energias-renovables.com/eolica/la-industria-e-lica-vasca-apuesta-20251110
www.energias-renovables.com
10/11/2025

La iniciativa, impulsada por el clúster Basque Energy, que lidera las acciones de comunicación y difusión, y cuenta con la consultora Bantec como responsable de la coordinación técnica y administrativa, busca investigar y diseñar tecnologías de inspección, remanufactura y recuperación funcional in situ, que reduzcan costes y tiempos de parada, al tiempo que fomenten la circularidad y la sostenibilidad del sector. El reto de los parques eólicos envejecidos La mayoría de los parques eólicos están diseñados para funcionar durante unos 20 años, periodo tras el cual su rendimiento disminuye y los costes de mantenimiento se disparan. En Europa, 38 GW de potencia eólica instalada superarán esa edad en 2025, y en España, el 27% de la potencia total, unos 10 GW, se acerca ya al final de su vida útil. En Euskadi, cuatro parques eólicos tienen entre 19 y 25 años de antigüedad y generan aproximadamente 350 GWh anuales, alrededor del 6-7% del suministro renovable vasco. La comunidad, altamente dependiente del suministro energético externo, produce menos del 10% de la energía que consume a partir de fuentes renovables, y se ha propuesto elevar ese porcentaje al 15% en 2030. Para lograrlo, se plantean dos líneas estratégicas: construir nuevos parques eólicos y extender la vida útil de los existentes. Cuatro pilares tecnológicos El proyecto Windlife se articula en torno a cuatro ejes principales: Evaluación del estado de las turbinas Se emplearán drones autónomos y algoritmos de inteligencia artificial para detectar y clasificar daños. Además, se desarrollarán componentes self-sensing, capaces de monitorizar su propio estado estructural o funcional sin sensores externos. Nuevas tecnologías de fabricación y herramientas digitales Se investigarán técnicas de deposición directa de metal para regenerar piezas desgastadas, como ejes o cilindros hidráulicos, y se crearán herramientas digitales de evaluación de vida remanente (Remaining Useful Life, RUL), que servirán como gemelos digitales para optimizar el mantenimiento y las reparaciones. Herramientas de toma de decisiones Windlife desarrollará un sistema que permita valorar la opción más rentable y sostenible para cada componente, desde la remanufactura hasta la reutilización, mejora o extensión de vida útil, integrando criterios económicos, técnicos y medioambientales. Validación de tecnologías y metodologías Las soluciones se someterán a pruebas de validación industrial para medir su impacto en eficiencia, costes y sostenibilidad, y para establecer criterios futuros de aceptación y normativa. Un proyecto estratégico para la industria vasca Con una duración de tres años (2025-2027), Windlife se enmarca dentro de los proyectos estratégicos de colaboración industrial del País Vasco. Cuenta con la participación de Ikerlan y Lortek, en colaboración con Ceit, Mondragon Goi Eskola Politeknikoa y tres Unidades de I+D Empresariales integradas en la Red Vasca de Ciencia, Tecnología e Innovación (RVCTI). Windlife está subvencionado por el Departamento de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno Vasco, a través del programa Hazitek 2025, y cofinanciado por el Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER 2021–2027).

La iniciativa, impulsada por el clúster Basque Energy, que lidera las acciones de comunicación y difusión, y cuenta con la consultora Bantec como responsable de la coordinación técnica y administrativa, busca investigar y diseñar tecnologías de inspección, remanufactura y recuperación funcional in situ, que reduzcan costes y tiempos de parada, al tiempo que fomenten la circularidad y la sostenibilidad del sector. El reto de los parques eólicos envejecidos La mayoría de los parques eólicos están diseñados para funcionar durante unos 20 años, periodo tras el cual su

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

rendimiento disminuye y los costes de mantenimiento se disparan. En Europa, 38 GW de potencia eólica instalada superarán esa edad en 2025, y en España, el 27% de la potencia total, unos 10 GW, se acerca ya al final de su vida útil. En Euskadi, cuatro parques eólicos tienen entre 19 y 25 años de antigüedad y generan aproximadamente 350 GWh anuales, alrededor del 6-7% del suministro renovable vasco. La comunidad, altamente dependiente del suministro energético externo, produce menos del 10% de la energía que consume a partir de fuentes renovables, y se ha propuesto elevar ese porcentaje al 15% en 2030. Para lograrlo, se plantean dos líneas estratégicas: construir nuevos parques eólicos y extender la vida útil de los existentes. Cuatro pilares tecnológicos El proyecto Windlife se articula en torno a cuatro ejes principales: Evaluación del estado de las turbinas Se emplearán drones autónomos y algoritmos de inteligencia artificial para detectar y clasificar daños. Además, se desarrollarán componentes self-sensing, capaces de monitorizar su propio estado estructural o funcional sin sensores externos. Nuevas tecnologías de fabricación y herramientas digitales Se investigarán técnicas de deposición directa de metal para regenerar piezas desgastadas, como ejes o cilindros hidráulicos, y se crearán herramientas digitales de evaluación de vida remanente (Remaining Useful Life, RUL), que servirán como gemelos digitales para optimizar el mantenimiento y las reparaciones. Herramientas de toma de decisiones Windlife desarrollará un sistema que permita valorar la opción más rentable y sostenible para cada componente, desde la remanufactura hasta la reutilización, mejora o extensión de vida útil, integrando criterios económicos, técnicos y medioambientales. Validación de tecnologías y metodologías Las soluciones se someterán a pruebas de validación industrial para medir su impacto en eficiencia, costes y sostenibilidad, y para establecer criterios futuros de aceptación y normativa. Un proyecto estratégico para la industria vasca Con una duración de tres años (2025-2027), Windlife se enmarca dentro de los proyectos estratégicos de colaboración industrial del País Vasco. Cuenta con la participación de Ikerlan y Lortek, en colaboración con Ceit, Mondragon Goi Eskola Politeknikoa y tres Unidades de I+D Empresariales integradas en la Red Vasca de Ciencia, Tecnología e Innovación (RVCTI). Windlife está subvencionado por el Departamento de Industria, Transición Energética y Sostenibilidad del Gobierno Vasco, a través del programa Hazitek 2025, y cofinanciado por el Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER 2021–2027).

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

La transición energética repite el patrón colonial: el Sur pone los minerales y el Norte acumula los beneficios

- El 70% de los minerales esenciales para la transición energética esta en el Sur Global, pero los beneficios siguen en manos de los países ricos, según Oxfam.



La transición energética repite el patrón colonial: el Sur pone los minerales y el Norte acumula los beneficios

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/la-transici-n-energ-tica-repite-20251110

Manuel Moncada **Lunes, 10 noviembre 2025**

Según **Oxfam** , mientras que el Norte Global concentra el 50% de las inversiones en energías limpias y China un 29%, regiones como América Latina apenas recibieron el 3% en 2024. Por su parte, el Sudeste Asiático, Oriente Medio y el continente africano registraron apenas un 2% cada una, pese a que el África subsahariana alberga al 85% de la población mundial sin acceso a la electricidad.

La ONG subraya que América Latina, que posee casi la mitad del litio mundial, solo capta alrededor del 10% del valor generado por su explotación, una brecha que refleja una "transición energética secuestrada" por élites políticas y económicas que repiten las mismas **lógicas extractivistas del pasado colonial** .

> **Amitabh Behar, director ejecutivo de Oxfam Internacional** : "La transición vital de los combustibles fósiles hacia las energías renovables está siendo capturada por contaminadores superricos —individuos, empresas y países— que reproducen patrones coloniales, profundizan las desigualdades y alimentan violaciones de derechos humanos".

El coste de la transición energética: Expolio mineral y derechos vulnerados

El informe documenta casos de explotación en torno a minerales críticos como el litio, el cobalto y las tierras raras, así como acaparamientos de tierras para bioenergía y proyectos de energía solar, eólica e hidroeléctrica a gran escala. Estas iniciativas, impulsadas principalmente por intereses del Norte Global, a menudo implican violencia, trabajo forzoso y degradación ambiental, con escasa o nula participación de las comunidades locales.

Una de las posibles lecturas es que los países desarrollados han externalizado el coste de vida "verde" en lugares remotos en los que hay que cavar muy profundo y con mucha ambición para

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

alimentar la transición energética occidental.

Y es que -según Oxfam- la expansión minera, los procesos de refinado mineral (que son de todo menos refinados) y los megaproyectos de energía verde amenazan los derechos de pueblos indígenas en hasta un 60% de sus territorios reconocidos —unos 22,7 millones de kilómetros cuadrados—, una extensión equivalente a la suma de Brasil, Estados Unidos e India.

El caso de la República Democrática del Congo es paradigmático: cada automóvil eléctrico de **Tesla** , la empresa de Elon Musk, contiene tres kilos de cobalto procedente de ese país. Sin embargo, por cada vehículo vendido, Tesla obtuvo unos 3.145 dólares de beneficio en 2024, 321 veces más de lo que percibió el Congo por su materia prima. Si el país africano retuviera la totalidad del valor de su cadena de suministro, podría generar más de 4.000 millones de dólares anuales, suficientes para proporcionar energía limpia a la mitad de su población.

La desigualdad energética del siglo XXI

El informe denuncia que el 10% más rico de la población mundial consume la mitad de toda la energía del planeta, mientras que la mitad más pobre apenas accede al 8%. Solo el 1% más rico utiliza suficiente energía como para cubrir siete veces las necesidades básicas de quienes aún carecen de electricidad.

"Los países ricos y las élites superricas están llevando la crisis climática al punto de quiebre, acaparando el presupuesto de carbono mediante sistemas profundamente desiguales y extractivos. Ahora pretenden controlar la transición energética a costa de los más vulnerables", alertó Behar.

Mientras tanto, los países del Sur Global —endeudados hasta un total de 11,7 billones de dólares— enfrentan enormes obstáculos para financiar su propia transición. Esa deuda equivale a más de 30 veces el costo estimado de garantizar energía limpia universal para 2030.

Una transición verdaderamente justa

Oxfam propone un cambio radical en la arquitectura financiera y política global, con un enfoque "público primero" que priorice la cooperación y la reparación histórica. Entre sus recomendaciones, pide reformar los sistemas internacionales de impuestos, comercio y financiamiento, garantizar los derechos laborales e indígenas y poner fin a las prácticas extractivas.

"Abordar la desigualdad y el colonialismo en la transición energética ofrece la oportunidad de rediseñar completamente el futuro energético", sostiene el director de Oxfam. "Ya existen comunidades indígenas, mujeres, trabajadores y gobiernos locales que construyen sistemas basados en la justicia, la equidad y el cuidado ecológico. Debemos apoyarlos para que la transición deje de servir al lucro y empiece a servir a la vida".

El 1% más rico amplía la brecha de emisiones

A pocos días del inicio de la COP30, **Oxfam** también respondió al Informe sobre la Brecha de Emisiones del Programa de la ONU para el Medio Ambiente (UNEP), que alerta sobre el incumplimiento de los compromisos del Acuerdo de París.

Desde su adopción en 2015, el 1% más rico del planeta ha emitido más del doble de carbono que la mitad más pobre de la humanidad. "Esta desigualdad es mortal", señaló **Nafkote Dabi, responsable**

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

de política climática de Oxfam . "Las emisiones extremas de los más ricos están agotando el poco margen de carbono que queda para evitar el desastre climático, mientras las comunidades pobres sufren las consecuencias".

Oxfam insta a los líderes globales reunidos en Belém a que la COP30 marque un punto de inflexión: recortar las emisiones del 1% más rico, gravar sus beneficios y garantizar una transición justa que priorice a las personas y al planeta sobre el lucro corporativo.

Artículos relacionados

- Elon Musk emite más de 800 kilos de CO_2 al día
- "El 'green, baby, green' también perpetúa la lógica colonial"

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La UE financiará con 1.150 millones proyectos para integrar las redes eléctricas en Centroamérica

- La UE ha anunciado una iniciativa para financiar proyectos para integrar las redes eléctricas e impulsar la energía limpia en Centroamérica con 1.150 millones.



El presidente del Consejo Europeo, Antonio Costa, en el marco de un foro empresarial en los márgenes de la cumbre entre la UE y la Comunidad de Estados Latinoamericanos y Caribeños (CELAC), celebrada en Colombia.

https://elperiodicodelaenergia.com/la-ue-financiara-con-1-150-millones-proyectos-para-integrar-las-redes-elect...
Redacción
Martes, 11 noviembre 2025

La Unión Europea ha anunciado una iniciativa para financiar a través de préstamos del Banco Europeo de Inversiones **proyectos para integrar las redes eléctricas e impulsar la energía limpia en Centroamérica con 1.150 millones de euros.**

En el centro del proyecto está la construcción y modernización de infraestructuras de transmisión y distribución de electricidad, así como la promoción de la generación de energía renovable en **Costa Rica, Panamá, Honduras, Guatemala, El Salvador y Belice** .

Como objetivo, el proyecto financiado por el BEI ayudará a la región a avanzar en su transición energética y en sus metas de descarbonización, mejorando al mismo tiempo el acceso a una electricidad fiable y asequible a la ciudadanía de esta región.

"Este proyecto de interconexión es absolutamente esencial. La transición climática y la transición energética no consisten solo en producir e invertir en más renovables, no. También tenemos que invertir en tener un sistema de interconexión inteligente que permita aprovechar las sinergias de los diferentes componentes de generación energética producidos por todos los países", ha afirmado el presidente del Consejo Europeo, **Antonio Costa** , en el marco de un foro empresarial en los márgenes de la cumbre entre la UE y la Comunidad de Estados Latinoamericanos y Caribeños (CELAC), celebrada en Colombia.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Las redes eléctricas Centroamérica

Asimismo, Costa ha insistido en que "la trágica violencia" del huracán Melissa a su paso por la región del Caribe es una prueba "muy concreta" de que el cambio climático es un fenómeono real y que "no es algo para el próximo siglo, sino algo que ya estamos viviendo". "Y en lo que vamos con retraso", ha apostillado.

Mientras, la presidenta del BEI, **Nadia Calviño** , ha defendido que la institución es "el banco del clima" y un actor clave en la transición energética de América Latina y el Caribe. "Esta financiación proporcionará energía más limpia, una red mejor conectada y un suministro más seguro y de mayor calidad para millones de personas", ha declarado.

En concreto, en este proyecto se espera el desarrollo de entre cinco y seis suboperaciones, cada una con un importe de entre 150 millones y 350 millones de euros, a través de préstamos de inversión con empresas eléctricas nacionales e instituciones regionales.

Igualmente, el BEI destaca que esta iniciativa respalda los compromisos climáticos de los países centroamericanos con una contribución a la acción climática de alrededor del 85%.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

La Xunta insiste en ejecutar la plataforma experimental de eólica marina en Punta Langosteira

- El director general de Planificación Energética y Minas, recuerda que el Gobierno central declaró la iniciativa como "fundamental" y le concedió una aportación de 20 m...



Paisaje gallego. Acantilado con faro y el mar al fondo

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/eolica/la-xunta-insiste-en-ejecutar-la-20251108

Antonio Barrero F. **Sábado, 08 noviembre 2025**

La Xunta considera lo sucedido en Langosteira un "claro agravio comparativo" con los proyectos desarrollados en el País Vasco o en Cataluña, reclama así al Gobierno central "igualdad de trato" y avanza el compromiso del Gobierno gallego de que defenderá una industria que puede convertir a Galicia en la punta de lanza del sector. El director general de **Planificación Energética y Minas** , Pablo Fernández Vila, ha asegurado en ese sentido que el Gobierno gallego continuará trabajando para conseguir que el proyecto para instalar una plataforma experimental de eólica marina en Punta Lagosteira sea una realidad. Lo ha hecho durante su comparecencia en la Comisión 6ª de Industria, Energía, Comercio y Turismo del Parlamento para explicar el futuro de esta iniciativa que aspira a asentarse en la costa coruñesa y que permitiría situar a Galicia a la vanguardia del sector.

Durante su intervención, Fernández fue ha recordado que la Administración gallega anunció en el año 2022 la instalación de una plataforma experimental que iría ubicada a unos 10 kilómetros del puerto exterior de A Coruña para el ensayo y experimentación de prototipos relacionados con la tecnología eólica marina flotante y también para la realización de estudios relacionados con el medio marino y la biodiversidad. Un proyecto para el cual se contó con la colaboración de la Autoridad Portuaria de A Coruña y de Red Eléctrica (Redeia), y cuyo emplazamiento fue consensuado en el marco del Observatorio de Eólica Mariña, que engloba a representantes de la administración, la industria y el sector pesquero. El director general recordó el apoyo explícito del Gobierno central a una iniciativa que Madrid llegó a calificar como "fundamental" en un primer momento y que posteriormente

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

descartó argumentando que era una zona de importancia para las aves cuando no estaba calificada como tal, según la Xunta.

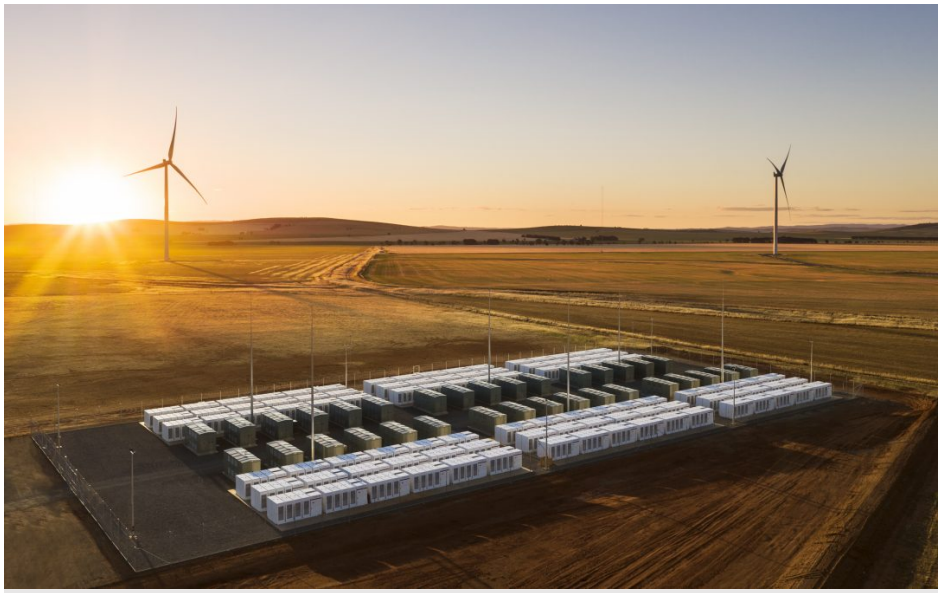
Este proyecto, tal y como recordó la conselleira de Economía e Industria el pasado 22 de octubre en su comparecencia parlamentaria con motivo de la presentación de los presupuestos para 2026, recibió una subvención del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) de 20 millones de euros e incluía en su memoria justificativa un sistema de seguimiento de la avifauna para dar respuesta a la falta de información cuantitativa sobre las emigraciones de aves. Una propuesta -señaló Fernández- que no fue valorada.

En este punto, el director general de Planificación Energética y Minas de Galicia se refirió a los "agravios comparativos" del Gobierno central, en alusión a los apoyos del Estado a las plataformas experimentales del País Vasco y Cataluña, ambas emplazadas en zonas de especial protección. Finalmente, el director general de Planificación Energética lamentó que España lleve casi tres años de retraso en la hoja de ruta del desarrollo de la eólica marina, después de que en 2023 se habían aprobado al Planes de ordenación del espacio marítimo (POEM) y, posteriormente, el decreto que regula la producción de energía eléctrica a partir de instalaciones ubicadas en el mar, e insistió en la necesidad de apoyar proyectos experimentales como lo de Punta Lagosteira, tal y como ya se le trasladó al Gobierno central.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Las energías renovables representarán el 73,3% de la generación eléctrica de Australia para 2035

- Según previsiones de GlobalData, las renovables también dominarán la matriz de capacidad instalada de Australia, alcanzando el 77,8% para 2035.



Las energías renovables representarán el 73,3% de la generación eléctrica de Australia para 2035

https://elperiodicodelaenergia.com/las-energias-renovables-representaran-el-73-3-de-la-generacion-electrica-d...

José A. Roca

Lunes, 10 noviembre 2025

Según previsiones de GlobalData, las renovables también dominarán la matriz de capacidad instalada de Australia, alcanzando el 77,8% para 2035

Australia está experimentando una rápida transición energética, impulsada por sólidas políticas gubernamentales, una abundancia de recursos solares y eólicos y ambiciosos objetivos de neutralidad de carbono. Según **GlobalData,** se prevé que las energías renovables representen el 73,3% de la generación total de electricidad del país para 2035.

El último informe de GlobalData, " *Australia Power Market Trends and Analysis by Capacity, Generation, Transmission, Distribution, Regulations, Key Players and Forecast to 2035"* (Tendencias y análisis del mercado eléctrico australiano por capacidad, generación, transmisión, distribución, regulaciones, actores clave y previsiones hasta 2035), revela que las renovables también dominarán la matriz de capacidad instalada de Australia, alcanzando el 77,8% para 2035. Esto representa un cambio significativo con respecto a 2024, cuando las renovables constituían el 48% de la capacidad instalada y el 31,6% de la generación, mientras que la energía térmica representaba el 44% de la capacidad y el 63,4% de la generación.

Mohammed Ziauddin, analista de energía en GlobalData, dijo: "La transición energética de Australia cuenta con el apoyo de políticas como el Renewable Energy Target (RET), el Capacity Investment

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Scheme (CIS) y la iniciativa Rewiring the Nation, junto con los objetivos estatales de energía renovable. Estas medidas, junto con la fuerte adopción de la energía solar en techos y el desarrollo a gran escala de proyectos eólicos y solares, están impulsando un crecimiento récord en la adición de capacidad renovable".

Crecientes desafíos

No obstante, Australia enfrenta crecientes desafíos para alcanzar su objetivo de 82% de electricidad renovable para 2030. Los retrasos en la conexión a la red, los cuellos de botella en los permisos y la resistencia de algunas comunidades a nuevas infraestructuras de transmisión están ralentizando el despliegue de proyectos a gran escala.

La insuficiente capacidad de respaldo y almacenamiento para integrar la creciente generación solar distribuida también ha provocado riesgos de congestión y reducción de producción en varias regiones. Además, las limitaciones en la transmisión y la incertidumbre en la planificación han retrasado el retiro de algunas plantas de carbón, lo que añade presión sobre el objetivo de 2030.

Australia aspira a alcanzar cero emisiones netas para 2050, apoyándose en iniciativas clave como el programa Solar Sunshot, Hydrogen Headstart y el Crédito Fiscal para la Producción de Minerales Críticos, que fomentan la inversión en energía solar fotovoltaica, hidrógeno y almacenamiento en baterías. Los programas Rewiring the Nation y Capacity Investment Scheme siguen siendo esenciales para garantizar que los proyectos renovables puedan conectarse eficientemente y suministrar energía firme y confiable.

La solar arrasa

El informe destaca que la energía solar fotovoltaica seguirá siendo la principal tecnología renovable, respaldada por su alta tasa de adopción, con más de 4,16 millones de sistemas instalados en todos los segmentos para mediados de 2025 y casi 300.000 nuevos sistemas en techos cada año. La energía eólica, tanto terrestre como marina, también está expandiéndose rápidamente, especialmente en las Zonas de Energía Renovable (REZ), que impulsan la inversión regional y la diversificación de la red eléctrica.

"El sector eléctrico australiano está experimentando una profunda transformación, equilibrando el retiro de plantas de carbón con un rápido crecimiento de las energías renovables y la modernización de la red. Aunque el objetivo para 2030 sigue siendo altamente ambicioso, la alineación continua de políticas, la aceleración en la entrega de infraestructura y una mayor inversión en respaldo y transmisión serán cruciales para mantener el impulso de la energía limpia del país hasta 2035 y más allá", concluye Zia.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los 'curtailments' y un precio de la electricidad más bajo harán pagar 1.300 millones más por las primas a las…

- El Ministerio para la Transición Ecológica ha elevado a audiencia pública cómo va a ser el próximo periodo de retribución al RECORE en los próximos tres años.



Los 'curtailments' y un precio de la electricidad más bajo harán pagar 1.300 millones más por las primas a las renovables y cogeneración

https://elperiodicodelaenergia.com/los-curtailments-y-un-precio-de-la-electricidad-mas-bajo-haran-pagar-1-30...

Ramón Roca

Lunes, 10 noviembre 2025

El Ministerio para la Transición Ecológica ha elevado a audiencia pública cómo va a ser el próximo periodo de retribución al RECORE en los próximos tres años

Las primas a las renovables, la cogeneración y los residuos (RECORE) se incrementarán este año en unos 1.300 millones por culpa de los curtailments, unas menores horas de producción y a una previsión de precios de la electricidad menores en el mercado mayorista, por lo que habrá que pagar más por este concepto.

Así lo dictamina la nueva propuesta del Ministerio para la Transición Ecológica sobre la actualización de los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos para el periodo que se inicia el próximo 1 de enero.

Según la propuesta del Gobierno (ahora en audiencia pública hasta el próximo 24 de noviembre), el coste estimado del régimen retributivo específico para 2026 es de 5.908 millones de euros. En años anteriores como 2023 y 2024 la cantidad de primas fue bastante menor, de unos 4.600-4.700 millones de euros.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Por tecnologías, la solar fotovoltaica es la que más se lleva con 2.600 millones de euros, seguido de la termosolar, con 1.310 millones de euros, la eólica con 738 millones o la cogeneración con 685 millones, entre otras tecnologías.

Pero, ¿por qué se da esta subida? La retribución de estas plantas depende de varios factores como el precio que se espera en el mercado eléctrico o las horas de funcionamiento. Cuanto más cobran vía mercado, menos primas pagamos, cuando el precio baja se pagan más primas.

Para que quede claro, no va a suponer una subida de la luz, es un ajuste tarifario dependiendo de una serie de factores.

Menos horas funcionando

Según el Ministerio, para 2026 aplicando la misma senda de reducción de producción por degradación utilizada en las anteriores órdenes de actualización de parámetros, y reduciéndolas posteriormente mediante un porcentaje que refleja la nueva coyuntura del mercado para cada tecnología, es decir, los curtailments de las renovables, por atasco en la red o bajos precios, se espera que todas las tecnologías bajen sus horas de funcionamiento.

Así quedarían:

La cogeneración es la que se verá más afectada con una caída de la producción de casi un tercio frente al último periodo regulatorio. Solar y eólica rondará un 10% menos de horas funcionando.

Precios más bajos

Otro de los factores es la previsión de precio que hace el Gobierno para el periodo 2026-2028. Así, los valores de los precios estimados del mercado y de los límites anuales superiores e inferiores del precio medio anual del mercado diario e intradiario, para la aplicación de lo dispuesto en dicho artículo para los años 2026 y posteriores serán los siguientes:

Para el próximo ejercicio se prevé un precio de 62 €/MWh y ya por debajo de 60 €/MWh para los dos siguientes ejercicios. En este 2025 el precio ronda los 65 €/MWh de media.

Apuntamientos

Con todo ello, los coeficientes de apuntamiento tecnológico estimados para el año 2026 y posteriores corresponden al coeficiente de apuntamiento calculados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) para el año 2024, último año para el que se dispone de la información completa necesaria para hacer los cálculos:

Habrá que ver cómo quedan.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

ENERGÍAS RENOVABLES
El periodismo de las energías limpias

Los 700 millones de "subvenciones directas" que recibirán los fabricantes españoles de tecnologías renovables no son…

- La Comisión aprueba un régimen de ayudas español por valor de 700 millones para apoyar la capacidad de fabricación de tecnologías limpias. Clean Industrial Deal



Los 700 millones de "subvenciones directas" que recibirán los fabricantes españoles de tecnologías renovables no son ayuda de Estado

Energías Renovables | el periodismo de las energías limpias.

https://www.energias-renovables.com/panorama/los-700-millones-de-subvenciones-directas-20251107

Antonio Barrero F. **Viernes, 07 noviembre 2025**

España notificó a la Comisión un régimen de ayudas por valor de 700 millones de euros para apoyar "inversiones estratégicas que añadan capacidad de fabricación, contribuyendo así a la consecución de los objetivos del Pacto Industrial Limpio". El objetivo del régimen era y es conceder ayudas para inversiones que añadan capacidad de fabricación para la producción de las tecnologías de cero emisiones netas contempladas en el **anexo II** del **marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio** , así como para la producción de los principales componentes específicos de estas tecnologías. Pues bien, la Comisión Europea acaba de dar luz verde (ha autorizado) esos 700 millones de euros, que, en virtud de este régimen, podrán ser adjudicados en forma de subvenciones directas; se podrán conceder a empresas de todo el territorio español; y podrán concederse hasta el 31 de diciembre de 2028.

El régimen ha sido aprobado en virtud del marco de ayudas estatales del **Pacto Industrial Limpio** , adoptado por la Comisión el **25 de junio de 2025** . La Comisión ha constatado que el régimen español se ajusta a las condiciones establecidas en la sección 6.1 del marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio. En particular, la ayuda incentivará la producción de tecnologías limpias, así como sus principales componentes específicos.

Bruselas ha llegado a la conclusión de que el régimen de ayudas español es "necesario, adecuado y proporcionado" para acelerar la transición hacia una economía de cero emisiones netas y facilitar el desarrollo de determinadas actividades económicas, que son importantes para la ejecución del Pacto Industrial Limpio.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

Esto se ajusta -explica la propia Comisión- al **artículo 107, apartado 3, letra c), del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea** y con las condiciones establecidas en el marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio. Sobre esta base, la Comisión ha aprobado este régimen de ayudas con arreglo a las normas correspondientes de la UE.

> **Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva** : "este régimen de ayudas estimulará la capacidad de fabricación de tecnologías limpias en España mediante el apoyo a inversiones estratégicas fundamentales. También permitirá avanzar hacia la consecución de los objetivos del Pacto Industrial Limpio mediante el fomento de una transición competitiva y sostenible, manteniendo en un mínimo las posibles distorsiones del mercado"

Antecedentes

La Comisión Europea adoptó el 25 de junio de 2025 el **marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio** para fomentar las ayudas en sectores esenciales para la transición hacia una economía de cero emisiones netas, de acuerdo con el Plan Industrial del Pacto Verde.

El marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio permite los siguientes tipos de ayuda, que podrán conceder los Estados miembros hasta el 31 de diciembre de 2030 con el fin de acelerar la transición ecológica.

> • Medidas para acelerar la utilización de energías renovables y combustibles hipocarbónicos (secciones 4.1 y 4.2). Los Estados miembros podrán establecer regímenes de ayudas a las inversiones en todas las fuentes renovables de energía y en el almacenamiento de energía, con procedimientos de licitación simplificados. También se establecen normas específicas para acelerar la utilización de combustibles hipocarbónicos.
>
> • Medidas que permitan un alivio temporal de los precios de la electricidad para los grandes consumidores de energía a fin de garantizar la transición a una electricidad limpia de bajo coste (sección 4.5). Estas medidas contribuirán a evitar que las actividades industriales se trasladen a lugares donde no existan normativas medioambientales o donde estas sean menos estrictas, antes de que la descarbonización del sistema eléctrico de la UE se traduzca plenamente en precios de la electricidad más bajos.
>
> • Medidas que faciliten la descarbonización de los procesos industriales (sección 5). Los Estados miembros podrán apoyar las inversiones en la descarbonización de las actividades industriales para reducir la dependencia de los combustibles fósiles importados. Esto se podrá llevar a cabo mediante la electrificación, la eficiencia energética y la transición al uso de hidrógeno renovable y basado en la electricidad que cumpla determinadas condiciones, con posibilidades ampliadas para apoyar la descarbonización de los procesos industriales mediante la adopción de combustibles derivados del hidrógeno.

www.energias-renovables.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2375,32 €
V. Únicos: 54552

• Medidas para garantizar una capacidad suficiente de fabricación de tecnologías limpias (sección 6). Los Estados miembros podrán conceder ayudas a la inversión para proyectos de inversión relacionados con las tecnologías contempladas en el **Reglamento sobre la Industria de Cero Emisiones Netas** (productos finales como baterías, paneles solares, turbinas eólicas, bombas de calor, electrolizadores y y equipos de captura, uso y almacenamiento de carbono, incluidos sus principales componentes específicos). Esto también abarca la producción y el reciclado de las materias primas fundamentales conexas.

• Medidas para reducir el riesgo de las inversiones privadas necesarias para la utilización de energías limpias, la descarbonización industrial, la fabricación de tecnologías limpias, determinados proyectos de infraestructuras energéticas y proyectos de apoyo a la economía circular (sección 8).

Marco de ayudas estatales del Pacto Industrial Limpio (**Clean Industrial Deal State Aid Framework** , CISAF)

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los contratos de GNL a largo plazo no son una garantía de seguridad energética para Europa Central y Oriental

- IEEFA pronostica que el consumo de gas de Europa Central y Oriental podría caer alrededor de un 24% para 2050.



Los contratos de GNL a largo plazo no son una garantía de seguridad energética para Europa Central y Oriental

https://elperiodicodelaenergia.com/los-contratos-de-gnl-a-largo-plazo-no-son-una-garantia-de-seguridad-ener...

José A. Roca

Lunes, 10 noviembre 2025

IEEFA pronostica que el consumo de gas de Europa Central y Oriental podría caer alrededor de un 24% para 2050

Más de una docena de ministros de gobiernos europeos se unirán a los secretarios de Energía e Interior de Estados Unidos los días 6 y 7 de noviembre en un evento centrado en la seguridad energética en Europa Central y Oriental. La reunión de la Asociación para la Cooperación Energética Transatlántica (P-TEC) en Atenas, Grecia, está coorganizada por el Departamento de Energía de los Estados Unidos y contará con debates sobre proyectos de infraestructura y oportunidades de inversión.

El evento puede implicar la organización de acuerdos de gas natural licuado (GNL) a largo plazo. Tales acuerdos no garantizarán la seguridad del suministro energético de Europa Central y Oriental. Los compradores que consideran contratos a largo plazo enfrentan riesgos reales relacionados con la rentabilidad y la adopción de GNL.

Cae la demanda

Si las fuentes de energía renovable y gasoductos no rusos siguen siendo alternativas más baratas al GNL, y si la demanda de gas continúa cayendo, los países de Europa Central y Oriental reducirán su dependencia de las importaciones de GNL en los próximos años.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Dadas las tendencias actuales del mercado, **IEEFA** pronostica que el consumo de gas de Europa Central y Oriental podría caer de 181.000 millones de metros cúbicos (181 bcm) en 2024 a alrededor de 137 bcm en 2050, una disminución del 24%.

Tras el comienzo de la guerra a gran escala en Ucrania en febrero de 2022, los países europeos tenían la intención de utilizar principalmente el GNL como solución provisional. Las importaciones europeas de GNL siguen siendo muy impredecibles, subiendo y bajando con la incierta demanda de gas del continente. Las importaciones de GNL de la UE cayeron un 16% en 2024 y luego aumentaron un 21% interanual en el primer semestre (H1) de 2025.

Los países europeos corren el riesgo de depender demasiado de un proveedor si se comprometen con contratos de GNL a largo plazo en Estados Unidos. Estados Unidos suministró más de la mitad (57%) de las importaciones de GNL de Europa en el primer semestre de 2025, ya que las entregas del país alcanzaron un nuevo máximo. Alemania y Grecia obtuvieron el 94% y el 84%, respectivamente, de sus importaciones de GNL de Estados Unidos en el primer semestre de 2025.

En 2024, las importaciones de GNL abastecieron el 11% de la demanda de gas de Europa Central y Oriental de 181 bcm, desde terminales en Croacia, Alemania, Grecia, Lituania y Polonia. La producción de gas autóctona de los países de Europa Central y Oriental en 2024 fue de 41 bcm, principalmente de Ucrania, Rumanía, Polonia, Alemania y Hungría. La región también importó gas de gasoducto de Azerbaiyán, Noruega, Rusia y Türkiye, así como tránsito de gas a través de países vecinos.

Los países de Europa Central y Oriental han diversificado sus fuentes de suministro de gas. El gas ha fluido a los puntos de demanda incluso después del final del tránsito de gas por gasoducto ruso a través de Ucrania el 1 de enero de 2025.

Reducción de la demanda de gas de la UE

La UE lanzó su propuesta REPowerEU en mayo de 2022 para poner fin a su dependencia de los combustibles fósiles rusos para 2027. Desde entonces, los Estados miembros de la UE han acelerado el despliegue de las energías renovables, ahorrado energía y aumentado la eficiencia energética. La UE mejoró su seguridad energética reduciendo la demanda de gas en más de un 20 % entre 2021 y 2024.

El consumo de gas de la UE aumentó un 4 % interanual en el primer semestre de 2025, pero siguió siendo un 21 % menor que en el primer semestre de 2021.

Tras un aumento en las importaciones de GNL en 2025, IEEFA espera que la demanda europea de combustible continúe disminuyendo en los próximos años a medida que caiga el consumo de gas. Entre 2025 y 2030, IEEFA pronostica que las importaciones de GNL de la UE caerán un 19% a 110bcm.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los objetivos climáticos actualizados podrían lograr una reducción del 25% en las emisiones globales de CO2

- Según la evaluación de Rystad Energy, las últimas NDC proyectan una trayectoria coherente con un aumento de 1,7 °C para 2035.



Los objetivos climáticos actualizados podrían lograr una reducción del 25% en las emisiones globales de CO2

https://elperiodicodelaenergia.com/los-objetivos-climaticos-actualizados-podrian-lograr-una-reduccion-del-25-...

José A. Roca

Martes, 11 noviembre 2025

Según la evaluación de Rystad Energy, las últimas NDC proyectan una trayectoria coherente con un aumento de 1,7 °C para 2035

A medida que se intensifica el impulso hacia la COP30, **Rystad Energy** ha analizado más de 400 contribuciones determinadas a nivel nacional (NDC, por sus siglas en inglés), tanto históricas como actualizadas, para evaluar el grado de alineación del sistema energético global con los objetivos del Acuerdo de París.

La mayoría de las contribuciones se centran en la descarbonización a corto plazo de los sectores de energía eléctrica, electricidad y transporte, estableciendo objetivos claros para la adopción de energías renovables y vehículos eléctricos, con combustibles alternativos y captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS) para los sectores de difícil descarbonización.

Este año, los países signatarios presentan sus compromisos en el marco de la NDC 3.0. Si bien muchos objetivos parecen más ambiciosos, esto se debe principalmente a un cambio en los plazos, de 2030 a 2035, más que a medidas políticas más contundentes. Según la evaluación de Rystad, las últimas NDC proyectan una trayectoria coherente con un aumento de 1,7 °C para 2035. La plena implementación de estos compromisos podría reducir las emisiones en aproximadamente un 25% (10 Gt) con respecto a los niveles actuales para 2035.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Según el análisis de Rystad Energy, las NDC pueden implementarse cumpliendo las tres tareas de la transición energética:

Tarea 1 – Saneamiento y crecimiento del sector eléctrico

La mitad de las reducciones comprometidas provienen del saneamiento del sector eléctrico, lo que subraya el rápido crecimiento de la energía solar y eólica junto con el almacenamiento y las mejoras de la red. El progreso avanza según lo previsto, con incorporaciones anuales récord de energía renovable, pero los obstáculos en la obtención de permisos, la transmisión y los riesgos de saturación del mercado siguen ralentizando su despliegue.

Tarea 2 – Electrificar casi todo

La electrificación del transporte, los edificios y la industria contribuye al 43 % de las reducciones de emisiones necesarias para implementar las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (NDC) para 2035. Los vehículos eléctricos representan actualmente una cuarta parte de las ventas de coches nuevos, frente a solo el 2 % hace cinco años; sin embargo, su expansión depende de la infraestructura de recarga y del apoyo político.

Las bombas de calor están en auge, aunque los elevados precios de la electricidad siguen siendo un obstáculo importante en algunas regiones. Los primeros proyectos piloto en la industria del acero y el aluminio indican que la electrificación industrial está ganando terreno a medio plazo.

Tarea 3 – Reducir las emisiones residuales

Para abordar el último 5% de las emisiones, será necesario ampliar la captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS), el hidrógeno y la bioenergía. Estas tecnologías ya se incluyen en más contribuciones determinadas a nivel nacional (NDC, por sus siglas en inglés) y hay proyectos en marcha, pero su implementación está muy por detrás de las energías renovables y la electrificación. Lograr un impacto a largo plazo exige un cambio radical en la escala y el ritmo.

Además, Rystad Energy ha creado el Índice de Riesgo Relativo de las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (NDC), que ofrece un marco claro para comprender mejor el riesgo relativo de un país para implementar plenamente sus compromisos climáticos. Los países de bajo riesgo, como Suiza, Suecia y Finlandia, que representan el 22 % del índice, combinan altos ingresos y estabilidad política con electrificación y fuentes de energía renovables.

Los países de alto riesgo (44 %), como Uganda, Etiopía y Níger, se enfrentan a barreras estructurales, como bajos ingresos, gobernanza frágil, baja electrificación y crecientes emisiones, lo que genera incertidumbre en el cumplimiento de las NDC. Un tercio de las economías se sitúan en una categoría intermedia que incluye a China, Vietnam y Corea del Sur, donde el crecimiento industrial y la electrificación coexisten, mostrando una rápida adopción tecnológica y modernización estructural a pesar de sus sistemas energéticos con altas emisiones de carbono.

En general, la diversidad de estos perfiles de riesgo subraya la necesidad de una acción coordinada. Las naciones líderes están impulsando iniciativas de cero emisiones netas más ambiciosas, lo que

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

señala una transición hacia la próxima era energética. El éxito en este empeño depende de la estabilidad política, la resiliencia económica y el progreso sostenido en las tres tareas interdependientes de la descarbonización.

www.review-energy.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

Más renovables, menos emisiones: el planeta se encamina a un escenario de 1,9 °C hacia 2040

- El informe Global Energy Scenarios 2025, publicado por Rystad Energy, señala que el sistema energético mundial está viviendo su transformación más profunda...



GALERIA

revista digital | revista energia renovable | energia renovable | energias limpias | energia fotovoltaica | energia solar

https://www.review-energy.com/otras-fuentes/mas-renovables-menos-emisiones-el-planeta-se-encamina-a-un-...
Domingo, 09 noviembre 2025

9 noviembre 2025 0

El sistema energético mundial se encuentra en plena transformación, dando paso a una nueva era marcada por la electricidad limpia y la creciente electrificación en todos los sectores. Así lo revela **Rystad Energy** en la nueva edición de su informe insignia, **Global Energy Scenarios (GES) 2025** , que analiza las trayectorias del sistema energético hasta el año 2100 e incorpora por primera vez un escenario basado en las contribuciones determinadas a nivel nacional (NDC) hasta 2035.

Según el estudio, la participación de las fuentes de energía de nueva generación ha pasado del 9% en 2015 a más del 14% en 2025, configurando uno de los cambios estructurales más rápidos de la historia moderna. Este avance está impulsado por el crecimiento récord de las energías renovables, con **adiciones de capacidad eólica y solar que superarán los 700 GW entre 2024 y 2025** .

Rystad Energy prevé que este ritmo permitirá situar el mundo en una trayectoria de **1,9 °C de aumento medio de la temperatura global hacia 2040** , apoyada en un sistema energético híbrido en el que las renovables y los combustibles fósiles conviven en equilibrio. Actualmente, la mitad de la capacidad eléctrica instalada a nivel mundial proviene ya de fuentes renovables, y uno de cada cuatro vehículos nuevos vendidos es eléctrico.

El informe identifica **tres tareas clave para avanzar hacia un sistema bajo en carbono** :

www.review-energy.com
Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2060,49 €
V. Únicos: 19425

En palabras de **Jarand Rystad, fundador y CEO de Rystad Energy** , el sistema energético ya muestra una transformación tangible: *"Estamos viendo un cambio real hacia un modelo híbrido de energía renovable y fósil. La transición avanza con fuerza, aunque el petróleo y el gas seguirán desempeñando un papel relevante en las próximas décadas"* .

El informe también subraya que, aunque la demanda de petróleo podría alcanzar su máximo a comienzos de la década de 2030 y el crecimiento del gas desacelerarse hacia finales de esta, **ambos combustibles seguirán siendo pilares del sistema energético global hasta 2040** , especialmente en sectores donde las alternativas aún no son competitivas.

Por otro lado, el estudio destaca un **cambio estructural en las inversiones globales** . Las tecnologías bajas en carbono ya atraen más de **900.000 millones de dólares anuales** , superando los 735.000 millones destinados al petróleo y gas. Para 2030, se espera que el 46% de toda la inversión energética mundial se dirija a fuentes limpias, frente al 30% de los combustibles fósiles.

Finalmente, *Global Energy Scenarios 2025* presenta **cinco trayectorias posibles** para el futuro energético global: los escenarios NDC, 1,6 °C, 1,9 °C, 2,2 °C y la visión base de Rystad Energy. En todos ellos, las emisiones de CO? alcanzarán su pico hacia 2026, iniciando después una tendencia descendente gracias al avance de las renovables y la movilidad eléctrica.

El mensaje es claro: **la transición energética no solo es posible, sino inevitable** , y los próximos 20 años marcarán el paso definitivo hacia una economía basada en electrones limpios y eficiencia energética.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

9 noviembre 2025

Más renovables, menos emisiones: el planeta se encamina a un escenario de 1,9 °C hacia 2040

8 noviembre 2025

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 1
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Ming Yang se asocia con Buhawind Energy para un proyecto de eólica flotante de 2 GW en Filipinas

- La asociación evaluará la idoneidad de las tecnologías de turbinas marinas de Ming Yang para las condiciones marinas y meteorológicas locales.



Ming Yang se asocia con Buhawind Energy para un proyecto de eólica flotante de 2 GW en Filipinas

https://elperiodicodelaenergia.com/ming-yang-se-asocia-con-buhawind-energy-para-un-proyecto-de-eolica-flo...

José A. Roca

Sábado, 08 noviembre 2025

La asociación evaluará la idoneidad de las tecnologías de turbinas marinas de Ming Yang para las condiciones marinas y meteorológicas locales

Ming Yang Smart Energy ha firmado un memorando de entendimiento con Buhawind Energy Northern Luzon Corp para estudiar conjuntamente la viabilidad de un proyecto eólico marino de 2 GW planeado frente a la costa de Ilocos Norte, en el norte de Luzón

La asociación evaluará la idoneidad de las tecnologías de turbinas marinas de Ming Yang para las condiciones marinas y meteorológicas locales, junto con las evaluaciones de rendimiento energético y costos.

También explorará soluciones de viabilidad adaptadas a la infraestructura regional y las capacidades de la cadena de suministro.

Buhawind Energy Northern Luzon es el contratista de servicios del Departamento de Energía para el proyecto y una subsidiaria de PetroGreen Energy, parte del Grupo de Empresas Yuchengco, con Kyuden International Corp de Japón como socio minoritario.

Las dos partes trabajarán juntas en soluciones eólicas flotantes, ingeniería y servicios completos de operación y mantenimiento del ciclo de vida para respaldar las ambiciones eólicas marinas del norte de Luzón.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Naturgy gira hacia EEUU en su estrategia: cierra un contrato de GNL con Venture Global por 20 años

- La energética española comprará un millón de toneladas anuales de gas natural licuado a partir de 2030.



Naturgy gira hacia EEUU en su estrategia: cierra un contrato de GNL con Venture Global por 20 años

https://elperiodicodelaenergia.com/naturgy-cambia-a-rusia-por-eeuu-cierra-un-contrato-de-gnl-con-venture-gl...

Ramón Roca **Lunes, 10 noviembre 2025**

La energética española comprará un millón de toneladas anuales de gas natural licuado a partir de 2030

Naturgy ya ha puesto el ojo en EEUU para así poder reestructurar su cartera de contratos en el caso de que finalmente en 2027 se desprenda del contrato de GNL con Yamal LNG en Rusia.

De esta forma, la energética española acaba de firmar un acuerdo con **Venture Global** de compraventa para la adquisición de un millón de toneladas anuales de gas natural licuado (GNL) procedente de la planta de **CP2 LNG** , ubicada en Louisiana (EEUU), durante un periodo de 20 años. Este contrato refuerza la cartera de aprovisionamientos de Naturgy en un entorno de gran incertidumbre geopolítica y reafirma el papel del grupo como actor estratégico en el suministro energético global.

El nuevo acuerdo responde a la estrategia de Naturgy de evaluar de forma continua el mercado para aprovechar nuevas oportunidades de aprovisionamientos de gas como facilitador clave en la transición energética. El gas adquirido a Venture es libre de destino, lo que dota a Naturgy de una enorme flexibilidad en su gestión en un entorno en el que el gas natural está adquiriendo un papel clave como energía de transición hacia un modelo más descarbonizado, ya sea sustituyendo el consumo de carbón o facilitando la integración de las energías renovables en el sistema. **El inicio del suministro será en 2030** .

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

“Este contrato afianza nuestro rol como suministrador global de gas natural y nos ayuda a garantizar un suministro seguro, flexible y competitivo a todos nuestros clientes. Naturgy trabaja permanentemente en el análisis de oportunidades para nuevas fuentes de suministro en el actual contexto geopolítico y de transformación del modelo energético global”, explica Jon Ganuza , Director General de Aprovisionamientos y Mercados Mayoristas de Naturgy.

Naturgy gestiona una de las carteras de contratos de compra y venta de gas más amplias y diversificadas del sector, con presencia en Europa, EEUU, Asia y el Caribe. Esta estrategia permite mitigar riesgos asociados a las incertidumbres globales y garantiza un suministro fiable y competitivo para sus clientes.

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1902,59 €
V. Únicos: 10887

ENERGETICA21.COM

Pontio presentará en GENERA sus nuevas soluciones digitales para instaladores y empresas del sector energético - Energética 21

- La compañía mostrará en IFEMA Madrid sus herramientas de financiación y gestión adaptadas a la normativa Verifactu, que impulsan la digitalización y la eficiencia en proyectos de energía sostenible.



Pontio presentará en GENERA 2025 sus nuevas soluciones digitales para instaladores y empresas del sector energético.

soluciones digitales | instaladores | empresas energéticas | financiación | digitalización | energías renovables | autoconsumo

https://energetica21.com/noticia/pontio-presentara-genera-nuevas-soluciones-digitales-instaladores-empresas-...
Energética 21 **Viernes, 07 noviembre 2025**

La compañía mostrará en IFEMA Madrid sus herramientas de financiación y gestión adaptadas a la normativa Verifactu, que impulsan la digitalización y la eficiencia en proyectos de energía sostenible.

Pontio , plataforma especializada en **financiación y digitalización para instaladores y empresas de energía** , participará en **GENERA 2025** para presentar sus **nuevas soluciones tecnológicas** orientadas a mejorar la gestión, la transparencia y la competitividad del sector.

En un contexto de fuerte crecimiento del mercado de **energías renovables residenciales** , la compañía se ha consolidado como **referente en financiación de proyectos de autoconsumo, aerotermia, almacenamiento y puntos de recarga** , ofreciendo **herramientas integradas** que facilitan el acceso de los clientes a **soluciones energéticas sostenibles** .

Durante la feria, Pontio mostrará su **nueva herramienta de facturación adaptada a la normativa Verifactu** de la Agencia Tributaria, diseñada para que los instaladores puedan **gestionar su actividad comercial, contable y financiera desde una única plataforma** . Esta actualización forma parte de la apuesta de la empresa por la **digitalización del ecosistema energético** .

energetica21.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1902,59 €
V. Únicos: 10887

Además, Pontio presentará **mejoras en su sistema de financiación instantánea** , que permiten a los profesionales **ofrecer soluciones más flexibles y rápidas al cliente final** , impulsando la **democratización de la eficiencia energética** en el ámbito doméstico.

“Nuestro objetivo es acompañar a los instaladores en todo el proceso, desde la venta hasta la financiación y la gestión fiscal, para que puedan centrarse en lo más importante: hacer crecer sus negocios y acelerar la transición energética”, destacan desde la compañía.

Con estas innovaciones, **Pontio refuerza su compromiso con la profesionalización y la modernización del sector** , posicionándose como un **socio tecnológico clave para instaladores, ingenierías y comercializadoras** .

Su participación en **GENERA 2025** permitirá a los visitantes conocer de primera mano las **herramientas digitales y financieras** que están transformando la forma de trabajar en el sector energético, impulsando una **energía más limpia, eficiente y accesible** para todos.

Diario de Ferrol
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 5
Ocupación: 27,46% Valor: 671,16 € Tirada: 5.000 Difusión: 4.500 Audiencia: 21.000

Premio para el Área Sanitaria por apostar por las renovables

Los galardones Sanidad Por El Clima reconocen las actuaciones en tres centros de salud de la comarca



Un instante de la entrega de premios | CEDIDA

Redacción / Ferrol

El Área Sanitaria de Ferrol ha sido premiada en la categoría de Atención Primaria del certamen Sanidad #PorElClima 2025 por su apuesta por las energías renovables en los centros de salud de Cedeira, Cerdido y San Sadurniño. La instalación de calderas de biomasa más eficientes (que emplean pellets y suponen una reducción en la huella de carbono del 77%) en estos espacios sanitarios forma parte del proyecto "Cara a unha atención primaria sostible".

En el caso de Cedeira y Cerdido se cambiaron los antiguos sistemas de gasóleo, mientras que en San Sadurniño se eliminó la de propano. Uno de los valores más destacados de esta iniciativa, remarcan desde el Área, es que puede ser replicable en cualquier centro de salud que emplee calderas de combustibles fósiles para calefacción y agua caliente, "e mesmo pode adaptarse a hospitais". Además, el coste de los pellets presenta menos fluctuaciones en el mercado, lo que facilita la planificación de gastos y contribuye "a unha maior resiliencia fronte a crises enerxéticas".

El Sergas ha logrado también un reconocimiento en estos galardones por su Estratexia de Economía Circular, que busca reducir el impacto ambiental, fomentar la innovación y la sostenibilidad en el ámbito de la salud, "co obxectivo de acadar cero emisións netas en 2040". ●

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Q Energy y Velto Renewables inauguran un parque eólico de 26 MW en Francia

- Q Energy y Velto Renewables han inaugurado el parque eólico 'Haut-Chemin 2', de 26 megavatios (MW) y situado en la región francesa de Haute-Marne.



Parque eólico de Q Energy y Velto Renewables en Francia.

https://elperiodicodelaenergia.com/q-energy-y-velto-renewables-inauguran-un-parque-eolico-de-26-mw-en-fra...
Redacción
Viernes, 07 noviembre 2025

Q Energy eleva su capacidad renovable instalada en la región gala de Haute-Marne a cerca de 300 MW

Q Energy y Velto Renewables han inaugurado el parque eólico 'Haut-Chemin 2', de 26 megavatios (MW) y situado en la región francesa de Haute-Marne , informó la compañía.

En concreto, este proyecto amplia el parque eólico ya existente de 'Haut-Chemin' de 20 MW, que fue puesto en marcha por Q Energy en el año 2014.

La firma de renovables estimó que esta ampliación proporcionará electricidad 'verde' a casi 29.500 personas adicionales, evitando la emisión de aproximadamente 27.000 toneladas de CO2 al año.

Q Energy

Con este proyecto, que se inaugura tras la puesta en marcha de su proyecto solar flotante 'Îlots Blandin' a principios de este año, **Q Energy eleva su capacidad renovable instalada en la región gala de Haute-Marne a cerca de 300 MW** , suministrando energía a más de 250.000 personas cada año.

La empresa destacó que 'Haut-Chemin 2' representa la culminación de una década de colaboración con socios locales desde que el proyecto se puso en marcha en 2015 y obtuvo todos los permisos en 2023.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

laciutat.cat
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2623,06 €
V. Únicos: 112126

S'estableix a Tarragona la primera planta europea de 'calor verd': L'empresa crearà 200 llocs de treball a la ciutat

- El projecte GRHENA, impulsat per Iberdrola amb el suport de la Unió Europea, convertirà Tarragona en el primer punt del continent on s'instal·larà una planta de generació de calor renovable a escala industrial



https://laciutat.cat/laciutatdetarragona/estableix-tarragona-primera-planta-europea-calor-verd-empresa-creara-...
Maria Lorenzo
Viernes, 07 noviembre 2025

El projecte GRHENA, impulsat per Iberdrola amb el suport de la Unió Europea, convertirà Tarragona en el **primer punt del continent** on s'instal·larà una planta de generació de calor renovable a escala industrial. Amb una inversió milionària i una subvenció europea de gairebé **54 milions d'euros** , el projecte suposa un pas decisiu en la **descarbonització del sector químic** i en la transició cap a una economia verda i electrificada.

La nova instal·lació, que es construirà al **Polígon Sud del complex químic de Tarragona** , rebrà el nom de Green Heat Tarragona i serà el primer demostrador a gran escala capaç de generar fins a 648 GWht/any de vapor mitjançant fonts d'energia 100% renovables. Aquesta producció permetrà **substituir completament les calderes de gas natural** actuals i reduir en un 100% les emissions de gasos amb efecte d'hivernacle en les indústries de gran consum energètic del polígon.

Segons Iberdrola, el projecte es fonamenta en l'electrificació dels processos industrials per generar vapor amb electricitat renovable, una aposta que l'empresa defineix com "essencial per abordar el canvi climàtic, utilitzar l'energia de manera més eficient i fomentar la innovació".

Impacte econòmic i social

El projecte generarà prop de 200 llocs de treball directes, durant la seva construcció i posada en marxa, segons ha informat el *Diari de Tarragona* , i es considera un motor d'atracció d'inversions per

laciutat.cat
Fecha Publicación: viernes, 7 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2623,06 €
V. Únicos: 112126

al sector emergent del calor verd. A més, fomentarà la fabricació local de components tecnològics i contribuirà a consolidar una nova cadena de valor industrial sostenible a Catalunya.

La implementació de GRHENA a Tarragona serà el primer pas d'un pla més ampli que preveu **replicar aquest model energètic a escala regional, estatal i europea** . La Unió Europea ha fixat la data d'entrada en funcionament per al 31 de juliol de 2029, moment en què el Polígon Químic de Tarragona esdevindrà el primer complex industrial descarbonitzat del continent, segons el mateix mitjà.

Amb GRHENA, Tarragona es posiciona com a referent europeu en la transició energètica i en la integració de tecnologies d'electrificació industrial, un exemple de com les energies renovables poden substituir definitivament els combustibles fòssils en sectors fins ara difícils de descarbonitzar.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Sánchez promete en la COP30 45 millones de euros al "multilateralismo climático": "El tiempo se nos agota"

- Pedro Sánchez ha señalado que España "reafirma" este año su compromiso con "el multilateralismo climático" en la COP30 en Belém.



El presidente del Gobierno de España, Pedro Sánchez, participa en la Sesión Plenaria General de Líderes de la COP30.

https://elperiodicodelaenergia.com/sanchez-promete-en-la-cop30-45-millones-de-euros-al-multilateralismo-cli...
Redacción
Sábado, 08 noviembre 2025

Sánchez ha incidido en la idea de que "el cambio climático mata" y en ese sentido ha recordado que "20.000 personas" han muerto en España a causa del cambio climático

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, ha señalado que España "reafirma" este año su compromiso con "el multilateralismo climático" y **ha ofrecido** durante su intervención en la Cumbre de Líderes de la **COP30** en Belém (Brasil) **20 millones de euros al Fondo de Adaptación** , otros **20 millones al Fondo de Respuesta ante pérdidas y daños y cinco millones al de la Facilidad de Financiación para Observaciones Sistemáticas de la Organización Meteorológica Mundial (OMM). En total, 45 millones de euros.**

A su vez, también ha destacado que se sigue avanzando junto con otros países en los trabajos para gravar los vuelos de clase 'premium' y en jets privados. "Es lo justo, quien más tiene y más contamina, que pague lo que le corresponde", ha subrayado.

"Si no tomamos acciones decididas para reducir drásticamente las emisiones existe un riesgo real de que en la próxima década se rebasen los 2ºC de aumento de temperatura y todos sabemos las consecuencias tan devastadoras que tendrá para nuestros países. Así que evitémoslo, el tiempo se nos agota, actuemos juntos en lugar de fallar por separado", ha advertido.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Durante su discurso, **Sánchez ha incidido en la idea de que "el cambio climático mata" y en ese sentido ha recordado que "20.000 personas" han muerto en España a causa del cambio climático** y ha mencionado tanto a las víctimas de la dana de 2024 como a las de los incendios de este verano.

España en la COP30

Por esta parte, ha subrayado que no va a tratar de convencer a aquellas personas que "niegan o relativizan" el impacto del calentamiento global. "No hay evidencia empírica por abrumadora que ésta sea capaz de hacer cambiar la opinión a quien ha elegido ponerse una venda en los ojos", ha lamentado.

Además, ha dicho a aquellos que "creen en la ciencia" y "no se rinden ni reculan por cálculo político o por miedo a ser devorado por fuerzas negacionistas" que "pueden contar con España" ya que el país cree en la transición verde como "motor de crecimiento y de transformación". Por esta parte, también ha incidido en que el país hará "lo que esté en su mano" para que Europa siga "liderando".

A su vez, ha instado a los países a afrontar el debate climático "no desde el miedo, sino desde la esperanza", sin apelar a "los sacrificios y las renuncias", sino "a las oportunidades que brinda la economía verde". "Sólo así podremos ganar el apoyo necesario para liberar esta batalla contra un enemigo en la emergencia climática que no solamente mata sino que también no se empobrece", ha indicado.

Sánchez ha acudido a Belém acompañado de la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Sara Aagesen** , que este viernes se reunirá con la directora ejecutiva del Fondo Verde para el Clima, Mafalda Duarte, así como con el presidente de la propia COP30, André Corrêa do Lago.

Indicadores

En una rueda de prensa posterior, Sánchez ha añadido que España quiere avanzar en tres prioridades en este COP, la mitigación de las emisiones de gases de efecto invernadero, la adaptación al cambio climático y la financiación climática. Entre otras cosas, ha subrayado la importancia de que los países den "un nuevo impulso" a la creación de un compendio de indicadores globales que sirvan para medir y calibrar "la eficacia y la efectividad" de las políticas de adaptación.

"Yo creo que aquí, tanto España como la UE defendemos el que la adaptación debe tener el mismo peso político que las políticas de mitigación y abogamos en consecuencia por que el conjunto de indicadores que se acuerde aquí en Belén sea limitado, aplicable globalmente y evite una división entre países desarrollados y países en desarrollo", ha destacado.

Más allá de ello, ha recordado que "no es noticia" que la Administración de Donald Trump se está retirando de "mucha" de la agenda internacional, incluyendo también la COP30. Por esta parte, Sánchez cree que la Unión Europea (UE) tiene que "liderar" frente a "otras administraciones que se retraen y se cierran en sí mismas".

Despliegue de energías limpias

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Durante su participación en la mesa redonda dedicada a la transición energética, el presidente ha apuntado a la necesidad de seguir avanzando en el despliegue de energías limpias. Así, ha destacado que España ha alcanzado en los últimos diez años una aportación de "más del 56%" de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables "y a precios más competitivos".

A juicio de Sánchez, el "liderazgo" del país en energías renovables se traduce en "mayor competitividad, certidumbre y seguridad". Asimismo, el presidente del Gobierno ha reivindicado la ambición del país a la hora de consolidar su posición como "referente internacional en el desarrollo de las tecnologías del hidrógeno verde". En concreto, ha apuntado a las oportunidades que representa para la transformación y modernización de la industria y de las cadenas de valor a nivel global.

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

Schneider Electric llevará a Genera 2025 sus soluciones de gestión de energía y digitalización para hogares, edificios…

- Schneider Electric participa en Genera 2025, que coincide con Matelec en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización.



https://material-electrico.cdecomunicacion.es/productos/196866/schneider-electric-soluciones-genera-2025
C de Comunicación
Viernes, 07 noviembre 2025

Schneider Electric participará en la próxima edición de **Genera 2025** , coincidiendo con Matelec en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización del 18 al 20 de noviembre en IFEMA Madrid. En este marco, la firma presentará su propuesta integrada de gestión energética digital, automatización y soluciones para la nueva electrificación, orientada a instaladores, ingenierías y gestores de infraestructuras.

“Genera se ha consolidado como el punto de encuentro clave del ecosistema energético, al reunir fabricantes, operadores, ingenieros y administraciones en torno a los desafíos de la transición energética. En este contexto, Schneider Electric mostrará cómo la **combinación de tecnología digital, almacenamiento energético y automatización avanzada** puede convertirse en una palanca decisiva para un modelo eléctrico más eficiente, seguro y sostenible”, explican.

Propuesta de Schneider Electric en Genera 2025

En su **stand E03 (Pabellón 10),** la firma exhibirá algunas de sus soluciones más innovadoras para la gestión energética de hogares, edificios e infraestructuras, entre otros sectores. “Creemos firmemente en un modelo energético más resiliente, eficiente, digital y descarbonizado”, defiende Víctor Moure, **vicepresidente de Digital Energy y Power Products de Schneider Electric en la zona ibérica.**

material-electrico.cdecomunicacion.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 1922,80 €
V. Únicos: 11755

“La integración de soluciones conectadas, desde la generación hasta el consumo, permitirá avanzar hacia redes más flexibles y sostenibles, impulsando nuevas oportunidades para instaladores, ingenierías y gestores de infraestructuras en toda la cadena de valor”, agrega.

Una de las innovaciones presentes será el ecosistema **EcoStruxure™ Microgrid,** que permite a las instalaciones operar conectadas a la red o en modo isla, integrando generación fotovoltaica, almacenamiento y control de cargas en tiempo real. “Estas arquitecturas facilitan la optimización del consumo de energía, la estabilidad del suministro y la integración de energías renovables, especialmente en entornos industriales, sanitarios o de centros de datos”, trasladan desde Schneider Electric.

En el ámbito de **media tensión,** Schneider Electric exhibirá su solución **SM AirSeT** , una celda modular aislada en aire y **libre de SF_6,** diseñada para distribución secundaria hasta 24 kV. Esta innovación “elimina el uso de gases fluorados, reduce la huella ambiental y simplifica las operaciones de mantenimiento”, aseguran.

En paralelo, la compañía mostrará sus interruptores automáticos **EasyPact Solar MCCB** y **EasyPact MVS T3** , concebidos para reforzar la **protección y fiabilidad de los cuadros eléctricos** en instalaciones fotovoltaicas de media y gran escala. Ambas soluciones se pueden integrae en sistemas de generación solar industrial y comercial, garantizando **seguridad, continuidad de suministro y escalabilidad.**

La compañía mostrará también su oferta para movilidad eléctrica y gestión de baterías, que incluye la **Batería Boost Pro** , recientemente lanzada para aplicaciones comerciales e industriales, y **soluciones de carga para vehículos eléctricos** integrables en plataformas de gestión energética.

Dentro del ecosistema de movilidad eléctrica, Schneider Electric integra la **Batería Boost Pro** con su solución de **carga rápida DC de hasta 720 kW** , diseñada para flotas, aparcamientos y centros logísticos. Este conjunto “permite combinar almacenamiento y recarga de alta potencia con control inteligente de la energía, reduciendo picos de demanda y **contribuyendo a estabilizar la red eléctrica mediante funciones de recarga inteligente y bidireccional (V2G)** “, indican.

En el campo de la automatización, Schneider Electric presentará el **SpaceLogic ASP3- Automation Server V3 Premium** , un controlador avanzado que centraliza monitorización, alarmas y mantenimiento predictivo. Junto al **controlador BSM** , los **servicios vinculados a GRID** y los **servicios transversales** , que abarcan consultoría energética, soporte técnico y mantenimiento especializado, la compañía busca ofrecer a los operadores herramientas de digitalización que permiten **mejorar la eficiencia operativa, la disponibilidad y la gestión del ciclo de vida** de los activos eléctricos.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Soluciones avanzadas para almacenamiento energético: Power Electronics y su inversor PCSM en el marco FEDER

- La resiliencia de la red y el almacenamiento energético son pilares del futuro energético de España. Los Fondos Europeos de Desarrollo Regional son una herramienta clave para acelerar esta transición, y la tecnología Grid Forming de Power Electronics se posiciona como la solución más avanzada para…



https://www.pv-magazine.es/comunicados/soluciones-avanzadas-para-almacenamiento-energetico-power-elect...
pv magazine
Viernes, 07 noviembre 2025

La hoja de ruta para la transición energética en España ha entrado en una fase de ejecución que exige no solo capacidad de generación, sino también resiliencia y estabilidad en la red. En este contexto, la Unión Europea ha movilizado los Fondos Europeos de Desarrollo Regional (FEDER) como una herramienta clave, con un objetivo que va más allá de la mera instalación de renovables: potenciar una cadena de valor europea robusta.

Este enfoque dual de financiamiento ligado a la localización y tecnología avanzada posiciona a los fabricantes europeos y especialmente a los nacionales como Power Electronics como la opción preferente, ofreciendo a los promotores de proyectos una doble ventaja: cumplimiento de requisitos y rendimiento tecnológico líder.

Fondos FEDER: El impulso a la cadena de valor europea

El objetivo de los fondos FEDER, gestionados por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), es incentivar la inversión en tecnologías de almacenamiento que fortalezcan la economía y la capacidad industrial en Europa, por lo que el origen de los componentes y la tecnología son criterios de valoración fundamentales. En paralelo, con la creciente necesidad de hibridar plantas solares en operación, la gran flexibilidad que ofrecen los equipos de Power Electronics, los convierte en la solución óptima para “DC coupling” mediante convertidores DC/DC.

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

Power Electronics, líder en la fabricación de inversores solares para plantas fotovoltaicas en Europa, Oceanía y América, y líder mundial en la fabricación de inversores de almacenamiento energético, cumple con todos los requisitos para que sus clientes puedan aspirar a conseguir una puntuación máxima aplicable en los criterios de valoración FEDER, solo por elegir tecnología nacional y probada. Esta puntuación es crítica y se desglosa en la contribución a la cadena de valor de baterías (electrónica de potencia del PCS, sistema eléctrico y protecciones, y O&M).

Grid Forming: la tecnología que maximiza la puntuación

La capacidad Grid Forming se valora con hasta 1 punto dentro de los criterios de innovación del IDAE. Esta tecnología avanzada permite a los inversores de almacenamiento de energía no solo seguir la red, sino formarla y simular el comportamiento de generadores síncronos tradicionales, aportando inercia, control de frecuencia y capacidad de restablecimiento tras un apagón (Black Start Capability). Estas capacidades, en el sistema energético español, se han convertido en una necesidad técnica y en una palanca de financiación.

Para Power Electronics, el inversor de baterías PCSM es el equipo clave en este ecosistema. La solución PCSM se distingue por su diseño modular y alta densidad de potencia, lo que facilita su instalación y mantenimiento. Además, su tecnología avanzada está diseñada específicamente para ofrecer las funcionalidades más punteras de Grid Forming, asegurando la estabilidad y resiliencia en la red bajo cualquier condición operativa.

De Australia a Baleares y Canarias: la prueba de la solución

Mientras que muchos actores del sector aún se encuentran en la fase de simulación de las funcionalidades Grid Forming, Power Electronics opera con tecnología contrastada. La

multinacional española lleva años trabajando en mercados de alta madurez como Australia, donde la tecnología Grid Forming es un requisito.

Esta experiencia internacional se traduce en proyectos de gran escala en territorio nacional. En las Islas Baleares, Power Electronics ha suministrado los equipos para las que hoy son las mayores plantas de almacenamiento con baterías del país, ubicadas en Mercadal (Menorca) y San Antonio (Ibiza). En colaboración con Red Eléctrica de España (REE), estas instalaciones suman un total de 200 MW con tecnología Grid Forming, consolidando un referente en resiliencia y estabilidad de red.

Por otro lado, el inversor PCSK de Power Electronics también forma parte del proyecto ViSync en las Islas Canarias. La solución de almacenamiento se conectará a la red de transporte en alta tensión del sistema eléctrico Lanzarote-Fuerteventura, operando como un activo de red integrado. Su misión será ofrecer una amplia gama de servicios para garantizar la operación segura del sistema eléctrico y facilitar una mayor penetración de energías renovables. El sistema contará con una potencia de 16 MW (18,8 MVA de potencia aparente máxima) y una capacidad de almacenamiento de 3,45 MWh.

Genera: punto de encuentro para el almacenamiento energético

El almacenamiento energético se consolida como un elemento clave en la transición energética, y los proyectos que integran tecnología Grid Forming y soluciones alineadas con los criterios FEDER

www.pv-magazine.es
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2182,25 €
V. Únicos: 29473

cuentan con una ventaja competitiva significativa.

Genera, Feria Internacional de Energía y Medioambiente, tendrá lugar en IFEMA Madrid del 18 al 20 de noviembre de 2025, y se presenta como el escenario ideal para abordar el crecimiento del almacenamiento, la hibridación de plantas renovables y las oportunidades de financiación europea.

Power Electronics estará presente en el stand 10D21 – Pabellón 10, donde presentará sus soluciones para almacenamiento energético y movilidad eléctrica. Además del inversor de baterías PCSM, se expondrá el convertidor DC/DC, y el equipo de la división de Movilidad Eléctrica presentará el cargador Standalone NB 400, la NB Station y el sistema de carga Megawatt Charging System (MCS), diseñado para aplicaciones de alta potencia.

Sobre Power Electronics

Power Electronics es líder en la fabricación de inversores solares para plantas fotovoltaicas en Europa, Oceanía y América, y líder mundial en la fabricación de inversores para almacenamiento energético. Además, la compañía es un actor destacado en el desarrollo de soluciones para movilidad eléctrica, con tecnologías que impulsan la electrificación del transporte en múltiples sectores.

Con 38 años de trayectoria, Power Electronics está presente en 36 países y ha desarrollado más de 3.000 proyectos en los ámbitos de solar y almacenamiento energético. En 2024, cerró el año con una capacidad instalada de 120 GW de potencia AC, lo que ha contribuido a evitar la emisión de más de 119,42 millones de toneladas de CO_2 al medio ambiente.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Trece países de la UE aún no alcanzan las metas de interconexión energética para 2030

- Según el Informe sobre el Estado de la Unión de la Energía 2025, Bélgica, Alemania, Irlanda, Grecia, España, Francia, Italia, Chipre, Países Bajos, Polonia, Portugal, Rumanía y Suecia no han alcanzado aún el objetivo mínimo del 15%.



12/05/2021 Banderas de la UE ECONOMIA ESPAÑA EUROPA CANTABRIA GUILLAUME PERIGOIS/UIMP

https://elperiodicodelaenergia.com/trece-paises-de-la-ue-aun-no-alcanzan-las-metas-de-interconexion-energet...

Sandra Acosta

Martes, 11 noviembre 2025

Según el Informe sobre el Estado de la Unión de la Energía 2025, Bélgica, Alemania, Irlanda, Grecia, España, Francia, Italia, Chipre, Países Bajos, Polonia, Portugal, Rumanía y Suecia no han alcanzado aún el objetivo mínimo del 15%

La Comisión Europea ha advertido que trece Estados miembros siguen rezagados en el cumplimiento de los objetivos de interconexión eléctrica fijados para 2030, un elemento clave para garantizar un mercado energético integrado, competitivo y resiliente en la Unión Europea.

Según el Informe sobre el Estado de la Unión de la Energía 2025, Bélgica, Alemania, Irlanda, Grecia, España, Francia, Italia, Chipre, Países Bajos, Polonia, Portugal, Rumanía y Suecia **no han alcanzado aún el objetivo mínimo del 15%** de interconexión eléctrica respecto a su capacidad instalada de generación. De ellos, ocho —Irlanda, Grecia, España, Francia, Italia, Chipre, Países Bajos y Polonia— también permanecen por debajo de la meta del 10% fijada para 2020, incumplimiento que refleja el lento avance en la construcción de infraestructuras transfronterizas.

Circulación limitada

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La Comisión subraya que la falta de interconexión limita la circulación de energía limpia y barata entre los países de la UE, **encareciendo los precios de la electricidad y dificultando la integración de las energías renovables** . “Una red eléctrica interconectada es esencial para que la electricidad generada por fuentes limpias fluya libremente y beneficie a ciudadanos y empresas de toda Europa”, señala el documento.

A pesar de los progresos logrados con proyectos como el interconector báltico entre Finlandia y Estonia, la línea ElecLink entre el Reino Unido y Francia, o el gasoducto Grecia-Bulgaria (IGB), la Comisión insiste en que “se requiere un **esfuerzo adicional** para cumplir los objetivos de 2030, especialmente garantizando la entrega puntual de los proyectos transfronterizos previstos”.

Necesidad urgente de aumento de capacidad

En abril de 2024, la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) alertó al Parlamento Europeo y a la Comisión sobre la necesidad urgente de que los operadores de redes de transmisión aumenten la capacidad de interconexión disponible para el comercio eléctrico entre fronteras. Cumplir con el **mínimo del 70% de capacidad transfronteriza** , recordó la agencia, es un requisito previo para la transición energética y la estabilidad del sistema.

Además, la Comisión subraya la importancia de **reforzar la flexibilidad del sistema** eléctrico mediante el despliegue de almacenamiento, respuesta de la demanda y generación distribuida. Muchos países han empezado a fijar objetivos ambiciosos en estas áreas, así como a promover la instalación de contadores inteligentes y la mejora de la adecuación del sistema eléctrico, pasos fundamentales hacia un mercado energético más integrado y sostenible.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Una nueva célula de perovskita, fabricada en Madrid, consigue una eficiencia casi récord

- La Comunidad de Madrid se sitúa cerca del récord mundial en eficiencia de células solares de perovskita, el material utilizado en los paneles solares.



La Comunidad de Madrid estudia una nueva célula que consigue eficiencia récord en los paneles solares.

https://elperiodicodelaenergia.com/una-nueva-celula-de-perovskita-fabricada-en-madrid-consigue-una-eficienc...
Redacción
Lunes, 10 noviembre 2025

La Comunidad de Madrid se sitúa cerca del récord mundial en eficiencia de células solares de perovskita, el material utilizado en los paneles que acumulan esta energía renovable.

Esta **investigación internacional**, liderada por el Instituto Madrileño de Estudios Avanzados IMDEA Nanociencia de la capital y la Universidad Complutense de Madrid (UCM) **ha conseguido mejorar el rendimiento de esta tecnología un 25,2%, muy cerca del récord mundial establecido en el 26,7 % y más de siete puntos por encima de las comerciales elaboradas con silicio, que se quedan en el 18%.**

Este avance representa un paso crucial para la fabricación a gran escala de paneles solares fiables y de bajo coste, ha destacado en una nota de prensa la Comunidad de Madrid.

Aunque las células de perovskita se cuentan entre las tecnologías más prometedoras para generar energía limpia y barata, su aplicación comercial está limitada por problemas de estabilidad a largo plazo.

Ahora los investigadores han desarrollado nuevos materiales que mejoran notablemente tanto la eficiencia como la durabilidad, dando un paso más para su llegada al mercado.

La investigación sobre la perovskita

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los investigadores madrileños han desarrollado nuevos materiales centrados en el diseño de moléculas para el transporte de huecos, un componente esencial en estos dispositivos, que han mostrado un rendimiento extraordinario.

Las células mantuvieron hasta el 80% de su rendimiento tras más de 1.000 horas de operación continua bajo condiciones estándar de prueba.

Los **dispositivos** han resistido más de 1.100 horas de funcionamiento bajo iluminación sin degradarse, y han conservado un 95% de su eficacia tras 3.600 horas en condiciones exigentes.

El profesor **Nazario Martín** , catedrático de la UCM y vicedirector de IMDEA Nanociencia, ha explicado que las perovskitas permiten modificar sus propiedades químicas de manera versátil, lo que "abre un abanico de posibilidades para complementarse con el silicio y construir la próxima generación de paneles solares".

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Von der Leyen en la COP30: "La transición hacia la energía limpia ha llegado para quedarse"

- La presidenta de la CE, Ursula Von der Leyen, defendió en la COP30 que las energías renovables "han llegado para quedarse", aunque instó a "mantener el impulso".



La presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, participa en la Sesión Plenaria General de Líderes de la COP30.

https://elperiodicodelaenergia.com/von-der-leyen-en-la-cop30-la-transicion-hacia-la-energia-limpia-ha-llegado...
Redacción
Sábado, 08 noviembre 2025

La mandataria advirtió que "debemos mantener el impulso" y recordó que a principios de año se puso en marcha el Foro Mundial sobre Transición Energética

La presidenta de la Comisión Europea (CE), Ursula Von der Leyen, defendió en la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP30) que las energías renovables "han llegado para quedarse", aunque instó a "mantener el impulso".

"Este año, el 95% de la nueva capacidad instalada a nivel mundial provino de energías renovables. Las energías renovables ya no solo son más limpias, sino también más económicas. Y me complace enormemente ver que los países están situando estos objetivos en el centro de sus planes climáticos", dijo la mandataria europea durante una sesión sobre la transición energética en la que también participaron el presidente de Brasil, **Luiz Inácio Lula da Silva** , y el secretario general de la ONU, **António Guterres** .

En 2023, durante la COP28, los países sentaron los objetivos de triplicar las energías renovables y duplicar la eficiencia energética para 2030.

"Por lo tanto, la transición hacia la energía limpia ha llegado para quedarse", afirmó.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: sábado, 8 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

La COP30

Sin embargo, Von der Leyen advirtió que "debemos mantener el impulso" y recordó que a principios de año se puso en marcha el Foro Mundial sobre Transición Energética, que reúne a socios de todo el mundo como **Brasil, Canadá, la República Democrática del Congo, Kenia, Perú, Sudáfrica, Emiratos Árabes Unidos o Reino Unido.**

La política alemana añadió que el Foro "ha crecido hasta contar con 80 países miembros oficiales".

Asimismo, presentó dos prioridades a la hora de avanzar en estos objetivos.

La primera prioridad para la mandataria europea es "garantizar que los beneficios de la transición se sientan en todas partes", por lo que enfatizó la campaña presentada junto con el presidente sudafricano **Cyril Ramaphosa** para la ampliación de las energías renovables en **África** , bajo la que la Comisión Europea anunció el pasado octubre un paquete de 618 millones de euros.

Por otro lado, Von der Leyen instó a "construir las redes y los sistemas de almacenamiento necesarios para alcanzar nuestras metas", añadiendo que el Ejecutivo europeo está también invirtiendo "en infraestructuras en el extranjero".

El Mundo
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 30 Area: 546,22 cm2
Ocupación: 59,50% Valor: 28.732,94 € Tirada: 59.006 Difusión: 35.803 Audiencia: 440.000

La banca desaconseja invertir en la red eléctrica de España: «Irrentable»

Ve «en peligro» los objetivos de electrificación por el obligado recorte inversor

CARLOS SEGOVIA MADRID

La banca internacional de referencia para los inversores desaconseja destinar fondos a mejorar la red eléctrica de España, pese a que estar colapsada, por considerar que el marco regulatorio previsto lo hace irrentable. Según distintos informes para inversores a los que ha tenido acceso EL MUNDO, tanto Red Eléctrica de España como las eléctricas tendrán que recortar inversiones, si no mejoran los estímulos previstos. Es decir, deberán hacer lo contrario que defiende el Gobierno de que debe subir la inversión para evitar nuevos apagones y sacar a la red de su actual saturación.

Los bancos de inversión también critican la pasividad de la vicepresidenta tercera del Gobierno, Sara Aagesen, ante la contradicción entre lo que ella defiende y la regulación que emite la Comisión Nacional de Mercados y de la Competencia (CNMC) tanto para la red eléctrica como gasista.

Esta oleada de informes se produce tras la decisión de la CNMC de mejorar la remuneración que pueden recibir las eléctricas al 6,58% desde el 6,46% inicial para el período 2026-2031, porque queda por debajo de los umbrales que, según la banca, hacen rentable mejorar la infraestructura española. La CNMC defiende que retribuir más cargaría en exceso el recibo del consumidor. Su propuesta debe ser aún analizada por el Consejo de Estado y se espera una decisión final a final de año.



Construcción de naves para la transformación de energía para el transporte en Gatica (Vizcaya). LUIS TEJIDO / EFE

▶**JPMORGAN.** Los analistas del banco estadounidense tachan de «decepcionante» la escasa mejora de retribución de la CNMC. «Esto confirma nuevamente que el regulador no aprovecha la revisión para incentivar inversiones significativas en las redes eléctricas españolas en los próximos años. Es poco probable que las distribuidoras aumenten su inversión anual hasta su máximo potencial, ya que los rendimientos medios obtenidos en su negocio de redes no se maximizarán invirtiendo más», advierte.

▶**UBS.** «Consideramos que el 6,58% propuesto por la CNMC es bastante decepcionante, ya que esperábamos una rentabilidad total del 7,0%». El banco suizo ve claro el desincentivo especialmente para Redeia. Es el grupo que incluye a Red Eléctrica y que está participado por el Estado, aunque con mayoría del capital en Bolsa, lo cual impide a su presidenta, Beatriz Corredor, lanzarse a inversiones irrentables, porque habría penalización en los mercados. En todo caso, subraya que «dado que en la regulación española no existe un ajuste por inflación, la tasa propuesta equivale aproximadamente a un 4,58% real (asumiendo una inflación cercana al 2%), lo es una tasa más desfavorable que la ofrecida en el Reino Unido (donde se propone entre un 4,49% y un 4,7% para transporte) y con Italia (entre un 5,5% y un 6,2%, según la actividad). Esto podría afectar a la capacidad atracción de inversiones en España».

▶**BANCO SANTANDER.** En su opinión, «la rentabilidad permitida es decepcionante» y poca mejora se puede esperar ya en los trámites finales, porque recuerda que el dictamen del Consejo de Estado «no es vinculante». Sí podría haber influido Aagesen, pero «contrariamente a lo que esperábamos, la CNMC no ha recibido ningún informe del Ministerio para la Transición Energética que indique que esta propuesta contraviene las directrices de la política energética del Gobierno», critican los analistas de la entidad cántabra.

▶**RBC.** El Royal Bank of Canada también lo ve particularmente desfavorable para Redeia y comparte la sorpresa por el silencio oficial. «De forma inusual, el Ministerio no aportó comentarios, ya que la CNMC remitió su propuesta de retribución 2026–2031 al Consejo de Estado sin esperar su opinión. Aunque el Gobierno aún podría intervenir, su disposición a hacerlo no está clara». En cuanto a Iberdrola, Endesa, Naturgy o EDP, las ve mejor paradas que Redeia.

▶**BANK OF AMERICA.** «La última propuesta de la CNMC sobre los rendimientos permitidos de las redes representa solo una mejora modesta y, en general, resulta decepcionante, en nuestra opinión».

▶**CAIXABANK.** «Esto podría no cumplir las expectativas de las eléctricas y generar dudas sobre las futuras inversiones en redes de distribución (...) lo que podría provocar una reducción de las decisiones de inversión y, en última instancia, pondría en peligro los objetivos de electrificación del país», señalan en la entidad financiera en la que el Estado es segundo accionista.

▶**ALANTRA.** «Es claramente decepcionante, aseguran sus analistas. Y coinciden en el peligro de que no se modernice la red. «Como resultado, el aumento previsto de la inversión en la red eléctrica, fundamental para absorber la nueva demanda de la industria, los centros de datos y el hidrógeno verde, podría estar en peligro».

▶**MEDIOBANCA.** En el banco de inversión italiano apuestan que «es probable que el mercado perciba esta propuesta como decepcionante, dado que el sector ha estado pidiendo de forma consistente una rentabilidad permitida sobre la RAB [base regulatoria de activos que es el valor de las inversiones en infraestructuras] superior al 7%».

Expansión
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 4
Ocupación: 29,19% Valor: 5.600,34 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000



ACS e Iberdrola se disputan alta tensión de Australia

C.Morán. Madrid

Las propuestas realizadas por un consorcio de ACS y otro de Iberdrola han pasado a la fase final del concurso convocado por la eléctrica australiana EnergyCo para construir una red de alta tensión en Nueva Gales del Sur (NWS). Las dos ofertas españolas compiten en un proceso al que también ha llegado la francesa EDF.

ACS e Iberdrola pujan por uno de los grandes proyectos renovables del país (Renowable Energy Zone), que consiste en una red de 330 kilómetros de líneas de transmisión de 500 kilovoltios (kV) y otros 40 kilómetros de líneas de transmisión de 330 kV. Está previsto que la infraestructura se entregue en dos etapas: la primera con 2,4 gigavatios (GW) de capacidad de transferencia en 2032, y la segunda, de 3,6 GW, en el año 2034. EnergyCo, que dispone de financiación pública, tiene intención de seleccionar al operador de la red en 2027. Las inversiones previstas en alta tensión ascienden a más de 2.000 millones de euros.

Las dos compañías forman parte de los tres consorcios finalistas para un tendido de 330 km

ACS ha formado consorcio con tres de las filiales de Cimic (CPB Contractors, UGL y Pacific Partnerships). Además, están en la alianza GS, Hyundai, Ghella y Ausnet. Por su parte, Iberdrola acude junto a Capella Capital, Gamuda, Samsung, Ferrovial y Genus Infrastructure. EDF puja en solitario.

EnergyCo ha dejado fuera del concurso a otros tres consorcios, dos con intereses españoles. En la cuneta se ha quedado el consorcio liderado por Plenary, Alupar, Webuild y FCC. También fue descartada la propuesta de Acciona con Cobra (Vinci). La eléctrica australiana también descartó el consorcio indio Powergrid Corporation.

Apuesta por Australia

Australia se ha convertido en un mercado energético renovable muy disputado por los contratistas españoles. Hace unos días, consorcios participados por Acciona, ACS e Iberdrola fueron precalificados para desarrollar la red de alta tensión de Gippsland (Victoria), un proyecto para conectar una gran plataforma de eólica marina con una potencia inicial prevista de 2.000 megavatios (MW).

El presupuesto de inversión, en función de la solución elegida, varía entre 1.500 millones y 4.500 millones de dólares australianos (2.500 millones de euros).

Las españolas ACS y Acciona figuran entre los mayores desarrolladores de líneas de transmisión de Australia. En 2023, Acciona resultó ganadora para construir, mantener y financiar el Central-West Orana REZ (Zona de Energía Renovable), una de las mayores redes de distribución de energía verde del país. La inversión en el proyecto era de 5.000 millones de dólares australianos (más de 3.000 millones de euros).

ACS acude a la puja con las filiales australianas de Cimic, e Iberdrola se ha aliado a Ferrovial

Ese mismo año, Acciona y ACS ganaron otros dos contratos adjudicados por el gestor de la red local Transgrid para instalar la red de alta tensión del Proyecto Humelink, una red nueva de 700 kilómetros de longitud situada en Nueva Gales del Sur. El presupuesto alcanza los 2.800 millones de dólares australianos (unos 1.700 millones de euros).

Las dos españolas también pujan por la red de transmisión Hunter de EnergyCo en Nueva Gales del Sur.

El Economista
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 6
Ocupación: 52,21% Valor: 7.570,67 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

REE pedirá a la industria poder apagar el doble de potencia para evitar apagones

La subasta entre las empresas energéticas se celebrará el próximo 28 de noviembre

Rubén Esteller MADRID.

Red Eléctrica quiere contar con el doble de potencia para poder responder ante problemas de cobertura de demanda. Para ello, el operador del sistema prepara ya la subasta del nuevo marco operativo del Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) tras la aprobación del P.O. 7.5 por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia el pasado 6 de noviembre.

La subasta, fijada para el 28 de noviembre, llega apenas seis meses después del apagón del 28 de abril en España y Portugal, un incidente que evidenció la vulnerabilidad del sistema ante perturbaciones rápidas y desconexiones en cascada.

El nuevo esquema responde de forma directa a las conclusiones provisionales del informe factual de ENTSO-E, que recomendó reforzar la disponibilidad de recursos de respuesta inmediata capaces de mitigar oscilaciones de tensión y pérdidas súbitas de generación.

Red Eléctrica incorpora esta recomendación otorgando al SRAD un diseño estable, con ventanas horarias definidas, obligaciones de disponibilidad y un régimen económico integrado en el P.O. 14.4.

Entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2026, el servicio deberá estar disponible entre las horas 8 y 24 de lunes a viernes, y entre las horas 22 y 24 los sábados, domingos y festivos. El operador fija un requerimiento de 2.339 MW, con una disponibilidad total estimada de 2.279 horas. Con el patrón de operación actual, prevé alrededor de 22 activaciones durante el semestre. Esta planificación permitirá contar con un colchón de flexibilidad adicional en momentos críticos.

El proceso de habilitación permanecerá abierto hasta el 21 de noviembre, aunque solo se tramitarán solicitudes presentadas hasta el día 18 para asegurar su verificación. Los proveedores habilitados podrán enviar ofertas desde las 00.00 horas del 27 de noviembre hasta las 11.00 del día 28. Los resultados provisionales se conocerán antes de las 12.00 y las alegaciones podrán presentarse hasta las 13.30. Las asignaciones definitivas se publicarán antes de las 14.00.

El volumen de potencia requerido para el primer semestre de 2026 supera de forma clara los valores manejados en ejercicios anteriores, cuando la demanda flexible movilizada en las convocatorias de servicios de ajuste fue sustancialmente menor. El salto refleja la voluntad del operador de dotarse de una reserva más amplia tras el episodio del 28 de abril. La amplitud de la ventana horaria, junto con el nuevo régimen de penalizaciones y las exigencias técnicas, elevará el montante económico resultante de la subasta del 28 de noviembre.

En 2024, el Sistema de Respuesta Automática de la Demanda (SRAD) se activó en tres ocasiones en momentos puntuales de elevada tensión en el sistema, principalmente durante olas de calor y picos de consumo energético.



Una planta industrial. GETTY

El regulador europeo cree que España ha infraestimado el almacenamiento

La Agencia Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) ha avalado la mayor parte de la Evaluación Nacional de la Adecuación de Recursos (NRAA, por sus siglas en inglés) elaborada por Red Eléctrica y remitida por el Ministerio para la Transición Ecológica, pero advierte de dos puntos críticos: la infraestimación del despliegue de almacenamiento previsto para 2030 y el uso de un perfil fijo de mantenimiento de los ciclos combinados que no se ajusta a la evolución real del sistema eléctrico.

Expansión
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 6
Ocupación: 48,60% Valor: 9.322,91 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000

Naturgy firma un acuerdo en EEUU de 4.000 millones y esquiva a Rusia

CONTRATO HISTÓRICO/ Naturgy logra alternativas al gas ruso de Yamal, que estará prohibido en 2027. Secunda la política europea de hacer compras masivas a Trump y baja su dependencia de Sonatrach.

Miguel Á. Patiño. Madrid

Naturgy ha firmado con Venture Global, el segundo mayor productor y exportador estadounidense de gas natural licuado (GNL), un contrato para adquirirle un millón de toneladas anuales de esa materia prima procedente de EEUU. El contrato está valorado en más de 4.000 millones y es un hito para Naturgy en un momento relevante desde el punto de vista de la estrategia del grupo, y de la geopolítica internacional de los suministros de gas.

El contrato, que será efectivo a partir de 2030, es a 20 años. Es uno de los más duraderos en cuanto a acuerdos de suministro de la compañía. Equivale a 1,5 bcm (1.500 millones de metros cúbicos de gas) al año.

No es de los más grandes que tiene Naturgy. Por ejemplo, con la estatal argelina Sonatrach –primer suministrador de Naturgy–, la española tiene acuerdos equivalentes a 5 bcm al año. Pero sí es el más relevante ahora para Naturgy, que busca sustituir los suministros de gas procedentes de Rusia, una vez que la UE ha decidido imponer un bloqueo total a este país en materia gasista desde 2027.

Naturgy "fortalece su ya diversificada cartera de aprovisionamiento en un entorno de gran incertidumbre geopolítica", ha resaltado la compañía. A finales de octubre, coinciendo con la difusión de sus resultados hasta septiembre, la compañía explicó que estaba "evaluando oportunidades de suministro de gas" con el fin de "mitigar" los efectos del veto de la UE a las importaciones de gas natural licuado procedente de Rusia.



Mauricio Skrycky

Francisco Reynés es presidente de Naturgy.

El gas de Venture Global llegará del pozo CP2, que paró Biden y ha reabierto Donald Trump

La venta de gas a Europa es parte de los acuerdos de Bruselas con EEUU por los aranceles

La compañía tiene un contrato vigente con el grupo ruso Yamal LNG para obtener gas natural licuado procedente de Rusia, en concreto de la península de Yamal.

Con Yamal, el acuerdo contempla hasta 3 bcm al año. El contrato firmado con Venture Capital, cuyo importe no se ha dado a conocer, establece que el gas adquirido es de libre destino, lo que "dota a Naturgy de una enorme flexibilidad en su gestión en un entorno en el que el gas natural está adquiriendo un papel clave como energía de transición hacia un modelo más descarbonizado", dice la compañía.

Niña bonita de Trump

El gas natural licuado contemplado en el contrato procede de la planta de CP2 LNG, ubicada en Luisiana (EEUU). Este proyecto fue paralizado por la Administración de Joe Biden, y ha sido reabierto por Donald Trump, que ha hecho del gas americano un asunto de Estado.

Precios y aranceles

La venta de gas a Europa es parte del acuerdo arancelario alcanzados entre EEUU y la UE. Con todo Naturgy, valora el acuerdo por lo que supone en términos de diversificación de suministros y de precios –el gas americano es ahora más competitivo–.

"El nuevo acuerdo responde a la estrategia de Naturgy de evaluar de forma continua el mercado para aprovechar oportunidades de aprovisionamientos de gas como facilitador clave en la transición energética", resalta Naturgy.

"Este contrato afianza nuestro rol como suministrador global de gas natural y nos ayuda a garantizar un suministro seguro, flexible y competitivo a todos nuestros clientes", comenta Jon Ganuza, director general de Aprovisionamientos y Mercados Mayoristas de Naturgy.

Naturgy gestiona una de las carteras de contratos de compra y venta de gas más amplias y diversificadas del sector, con presencia en Europa, EEUU, Asia y el Caribe. Venture Global comenzó a producir GNL en su primera planta en 2022. Este año protagonizó su salida a Bolsa.

OMÁN Y EEUU

- **Naturgy está buscando alternativas al suministro de gas ruso, que supone el 10% de su cartera.**
- **La razón es sencilla: todo el gas de Rusia, como el que Naturgy importa de Yamal, en Siberia, estará prohibido en la UE desde enero de 2027.**
- **Naturgy comprará a Venture Gobal 1.500 millones de metros cúbicos (1,5 bcm) al año desde 2027.**
- **El gas llegará de Luisiana, proyecto que Trump reabrió tras ser bloqueado por Biden.**
- **Además de EEUU, Naturgy negocia alianzas con Omán, tras firmar un preacuerdo.**

El Economista
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 6
Ocupación: 15,74% Valor: 2.281,99 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

Enagás inicia el suministro de BioGNL desde su planta en Gijón

Ofrece servicios de 'bunkering' junto con Reganosa en el Musel

Rubén Esteller MADRID.

Enagas y Reganosa acaban de dar un paso adelante en su planta de Gijón, Musel Energy Hub, donode han puesto en marcha un servicio de abastecimiento de BioGNL que permite realizar cargas de este combustible descarbonizado en buques y camiones cisterna.

Este servicio, con el que la compañía sigue avanzando en su propósito de contribuir a los objetivos europeos de descarbonización, utiliza la infraestructura interconectada para que el biometano inyectado en la red gasista se reconozca como BioGNL —biocombustible líquido que se obtiene mediante el procesamiento de residuos orgánicos domésticos e industriales— y se abastezca desde esta terminal.

4,6
TWH
Es la cantidad suministrada en bunkering hasta septiembre por ambas empresas

Este nuevo servicio, disponible desde el 5 de noviembre, cumple con todos los criterios medioambientales, sociales y de trazabilidad, establecidos por la International Sustainability and Carbon Certification de la Unión Europea (ISCC EU) y la Comisión Europea. El bunkering —suministro y repostaje de combustible a los barcos— ha registrado un crecimiento exponencial en los últimos años en España, multiplicando más de diez veces su actividad desde 2022.

La Vanguardia
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 44
Ocupación: 25,31% Valor: 8.986,39 € Tirada: 64.196 Difusión: 50.770 Audiencia: 224.686



Sumar y Podemos, contra la prórroga nuclear apuntada por Sánchez

ASIER MARTIARENA
Madrid

El calendario de cierre escalonado de las nucleares ha vuelto al primer plano político con la votación esta semana en el Congreso de una enmienda del PP a la ley de Movilidad Sostenible, que introdujo en el Senado y que plantea prorrogar la vida útil de las centrales. El debate ha puesto en guardia a Sumar y Podemos, atentos a cualquier gesto de demora del PSOE.

La norma, de cuya aprobación depende la llegada a España de 10.000 millones de euros de fondos europeos, busca descarbonizar el transporte, digitalizar el sector y reconocer la movilidad como derecho ciudadano. Su regreso al Congreso coincide con el viraje emprendido por Pedro Sánchez. En una entrevista en *El País*, se mostró "dispuesto a estudiar la alternativa" de las propietarias de las plantas nucleares siempre que se "garantizase la seguridad" de los territorios y del suministro energético.

Previamente, las propietarias de nucleares había presentado una solicitud formal para aplazar a junio del 2030 el cierre de la central de Almaraz, cuyos dos reactores debían desconectarse de la red en el 2027 y el 2028.

Sumar no quiere reabrir un debate que considera superado. Su coordinadora general, Lara Hernández, defendió ayer que la posición del socio minoritario del Ejecutivo es "firme" y se ciñe sencillamente a cumplir el calendario de cierre pactado.

"En un país como España, donde tenemos viento, sol y presas para favorecer el impulso de energías renovables y soberanas, no entendemos quién quiere posicionarse del lado de la energía nuclear", ha subrayado Hernández, antes de insistir en que "las nucleares tienen que cerrar cuando les toca y cuando lo acordemos", en alusión directa al acuerdo de Gobierno.

Podemos, por su parte, ha reclamado a Sumar que inste a sus socios a cortar el debate frenando en la Mesa del Congreso la tramitación de la enmienda. El secretario de organización del partido, Pablo Fernández, y el coordinador federal de Alianza Verde, Juantxo López de Uralde, sostuvieron que la puerta abierta por Sánchez "da la sensación de que el Ejecutivo ya ha decidido dar la prórroga". "Pactar una nueva prórroga supondría pervertir el proceso de transición energética", indicaron.

La norma, que pone en juego 10.000 millones de euros, vuelve al Congreso gracias a una enmienda del PP

Al respecto, la portavoz de Sumar recordó que la Mesa del Congreso "no puede bloquear o vetar unas enmiendas" que proceden del Senado. Y en un llamamiento a los aliados de investidura, lamentó que la enmienda pueda "contaminar" una ley "tan positiva" como la de Movilidad Sostenible.

La calculadora parlamentaria da cierto margen al PP para lograr su objetivo si consigue el apoyo de Vox y Junts o la mera abstención de estos últimos. En febrero de este año, el PP ya impulsó una proposición no de ley para prorrogar la vida de las nucleares, que contó con la abstención tácita de Junts y ERC.●

El Periódico de Catalunya
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 16
Ocupación: 79,60% Valor: 25.473,04 € Tirada: 36559 Difusión: 26133 Audiencia: 127956

Las eléctricas chocan con la CNMC por el dinero para ampliar la red

Las compañías reclaman una retribución al organismo regulador de 670 millones al año para mejorar la distribución energética mientras que Competencia ofrece solo 257 millones

Gustavo Amador / Efe



Trabajos de mantenimiento en una red de energía eléctrica.

SARA LEDO
Madrid

Después del ingente despliegue renovable de los últimos años, ahora es el momento de las redes eléctricas, a través de la extensión de nuevas líneas para conectar a la nueva demanda, como la industria descarbonizada, los centros de datos o las nuevas planificaciones urbanísticas, o a través de la modernización de las existentes que verán cómo se agota su vida útil en los próximos años.

Red Eléctricas se encarga de los cables eléctricos que van desde las centrales de generación hasta cada una de las subestaciones de transporte (redes de transporte). Y las grandes eléctricas –Iberdrola, Endesa, Naturgy o EDP– despliegan lo que se conoce como redes de distribución, que son los cables que van desde las subestaciones hasta los hogares.

Las compañías eléctricas calculan que serán necesarios alrededor de 30.000 millones de euros en la red de distribución en la próxima década para atender a esas necesidades de nueva demanda eléctrica. Pero al tratarse de una actividad regulada, los consumidores de electricidad son quienes pagan esas inversiones a través del recibo de la luz (los llamados peajes eléctricos), de forma que las empresas tienen acotado el dinero que reciben por ese despliegue.

Rentabilidad a seis años

Por un lado, el Gobierno establece un límite anual al gasto que realizan las empresas en líneas eléctricas y, por otro, la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) fija la rentabilidad de estas infraestructuras por periodos de seis años. En concreto, las distribuidoras pueden gastarse unos 1.800 millones de euros al año (el 0,13% del PIB); pero el Gobierno, atendiendo al enorme interés por electrificarse de la industria, ha decidido elevar este tope en un 62% de forma temporal en los próximos seis años, hasta aproximadamente unos 3.400 millones de euros.

Y la cuestión ahora es a qué precio ponen en marcha esas infraestructuras las empresas. El retorno a la inversión de las redes eléctricas atiende a una fórmula que establece la CNMC. Actualmente, el organismo que dirige Cani Fernández está tramitando el próximo ciclo 2026-2031 y el nuevo modelo que plantea ha desatado la caja de los truenos porque se queda muy por debajo de las expectativas de las empresas.

El *superregulador* defiende que su propuesta busca reducir el impacto que una mayor retribución tendría sobre el bolsillo de los consumidores, mientras que las compañías eléctricas advierten de que la propuesta «desincentiva la inversión» e imposibilita la «atracción de capital» a España.

El planteamiento de la CNMC establece una tasa de retribución que aumenta del 5,58% actual al 6,58%. Esto se traduce en un incremento anual de unos 257 millones de euros para la distribución (81 millones para el transporte) si las inversiones se mantienen en un nivel similar al de los últimos seis años. Pero lejos de los 670 millones de euros cada año que calculaban las distribuidoras con una tasa de retribución del 7,5%.

> Las empresas cifran en 30.000 millones de euros la inversión en 10 años para el canal de distribución

En el caso de que las inversiones se dupliquen en los próximos años, para cumplir con los objetivos del Gobierno, el aumento anual estimado de la retribución a la distribución evolucionaría desde los 260,87 millones del primer año y los 355,02 millones de euros de 2031 (en el caso del transporte ascendería de 83,08 millones el primer año a los 146,74 millones de euros al final del periodo).

Redes ya existentes

Pero el problema, además, es que ha propuesto una nueva metodología para el cálculo de la retribución que lleva a que el coste máximo de inversión reconocida por cliente se sitúe en 257 euros por kilovatio (kW), «muy por debajo del coste medio actual de la red» (375 euros por kW), lo que dejaría fuera «a muchos proyectos industriales, de vivienda o de electrificación del transporte, a todos cuyo coste de conexión supere ese máximo», según las empresas.

Si no se despliegan nuevas redes, la otra opción sería conectar a la nueva demanda en las redes existentes, pero el caso es que la red eléctrica española está colapsada. No hay prácticamente ningún *enchufe* disponible debido a que el enorme interés por electrificarse ha llevado a muchas empresas a reservar capacidad, aunque en muchos no la vayan a utilizar nunca, lo que deja al resto sin posibilidades de conexión. «Las propuestas de la CNMC, lejos de solucionar esto, ahuyentan inversión a países con mejor retribución o donde el reconocimiento de costes no dependa de un valor muy por debajo de los costes», afirman fuentes de las compañías. ■

El Periódico de Catalunya
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 25
Ocupación: 50,45% Valor: 20.583,01 € Tirada: 36559 Difusión: 26133 Audiencia: 127956

Editorial

Es el momento de las redes

Aunque de manera errática, España está sabiendo aprovechar la ventaja competitiva que le proporciona la transición hacia las energías renovables. La intuición de distintos gobiernos, de Zapatero a Sánchez, la adaptación que han hecho los grandes grupos energéticos a la descarbonización, el auge de nuevos operadores basados en la energía no distribuida y el crecimiento de la demanda por parte de consumidores e industrias responsables medioambientalmente han hecho que la generación a partir de energías renovables haya alcanzado un peso óptimo en el mix eléctrico español. Quedan por solventar dos grandes retos. El primero es el de la estabilidad del suministro en el que solo el peso de la ideología impide ver que, hoy por hoy, es mejor solución la generación nuclear que los ciclos combinados de gas. En breve tendremos la resolución del enigma. El segundo es el de las redes de distribución, tanto de alta como de baja tensión. Desde el apagón del 28 de abril, aunque aún no conozcamos las causas exactas del incidente, hemos tomado conciencia de que es urgente una mayor inversión en las redes de distribución. Primero, para mejorar la estabilidad. Pero, sobre todo, para dar respuesta al incremento de la demanda de energía eléctrica, especialmente pero no solo en la industria, como consecuencia de la descarbonización. Frenar el despliegue de redes es lo que buscan quienes ven en la transición energética una palanca para su proyecto de decrecimiento económico. Y penalizar la inversión en redes, el sector calcula que se necesitan 30.000 millones en 10 años, no deja de ser una forma de impedir o ralentizar ese despliegue.

La retribución a quienes despliegan las redes eléctricas debe ser justa para garantizar las inversiones

La fórmula que propone en este momento la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) contempla una tasa de retribución del 6,58%, un punto más que la actual. Esta propuesta, que está en trámite actualmente, regula la compensación a los operadores por el despliegue de la redes y por su mantenimiento. Una inversión para la que, lógicamente deberán buscar financiación y acudir a los mercados internacionales. Y allí se encontrarán con sus homólogos europeos que están percibiendo tasas de retribución superiores al 7% y que además consiguen más de 400 euros por cliente frente a los 176 que obtienen en España con lo cual conseguirán mejores condiciones de acceso a la financiación. Puede ser lógica la preocupación de la CNMC para que el despliegue de las redes no impacte en la factura. Pero hay otra manera de verlo. Una parte de la mejora de los precios como consecuencia de la generación desde fuentes renovables debe dedicarse a las redes en lugar de repercutirla directamente a los clientes que, seguramente, preferirán esto a padecer inseguridad en el suministro.

Este asunto no es menor. No es una disputa más entre el Gobierno y las grandes empresas, porque si las condiciones no permiten a los operadores acceder a la financiación, las inversiones quedarán comprometidas y eso se traducirá en naves industriales sin la conexión que necesitan o nuevas viviendas recién construidas, otra urgencia, sin acometida eléctrica. La transparencia que se exige a las compañías debe corresponderse también con una mayor transparencia en los procesos de regulación. Solo el peso de la ideología impide ver la necesidad de garantizar una retribución justa y competitiva. ■

elPeriódico



La opinión del diario se expresa solo en los editoriales. Los artículos exponen posturas personales.

El Economista
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 12
Ocupación: 49,80% Valor: 7.221,61 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

Solo el 3% de los proyectos de hidrógeno en España cuenta con inversión aprobada

A nivel global, este porcentaje sube al 8%, según la Agencia Internacional de la Energía

Sergio Guinaldo MADRID.

Es de sobra conocido que España dispone de las condiciones idóneas para convertirse en un gran *hub* de hidrógeno verde en Europa. Dado su potencial, el país cuenta con 195 de los 2.618 proyectos reconocidos a nivel mundial por la Agencia Internacional de la Energía (IEA), el 7% del total. No obstante, cada vez más voces alertan de que no todos los proyectos se van a materializar, desinflando el optimismo entre generadores y consumidores de energía.

Según los mismos datos de la agencia, actualizados a septiembre de este año, de los 195 proyectos únicamente hay siete en la etapa de decisión final de inversión (FID) o directamente de construcción; es decir, el 3% del total.

Si se cambia la perspectiva y se mira la relación por la capacidad total de los proyectos —en lugar de por el número—, la cifra es aún más preocupante. De las 1.600 toneladas anuales previstas, únicamente se han decidido asumir inversiones por el 0,3% de la capacidad proyectada, que equivaldría a unas cuatro toneladas. José Miguel Bermúdez Menéndez, analista de tecnologías energéticas de la IEA, indicó el pasado lunes, durante la presentación del *Global Hydrogen Review 2025* en la sede del Enerclub, que la estimación que maneja la agencia para el año 2030 es que estas cuatro toneladas puedan complementarse con otras seis, resultando en una capacidad de diez toneladas anuales.

Ambas cifras —tanto el 3% como el 0,3%— sitúan a España en el puesto 19 del total de 215 países que figuran en la base de datos —aunque solamente menos de 100 cuentan con proyectos en cartera—.

En plano positivo, de los 195 proyectos españoles 15 ya están en operación, aunque con una capacidad de producción muy reducida. Por dimensiones, el de mayor envergadura es el de Iberdrola y Fertiberia en Puertollano, de 20 megavatios (MW) de potencia mediante electrólisis para la producción de hidrógeno verde de uso industrial. También el de Pamesa, en su centro de Castellón, en asociación con eCombustible Energy, de 8 MW, para la producción de combustible a base de hidrógeno. No obstante, existen otros proyectos que, sin contar con la FID, han merecido el reconocimiento de inversores institucionales. De hecho, esta última semana, el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica, adjudicó 794 millones de euros entre siete proyectos para la producción y el uso intensivo de hidrógeno renovable en actividades industriales. Entre los adjudicatarios se encuentra precisamente el proyecto de Iberdrola y Fertiberia, el cual ha sido seleccionado para obtener 241 millones de euros que destinará al desarrollo de su fase II, con la que pretenden ampliar su capacidad con otros 200 MW.

> Pese a no contar con inversiones firmes, muchos son adjudicatarios de subvenciones

Repsol, por su parte, también fue seleccionado para captar 160 millones por su proyecto Bilbao Large Scale electrolyzer, un electrolizador de 100 MW en su refinería de Petronor en Muskiz (Vizcaya), y otros 155 para su electrolizador de 100 MW en la refinería de Cartagena.

EDP sumará 209 millones para sus proyectos Green H2 Los Barrios, en Cádiz (dotado con 78 millones), Asturias H2 Valley (premiado con otros 78 millones) y Ver-Amonia, en Teruel, con otros 53 millones de euros. Por último, Endesa ha sido merecedor de otros 28 millones de euros para su proyecto Magallón, en Zaragoza.

Meses antes, el Gobierno concedió también a través del IDAE otros 1.200 millones a siete proyectos para la creación de valles de hidrógeno. Entre aquellos beneficiarios, se encontraban desarrollos a cargo de compañías como Ric Energy, Reolum y Desarrollo Renovable Mahogany, Enagás, Armonía Green Galicia e IGNIS, Moeve o la ya citada Repsol.

Estado de ejecución de los proyectos de hidrógeno

Tanto en España como en todo el mundo

	Todos los países*		España	
	Nº de proyectos	% sobre el total	Nº de proyectos	% sobre el total
En operación	385	15	14	7
FID / En construcción	218	8	6	3
Total	2.618		195	

Últimos proyectos financiados por el IDEA

Nombre proyecto	Cuantía (€)	Promotor
Puertollano Fase I y II	242	Iberdrola y Fertiberia
Bilbao Large Scale Electrolyzer	160	Repsol
Cartagena Large Scale Electrolyzer	155	Cartagena Hydrogen Network
Asturias H2 Valley	78	EDP
Green H2 Los Barrios	78	EDP
Ver-amonia	53	EDP
Proyecto de Hidrógeno verde en Magallón	28	Endesa
Total	794	

Fuente: IDEA. (*) Incluyendo España.

eE

El Mundo
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 36 Area: 758,26 cm2
Ocupación: 82,60% Valor: 39.887,18 € Tirada: 59.006 Difusión: 35.803 Audiencia: 440.000

Centros de datos acaparan la red con peticiones «fraudulentas»

● Los 'data center' presentan más de un centenar de solicitudes de acceso engañosas para forzar al Gobierno a reservarles capacidad eléctrica ● Los técnicos alertan de un «vacío legal» que permite burlar el sistema

PAULA MARÍA MADRID

Los centros de datos están aprovechando un vacío legal para esquivar los controles del Gobierno y acaparar de forma anticipada los nudos de la red eléctrica de alta tensión. Con más de un centenar de solicitudes de acceso «fraudulentas» están forzando a Red Eléctrica, el operador del sistema, a reservar los puntos aún disponibles para concurso. Precisamente, el Ministerio de Transición Ecológica ideó esos concursos para evitar la especulación y ordenar el desembarco de nuevos grandes consumidores, priorizando los proyectos más beneficiosos para el país. Los criterios que dibujó el departamento, como premiar la creación de puestos de trabajo o la eficiencia energética, dejaban a los *data center* a la cola en esos procesos competitivos. Pero sus promotores han encontrado una forma de burlar al sistema.

EL MUNDO ha analizado la lista de más de mil peticiones de demanda que se acumulan en la red de alta tensión (transporte). En más de un centenar, la capacidad solicitada es extraordinariamente pequeña –inferior a 10 megavatios (MW)–, con casos tan insólitos como peticiones de cero megavatios. Esto ha encendido las alarmas de los técnicos.

30

acaparamiento. ***En el sector eléctrico calculan que solo entre el 20% y el 30% de las peticiones de acceso de los 'data center' corresponden a proyectos reales.***

Las peticiones tan pequeñas son «absolutamente anómalas» en la red de alta tensión, donde solo se conectan grandes centrales de generación e industrias con consumos eléctricos gigantescos. Todas esas solicitudes irregulares, confirman varias fuentes, corresponden a centros de datos. Esto ha llamado especialmente la atención de los técnicos, que recuerdan que esas instalaciones necesitan un torrente de energía las 24 horas del día y los 365 días del año.

El Ministerio convocó los primeros concursos de demanda en julio y en su resolución marcó algunas reglas que, sin pretenderlo, han abierto una puerta a la última maniobra de los *data center*. Cuando Red Eléctrica recibe una petición para ocupar un determinado nudo de la red, debe anunciarlo durante un mes. Si en ese tiempo recibe más solicitudes que superan la capacidad disponible en el nudo, este queda reservado para concurso. Según la resolución, solo podrán concursar los promotores que hayan cursado su petición en ese mes.

«Estamos ante un fraude monumental, a base de micropeticiones ficticias que buscan bloquear los nudos», asegura un técnico cercano al proceso. Todas las fuentes consultadas coinciden en que detrás hay una estrategia de los *data center* para «forzar» el modelo y «garantizarse una plaza en los concursos».

El Ministerio no fijó un mínimo de megavatios como requisito para presentar una solicitud, lo que ha abierto la puerta a ese aluvión. ¿Qué lleva a estas empresas a utilizar micropeticiones que no reflejan las necesidades reales de sus proyectos? Para iniciar el trámite de acceso hay que presentar unos avales de 40.000 euros por MW. Cuanto menor sea la capacidad solicitada, más barata resulta la estrategia de acaparamiento. Además, una vez logrado el acceso, la ley no impide pedir más capacidad.

Las eléctricas calculan que de todas las peticiones de acceso de *data center*, entre el 20 y el 30% corresponden a proyectos reales, mientras que el resto son duplicadas. El Gobierno habla de «burbuja» y teme un impacto en el precio de la luz que ya es notable en otros países. Una reciente investigación de *Bloomberg* en centenares de localizaciones de Estados Unidos descubrió que la electricidad cuesta ahora hasta un 267% más que hace cinco años en zonas cercanas a los hubs de centros de datos. En España se les han otorgado permisos que triplican el objetivo a 2030 de la Estrategia Nacional de IA.

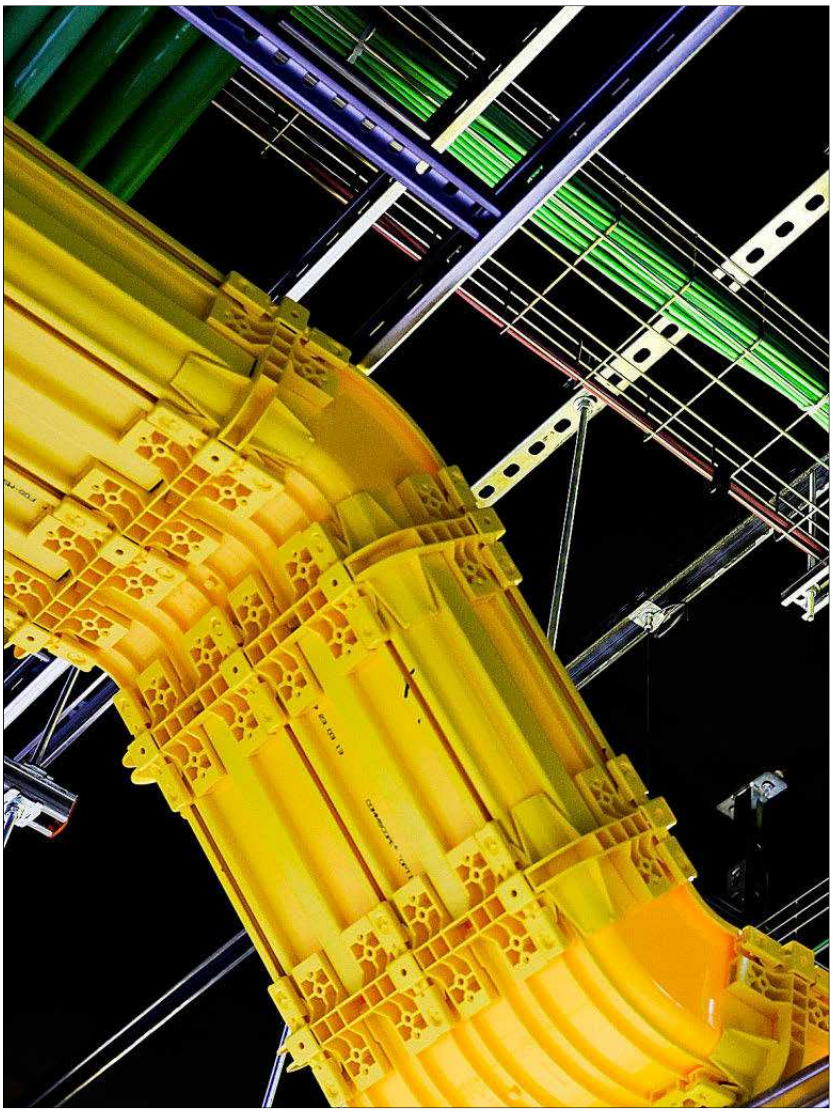


Imagen del interior de un centro de procesamiento de datos. ANTONIO HEREDIA

TRES CCAA SUMAN MÁS DEL 50% DE LOS NUDOS CRÍTICOS

Andalucía (18), Castilla y León (12) y Aragón (10) concentran más del 54% de los nudos con alta demanda que Red Eléctrica ha identificado como susceptibles de concurso. En total, hay más de 70 puntos en ese listado. Hace menos de un año no llegaban a la veintena. El Gobierno aún tiene pendiente desarrollar el detalle de los concursos. La pasada primavera lanzó los primeros procesos competitivos (sólo para ocho nudos), pero lo hizo como excepción para salvar miles de millones de inversión de una serie de proyectos maduros de grandes compañías como Mercedes-Benz, Stellantis, Moeve o Atlantic Copper. Todos se encontraban en riesgo por falta de conexión. Aquella vía exprés permitió reservar capacidad en ciertos puntos de la red antes de que se aprobara el marco final de los concursos, que todavía no se ha publicado. Si bien el Ministerio ha ido apuntando en los últimos meses algunos criterios que marcarán estas pujas (madurez, eficiencia energética, creación de empleo...).

Los técnicos hablan de «fraude monumental» del proceso de acceso

España ya ha otorgado a 'data center' el triple del objetivo a 2030

El Gobierno teme por un impacto en el precio de la luz que ya sufre EEUU

La Razón
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 28,29
Ocupación: 168,62% Valor: 60.030,09 € Tirada: 75.013 Difusión: 51.373 Audiencia: 122.000



La receta eléctrica para salvar la industria en España

▸La estrategia tras el apagón de Red Eléctrica y la recuperación de impuestos devuelven el precio de la luz a los 80 euros/MWh y disuelven la ventaja renovable que obtenían las empresas españolas frente al resto de la UE

H. Montero. MADRID

España registró un precio máximo de la electricidad en 2024 de 193 euros el megavatio hora. Fue en noviembre. En 2025, ha habido picos de 240 euros en febrero, previo al apagón de abril, y en octubre de 230 euros. Todo ello con precios mínimos mucho más acusados de hasta –15 euros MWh. Los vaivenes en el coste de la electricidad han dejado los precios medios del «pool» eléctrico en 63 euros por megavatio hora (MWh) en los nueve primeros meses del año, lo que supone un alza interanual del 21%.

A esa cantidad hay que sumar, en promedio, otros 17 euros de costes de los servicios auxiliares derivados de la denominada «operación reforzada» aprobada por el operador del sistema (Red Eléctrica de España) desde el apagón del 28 de abril. Con todo ello, el precio medio eléctrico es de 80 euros el MWh de enero a septiembre.

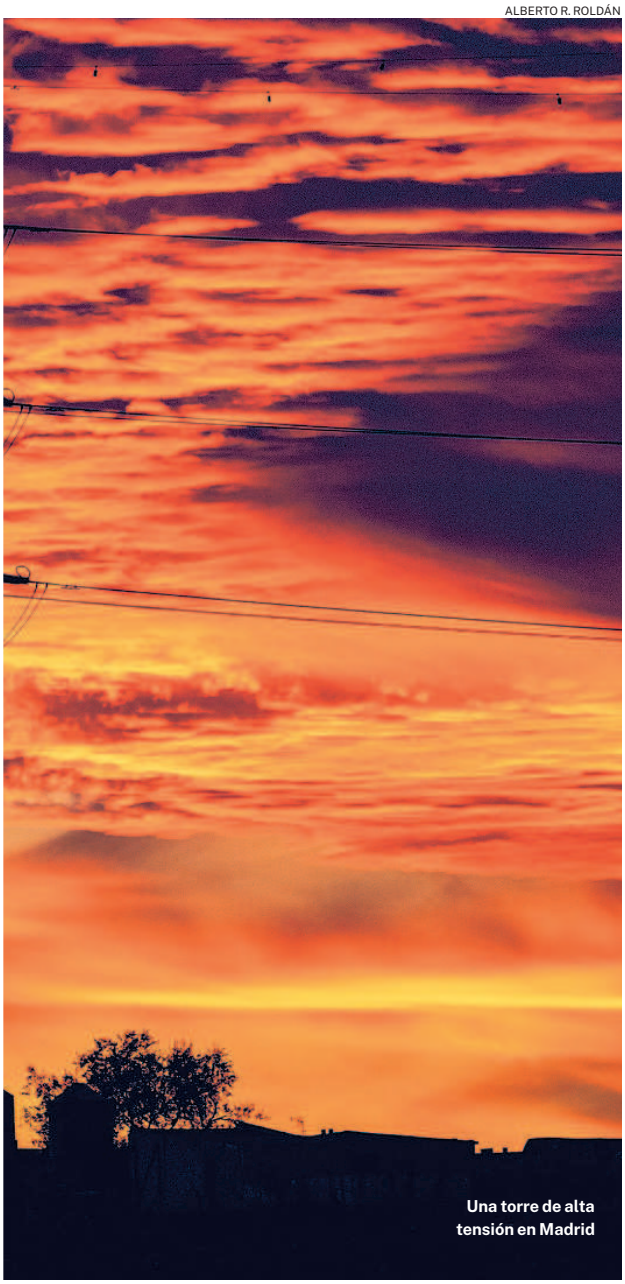
El encarecimiento de la luz está vinculado no solo a la operación reforzada que aplica el gestor, Red Eléctrica, desde el apagón, sino también a la recuperación de todos los impuestos que quedaron suspendidos o rebajados por la crisis energética derivada de la invasión rusa de Ucrania.

La medida que mantenía un IVA reducido del 10% para contratos de hasta 10 kilovatios acabó en enero pasado. Desde entonces, todos los consumidores, independientemente de su potencia contratada, pagan el 21% por la luz. Además, se recuperó plenamente el Impuesto Especial de la Electricidad (IEE) desde el 0,5% al que quedó reducido en 2023, hasta el actual 5,11%, y el Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE), que también vuelve a estar en el 7% tras su suspensión en 2021.

La suma ha derivado en que la ventaja que habían obtenido los sectores con alto consumo de energía eléctrica respecto a sus competidores más directos en la

La Razón
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 28,29
Ocupación: 168,62% Valor: 60.030,09 € Tirada: 75.013 Difusión: 51.373 Audiencia: 122.000

ALBERTO R. ROLDÁN



Una torre de alta tensión en Madrid

Unión Europea, donde el precio medio de la electricidad fue superior a 80 euros MWh, haya quedado diluida. «Hay que actuar en los precios energéticos si no queremos perder inversiones en la primera industria exportadora de España, que da empleo a 240.000 personas de forma directa, el 7,3% del empleo asalariado, y a casi un millón con indirectos e inducidos», explica a LA RAZÓN Juan Antonio Labat, director general de la patronal de la Industria Química Española (Feique).

La situación es preocupante para la química básica, el cimiento de toda la industria, ya que abastece al 98% de ella, y que agrupa a las grandes plantas. La industria química básica acumulará una caída del 8,9% desde 2020, frente al crecimiento del 16,5% previsto para el conjunto del sector. El retroceso es especialmente crítico desde 2022 por el fuerte incremento de los costes energéticos, de un 40% en el caso de la electricidad desde 2019, multiplicándose por dos en el caso del gas. El impacto en el empleo del alza de la energía es automático: de enero a septiembre de 2025, la química básica ha perdido un 3% de puestos de trabajo cualificados y con una remuneración media de 45.000 euros brutos.

Las industrias químicas o la automotriz, la segunda más potente de la UE tras la alemana, creen que la creciente capacidad renovable de España es capaz de ofrecer precios incluso por debajo de los 40 euros MWh. Sin embargo, el 28-A ha derivado en una estrategia que tapona a las renovables para asegurar el servicio. Ante la parálisis del Gobierno frente al encarecimiento de los precios de la electricidad y sin que se conozca la fecha en que REE retirará su operación reforzada, las eléctricas plantean una batería de medidas, algunas de ellas de fácil implementación, según asegura a este diario la directora de regulación de la patronal eléctrica Aelec, Marta Castro.

Más reactiva, más renovable

Para empezar, en España falta energía reactiva, la que no se consume pero es necesaria para mantener la tensión estable. Los generadores –convencionales y renovables– participan en este control de acuerdo con las órdenes de REE. Pero, además, el operador puede usar sus propias herramientas para estabilizar la red: reactancias, Statcom, compensadores síncronos o la desconexión de líneas. Sin embargo, estas infraestructuras son todavía insuficientes en España. De hecho, de los seis Statcom previstos en la planificación eléctrica, solo dos estaban en servicio el 28-A. Italia, por ejemplo, dispone del doble de potencia de estos convertidores de fuente de voltaje. Los Statcom son soluciones electrónicas capaces de generar o absorber potencia reactiva de manera ultrarrápida. Al inyectar potencia reactiva en la red puede aumentar la tensión en el punto de conexión. De manera similar, al absorber potencia reactiva, puede disminuir la tensión. Esta capacidad es crucial ante perturbaciones en el sistema.

Para mitigar también la disminución significativa tanto de la inercia del sistema (asociada a la frecuencia), como de su potencia de cortocircuito (asociada a la tensión o voltaje) por la entrada de mayor electricidad renovable, España necesita agilizar la instalación de compensadores síncronos que ajusten la tensión de forma estable, suave y continua sin introducir «armónicos» que pueden provocar distorsiones y sobrecalentamiento.

En Italia hay 16 compensadores síncronos en funcionamiento y continúa ampliando su red. España acaba de aprobar en julio la instalación de ocho compensadores en la Península; otros dos en Canarias, en La Palma y Lanzarote, complementando los ya previstos en Gran Canaria y Tenerife; y se adelanta la ejecución de otro en Mallorca. Los compensadores síncronos son máquinas de gran tamaño y de alto coste, de más de 70 millones de euros.

Además, hay medidas de rápida aplicación que permitirían dar más seguridad al sistema para impulsar de nuevo la generación verde que abarate la luz. Una de ellas es acelerar la entrada de renovables en el control dinámico de tensión que, en muchos casos, no requiere inversión adicional, solo habilitar las funciones ya disponibles en los inversores.

Y es que, aunque se están dando pasos en este sentido, «el sistema seguirá funcionando como hasta ahora durante buena parte de 2026», advierte Castro.

Otra receta es volver al estándar europeo de tensión de 420 kilovoltios. En España, las tensiones han ido aumentando año tras año. Ante esta realidad, la solución de REE fue considerar «normal» hasta 435 kilovoltios, cuando el estándar europeo es 420 kV. En la práctica, esto significa elevar el umbral de normalidad en lugar de reducir las tensiones e implica que, mientras en Europa las centrales se desconectan automáticamente si la tensión supera los 440 kV (con un margen operativo de 20 kV), en España el margen sería de solo 5 kV, un rango tan pequeño que cualquier desviación puede provocar desconexiones masivas.

Y luego están las medidas impositivas. Las más sencillas de retirar y algo a lo que urge la Comisión Europea: limpiar la electricidad de cargas que no le corresponden, como la financiación de la política energética.

Por eso, la industria reclama ya la desaparición del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica, creado precisamente en 2012 para sufragar un déficit de tarifa que desaparecerá a finales de 2027 y que convierte a nuestro país en el único de la UE que mantiene un impuesto a la generación.

También reducir el Impuesto Especial sobre la Electricidad al 0,5% para la industria –frente al 5,11% general– e incorporar la mayor parte de los servicios de ajuste a los peajes. Estos servicios añadían apenas 4 euros por MWh al precio de mercado, pero iniciaron una escalada progresiva hasta que en 2024 alcanzaron una media de 12 euros/MWh, y este año acabarán por encima de 17 euros/MWh por la operación reforzada de REE tras el apagón.

Feique propone trasladar, al menos, el coste de las restricciones técnicas, como hace el resto de los países de la UE, a los peajes (un coste regulado que pagan todos los consumidores para financiar la retribución del transporte y la distribución) y aplicar una reducción estructural y permanente del 80% de los peajes para las empresas electrointensivas. El objetivo: transmitir certeza sobre precios competitivos de la energía. «Hablamos de inversiones millonarias a 40 años que necesitan estabilidad», recuerda Labat.

Precios un 25% más baratos que la UE en 2024

Los precios de la electricidad en España en 2024 fueron un 25,3% más baratos que la media de la Unión Europea, según un informe de la Comisión Europea, que atribuye esa diferencia a factores estructurales como una alta proporción de generación con fuentes renovables. «Gracias a una alta proporción de energías renovables (57,2%) en su mezcla eléctrica, el precio mayorista de la electricidad en España promedió 63,3 euros el megavatio hora en 2024», frente a una media comunitaria de 84,7 EUR/MWh, apuntó el Ejecutivo comunitario. La Comisión sitúa a España como el «cuarto» país con la electricidad más barata de los veintisiete socios.

El Economista
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 40
Ocupación: 27,56% Valor: 4.216,75 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

Empresas & Finanzas

La CNMC alerta de pérdidas de 1.133 millones para las redes de gas

El informe admite que hay que actualizar los incentivos para 2027

Rubén Esteller MADRID.

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia ha dado a conocer el informe de análisis sobre la retribución del sector del gas. Las empresas consideran que en este periodo la retribución ha estado cerca de 2.500 millones por debajo. No obstante, el documento revela que, mientras la demanda en las redes se contrajo un 14,9% respecto a 2020, la retribución media del periodo solo descendió un 2,6%.

Esta diferencia se explica por la estructura del modelo, en la que la retribución base, fijada en función del mercado existente a 31 de diciembre de 2020, supone alrededor del 90% de los ingresos regulados. Este componente no varía durante el periodo 2021-2026, lo que protege de oscilaciones del consumo.

El regulador recalca que la caída de la demanda se ha concentrado en segmentos con "peso económico reducido". Incluso en los años de mayor volatilidad, la variación de ingresos para las distribuidoras ha sido limitada. La CNMC sostiene que la metodología "ha amortiguado los efectos de las oscilaciones del mercado del gas" y "ha permitido una contención de las caídas de ingresos retributivos".

Junto a la retribución base, los ajustes adicionales apenas han tenido incidencia. En términos empresariales, el informe confirma que no ha habido una pérdida exagerada ni abrupta de retribución. El sistema ha mantenido la estabilidad de ingresos, ha incentivado la eficiencia operativa y ha limitado las consecuencias de una caída de la actividad sin precedentes. La CNMC señala que los parámetros previstos han evitado que el desplome del consumo se trasladara con la misma intensidad a las cuentas de las distribuidoras.

El regulador sí advierte que algunos incentivos, diseñados antes de la aprobación del paquete europeo Fit for 55, pueden quedar desalineados para el próximo periodo regulatorio (a partir de 2027).

Asumiendo diversas hipótesis tanto en la evolución en el tiempo como en la localización de la demanda en las redes el impacto retributivo para el 2027- 2032 aplicando el modelo vigente, oscila entre una mejora de 53,7 millones a unas pérdidas de 1.133 millones.

El País
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 26 Area: 156,94 cm2
Ocupación: 17,10% Valor: 9.889,72 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



Iberdrola lanza un proyecto sostenible en Brasil

AGENCIAS
Madrid

Iberdrola ha puesto en marcha la iniciativa Noronha Verde para reforzar la electrificación con energías limpias en Brasil a través de su filial, Neoenergía, la mayor eléctrica del país por número de clientes.

Este proyecto integra energía solar y almacenamiento con baterías para convertir Fernando de Noronha, Patrimonio de la Humanidad, en la primera isla oceánica habitada de América Latina con un modelo energético sostenible, informó la compañía en un comunicado.

Con una inversión de 350 millones de reales (más de 50 millones de euros), Noronha Verde avanzará en la descarbonización mediante fuentes renovables y tecnologías limpias. Para ello, se ha iniciado la construcción de una planta fotovoltaica, que se integrará con un avanzado sistema de almacenamiento en baterías. Hasta ahora, la energía de la isla se producía en la planta Tubarão, que utiliza biodiésel.

En la ceremonia de lanzamiento también se inauguró la primera planta solar flotante del archipiélago, ubicada en el embalse de Xaréu, que evitará la emisión de 717 toneladas de CO_2, según explican desde el grupo.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, destacó, durante la presentación del proyecto, que Noronha Verde es "el mejor ejemplo del compromiso de Neoenergia e Iberdrola con el futuro de Brasil, que a lo largo de los casi 30 años se ha convertido en una parte cada vez más esencial de nuestro grupo". El plan inversor de la compañía en el país contempla más de 7.000 millones de euros para los próximos cinco años.

Este proyecto es uno de los hitos destacados por el Gobierno de Brasil en el marco de la Cumbre del Clima (COP30) que está teniendo lugar en el país. En este contexto, el presidente de Iberdrola intervino el pasado viernes en el panel sobre transición energética. Galán destacó que las inversiones en renovables están avanzando, pero también hacen falta más almacenamiento energético y redes eléctricas para electrificar la economía y dar respuesta a la demanda, que se espera que aumente un 50% en todo el mundo en los próximos 10 años.

La Razón
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 4
Ocupación: 4,09% Valor: 1.454,84 € Tirada: 75.013 Difusión: 51.373 Audiencia: 122.000



Ignacio Galán
Presidente de Iberdrola

Destacada participación en la COP30 en Brasil. El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, participa en la cumbre de jefes de Estado y de Gobierno de la COP30, lo que subraya el compromiso de la energética con la colaboración global para afrontar los grandes retos sociales del siglo XXI.

Expansión
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 4
Ocupación: 86,22% Valor: 16.540,90 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000



El nuevo plan de Criteria alienta otra ola de dividendos en Naturgy

MÁS ALLÁ DE 1,9 EUROS POR ACCIÓN/ La energética ha pagado 1.900 millones al hólding de La Caixa en los últimos cinco años. Es una pieza clave, junto a CaixaBank, para que Criteria cumpla su plan estratégico.

Miguel Á. Patiño. Madrid

Naturgy es, junto con CaixaBank, la pieza fundamental en el nuevo plan estratégico lanzado por CriteriaCaixa, el mayor hólding empresarial español, controlado por la Fundación La Caixa. La clave está en el flujo de dividendos que recibe Criteria de ambas empresas, difícilmente sustituibles por los que puedan dar otras participadas. Especialmente relevantes son los de Naturgy, muy estables y recurrentes, a diferencia de los de CaixaBank, más volátiles.

Criteria es el primer accionista de Naturgy, la primera gasista en España y la tercera eléctrica. Tras vender parte de las acciones que tenía en la compañía en la auto-opa que lanzó Naturgy antes del verano para aumentar su *free float* en Bolsa, Criteria tiene un 23,96% del capital. En concreto, tiene algo más de 232,3 millones de acciones.

Desde 2020 hasta lo que llevamos de 2025, Criteria ha recibido un total de 1.889 millones de euros en dividendos de Naturgy. Seguir contando con este flujo de dinero es vital para Criteria.

Esa cantidad representa la mitad de los 4.000 millones de euros que, en su nuevo plan estratégico, CriteriaCaixa planea aportar como recursos a la Fundación La Caixa hasta 2030 para que esta entidad acreciente su obra social.



Mauricio Skrycky

Francisco Reynés es presidente de Naturgy.

Naturgy, más estable

En los últimos cinco años, CaixaBank –en la que Criteria es también primer accionista, con el 31%– ha aportado al hólding más dividendos que Naturgy. Concretamente, 3.019 millones desde 2020. El problema es que el flujo de dividendos de CaixaBank es menos predecible que el de Naturgy. Mientras la energética ha aportado de forma recurrente y sistemática, año tras año, más de 300 millones de euros en dividendos a Criteria, los de CaixaBank han oscilado entre máximos de 1.239 millones en 2024 a un mínimo de 64 millones en 2011. La estructura de reparto de dividendos de Naturgy es más estable que la de CaixaBank.

Con la llegada de Reynés, Naturgy fijó un programa de dividendo creciente y predecible

Dividendo predecible

Desde 2018, con la llegada de Francisco Reynés a la presidencia de Naturgy, el grupo estableció compromisos de entrega de dividendo por acción en términos absolutos, algo totalmente predecible y acotado. Este modelo, que luego fue copiado por otras empresas, establece una visibilidad a medio plazo mayor que el tradicional formato del *pay-out*. Mientras que el compromiso del dividendo por acción es estable, el compromiso de *pay-out* (porcentaje del beneficio destinado a dividendos), puede dar lugar a un dividendo cambiante si varían las ganancias.

La política de dividendos de CaixaBank contempla un compromiso de un *pay-out* de entre el 50% y el 60% del beneficio neto consolidado cada año hasta 2027 incluido.

Este año, Naturgy ya alcanzará los 1,9 euros por acción de dividendo, la meta que se fijó para 2027

Más dividendo desde 2018

Si hay exceso de capital, y siempre que se cumplan todos los requerimientos bancarios exigidos, CaixaBank podrá distribuir más, pero no es seguro.

La cifra concreta, en todo caso, dependerá de las cuentas de cada año, de por sí variables y sujetas a los vaivenes del mercado. Naturgy, en cambio, lleva desde 2018 con una política de entrega de un dividendo concreto previamente establecido para varios años, a través de sucesivos planes estratégicos.

El dividendo solo se ha cambiado, al alza siempre, o porque vence el plan estratégico o porque a mitad de camino de esa hoja de ruta los objetivos se han cubierto con creces y se han establecido objetivos más elevados en cuanto a retribución al inversor. Es justo lo que está pasando ahora.

El nuevo plan estratégico de Naturgy, presentado en febrero de este año, establecía alcanzar un dividendo de 1,9 euros por acción en 2027, desde los 1,6 euros de 2024, cifra que de por sí ya se había elevado con respecto a los 1,4 euros previstos inicialmente.

Finalmente, los 1,9 euros por acción de dividendo se alcanzarán ya este mismo año, según comunicó Naturgy en julio, en la presentación de resultados del primer semestre. Es decir, en apenas unos meses, Naturgy ha pulverizado sus propias previsiones de dividendo y las ha adelantado dos años.

De 1,3 euros a más de 1,9

Hay que recordar que cuando en 2018 Naturgy inició su política de dividendos actual (entonces se llamaba Gas Natural Fenosa), empezó con la entrega de 1,3 euros. Es decir, en siete años, la retribución al inversor ha aumentado más del 46%. Es un ritmo superior al 5% de incremento anual que originalmente se había marcado. Una vez alcanzados los 1,9 euros, dos años antes de lo previsto, y teniendo en cuenta las necesidades de Criteria y la presión de otros accionistas, en el mercado se está descontando ya una nueva revisión al alza de los objetivos de retribución al inversor.

La empresa energética baraja llegar a los 2,1 euros por acción en 2027

Miguel Á. Patiño. Madrid

El plan estratégico que Naturgy presentó en febrero, para el periodo 2025-2027, establecía una política de dividendos creciente y predecible que partía desde 1,6 euros por acción (con cargo al ejercicio 2024, aunque una parte se liquidará este año) hasta los 1,9 euros por título en 2027. Todo ello siempre en efectivo y como cifra "suelo". Es decir, era el compromiso base. A partir de esa cifra, se podría subir, aunque en ese momento Naturgy, en un ejercicio de prudencia, no barajó más posibilidades al alza.

Tardó poco en pulverizar sus propias previsiones. En julio, cuando presentó resultados del primer semestre del año –marcado por una excelente marcha de la cuenta de resultados–, Naturgy elevó sus objetivos. Como dividendo con cargo a 2025 estableció una horquilla de entre 1,7 euros y 1,9 euros. Es decir, ya para este año tiene margen para alcanzar el objetivo que inicialmente se había marcado para 2027. ¿Y hasta entonces? ¿Qué puede ocurrir?

En la presentación de cuentas del primer semestre, Naturgy también elevó las pretensiones para 2026 y 2027. En concreto, fijó una horquilla de entre 1,8 y 2 euros por acción para 2026, y de entre 1,9 y 2,1 euros por título para 2027. En conjunto, contempla un reparto de unos 5.800 millones entre 2025 y 2027.

CriteriaCaixa podría recibir cerca de 1.400 millones vía dividendos. Adicionalmente, Criteria ya ha recibido otros ingresos por su participación en Naturgy, simplemente por el hecho de acudir, este año, a la auto-opa de la compañía. En esta operación, Criteria vendió 26.598.693 acciones (2,74% del capital de Naturgy) por un importe de 704,86 millones de euros. Esta cantidad supuso casi un 40% de todo el *cash flow* operativo (flujo de caja) de Criteria en el primer semestre del año, y un 22% del beneficio.

LAS CLAVES

- CriteriaCaixa es el primer accionista de Naturgy, por delante de BlackRock-GIP, CVC-March, IFM y Sonatrach.
- El hólding empresarial de la Fundación La Caixa controla un 23,96% de Naturgy. En concreto, posee en la actualidad algo más de 232,3 millones de acciones.
- En los últimos cinco años, Naturgy ha entregado a la Fundación La Caixa cerca de 1.900 millones en dividendos.
- Otra gran participada de la Fundación La Caixa es CaixaBank. Es la participación "fundacional", que dio origen a la actual estructura societaria de la Fundación.
- Al principio, se denominaba Fundación Bancaria La Caixa, hasta que definitivamente se rebautizó sencillamente como Fundación La Caixa.
- Aunque CaixaBank ha aportado más volumen de dividendos que Naturgy, la cantidad cada año es más volátil y menos predecible.

La Llave / Página 2

Expansion.com
Más información en la Newsletter EXPANSIÓN Energía, en www.expansion.com

El Economista
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 12
Ocupación: 5,89% Valor: 853,64 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019



Heineken, EDP y Rondo impulsan en Portugal una batería térmica

elEconomista.es MADRID.

Heineken anunció junto a EDP y Rondo Energy la instalación de una batería térmica de 100 MWh en su planta de producción de cerveza y malta de Lisboa. El proyecto, pionero en Portugal y uno de los más ambiciosos del sector de bebidas a nivel mundial, permitirá generar vapor limpio sin emisiones y sustituir por completo el uso de calderas de gas natural.

La iniciativa combina energía solar, almacenamiento térmico y un sistema de gestión eléctrica flexible. Además, se proveerá de energía renovable mediante un contrato PPA flexible de 25 GWh anuales. La instalación cuenta con el respaldo financiero del Banco Europeo de Inversiones.

Expansión
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 8
Ocupación: 21,47% Valor: 4.118,02 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000

Técnicas Reunidas se dispara en Bolsa tras ganar un 63% más

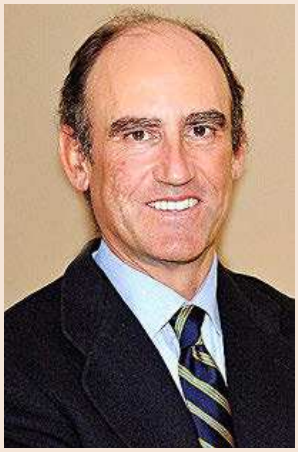
C. Morán. Madrid

Técnicas Reunidas está recuperando con rapidez el terreno perdido en Bolsa provocado por el parón del Covid y las pérdidas registradas en varios trabajos internacionales. La ingeniería industrial crece a ritmos del 63% tanto en ventas como en beneficio en lo que va de año, con un resultado hasta septiembre de 106 millones de euros.

Los buenos datos operativos se tradujeron ayer en un repunte en Bolsa del 3,8%, hasta rozar los 30 euros por acción. El grupo se ha revalorizado en 2025 un 166% gracias a los buenos resultados y a la disciplina financiera que le permitirá cancelar todo el préstamo del fondo de rescate de la Sepi, un crédito de 340 millones que la compañía ha amortizado de manera anticipada en un ejercicio marcado por récord de cartera y de contratación.

Las ventas del grupo alcanzaron 4.594 millones de euros entre enero y septiembre, lo que supone un aumento del 43%. Sólo en el tercer trimestre, las ventas de Técnicas Reunidas ascendieron a 1.852 millones de euros, un 29% más. En doce meses, la facturación del grupo se ha incrementado un 63%, un crecimiento dotado al mismo tiempo de más rentabilidad.

El resultado de explotación (ebit) de la compañía alcanzó los 204 millones de euros, un 56% más en comparación con 2024. Los márgenes del grupo presidido por Juan Lladó crecen trimestre tras trimestre hasta situarse en el 4,5%. Técnicas Reunidas prevé elevarlos al 5% en 2026, ejercicio en el que pagará dividendo.



Juan Lladó, presidente de Técnicas Reunidas.

El grupo sube un 166% en Bolsa en un año marcado por récord de cartera y de contratación

El pago será equivalente al 30% del resultado (*pay out*). En principio, Técnicas Reunidas distribuirá 60 millones de euros (0,75 euros por acción) si se cumple su previsión de 200 millones de beneficio en 2026. La compañía realizará el pago con un dividendo a cuenta antes de acabar el ejercicio.

La cartera de Técnicas Reunidas asciende a 11.541 millones de euros, un 7% menos que un año antes, mientras que la nueva contratación alcanza los 3.815 millones de euros.

El País
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 29 Area: 622,36 cm2
Ocupación: 67,79% Valor: 46.337,83 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



Pedro Sánchez, camino de una rueda de prensa ayer en la cumbre del clima en Belém (Brasil). WAGNER MEIER (GETTY)

Sánchez: "En España el cambio climático ha costado 20.000 vidas en cinco años"

"Estamos demostrando que es posible crecer mientras se reducen las emisiones", afirma el presidente español en la cumbre de líderes en la COP30 de Belém

CARLOS E. CUÉ
NAIARA GALARRAGA GORTÁZAR
Belém

"El cambio climático mata y cada vez más. Se ha cobrado en España más de 20.000 vidas en cinco años". El presidente del Gobierno español, Pedro Sánchez, quiso concretar la gravedad de la emergencia climática con este dato, durante su discurso en la reunión de líderes que se celebra en Belém, en la Amazonia brasileña, como antesala de la cumbre del clima COP30. En concreto, recordó la dana que mató a 229 personas en Valencia y las interminables olas de calor.

"A quienes creen en la ciencia: podéis contar con España", añadió el mandatario, que mantiene desde que llegó al Gobierno un discurso nítido de apoyo a estas cumbres y la lucha contra la emergencia climática frente a las resistencias de otros gobernantes europeos y sobre todo del presidente de EE UU, Donald Trump. Sánchez proclamó que el cambio climático "no solo mata, sino que empobrece". En tres años, explicó, ha supuesto en la Unión Europea 44.000 millones de pérdidas.

Sánchez fue muy rotundo en su posición a favor de la COP y de la lucha contra el cambio climático, sentado junto a Luiz Inácio Lula da Silva, el presidente brasileño, con el que coincide en estas posiciones. El presidente español pide a sus colegas que no se echen para atrás ante la presión de los negacionistas. "No hay forma de convencer a quien se ha puesto una venda en los ojos. Hoy le hablo a quien no recula atemorizado por fuerzas negacionistas", señaló.

"En España creemos en la transición verde como motor de crecimiento. Y lo podemos demostrar. Nuestra economía es de las que más crece de la UE. Estamos demostrando que es posible crecer mientras se reduce la emisión de gases invernadero. No queremos afrontar el debate desde el miedo, sino desde la esperanza, a la ofensiva, porque nuestro modelo funciona mejor. Ni partimos de cero ni debemos resignarnos. Las energías renovables ya generan más electricidad que el carbón". Sánchez confirmó además que España y otros países gravarán más los vuelos en clase prémium y *jets* privados: "Es justo que quien gana más y contamina más, pague más". El presidente anunció en Belém una aportación de 45 millones a diversas agencias internacionales que luchan contra el desafío climático. Sánchez, que aterrizó en Belém el miércoles por la noche, fue uno de los primeros en intervenir en esta segunda jornada. Lo hizo tras la foto de familia y el primer orador, el secretario de Estado del Vaticano, el cardenal Pietro Parolin. Al español le siguieron el canciller alemán Friedrich Merz y decenas de mandatarios o emisarios gubernamentales, incluidos los de Rusia e India. En esta segunda jornada de la cumbre, Lula animó a sus homólogos a tener coraje y ambición. "Los científicos han hecho su papel, en esta COP los negociadores [de los países] buscarán entendimientos, y nosotros los líderes tenemos que decidir si el siglo XXI será recordado como el de la catástrofe climática o como de la reconstrucción inteligente". El lunes comienza la negociación auspiciada por la ONU para que la comunidad internacional consensúe cómo combatir el calentamiento global. Lula pidió "una hoja de ruta para acabar con la dependencia de los combustibles fósiles". Este es un asunto espinoso para el Gobierno de Brasil porque el medio ambiente es una de sus banderas, pero simultáneamente busca nuevas fronteras petroleras, precisamente en el delta del Amazonas, mientras aumenta la producción. Lula opina que parte de los millonarios beneficios del crudo deben servir para pagar la transición energética. El brasileño emplazó al mundo a cumplir los compromisos ya adquiridos, como triplicar las renovables, cuadruplicar el uso de combustibles y acelerar la descarbonización de los sectores más desafiantes".

Junto con los discursos nacionales, la cumbre acoge dos sesiones paralelas a puerta cerrada en las que participan unos 40 mandatarios. La primera está dedicada a la transición energética y en ella interviene Sánchez.

España llega a Belém con la idea de presentar su modelo de transición energética. El Gobierno de Sánchez habría querido que las metas de emisiones, acordadas por la Unión Europea esta semana tras una dura negociación, hubieran sido más ambiciosas. Los Veintisiete pactaron reducir un 90% las emisiones para 2040 en relación con medio siglo antes, pero con concesiones a los países más reticentes en aras de cerrar el acuerdo. Ese objetivo vinculante marcará la política medioambiental y económica de la UE durante 15 años.

El País
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 42,43 Area: 1225,45 cm2
Ocupación: 133,49% Valor: 93.813,23 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000

La lucha climática global, en su peor momento desde el Acuerdo de París

El negacionismo trumpista gana terreno pese a la aceleración del calentamiento y el avance de las renovables y el coche eléctrico frente a los combustibles fósiles

MANUEL PLANELLES
Madrid

La humanidad ha quedado atrapada en una peligrosa disonancia cognitiva: mientras el calentamiento global se acelera y ningún rincón del planeta escapa a sus destructivos zarpazos, la lucha internacional contra el cambio climático en el seno de la ONU atraviesa el peor momento desde, al menos, la firma del Acuerdo de París hace una década. La gran paradoja es que el mundo nunca ha estado mejor preparado que ahora para desplazar a los principales responsables del problema —los combustibles fósiles— gracias al avance de las renovables y de la movilidad eléctrica.

La economista Laurence Tubiana, considerada una de las arquitectas del Acuerdo de París, lleva tres décadas involucrada en la diplomacia climática pero admite que nunca había "visto tanta agresividad" contra las políticas frente al calentamiento como la que está ejerciendo el Gobierno de Donald Trump dentro y fuera de Estados Unidos. "Nos enfrentamos a una batalla ideológica, una batalla cultural, donde el clima está en ese paquete que el Gobierno de Estados Unidos quiere derrotar", advertía Tubiana hace unos días durante una de las decenas de reuniones informativas que anteceden a cada cumbre climática anual.

Mañana comienza en la ciudad brasileña de Belém la COP30. Lo hace con la constatación de un amplio incumplimiento de uno de los puntos del Acuerdo de París: todos sus miembros (195 países) deben presentar periódicamente planes de recorte de las emisiones de efecto invernadero. Este año se debía enviar a la ONU la tercera ronda de las NDC (las siglas con las que se conocen esos planes) con las metas nacionales de reducción para 2035. Pero solo 80 países lo han hecho hasta ahora, el 40%.

Cinco economías fueron responsables en 2024 del 60% de las emisiones de todo el mundo: China (30%), Estados Unidos (11%), India (8%), la Unión Europea (6%) y Rusia (5%). De ellas, solo tres han presentado ante la ONU sus nuevos planes de recorte para 2035, y todas además fuera de plazo: China, la UE y Rusia.

En el caso de China y la Unión Europea —los Veintisiete, tras unas durísimas negociaciones, lograron cerrar un acuerdo esta semana—, sus objetivos se quedan por debajo de la senda que marcan las políticas que ya tienen en marcha, según el análisis del Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (Pnuma). Es decir, no reflejan un aumento de la ambición. En el caso de Rusia, la meta para 2035 está por encima de la tendencia de sus políticas vigentes. Es decir, pronostica más emisiones de las que resultarían de las medidas que tiene en marcha, principalmente, por su abierta apuesta por el gas natural.



Un manifestante en defensa de la Amazonia, el jueves en la COP30, en Belém. ERALDO PERES (AP/LAPRESSE)

Luego están los ausentes, como la India, que todavía no ha presentado su plan de recorte. Y los que han dado directamente un portazo a la lucha contra el cambio climático: Estados Unidos. Antes de salir de la Casa Blanca, cuando ya sabía que había perdido las elecciones, Joe Biden presentó a la ONU una nueva NDC con unos ambiciosos objetivos para 2035. Pero nada más volver al poder, en enero de este año, Trump firmó una orden ejecutiva para salir del Acuerdo de París, algo que se materializará a principios de 2026 debido a las reglas internas del tratado, que establecen que debe pasar un año para que se formalice un abandono.

Aunque estaba claro que París es papel mojado para Trump, el Departamento de Estado de EE UU exigió hace unos días a la ONU incluir una nota en el informe de análisis de los planes de recorte. En ese texto, se aclara que EE UU se desvinculaba del tratado y de la NDC de Biden. Pese a todo, "se prevé que las emisiones de gases de efecto invernadero de EE UU sigan disminuyendo, pero en una proporción significativamente menor a la proyectada antes de los recientes cambios en sus políticas", indica Anne Olhoff, directora del Centro del Clima de Copenhague y coordinadora de ese reciente informe de la ONU.

Pero la actitud hacia las políticas climáticas del equipo de Trump, encabezado por Marco Rubio, titular del Departamento de Estado, va más allá de situarse simplemente al margen. Tubiana habla de maneras de acoso o matonismo *(bullying,* en inglés) hacia el resto de los países. El episodio más sonado fue hace unas semanas cuando Rubio difundió un comunicado en el que amenazaba con sanciones y aranceles a los que apoyaran una tasa a las emisiones del transporte marítimo internacional. Ese impuesto no salió adelante. Tubiana cree que el panorama ahora es completamente diferente a lo que pasó en 2017, después de que Trump ganara sus primeras presidenciales. Entonces sacó también a su país del Acuerdo de París, pero nadie siguió sus pasos. Lejos de retroceder, la UE reaccionó entonces lanzando el Pacto Verde, fruto del consenso entre los conservadores y socialdemócratas, además de formaciones de izquierdas y ecologistas.

Tras las amenazas de EE UU, se paró la tasa a las emisiones del transporte marítimo

Dos terceras partes del mundo han vivido desastres nunca antes vistos

Ahora dentro de la UE el avance de la ultraderecha ha llevado a muchos conservadores moderados a renegar también de las políticas medioambientales. Esto ha conducido a que se suavicen las medidas climáticas de la UE y a un bloqueo de la NDC europea hasta el último minuto.

Pep Canadell, director ejecutivo del Global Carbon Project, también considera que se está atravesando un momento "complicado" debido a Trump y a otros "gobiernos de derechas con apetito por dejar atrás la lucha contra el cambio climático". A ello Canadell añade la guerra en Ucrania, que ha cambiado los flujos del comercio de combustibles fósiles, particularmente con Europa, ahora mucho más dependiente del gas de EE UU.

Gigantes del 'fracking'

El viernes, mientras en Belém se celebraba una conferencia de líderes previa a la COP30, Atenas acogía un encuentro sobre energía en el que participó Chris Wright, secretario de Estado de Energía de EE UU. Tomó la palabra para instar a Europa a importar más combustibles fósiles de su país porque la transición a las renovables "no ha funcionado". Wright no es el observador más imparcial: además de ser un negacionista, hasta hace un año era el consejero delegado de Liberty Energy, uno de los gigantes del *fracking,* la técnica de extracción de gas que ha llevado a Estados Unidos a ser el primer exportador del mundo de este combustible.

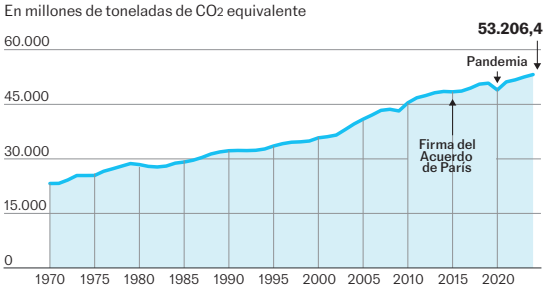
La transición a las renovables, sin embargo, sí está avanzando, aunque no a la velocidad que se necesita. "¿Está el mundo alejándose de los combustibles fósiles? Sí, pero todavía está en una etapa temprana", apunta un reciente informe de la consultora Ember. Y añade: "En el primer semestre de 2025, el crecimiento de las energías renovables superó la demanda mundial de electricidad, lo que provocó una pequeña caída de la generación fósil". El documento resalta que la "transición eléctrica mundial alcanzó un punto crítico de transición con las energías renovables generando más electricidad que el carbón, por primera vez en la historia, en los primeros seis meses de 2025".

A ello se le une el avance de los coches eléctricos. Otro estudio del Centro de Gestión de la

El País
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 42,43 Area: 1225,45 cm2
Ocupación: 133,49% Valor: 93.813,23 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000

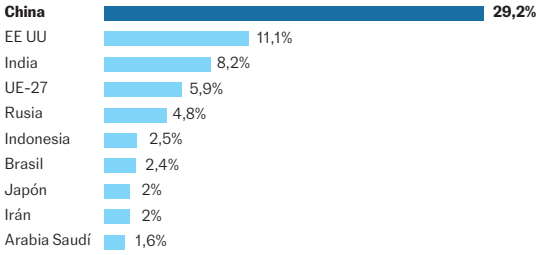
Emisiones globales de gases de efecto invernadero

En millones de toneladas de CO_2 equivalente



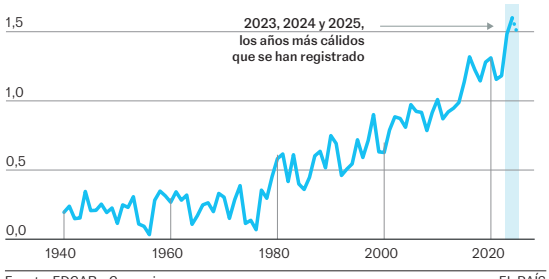
Principales emisores de gases de efecto invernadero en 2024

En porcentaje de las emisiones globales



Incremento de la temperatura respecto al nivel preindustrial

Variación del aire en superficie en °C



Fuente: EDGAR y Copernicus EL PAÍS

Automoción (CAM), radicado en Alemania, cifraba en un 30% el incremento de las ventas de eléctricos e híbridos enchufables en China, EE UU y la UE en los nueve primeros meses del año respecto al mismo periodo de 2024. En ambos casos, en la movilidad y en las renovables, China está tirando del carro.

Pero, pese a esas señales de cambio, grandes petroleras, bancos y fondos de inversión han dado marcha atrás a sus planes de transformación con la llegada de Trump. "Demasiados líderes siguen cautivos de los intereses de los combustibles fósiles, en lugar de proteger el interés público", advertía el jueves desde Belém el secretario general de la ONU, António Guterres. Lo hacía justo después de resaltar que el "cambio climático se está acelerando". Prueba de ello es que los tres últimos años —2023, 2024 y 2025— son los más cálidos en milenios, algo directamente vinculado a los gases de efecto invernadero, cuyos responsables principales son los combustibles fósiles.

Chiara Martinelli, de la coalición de organizaciones de activistas climáticos CAN Europa, apunta a un contradictorio contexto mundial dominado por "negacionistas climáticos" en el que cada vez son "más claras las señales científicas de esta crisis". El científico Pep Canadell explica que "el calentamiento global sigue progresando" y lo hace en los márgenes más altos de las proyecciones que se habían realizado. Pero de todo lo que está ocurriendo destaca un aspecto: "Ahora, dos terceras partes del mundo han sufrido desastres climáticos que no habían experimentado nunca antes". Eso ayuda, opina, a que exista esa "percepción de que el cambio climático se está acelerando".

Pero, frente a este sombrío panorama, Canadell recuerda que "la ruta de la descarbonización es más clara que nunca, incluyendo la electrificación de una buena parte de la economía mundial". "Estamos demostrando que es posible crecer mientras se reduce la emisión de gases de efecto invernadero. No queremos afrontar el debate desde el miedo, sino desde la esperanza, a la ofensiva, porque nuestro modelo funciona mejor", afirmaba desde Belém Pedro Sánchez el viernes. El presidente español fue uno de los mandatarios que acudió a la reunión previa de líderes en la ciudad brasileña, que tuvo una baja participación si se compara con las citas recientes.

La Vanguardia
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 40,41
Ocupación: 183,24% Valor: 68.436,78 € Tirada: 64.196 Difusión: 50.770 Audiencia: 224.686





XXX Conferencia de la Convención de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático (COP30)

¿Qué frena la acción climática?

Negacionismo, falta de liderazgo y transición justa, lastres para los avances

ANTONIO CERRILLO
Barcelona

Un contexto geopolítico marcado por un Donald Trump desatado contra la acción climática, la irrupción de un discurso negacionista y un debilitamiento del liderazgo europeo enmarcan la nueva conferencia sobre cambio climático de la ONU: la número 30 (COP30). Pero junto a estos factores, existen otros elementos que hacen más difícil la implantación de políticas más ambiciosas contra el cambio climático.¿Quién y qué las frena?

La cumbre del clima (que se inicia mañana en Belém, Brasil, y que durará hasta el 21 de noviembre) tiene lugar en un momento en que diversos actores parecen *confabularse* para hacer tambalear la agenda climática, más necesaria que nunca ante las evidencias palpables de los estragos de la alteración del clima. Hoy sería imposible un acuerdo como el alcanzado en París en el 2015, porque entonces los países sí estaban a favor del multilateralismo y de dar prioridad a la estabilidad del clima.

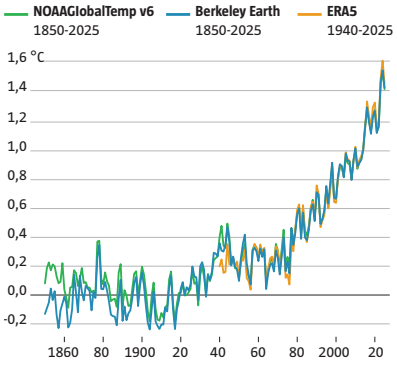
Actualmente, las políticas climáticas polarizan. Están en el centro de las políticas económicas, y potencias de tamaño diverso quieren desarrollar su propia industria "de crecimiento verde". "Antes se buscaba el acuerdo; ahora compiten", resume Marta Torres, experta del Instituto de Desarrollo Sostenible y Relaciones Internacionales de Francia.

Los acuerdos se complican por el avance de la extrema derecha, la principal fuerza negacionista

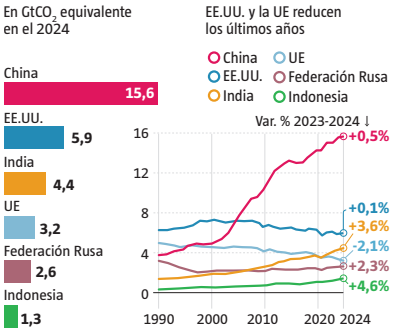
La UE y China han potenciado las tecnologías limpias (renovables, descarbonización...), pero los países europeos descubren que China es capaz de invadir al Viejo Continente con sus productos (componentes para paneles solares, coches eléctricos...), pues la potencia asiática "ha sacado petróleo" de las tierras raras, de donde se obtienen los minerales para esa transición energética. Y si Europa saca el pie del acelerador e, incluso, se plantea poner aranceles a los coches limpios de China, es porque necesita proteger su industria. Por eso, los fabricantes alemanes presionan y piden prorrogar la *muerte anunciada* del coche de combustión en el 2035. "Europa dice que necesita más tiempo e identificar nichos de actividad complementarios con los de China", dice Torres.

El 2025, camino de ser uno de los tres años más cálidos jamás registrados

Anomalías anuales de la temperatura media global con respecto al período 1850-1900.El promedio del 2025 son datos de enero a agosto



Participación en el total de los principales países productores de gases invernadero

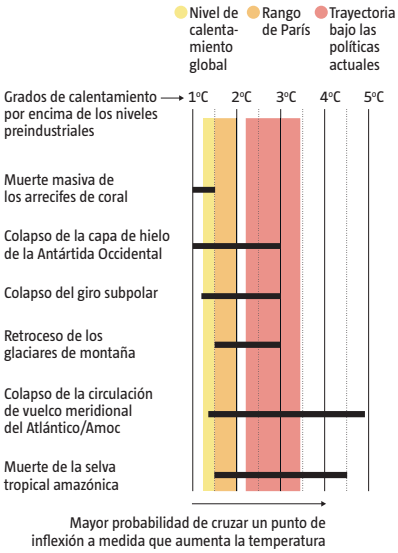


FUENTES: **Emissions Gap Report 2025 y Organización Meteorológica Mundial**

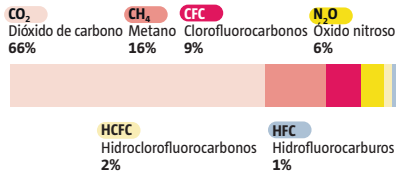
LA VANGUARDIA

Puntos de inflexión climáticos

Ligados al aumento de la temperatura, en grados centígrados



La concentración media mundial de los gases de efecto invernadero





FERNANDO LLANO / AP-LAPRESSE

El presidente Lula da Silva impulsa el Fondo para los Bosques Tropicales para Siempre

Con grandes dificultades, la Unión Europea mantiene su anunciado objetivo de reducir sus emisiones de gases un 90% en el 2040 respecto a 1990, pero las disensiones internas (Italia, Polonia...) obligan a introducir muchas flexibilidades. ¿Demasiadas *escapatorias*? Los estados podrán adquirir créditos internacionales de carbono (certificados de derechos de emisión) para cubrir hasta el 5% del objetivo en una primera etapa, tal vez ampliable con otro 5% a los cinco años. Ante las dudas que ofrecen los mercados de carbono mundiales en ciernes, esta es la puerta para rebajar objetivos, dicen las oenegés.

Mientras, se abre camino la idea de señalar la puerta de salida a la energía fósil, y el secretario general de la ONU, António Guterres, arremete contra los beneficios récord de las petroleras. Pero la transición energética está rodeada de incógnitas. ¿Cómo se garantiza la continuidad de la actividad agrícola si es más caro el diésel de los tractores? Y los pescadores, ¿podrán seguir cogiendo su barca? El síndrome de los chalecos amarillos (el temor a que se repitan las protestas de Francia de sectores afectados por subidas del carburante) atenaza los movimientos de muchos gobiernos. Y está siendo una losa muy pesada.

"Todos los procesos de transición deben ser justos y adoptarse por consenso. Las consecuencias del cambio climático no deben pagarlas los trabajadores y las personas vulnerables. Deben tenerse en cuenta las posibles pérdidas de puestos de trabajo y generar nuevos empleos, y todo ello acompañado de procesos de protección social", dice Joaquín Nieto, presidente de la Asociación pro Derechos Humanos. Y ese criterio de respeto a las personas vale tanto para la instalación de parques eólicos como para cualquier proyecto de extracción mineral.

La cumbre de Brasil la protagoniza también un ausente, la Administración Trump, representada por funcionarios de bajo perfil. Pero los esfuerzos de Trump para socavar los avances vienen de lejos. En septiembre dijo ante la Asamblea General de la ONU que la crisis climática era "el mayor engaño", una "estafa" de "gente estúpida" y que se retira del Acuerdo de París.

Ahora su postura saca del aislacionismo y reconforta a los petroestados (Arabia, Emiratos, Rusia...) y da alas a los lobbies incrustados en las delegaciones oficiales. Pero Trump puede intentar sembrar el caos con el mando a distancia. En reuniones recientes de la Organización Marítima Internacional (OMI), donde se esperaba aprobar

La Vanguardia
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 40,41
Ocupación: 183,24% Valor: 68.436,78 € Tirada: 64.196 Difusión: 50.770 Audiencia: 224.686

un impuesto al CO_2 del transporte marítimo y un pacto para reducir sus emisiones, EE.UU. empleó tácticas de "acoso e intimidación", según informaron países presentes a la prensa internacional. Los delegados recibieron llamadas y correos amenazantes con la advertencia de que, si votaban a favor, sufrirían represalias (medidas arancelarias o revocación de visados).

"Está claro que la correlación de fuerzas no es la misma que en otras COP, pero las evidencias de la crisis climática son más contundentes que nunca y las posibilidades de hacer negocios y de afianzar una nueva economía volcada en las renovables están más asentadas que nunca", dice la politóloga Cristina Monge. La asesora ejecutiva de Ecodes sostiene que esta inercia "está recibiendo más empuje que nunca" y constituye una tendencia potente capaz de superar la capacidad de resistencia de Trump y su *drill, baby, drill* ("perfora, niña, perfora") de defensa numantina de la energía fósil.

Pero para ello, "se necesita una alianza de intereses que incluya a sectores económicos y financieros, porque, cuando Trump propuso en el 2017 salir del Acuerdo de París, los fondos de inversión le señalaron el camino a las renovables", dice Monge. "Asistimos a un cambio de gran calado, pero no creo que el negacionismo gane el pulso que está echando a la transición ecológica y energética basada en las renovables", añade.

Ganar el pulso a Trump requiere una gran alianza de intereses que incluya a sectores económicos

Joaquín Nieto ve difíciles nuevos acuerdos relevantes dado el "avance en todo el mundo de la extrema derecha, principal fuerza negacionista y que está ansiosa por hacer retroceder toda la agenda climática". La situación "es particularmente peligrosa en Europa" porque está influyendo en los partidos conservadores. Estos, antes, eran más receptivos a las políticas climáticas, pero ahora "buscan que retroceda toda la agenda ambiental europea".

No obstante, las negociaciones sobre cambio climático han avanzado incluso en ausencia de la Administración de EE.UU. El protocolo de Kioto (que impuso reducciones de gases para el 2012 a las naciones ricas) entró en vigor sin ser ratificado por EE.UU. Y se cumplió. Las conferencias del clima, muy cuestionadas por funcionamiento, son pese a todo el último reducto de encuentros multilaterales –de países que se tratan como iguales en busca del consenso–. Por eso, el clima ha sido elegido por Trump como otro campo de batalla para ampliar su influencia. Sus intenciones son claras. El futuro de la acción climática no está escrito.●

Los avances que protegen el planeta diez años después del Acuerdo de París

La capacidad solar crece a un ritmo anual 15 veces superior al previsto en el 2015

ANDRÉS ACTIS
Madrid

El vaso medio vacío lo conocemos. Diez años después del Acuerdo de París, el planeta va camino de un calentamiento mucho mayor al que los países se comprometieron a limitar, las emisiones de gases de efecto invernadero siguen en niveles récord, la dependencia de los combustibles fósiles –carbón, petróleo, gas– es más elevada de la proyectada y los impactos empiezan a ser cada vez más severos y extremos. Pero el vaso tiene su parte llena: avances y logros mayores de lo que los análisis escépticos y pesimistas creen. Pasos que, para muchos científicos y analistas, son la base de una transformación global que va a acelerarse en los próximos años. "¿Basta para garantizar nuestra seguridad? Claramente no. ¿Representa un progreso notable en comparación con la situación anterior? Sin duda", dice Gareth Redmond-King, experto en política climática y energética.

El planeta registrará un aumento medio de temperatura de entre 2,3ºC y 2,5ºC este siglo si los países cumplen sus compromisos climáticos actuales, y de 2,8ºC si continúan con las políticas vigentes, según el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNUMA). Antes del Acuerdo de París, las proyecciones apuntaban a un calentamiento de 4ºC para el 2100.

Un informe publicado días atrás por Climate Central y World Weather Attribution, organizaciones que analizan los fenómenos climáticos extremos, demuestra cómo ese recorte en las proyecciones de calentamiento, aunque insuficiente para evitar un "calor peligroso", está ayudando a avanzar hacia un clima más seguro. Sin los avances logrados en estos diez años, a fin de siglo el planeta sufriría 114 días con temperaturas extremas por año. En la trayectoria actual, la cifra baja a 57.

Para la Unidad de Inteligencia sobre Energía y Clima (ECIU), una entidad de análisis y datos del Reino Unido, esta reducción de entre 1,7ºC y 1,2ºC de calentamiento para fin de siglo se debe a la "revolución de las energías limpias", el "máximo hito" de aquella rúbrica de París. "Las energías renovables están creciendo más rápido de lo que jamás se imaginó", señala John Lang, responsable del programa Net Zero de esta organización. La capacidad solar se está desplegando anualmente a un ritmo 15 veces superior al previsto en el 2015, la eólica se ha triplicado y la energía limpia ahora satisface cuatro quintas partes de la nueva demanda de energía, enumera entre los principales logros.

La temperatura del planeta subirá entre 2,3ºC y 2,5ºC este siglo si los países cumplen sus pactos actuales

En los diez años previos al Acuerdo de París –agrega este experto–, la generación de energía a partir de combustibles fósiles cubría el 68% del crecimiento de la demanda mundial de electricidad. En la década transcurrida desde entonces, la demanda mundial de electricidad ha crecido a un ritmo sin precedentes, pero las energías renovables han cubierto el 67% del aumento. Y esta tendencia se está acelerando.

Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), la inversión en energías limpias alcanzará los 2,2 billones de dólares en el 2025, el doble del gasto en combustibles fósiles. Por cada dólar que hoy va al petróleo, carbón o gas, se invierten 2,6 dólares en energía verde, más del doble que en el 2015.

Marta Torres Gunfaus, experta del Instituto de Desarrollo Sostenible y Relaciones Internacionales de París (Iddri), reconoce que los avances van a un ritmo insuficiente y que la emergencia climática necesita pasos más contundentes. Pero celebra un "desarrollo institucional y de gobernanza", impensable hace diez años. Esto se traduce directamente en reducciones de emisiones, pero está permitiendo activar "toda la maquinaria" que el planeta necesita para su resiliencia y estabilidad. "Nunca hemos hecho una revolución de este tipo. Necesitamos una gobernanza que influya en todo y a todos. No podemos restarle mérito al Acuerdo de París. No existe otra alternativa, no hay ninguna posibilidad de desarrollar otro marco a nivel internacional que nos permita ir más veloces", aclara.●



XAVI JURIO

Placas fotovoltaicas en la cubierta del Club Atlètic Barceloneta, en Barcelona

Movilidad eléctrica y más logros

El avance de la movilidad eléctrica es otro avance de esta década. En el 2015 se vendieron 543.000 vehículos sin emisiones. La cifra superará este año los 20 millones. Según los datos de ECIU, el despliegue de vehículos sin emisiones está desplazando cada vez más el uso de combustibles fósiles, con una cuota de mercado mundial por delante del pronóstico que hizo la IEA hace diez años. Este crecimiento ya evita una demanda de petróleo de aproximadamente 1,8 millones de barriles diarios. En octubre, el 65,6% de los coches matriculados en España –dos de cada tres– fueron híbridos o eléctricos. Los instrumentos de política climática a nivel nacional se han multiplicado por siete desde el 2015. El 83% de la economía mundial sigue estando cubierta por objetivos de cero emisiones netas. En la actualidad, existen más de 5.000 leyes y políticas relacionadas con el clima, frente a las 1.200 que había hace una década. Esto ha permitido un aumento exponencial de los litigios climáticos, con pronunciamientos de los jueces a veces en favor de una acción climática. La lista de avances incluye el nuevo tratado de protección de los océanos, las políticas de adaptación al cambio climático (infraestructuras resilientes), la tendencia a crear más espacios verdes o la gestión eficiente del agua pensando en su escasez o en sistemas de alerta temprana.

El País
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 8 Area: 763,15 cm2
Ocupación: 83,13% Valor: 48.091,59 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



Gas saliendo del Nord Stream 2, en septiembre de 2022, en una foto del Gobierno danés. (GETTY)

La investigación sobre el sabotaje del Nord Stream enfrenta a Varsovia y Berlín

Polonia frena la extradición de uno de los sospechosos de la destrucción de los gasoductos

MARC BASSETS
Berlín

No lo tienen fácil los investigadores alemanes para recomponer todas las piezas de uno de los ataques más graves en décadas contra una infraestructura en Europa (y para llevar a todos sus responsables ante la justicia). Tampoco lo tiene fácil Alemania para defender la aplicación de la ley y, a la vez, redimirse ante países como Polonia o Ucrania, que acusan a Berlín por su complacencia durante años con la Rusia de Vladímir Putin.

La onda expansiva del sabotaje de Nord Stream 1 y Nord Stream 2 en las profundidades del mar Báltico, en septiembre de 2022, llega hasta hoy. Las autoridades alemanas ya han identificado a varios sospechosos de estar detrás de las explosiones que dañaron tres de los cuatro tubos de los gasoductos que conectaban Rusia con Alemania sin pasar por el territorio de Ucrania ni de Polonia.

Uno de los sospechosos, un ucranio detenido en Italia este verano, está en huelga de hambre, pero Alemania confía en que acabe prosperando la extradición. Otro ucranio, detenido en Polonia en septiembre, quedó en libertad después de que un tribunal de este país denegara la petición de extradición.

El caso en Polonia es distinto del de Italia. Los recelos históricos hacia Alemania se mezclan con una percepción más aguda de la amenaza que supone Rusia. "En Polonia, uno de los pocos temas en los que la gran mayoría de políticos y de la opinión pública coinciden es en una valoración muy crítica de la política de Alemania hacia Rusia", dice el historiador polaco Pawel Machcewicz. "Nord Stream se ve como un ejemplo vívido de una cooperación económica entre Alemania y Rusia demasiado cercana, y que ayudó a Putin a acopiar el dinero necesario para lanzar la guerra contra Ucrania".

El rompecabezas empieza por una cuestión semántica. ¿Fue un atentado? ¿Un sabotaje? ¿O un acto de guerra legítimo contra una infraestructura fundamental para el presidente Putin?

Según el juez polaco que denegó la extradición y dejó en libertad al ucranio Vladímir Z., la operación que provocó la destrucción de los gasoductos habría sido, en tiempos normales, un acto de sabotaje. Pero estos no son tiempos normales. El país del sospechoso, Ucrania, está en guerra, y la infraestructura se consideraba "una propiedad del agresor". Es decir, de Rusia. El problema, según el primer ministro polaco, Donald Tusk, "no fue la destrucción del gasoducto", sino "que se hubiese construido".

El Gobierno alemán, encabezado por el canciller Friedrich Merz, se encuentra en una posición incómoda. No puede dar la razón a Tusk, pero, quizá por la mala conciencia de lo que simboliza Nord Stream en Polonia o Ucrania, evita criticarlo. "Las investigaciones están en curso", dijo un portavoz alemán, en alusión a los casos polaco e italiano. "No haremos especulaciones".

Nicola Canestrini, abogado del ucranio Serhii K., detenido en Italia, explicó esta semana a EL PAÍS que planteará un recurso ante la extradición y que su cliente "está en huelga de hambre desde [el 31 de octubre], porque se le niega un ambiente salubre y una alimentación adecuada".

La destrucción de los gasoductos fue, para Alemania, un atentado contra un proyecto al que había dedicado años de esfuerzos políticos y económicos, y en el que había fiado el suministro de gas y la prosperidad. Al mismo tiempo, cuando los tubos estallaron, la gran invasión rusa de Ucrania ya llevaba meses en marcha, Berlín había roto su dependencia energética de Moscú, y había abierto un debate autocrítico sobre el Nord Stream.

"Ucrania libra una guerra defensiva contra la agresión rusa. Esto es indudable", explica Katja Gloger, coautora, con Georg Mascolo, de *Das Versagen* (El fracaso), una implacable disección de los errores de la política de Alemania hacia Rusia. "Y, sin embargo, [la acción contra los gasoductos] es punible de acuerdo con el derecho alemán. Pero la justicia polaca lo ve de otro modo. Aquí colisionan dos sistemas distintos".

"Los polacos", apunta el historiador Machcewicz, "no pueden entender por qué las autoridades alemanas quieren procesar a las personas que hicieron explotar el Nord Stream: más bien tendrían que ser elogiados y tratados como héroes, como personas que defienden Polonia y Europa del imperialismo ruso".

Tusk ha declarado que la denegación, por parte de la justicia polaca, de la extradición sienta un precedente que permite a Ucrania atacar intereses rusos en cualquier lugar de Europa. "Escandaloso", reaccionó en las redes sociales el ministro de Exteriores de Hungría, Péter Szijjártó: "Según Polonia, si no te gusta una infraestructura en Europa, puedes hacerla estallar".

Seis personas boicotearon los tubos, con el visto bueno de Zaluzhni

Las secuelas del incidente dividen a la Europa prorrusa y a la proucrania

Las secuelas de Nord Stream dividen a la Europa prorrusa y la proucrania. Y colocan ante un dilema a Alemania, simultáneamente partidaria de Ucrania y de la aplicación de las leyes en su territorio.

La revisión de los errores pasados todavía está en curso y es posible que salgan mal parados los cancilleres que impulsaron los gasoductos, la democristiana Angela Merkel y el socialdemócrata Gerhard Schröder. Tras abandonar el poder en 2005, Schröder ocupó cargos de responsabilidad, y generosamente remunerados, en la empresa rusa Gazprom, primer accionista de Nord Stream.

Seis autores

Publicaciones como *Der Spiegel* o *The Wall Street Journal* han revelado que fue un equipo de seis personas el que perpetró el sabotaje, y que este incluía al militar en activo y civiles con experiencia marítima. También, que contaban con el visto bueno del general Valeri Zaluzhni, exjefe del ejército de Ucrania, cosa que el general, hoy embajador en Londres, ha negado. El *Journal* contó que el presidente ucranio, Volodímir Zelenski, inicialmente aprobó el plan, pero después intentó abortarlo, sin éxito.

Los detalles —los meses de preparación, el alquiler de un yate en el Báltico, la inmersión a 80 kilómetros de profundidad, quién supo qué y cuándo dio las órdenes— quizá se aclararen cuando llegue el juicio. Podría acabar siendo, también, un juicio a la propia Alemania. A aquellos años en los que, mientras Rusia preparaba la guerra, ambos países entrelazaron como nunca sus intereses. En Berlín muchos preferirían no removerlo.

El Economista
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 6
Ocupación: 95,66% Valor: 14.635,81 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

El Tema de la semana

XV Edición premios 'La Noche de la Economía'



De izda. a dcha.: Eduardo Martínez-Cosentino, vicepresidente de Cosentino; Manuel García del Valle, CEO de Inetum Iberia y Latam; Jaume Miquel, presidente y CEO de Tendam; Erik Ribé, brand, media, content & reputation manager de Abertis; María Dolores Dancausa, presidenta de Bankinter; Maarten Wetselaar, CEO de Moeve; Cristina Peña, responsable de marca de Naturgy; Gregorio Peña, presidente editor de Editorial Ecoprensa; Carlos Cuerpo, ministro de Economía; Adolfo Zunzunegui, socio director de EY Abogados; Gonzalo Gortázar, CEO de CaixaBank; Salvador García, director de comunicación y marketing corporativo de Telefónica; Maurici Lucena, presidente de AENA; Fede Segarra, director de comunicación y relaciones exteriores de DAMM; Amador G.Ayora, director de elEconomista.es; Amaya Echevarría, presidenta de Novartis; Clemente González Soler, vpte. de Editorial Ecoprensa y Paco Arango, pdte. de Fundación Aladina. A. MARTÍN, D. GARCÍA, A. MORALES Y J. BARBOSA

Wetselaar, Bankinter, Aladina, Inetum, Grupo Sesé, Cosentino y Tendam, los premiados de 2025

La decimoquinta edición de 'La Noche de la Economía' distingue a las mejores empresas

Los galardones reconocen la aportación de los ganadores al desarrollo económico y social

elEconomista.es MADRID.

El periódico *elEconomista.es* celebró este miércoles la decimoquinta edición de los premios de La Noche de la Economía, un evento referente en el sector empresarial y que cada año reconoce la contribución de las compañías, directivos e instituciones al desarrollo económico y social en España. También destaca las acciones más relevantes llevadas a cabo a nivel nacional o internacional en el ámbito empresarial, financiero, económico y educativo, entre otros.

La gala estuvo conducida por la presentadora de La Sexta, Helena Resano. El centro cultural Caixa Forum acogió el evento, que contó con el patrocinio de CaixaBank, Abertis, Aena, Damm, El Corte Inglés, EY, Naturgy, Novartis y Telefónica.

El presidente editor de Editorial Ecoprensa, Gregorio Peña, abrió el acto y, además, fue el encargado de entregar el *Premio a la Personalidad Económica del Año*, que recayó en Maarten Wetselaar, consejero delegado de Moeve. El jurado quiso destacar su trayectoria dentro del sector y como referente internacional en la transición energética, algo que impulsa desde su llegada a la compañía en 2022 con la estrategia de transformación a 2030, Positive Motion.

Las palabras de Peña fueron seguidas por el discurso del CEO de CaixaBank, Gonzalo Gortázar. Además, el acto también contó con la presencia del Ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, que fue el encargado de clausurar el acto.

El periódico otorgó el *Premio a la Contribución por la Igualdad* a Bankinter, por ser la única empresa del Ibex 35 por tener mayoría femenina en su consejo de administración (64% de representación), según el Índice de Mujeres en Consejos elaborado por IESE y Atrevia. La presidenta de la entidad, María Dolores Dancausa, recogió el premio de manos del presidente de AENA, Maurici Lucena.

La distinción en la *Mejor Iniciativa en Formación* fue para Inetum. Recogió el galardón su CEO para Iberia y Latam, Manuel García del Valle, de la mano de la presidenta de Novartis, Amaya Echevarría. El diario le reconoce a la empresa por desarrollar una estrategia formativa referente por su carácter práctico e innovador.

El *Premio a la Innovación* fue para Grupo Sesé, por impulsar nuevos proyectos en mercados estratégicos de Europa y América potenciando sectores clave. El director de Comunicación y Marketing Corporativo de Telefónica, Salvador García, entregó el premio al presidente de la compañía, Alfonso Sesé.

Cosentino se hizo con el *Premio a la Internacionalización* por distribuir sus productos y marcas en más de 110 países y tener presencia física en 40 naciones. El vicepresidente del grupo, Eduardo Martínez-Cosentino, recogió el galardón de la mano del socio director de EY Abogados y de desarrollo corporativo y relaciones de EY España, Adolfo Zunzunegui.

Finalmente, Tendam se hizo con el *Premio a la Mejor Operación Empresarial* por la venta a Multiply Group, que supone una de las operaciones más relevantes de la industria española. Gonzalo Gortázar, CEO de CaixaBank, entregó el premio a Jaume Miquel, presidente y CEO de la empresa.

Gregorio Peña: "Las empresas son un pilar fundamental que sostiene el Estado de Bienestar"

El presidente editor de Editorial Ecoprensa, Gregorio Peña, quiso hacer referencia a los "momentos convulsos" que está viviendo actualmente la prensa "por la irrupción de nuevas tecnologías" que "limitan el acceso" a lectores y anunciantes, haciendo peligrar la libertad de prensa y de expresión en el país. "Es importante que todos identifiquemos el acceso a noticias y a la información", reiteró. Asimismo, además de la libertad de expresión como sostén de la democracia, hizo un alegato en favor de las empresas como un pilar fundamental que sostiene el estado de bienestar. Reiteró que la Prensa es parte clave de un Estado democrático, pero también la empresa es "un cimiento" clave para el desarrollo de la democracia y por eso defendió el papel de este periódico como altavoz de esas compañías. De los galardonados dijo que son "un ejemplo a seguir" porque "nos enseñan el camino para consolidar nuestro tejido empresarial y económico".



El presidente editor de Editorial Ecoprensa, Gregorio Peña.

El País
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 26 Area: 222,51 cm2
Ocupación: 24,24% Valor: 14.021,74 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



XAVIER VIDAL-FOLCH

Nucleares, ¿sí, gracias?

El grupo de presión pronuclear viene apretando el acelerador. A recuelo y apoyado por la supernuclearizada Francia logró un éxito: incorporar esta fuente al catálogo de "energías limpias" de la Unión Europea, basándose en que no lanza emisiones contaminantes, las que calientan el globo.

Mientras, el activismo ecologista y los favorables a las energías renovables —originadas en fuentes naturales que se reponen más rápido de lo que pueden consumirse— viven una paradoja. De un lado, se imponen a las energías fósiles, sobre todo en producción de electricidad; de otro, no logran vencer a la inclinación hacia una limpieza (*sui generis*) con la apelación al riesgo de catástrofe. Recordemos: Three Mile Island en EEUU (1979), y los estallidos de Chernóbil (URSS, 1986) y Fukushima (Japón, 2011).

España ejemplifica esa contradicción. La electricidad fabricada con renovables modernas alcanzó el 47% del total en 2024 (y otro 12% con hidroeléctrica); contra un 21% la nuclear; un 12% los ciclos con gas; un 1% el carbón y un 7% la cogeneración y residuos (*El sector eléctrico español en números*, 2024, Fundación Naturgy).

Discutimos de las cinco centrales españolas (Almaraz, Ascó, Cofrentes, Trillo y Vandellòs), de si debería prorrogarse su vida más allá de su cierre previsto entre 2027 (Almaraz) y 2035 (el resto), sin computar ese riesgo: solo se hará si se produjese algún (improbable pero posible) incidente.

Aparcada esa inquietud como si fuera inerte, la discusión es más pragmática, y menos elevada. El Gobierno impuso tres condiciones a toda ampliación de su vida útil: ningún sobrecoste al contribuyente, seguridad y garantía de suministro. Las eléctricas propietarias han solicitado ampliar Almaraz por tres años.

Ello responde a una lógica económico-empresarial: está ya amortizada, así que todos sus resultados se convertirían en beneficio repartible... salvo los destinados a modernizar la planta, según la pauta del Consejo de Seguridad Nuclear. Y un argumento sobre suministro: difícilmente su cuota del 21% pueden reemplazarla las demás con igual eficacia (las renovables apenas se almacenan): atención, la economía podría sufrir.

Pero escasa relevancia tiene su (ahora congelada) petición de rebaja fiscal: De los 7.592 millones de impuestos estatales aportados por el sistema eléctrico (2023), solo una novena parte, 795 millones, corresponde a figuras impositivas específicas a la nuclear (siendo su aportación superior al doble, el 22% ese año, según *La Fiscalidad del sector de la energía eléctrica*, de la Fundación Naturgy). En un sector boyante, las tres grandes, Iberdrola, Endesa y Naturgy, acaban de confirmar su previsión de cierre de beneficios para 2.025: 10.600 millones de euros.

En el lado contrario figuran otras cuitas. Que el coste de lo nuclear (64 euros el Mw/h) es inferior al fósil, sí, pero casi el doble del solar (Lazard). Que la prórroga de Almaraz siente precedente automático para todas, sin evaluar las diferencias. Y que impulse una renuclearización que absorba recursos de la prioridad renovable y su investigación (en almacenamiento). Todo eso y más, también lo "ideológico" (riesgos e insuficiencias de unas y otras) debería formar parte de una nueva discusión serena y detallista.

La Razón
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 3
Ocupación: 7,83% Valor: 1.951,07 € Tirada: 75.013 Difusión: 51.373 Audiencia: 122.000



Puntazo

Un plan para el sector eléctrico

La desmedida presión fiscal que el Gobierno ejerce sobre consumidores particulares y empresas ha convertido el mercado energético español en un campo de minas para los bolsillos de los hogares y, sobre todo, para la competitividad de las empresas, que juegan con sus homólogos europeos en una clara desventaja. La acumulación impositiva ha derivado en que la mejora que habían obtenido los sectores con alto consumo de energía eléctrica respecto a sus competidores más directos en la Unión Europea haya quedado diluida. Por eso, las empresas del sector reclaman que se actúe sobre los precios energéticos si no queremos perder inversiones de la principal industria exportadora de España, que da empleo a 240.000 personas de forma directa, el 7,3% del empleo asalariado, y a casi un millón con indirectos e inducidos. Pero el Gobierno prefiere engordar sus arcas antes que pensar en el bien común.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Las eléctricas urgen a reforzar el control de tensión tras el "importante" retraso acumulado

- Las eléctricas denuncian un "importante" retraso tanto normativo como en el despliegue de infraestructuras que ayudarían a mantener el control de tensión.



Las eléctricas urgen a reforzar el control de tensión tras el "importante" retraso acumulado

https://elperiodicodelaenergia.com/las-electricas-urgen-a-reforzar-el-control-de-tension-tras-el-importante-retr...
Redacción
Lunes, 10 noviembre 2025

Aelec

El control de tensión en el sistema eléctrico español centra el debate sectorial tras el apagón peninsular del 28 de abril, **mientras las eléctricas denuncian un "importante" retraso tanto normativo como en el despliegue de infraestructuras que ayudarían a mantener este parámetro dentro de sus rangos aceptables de operación.**

Fuentes de **Aelec** -que agrupa a Iberdrola, Endesa y EDP- lamentan haber tenido que esperar "cuatro años" hasta ver la reforma que permite el control dinámico de la tensión por parte de las renovables, y reprochan la demora del operador, **Red Eléctrica**, a la hora de implementar infraestructuras, como los compensadores síncronos, que ya aparecían en la planificación actual, de carácter vinculante.

Una de las **funciones** más relevantes del sistema eléctrico es el control de tensión. Este depende del equilibrio entre la energía activa (la electricidad útil que se consume), y la reactiva (no se consume, pero es necesaria para mantener la tensión estable en las redes y hacer funcionar motores, transformadores o inversores).

Si falta energía reactiva, la tensión baja; si sobra, sube. De ahí que mantener la tensión dentro de límites seguros requiera ajustar constantemente la cantidad de reactiva que circula.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

En conversación con *EFE* , **Aelec insiste en que esa labor es responsabilidad de Red Eléctrica** , que tiene una **visión completa del sistema eléctrico** . En cualquier caso, las mismas fuentes proponen que aquellas centrales que puedan aportar al control de tensión dando consignas de reactiva, lo hagan.

Y es que "hay alguna **eólica** , alguna fotovoltaica y algunos c **iclos combinados** que ya lo pueden hacer", sólo "bastaría con una actualización del 'software'", añaden.

Diferencias entre Europa y España

Otra reivindicación de Aelec es la de alinearse con la **Unión Europea** sobre dónde establecer el umbral máximo de tensión permitido para una operación normal del sistema.

En **España** -donde las tensiones han ido aumentando año tras año, según la asociación-, el estándar que maneja Red Eléctrica está en 435 kilovoltios (kV), frente a los 420 kV de sus vecinos, incluido Portugal.

Esto quiere decir que, teniendo en cuenta que las centrales eléctricas están preparadas para desconectarse automáticamente si la tensión supera los 440 kV, en Europa las instalaciones cuentan con un margen operativo de 20 kV.

Sin embargo, prosiguen las fuentes, en **España** es de 5 kV, un rango tan pequeño -similar al error de medida- que cualquier desviación podría provocar desconexiones masivas de centrales.

Red Eléctrica explicaba recientemente en una nota que el límite de tensión en la red de transporte es de 435 kV porque así lo establece la regulación española desde, al menos, 1998 y lo ha confirmado la normativa europea más reciente.

Operar con un máximo de 420 kV implicaría un cambio estructural, continuaba el operador, que aseveraba que su aplicación en el sistema actual multiplicaría los costes asociados a las restricciones técnicas y no se podría garantizar que, con los recursos disponibles, dicho valor no fuera superado.

No obstante, desde Aelec creen que bastaría con actualizar el procedimiento de operación, un paso que las empresas que componen la asociación acogerían "con positividad".

Control por las renovables

Otro tema de debate es el conocido como 'procedimiento 7.4', que establece cómo deben participar los generadores en el control de tensión desde hace más de dos décadas, y que se actualizó en junio para incluir a las plantas renovables.

Hace unos días, **Red Eléctrica comunicó que se habían presentado para su habilitación 168 solicitudes, entre ellas 125 de eólica y solar.**

Es un ritmo de peticiones todavía bajo, como reconoció el propio operador y recuerdan fuentes de Aelec, que estiman que la habilitación de las plantas y las adaptaciones necesarias pueden llevar hasta el primer trimestre de 2026.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 3
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Mensaje de tranquilidad

Si en algo coinciden las eléctricas y el operador es que, a pesar del foco que pesa sobre el control de tensión, sobre todo después de que **Red Eléctrica detectara en septiembre "variaciones bruscas" pero "dentro de los márgenes establecidos", esto no implica que España esté expuesta a un nuevo apagón.**

"Eso no va a pasar. La red eléctrica española cuenta con los elementos necesarios, más ahora con la operación reforzada", incide **Aelec** , que pide, eso sí, no posponer medidas.

En esta línea, desde la asociación abogan por la colaboración y ven "fundamental" que Red Eléctrica desarrolle un grupo de trabajo en el que los distintos agentes, incluso la comunidad científica, puedan sentarse, estudiar iniciativas y tener "una investigación mucho más inclusiva" de lo ocurrido aquel 28 de abril.

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Los ataques rusos obligan a paralizar la actividad de las centrales térmicas de Ucrania

- Las centrales térmicas operadas por la empresa estatal ucraniana PJSC Centrenergo tuvieron que interrumpir la producción de energía debido a ataques rusos.



Imagen de recurso de PJSC Centrenergo.

https://elperiodicodelaenergia.com/los-ataques-rusos-obligan-a-paralizar-la-actividad-de-las-centrales-termicas...
Redacción
Lunes, 10 noviembre 2025

Ningún comentario

Las centrales térmicas operadas por la empresa estatal ucraniana PJSC Centrenergo tuvieron que interrumpir la producción de energía debido a ataques rusos

"Ha sido el mayor ataque contra nuestras centrales térmicas desde el inicio de la guerra. Un número sin precedentes de misiles e innumerables drones atacaron las mismas centrales que habíamos restaurado tras el devastador ataque de 2024, con varios impactos por minuto", dice un comunicado de la empresa en Facebook.

La empresa **señaló que había guardado silencio por razones de seguridad, pero que había hecho todo lo posible para garantizar que los ucranianos tuvieran luz y calefacción el invierno pasado y para comenzar con éxito la actual temporada de calefacción.**

Ucrania afirma que Rusia busca una "crisis humanitaria" con los ataques a su red energéticaUcrania añadió que este invierno "va a ser muy difícil y complicado" porque

Según los informes, **el ataque ruso contra las centrales térmicas operadas por Centrenergo** , una importante empresa energética estatal ucraniana, la noche del 7 al 8 de noviembre de 2025, **fue el más fuerte desde el inicio de la invasión a gran escala.**

elperiodicodelaenergia.com
Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 2965,89 €
V. Únicos: 273599

Rusia ha destruido "una enorme capacidad de producción doméstica de gas natural".

"Nos hemos detenido.. La generación de energía ahora es cero. Todo lo que reconstruimos trabajando día y noche ha sido destruido", dice el comunicado.

www.diaridetarragona.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 3493,99 €
V. Únicos: 899370

Urbaser refuerza su compromiso con las ciudades inteligentes en el Smart City Expo World Congress 2025

- Con esta colaboración, la compañía global líder en gestión medioambiental que cumple 35 años, subraya su papel como socio estratégico en la transición hacia un modelo urbano más limpio, eficiente y sostenible en Cataluña



Urbaser es uno de los líderes mundiales en soluciones medioambientales.

urbaser refuerza compromiso ciudades inteligentes

https://www.diaridetarragona.com/contenidos-empresariales/244417/urbaser-refuerza-compromiso-ciudades-in...
Diari de Tarragona
Viernes, 07 noviembre 2025

Redacción

Barcelona, 6 de noviembre de 2025 – Urbaser participa como colaborador en la nueva edición del Smart City Expo World Congress 2025, que se celebra en Barcelona del 4 al 6 de noviembre. Con esta colaboración, la compañía global líder en gestión medioambiental reafirma, un año más en este evento, su compromiso con el desarrollo de ciudades inteligentes, sostenibles y conectadas, así como con la gestión eficiente de los residuos en Cataluña y la mejora de la calidad de vida de sus ciudadanos, particularmente.

La presencia de Urbaser en Smart City Expo World Congress se materializa en un stand de 120 m² ubicado en una posición privilegiada dentro del pabellón principal. Su diseño —orgánico, tecnológico y sostenible— representa la apuesta de la compañía por la economía circular y la innovación ambiental.

El espacio, concebido con materiales sostenibles, pantallas interactivas y zonas abiertas, invita al diálogo y la colaboración entre administraciones, clientes y profesionales del sector. Como elemento destacado, el stand incorpora una representación de las tecnologías más avanzadas en sistemas de recogida de residuos de alta eficiencia, como los contenedores inteligentes de formato bilateral, con control de acceso e identificación de usuario, y los dispositivos de lectura RFID aplicados al sistema

www.diaridetarragona.com
Fecha Publicación: viernes, 07 de noviembre de 2025
Páginas: 2
Valor Publicitario: 3493,99 €
V. Únicos: 899370

de recogida “Puerta a Puerta”. Todo ello constituye un ejemplo tangible del compromiso de Urbaser con la innovación aplicada a la gestión de residuos urbanos.

Urbaser también está teniendo una presencia activa en el programa de conferencias del congreso. Ayer, Rafael Guinea, director general de Tratamiento de Urbaser, participó en un “Dialogue” en el escenario temático Clean Cities junto a Albert Planell, director de la Agencia de Residuos de Cataluña. Bajo el título “Compliance with the objectives of the European directive on waste treatment, recovery, and innovation projects”, ambos expertos analizaron los retos y oportunidades que plantea el cumplimiento de las directivas europeas en materia de tratamiento y valorización de residuos.

Ese mismo día, la compañía global líder en gestión medioambiental organizó una Solutions Talk centrada en la temática Energy & Urban Environment, también en el escenario Clean Cities. En esta sesión, Olga Morales Segura, alcaldesa de Viladecans, abordó el papel de los espacios verdes urbanos en la mejora de la calidad de vida y la promoción de la biodiversidad, en una conversación que puso de relieve la colaboración público-privada como motor de las ciudades sostenibles.

Además, durante el congreso, el stand de Urbaser se convierte en un espacio dinámico de conocimiento e innovación, acogiendo varias charlas técnicas donde expertos de la compañía presentan soluciones innovadoras en la gestión de servicios urbanos y Nota de prensa

economía circular. Estas sesiones permiten a los asistentes conocer de primera mano proyectos innovadores y dialogar con expertos sobre los retos y oportunidades en la gestión ambiental.

Urbaser, que este año celebra su 35 aniversario, mantiene una relación de confianza y colaboración con las administraciones catalanas, donde gestiona diversos contratos vinculados a la recogida y tratamiento de residuos. Su participación en Smart City Expo World Congress 2025 refuerza esta vinculación y subraya su papel como socio estratégico en la transición hacia un modelo urbano más limpio, eficiente y sostenible en la región.

Con su participación en este encuentro internacional, Urbaser consolida su posición como actor global en la transformación de las ciudades hacia entornos más resilientes, eficientes y respetuosos con el medio ambiente.

El País
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 25 Area: 785,68 cm2
Ocupación: 85,59% Valor: 58.497,71 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000

Hacienda capta más dinero que nunca en la lucha contra las falsificaciones

La Agencia Tributaria decomisó en las aduanas españolas durante el año pasado imitaciones por valor de 406 millones de euros

PABLO SEMPERE
Madrid

La Agencia Tributaria interceptó en el puerto de Valencia a finales de 2023 dos contenedores provenientes de Shanghái (China) que se dirigían hacia Argelia. En ellos había más de 300.000 relojes falsificados que imitaban a modelos de marcas reconocidas como Rolex, Versace, Hublot o Lacoste. Parte de la mercancía se destruyó y el resto está a la espera de lo que determine el juez. Los más de 300 millones de euros en los que estaba valorado ese cargamento, sin embargo, ya se han contabilizado en la estadística de prevención y control del fraude tributario y aduanero correspondiente a 2024. Y han inflado los registros del Ministerio de Hacienda hasta niveles nunca vistos.

El hallazgo de Valencia disparó las métricas. En 2024, el valor conjunto de todas las falsificaciones intervenidas por la Agencia Tributaria —entre moda, productos de lujo, juguetes, medicamentos o cosméticos— escaló hasta los 406 millones de euros, una cifra inédita en la serie del organismo dependiente de Hacienda que confirma que el negocio de la imitación no solo se ha extendido, sino que se ha sofisticado.

La Agencia Tributaria detalla en sus memorias anuales tanto el número de falsificaciones interceptadas en aduanas y en actuaciones de lucha contra el contrabando como la cuantía económica asignada a las operaciones. Ese valor, explican fuentes de la Asociación de Inspectores de Hacienda del Estado, no procede de peritajes, sino del precio de mercado del producto auténtico que se intenta replicar. Si un reloj cuesta 1.000 euros en un comercio habilitado, a la falsificación que lo imita se le asigna el mismo valor. Así de simple.

En 2024 se incautaron algo más de 1,3 millones de artículos falsos. No es una cifra especialmente elevada respecto a otros ejercicios, pero sí deja un valor medio por producto de 306 euros, el más alto desde que hay registros.

Tras cada una de estas operaciones hay un engranaje legal y administrativo que determina qué se considera falsificación, cómo se valora y cuál es el destino final de la mercancía intervenida. La Agencia Tributaria y sus departamentos de Aduanas y Vigilancia Aduanera tienen la competencia directa para detectar y actuar frente a productos que vulneran derechos de propiedad intelectual. Pueden hacerlo por iniciativa propia, cuando detectan mercancías sospechosas de vulnerar un derecho de propiedad intelectual, o a raíz de una solicitud de intervención presentada previamente por el titular del derecho, según recuerdan los inspectores.

Sin embargo, explica Carmen González, responsable del área de gestión de marcas y patentes de Baylos, la verdadera columna vertebral del sistema es la legislación europea. Un reglamento comunitario de 2013 establece cómo deben proceder las aduanas cuando sospechan que una mercancía falsifica o imita una marca registrada. Gracias a ese marco común, las actuaciones se coordinan en todos los puertos y aeropuertos del mercado interior, con procedimientos muy similares en cada Estado miembro. El proceso, prosigue González, comienza mucho antes de que una falsificación llegue a las tiendas o distribuidoras. Las Unidades de Análisis de Riesgos escanean miles de envíos y, cuando hallan indicios —desde un etiquetado anómalo hasta un importador habitual de mercancía sensible— detienen la mercancía y se lo notifican de inmediato tanto al exportador como a la marca supuestamente vulnerada. Ambas partes disponen de 10 días —o tres si son bienes perecederos— para analizar el producto y decidir qué hacer.



Agentes de la Agencia Tributaria, en una operación contra artículos falsificados, en una imagen cedida por este organismo.

Acuerdo o silencio

En este momento se abren dos caminos posibles: si ambas partes están de acuerdo, la destrucción se ejecuta sin intervención judicial y bajo control aduanero. Si el declarante se opone a esa destrucción, el titular de la marca debe iniciar un procedimiento civil o penal para determinar si existe infracción. Las partes pueden solicitar un plazo adicional de otros 10 días. Y si la marca presuntamente vulnerada no presenta acciones judiciales, la aduana libera las mercancías. En el caso de los relojes interceptados en Valencia, señalan fuentes de la Agencia Tributaria, hubo marcas que denunciaron al juzgado y otras que no.

El destino de las falsificaciones, por tanto, está casi siempre sellado desde el principio: si hay acuerdo entre las partes o silencio del importador, se destruyen bajo supervisión aduanera. Solo un puñado de casos termina en los tribunales, normalmente los de mayor relevancia económica o cuando existen delitos añadidos, como el uso fraudulento de precintos o la afectación de productos sensibles como los sanitarios.

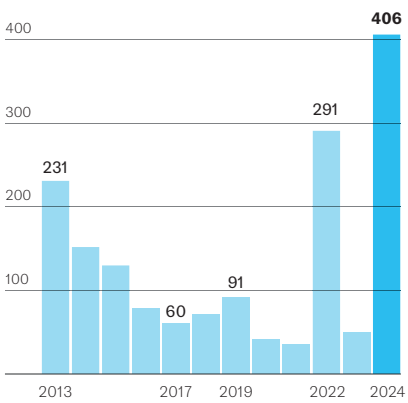
La abogada de Baylos explica que, por norma general, las empresas que comercian con falsificaciones suelen consentir la destrucción de los productos. Es un riesgo que aceptan, sugiere, porque saben que la Agencia Tributaria no tiene medios para revisar todos los cargamentos que entran o pasan por España. Así que cuando uno cae, se da por perdido sin mayor problema. Por eso, prosigue González, las grandes marcas suelen colaborar de forma con Aduanas para estrechar el cerco sobre esta actividad. Lo hacen aportando catálogos, registros, modelos y detalles técnicos que facilitan identificar las imitaciones con rapidez. Ellas mismas asumen el coste de la destrucción.

En los últimos años, añade González, se percibe un proceso de sofisticación de las imitaciones. Los sectores más golpeados son el textil, desde ropa hasta bolsos, y el lujo, aunque también tiene un peso muy estacional —principalmente en los meses previos a la Navidad— el sector de los juguetes. También se suele encontrar tabaco, alcohol o perfumes. Las tendencias observadas en España encajan con el diagnóstico europeo: el negocio de las falsificaciones no solo crece en valor, sino que se vuelve más complejo y transversal. El informe de la Comisión Europea sobre la aplicación de los derechos de propiedad intelectual en 2024 confirma un récord en el valor de las mercancías intervenidas y una presencia cada vez mayor de productos de alta gama, artículos tecnológicos, cosméticos y de ocio. También apunta a una mayor sofisticación de las redes, al uso de rutas logísticas diversas y a la entrada de nuevos países de tránsito. A China y Turquía, por ejemplo, se le ha unido Emiratos Árabes Unidos.

En este contexto, la actuación de la Agencia Tributaria no es una excepción, sino parte de una estrategia coordinada a escala europea, basada en procedimientos armonizados y en un intercambio constante de información. El informe europeo subraya que más del 80% de las intervenciones en la UE terminan en destrucción de la mercancía y que la cooperación entre aduanas, cuerpos policiales y titulares de derechos es clave para hacer frente a un fenómeno cada vez más globalizado.

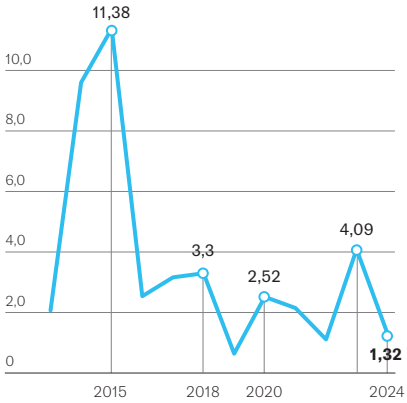
Récord en el valor de la incautaciones

Valor estimado en millones de euros



Falsificaciones incautadas

En millones de incautaciones



Fuente: Agencia Tributaria. EL PAÍS

La Vanguardia
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 57
Ocupación: 59,19% Valor: 23.202,05 € Tirada: 64.196 Difusión: 50.770 Audiencia: 224.686

Catalunya sube impuestos mientras Madrid los baja y recauda 7.500 millones menos

Las diferencias entre autonomías por el mismo hecho imponible crecieron en el 2024



DANI DUCH

Madrid destaca por su baja imposición

Beneficios fiscales y capacidad tributaria ejercida al alza por las comunidades autónomas en el 2024

Territorios de régimen común
En millones de euros

	Beneficios fiscales	Capacidad tributaria al alza
Andalucía	2.338	765
Aragón	350	152
Asturias	192	192
Baleares	102	521
Canarias	511	156
Cantabria	201	100
Castilla y León	761	216
Cast.-La Mancha	348	191
Catalunya	1.328	2.867
Extremadura	52	190
Galicia	220	220
Madrid	7.463	158
Murcia	448	159
La Rioja	139	29

FUENTE: **Airef** Anna Monell / LA VANGUARDIA

FERNANDO H. VALLS
Madrid

Las bonificaciones de impuestos en las 15 comunidades de régimen común que estuvieron en vigor durante el año pasado restaron 13.711 millones a la recaudación, según concluye la autoridad fiscal (Airef) en su observatorio económico-financiero de las autonomías. Todas ellas, sin excepción, redujeron los tributos, pero con grandes diferencias entre unas y otras. El territorio con mayores rebajas impositivas fue Madrid, con gran distancia sobre el resto. Catalunya también ejerció su capacidad normativa para rebajar la carga fiscal de ciudadanos y empresas, pero la Generalitat más que compensó los ingresos perdidos con mayores tipos en impuestos cedidos y con hasta 15 tributos propios.

El resto de comunidades autónomas sufrieron una merma en la recaudación a consecuencia de las bonificaciones fiscales. Esta decisión política, junto con el aumento del gasto, ahondó el déficit estructural de las administraciones autonómicas, según vienen advirtiendo organismos como Fedea o la propia Airef.

La fotografía fiscal de Madrid en el 2024 que ofrece la Airef es la siguiente: renunció a recaudar 7.463 millones de euros, el 2,36% de su PIB, por rebajar impuestos e ingresó 158 millones, el 0,05% de su PIB, por la capacidad normativa ejercida al alza.

Entre las bonificaciones aprobadas hay reducciones del IRPF en el tramo autonómico y amplias rebajas en los impuestos de sucesiones y donaciones, de transmisiones patrimoniales, y de actos jurídicos documentados. El territorio gobernado por Isabel Díaz Ayuso no cuenta, además, con ningún impuesto propio, lo que impidió compensar esta pérdida de ingresos. La cifra sería mayor si no hubiera entrado en vigor el impuesto a las grandes fortunas, figura estatal que obligó a eliminar una parte de las bonificaciones en patrimonio, una bandera de Madrid.

En Catalunya, las cifras fiscales del ejercicio pasado fueron muy distintas. Siempre según los datos de la Airef, las bonificaciones de impuestos restaron 1.328 millones a los ingresos públicos, el 0,44% de su PIB. Sin embargo, esa merma en la recaudación fue ampliamente compensada con 2.867 millones de ingresos, el 0,95% de su PIB, procedentes de su autonomía normativa en materia de impuestos. Catalunya es el territorio con la mayor presión fiscal de España, situación agravada el año pasado, ya que en el 2023 la Generalitat había ingresado 2.649 millones por sus decisiones fiscales. La presión impositiva en Catalunya, por tanto, aumentó durante el pasado ejercicio. Así, la comunidad contó con el impuesto de transmisiones patrimoniales (ITP) con mayor tipo de España (10%-11%). En Madrid fue del 6%. Lo mismo ocurrió con el impuesto de actos jurídicos documentados, que fue del 1,5% en Catalunya y del 0,75% en Madrid.

Catalunya dejó de recaudar 1.328 millones pero lo compensó con 2.867 millones por tributos propios

El contraste en materia fiscal entre Catalunya y Madrid fue denunciado el pasado verano por el presidente de la Generalitat, Salvador Illa, quien afirmó que habría que "poner freno a esta competencia desleal y dumping fiscal de Madrid".

La radiografía fiscal en el resto de territorios de régimen común es similar. Andalucía dejó de recaudar 2.338 millones, el 1,10% del PIB regional, por su capacidad normativa ejercida a la baja (bonificaciones) e ingresó 756 millones, el 0,36% de su PIB, por impuestos propios y cedidos. En la Comunidad Valenciana se perdieron ingresos por 1.170 millones y se ingresaron 948 millones. En total, las bonificaciones fiscales en las comunidades del PP mermaron los ingresos en 13.500 millones en el 2024. Si se incluye Canarias, la cifra sube a 14.000 millones.

En el 2025, las autonomías siguieron bajando tipos impositivos, lo cual amplió las diferencias por el mismo hecho imponible, advirtió Fedea. Y en el 2026, esos contrastes serán aún mayores, certifica la Airef.●

El Economista
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 23
Ocupación: 82,95% Valor: 14.516,68 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

El gasto en salarios públicos crece un 6% interanual, su mayor tasa en 10 años

El avance se debe tanto al alza de la retribución media como al incremento de las plantillas

La masa salarial privada también se eleva, pero suma tres ejercicios de desaceleración

I. Flores MADRID.

Gobierno y sindicatos reabrieron la semana pasada la negociación salarial para el sector público hasta 2028, con una primera, y generosa oferta: incrementos anuales que aseguren el poder adquisitivo, que incluso podrían superar el IPC. No obstante, mucho antes de que ese compromiso se materialice –si finalmente lo hace–, lo cierto es que el gasto en sueldos que manejan las Administraciones no necesita mayores estímulos para batir récord. De acuerdo con los datos más actualizados de la Agencia Tributaria, la masa salarial de funcionarios y personal contratado crece casi un 6% anual, lo que supone la mayor tasa de los últimos diez años.

Las memorias anuales del organismo recaudador, la última de ellas cerrada recientemente y referida al ejercicio 2024, ofrecen el escrutinio más riguroso sobre la evolución de las remuneraciones de funcionarios y personal contratado. No en vano, lejos de basarse en estimaciones, computan las retenciones efectivamente aplicadas en las nóminas.

Con estos datos en la mano, los inspectores concluyen que la masa salarial aumenta por dos vías simultáneas: la retribución media se está elevando, al tiempo que también crece el número de asalariados, es decir, el volumen de las plantillas sujetas a un sueldo público.

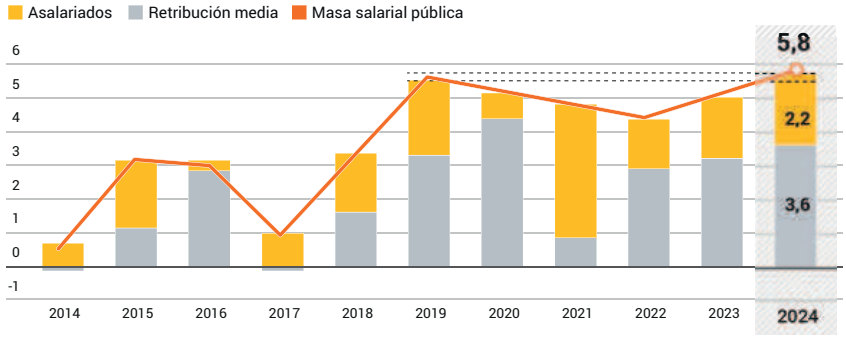
Estas últimas aumentaron más de un 2%, de acuerdo con la Agencia Tributaria, tres décimas más que en el año anterior; por su parte, el incremento de la renta media en las Administraciones se aproxima al 4%, impulsada por medidas como el incremento salarial extra del 0,5% que tuvo lugar en el mes de julio de 2024.

La actuación de estas dos fuerzas provoca que el comportamiento de la masa salarial en el ámbito público tenga un comportamiento netamente dispar con respecto a lo que ocurre en el sector privado. El 5,8% de incremento del gasto en salarios públicos supone una marcada agudización con respecto a al 5% de avance que mostraba tan solo 12 meses antes. Gracias a este impulso las retribuciones en la Administración crecen ahora tan solo un punto por debajo del incremento que mostraban sus homólogas desembolsadas por las empresas privadas en el cierre de 2024.

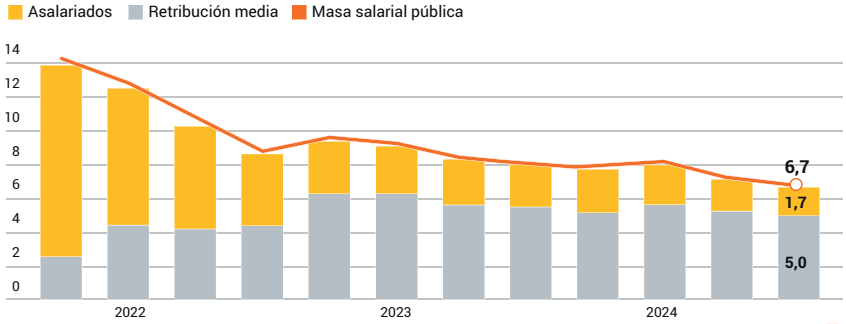
Es más, la masa salarial en este último ámbito todavía crece, como es lógico ante el *boom* que presenta el mercado laboral, pero muestra una marcada desaceleración en su avance.

Las dos caras de la evolución de los sueldos en España

Composición de la variación de la masa de salarios **públicos**. Tasa de variación en porcentaje.



Composición de la variación de la masa de salarios **privados**. Tasa de variación en porcentaje.



Fuente: Agencia Tributaria. eE

Menos empleo privado

La Agencia Tributaria relaciona ese comportamiento con "la ralentización de la creación de empleo y, en el último tramo del año, con la moderación de las subidas salariales", de acuerdo con su memoria anual. Por el contrario, en el caso del sector público, ambas variables coinciden en intensificar sus incrementos.

61,4
POR CIENTO
Las Administraciones autonómicas son las que mayor porcentaje absorben del total de empleados del sector público en la economía española.

172.350
MILLONES DE EUROS
El gasto en nóminas públicas no solo bate récord en cuanto a su avance porcentual. En términos absolutos, ya supera la marca de los 172.000 millones.

34.000
PERSONAS
En la Administración central, el departamento que más eleva en los últimos años su personal es la Seguridad Social, y su plantilla asciende a 34.000 personas.

20.000
JUBILACIONES
Los efectivos del sector público sufren especialmente el envejecimiento poblacional y acumulan un volumen de jubilaciones de cerca de 20.000 en 10 años.

Para entender cómo se reparte este comportamiento entre la Administración central, las comunidades autónomas y las entidades locales es necesario recurrir a los datos de la Intervención General del Estado y de los otros niveles del sector público. El cotejo de cifras revela que, en la actualidad, el 61,4% de los empleados públicos españoles pertenecen a las comunidades autónomas, las cuales aumentaron sus plantillas un 4,4% en 2024 respecto al año anterior, hasta alcanzar los 1,8 millones de trabajadores.

Vacantes en las autonomías

De 2018 a 2023 las autonomías *engordaron* sus plantillas un 16,1%. A las administraciones autonómicas les competen servicios tan intensivos en mano de obra como sanidad, educación, justicia o servicios sociales.

En lo que respecta a la administración local ha sido la más prolífica en incorporar efectivos últimamente pues solo en el primer trimestre del año pasado éstos subieron en 110.209. En el periodo 2018-23 su personal creció un 6,8%.

Desde julio de 2022 a julio de 2024, los trabajadores de la Administración General del Estado (AGE) han crecido en 15.000 personas debido a las sucesivas Ofertas de Empleo Público (OEP).

En los últimos seis años se han convocado un total de 239.872 plazas en la AGE, cantidad que se vio complementada, el pasado mes de julio, con la publicación de la nueva oferta de empleo en las Administración estatal, que se situó en 36.588 vacantes, de acuerdo con lo anunciado por el Ministerio de Función Pública.

Las reposiciones en la AGE se deben a varios factores entre los que destacan la casi congelación de oferta de 2012 a 2017, con los Gobiernos presididos por Mariano Rajoy, que impusieron austeridad en el gasto, tras la grave crisis de deuda y déficit de las Administraciones desencadenada entre los años 2008 y 2013. En ese periodo se llegaron a convocar 63.394 plazas. Y la presión provocada por el alto número de jubilaciones en las plantillas, más de 20.000 en los últimos 10 años.

> En las autonomías el avance de la plantilla acumulado desde el año 2018 supera el 16%

En el Estado ha habido de todo en lo que respecta a esta materia. En conjunto, perdió un 3,1% de sus empleados hasta que a finales de 2023 se quedaron en un total de 527.000 personas. Pero hay excepciones, puesto que la Seguridad Social registró un aumento de plantilla del 60,2% y pasó de 21.600 empleados a 34.000. Asimismo, el personal de empresas e instituciones registró una subida del 27,6%.

En lo que respecta a la cuantía de las remuneraciones, Función Pública se escudó, una vez transcurrido el verano, en la falta de Presupuestos para no acometer nuevas subidas de las remuneraciones.

Esa situación, sin embargo, ha cambiado ante las amenazas de movilizaciones del colectivo de los funcionarios. Ahora el Gobierno se pliega a pactar un incremento con efectos para el ejercicio 2025, y una hoja de ruta para continuar los incrementos en los próximos años, hasta el año 2028.

ABC
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 32,33 Area: 958,41 cm2
Ocupación: 104,40% Valor: 40.201,18 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518

El gasto en subsidios por desempleo repunta un 10% con el paro a la baja

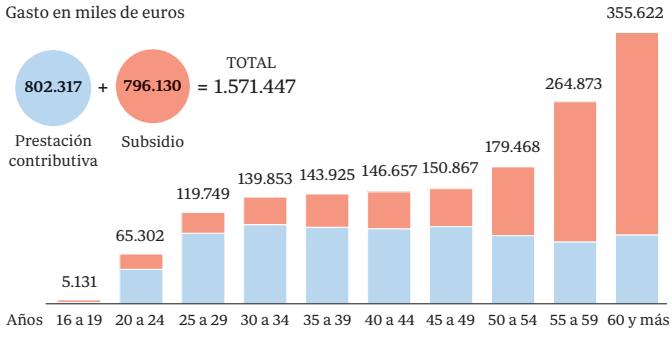
▸ El primer año tras reformar la ayuda a mayores de 52 años se salda con un incremento del 3% en el número de perceptores

JOSÉ M. CAMARERO
MADRID



Las prestaciones por desempleo, por edades

Gasto en miles de euros



Fuente: Ministerio de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones ABC

La renovación del subsidio por desempleo que el Gobierno aprobó hace un año in extremis, por los cambios que tuvo que incluir en la ayuda para mayores de 52 años, la mayoritaria, ha derivado en un incremento del gasto en prestaciones del Servicio Público Estatal de Empleo (SEPE) a medida que han ido avanzando los meses. Doce meses después de poner en marcha el nuevo sistema, por el que a los desempleados de más edad se les cotiza por el 125% del salario mínimo interprofesional (SMI), el coste que asume el Estado por subsidios por desempleo ha aumentado un 9,7% hasta septiembre, el último registro disponible.

En lo que va de año, el SEPE ha asumido un gasto de 5.400 millones de euros solo para esta ayuda que perciben quienes han agotado la prestación contributiva. El grueso de esa cuantía va destinado a sufragar precisamente el subsidio que perciben los mayores de 52 años, más de 453.000 españoles que se encuentran en esa situación. Representan casi un 55% de los 834.197 ciudadanos incluidos en este apoyo económico denominado «asistencial» por el Ministerio de Trabajo. En noviembre del año pasado, cuando se puso en marcha la reforma, eran 762.141 los españoles que percibían esta prestación, y de ellos 442.811 los mayores de 52. En menos de un año los beneficiarios de esta medida ideada para quienes se encuentran en su último tramo de vida laboral y no pierdan derechos a la hora de jubilarse se han incrementado un 3%, ensanchando la brecha con lo que ha sucedido en el mercado laboral: un crecimiento del empleo del 2,5%, según la EPA, y una reducción del número desempleados del 5%, apuntan los últimos datos de los ministerios.

Ese incremento general del gasto en subsidios se explica tanto por el mayor número de perceptores como por las condiciones económicas que ha asumido el erario público tras los cambios aprobados por el Congreso a con el beneplácito de Podemos, que exigió mantener las condiciones económicas de este programa. La cuantía mensual que perciben los mayores de 52 años es de 480 euros, aunque la clave se encuentra en la cotización que asume el Estado: un 125% sobre la base del SMI, de 1.381 euros. Es decir, el erario público asume un abono mensual de 502 euros al mes a la Seguridad Social por este colectivo.

La otra parte que explica el gasto en subsidios se encuentra en el incrementos de las cuantías que perciben quienes se encuentran por debajo de los 52 años. Desde el 1 de noviembre, el importe ha pasado de 480 a 570 euros mensuales, 90 más en cada nómina. Aunque a partir de ese momento va cayendo hasta los 540 euros, en los seis meses siguientes; y hasta los 480 euros el resto del tiempo del subsidio.

La brecha generacional también se ha trasladado a las ayudas por desempleo: los mayores de 50 años representan el 70% de los perceptores del subsidio. Hay casi 540.000 ciudadanos que se encuentran en esa situación, frente a los 230.000 que están por debajo de esa franja de edad, aunque la mayoría se concentra por encima de los 40 años. Por el contrario, un 42% de los perceptores del paro contributivo –el que se concede tras perder un trabajo por un máximo de dos años– son menores de 40 años.

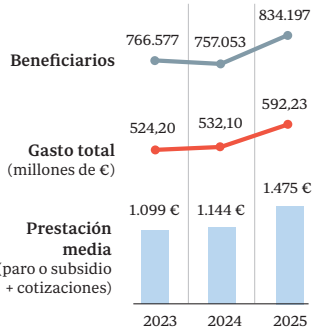
Un «desincentivo» laboral

Junto al renovado subsidio se incluyó el complemento de ayuda al empleo (CAE), una fórmula para compatibilizarlo con un trabajo. Hasta septiembre había casi 69.000 ciudadanos en esa situación, según Trabajo. Una cifra que aún es mínima. De hecho, el enquistamiento del subsidio en los mayores se explica porque «hay muchos desincentivos para trabajar tal y como está planteado», indica José Ignacio Conde Ruiz, catedrático economía de la UCM y subdirector de Fedea. «Hay que fomentar la activación de este colectivo», indica, a través de políticas de empleo y haciendo permanente la ayuda con un trabajo.

Ahora es solo viable esa posibilidad durante seis meses. Conde Ruiz apunta que «necesitamos a este colectivo trabajando por el propio envejecimiento de la población ya que cada vez hay menos jóvenes». Y propone una especie de complemento salarial que puede ir reduciéndose si el salario de esa persona va aumentando.

Datos de los subsidios

Datos de septiembre de cada año



Fuente: Seguridad Social ABC



ABC
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 32,33 Area: 958,41 cm2
Ocupación: 104,40% Valor: 40.201,18 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518



Ciudadanos en una oficina del SEPE
//EP

La Autoridad Independiente de Responsabilidad Fiscal (Airef) ha constatado «aumentos en la duración del subsidio por desempleo a raíz de la reforma de 2019, cuestión que no se aborda sustancialmente en la normativa de 2024». Y ha apuntado que se produce un «efecto acumulación» de perceptores en los dos años anteriores a la edad mínima para acceder a la ayuda. Cuando ésta fue a partir de los 55 años, la mayoría de empresas prolongaban la actividad de sus empleados hasta ese momento para que accedieran al subsidio. Y cuando se rebajó a los 52, la edad media también lo hizo.

Ahora, el Gobierno realizará una evaluación de cómo ha funcionado el subsidio en su primer año. Fue un compromiso del Ministerio de Trabajo frente al de Economía, tras el choque entre Yolanda Díaz y Nadia Calviño.

La situación que atraviesan los trabajadores por cuenta propia también se ha colado en torno a esta ayuda. La vicepresidenta segunda, Yolanda Díaz, ha cerrado la puerta a que lo cobren, una medida demandada por ATA, UPTA y Uatae, a la espera de la reforma de la prestación por cese.

El Economista
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 7
Ocupación: 53,31% Valor: 8.955,98 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

DISCURSO DE CLAUSURA DEL MINISTRO DE ECONOMÍA

España cerrará 2025 con superávit tras restar los intereses de la deuda

Cuerpo anunció que en dos meses llegaron 500 millones de solicitudes de financiación al ICO y que impulsará las infraestructuras digitales

N.C. MADRID.

El ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, celebró que el país cerrará el año con un superávit primario (descontados los intereses) y un déficit del 2,5% del PIB, según expresó en la *XV Edición de los premios La Noche de la Economía* de *elEconomista.es*.

El titular de la cartera se refirió al crecimiento de la renta de los hogares en casi un 8% desde 2022, la reducción de la tasa de desempleo hasta el 10,4% y de la juvenil en diez puntos porcentuales al 25% o el recorte de la tasa de abandono escolar del 33% de 2004 al 12% actual como muestra de este traspaso de la economía macro a la micro.

Así, se mostró optimista respecto al desempeño de la economía española en un contexto en el que los principales socios europeos están enfrentando dificultades a la hora de crecer y generar más empleos.

No obstante, es consciente de que España tiene que seguir trabajando para hacer frente a los retos económicos a medio plazo, un marco en el que se decanta por apostar por el desarrollo de las infraestructuras energéticas, digitales, físicas, de transporte y logística para consolidar al país como un polo de atracción de inversión, entre los grandes retos pendientes, a los que entiende que el país tiene que hacer frente "de la mano del sector empresarial y los agentes sociales", el ministro se refirió a la reducción de la carga burocrática que soportan las empresas y que puede ejercer como freno de la inversión y la productividad.

"Mi gran objetivo es seguir generando las condiciones adecuadas para que se dé esa palanca de crecimiento, ese crecimiento en la inversión que contribuya a generar riqueza con un reparto cada vez más igualitario" afirmó Cuerpo un día después de que el Consejo de Ministros redujera la información financiera que tienen que aportar algunas compañías que hasta ahora eran consideradas medianas y la obligación de auditar sus cuentas.

El titular de Economía también ha puesto en valor el rol que está jugando el Instituto de Crédito Oficial (ICO) al que las empresas ya han solicitado 500 millones de financiación para seguir creciendo en apenas dos meses. En este sentido, resaltó la apuesta del Gobierno por la innovación, modernización y digitalización como vía para reducir las cargas administrativas de las compañías y contribuir a que mejoren su productividad. Asimismo, ha hecho referencia a que el tejido productivo español, cada vez más modernizado, demanda profesionales formados en tecnología para cerrar la brecha de vacantes -la existente entre lo que piden las empresas y ofrecen las personas en búsqueda de empleo- y reducir la tasa de desempleo.

"Estoy convencido, viendo los buenos resultados que estamos logrando juntos empresas, instituciones, agentes sociales y ciudadanos, que podemos redoblar esfuerzos y apostar por España" afirmó el ministro tras destacar que los grandes datos macroeconómicos ya han comenzado a hacerse notar en la economía de las familias. Cuerpo celebró que España se encuentre en niveles récord de empleo y genere una media de medio millón de empleos cada año, al tiempo que ha mejorado la productividad por hora y el sector exterior deja cifras récord gracias a los servicios no turísticos, pese a la amenaza arancelaria de Donald Trump.

El ministro de Economía se ha referido al crecimiento de la renta de los hogares en casi un 8% desde 2022, la reducción de la tasa de desempleo hasta el 10,4% y de la juvenil en diez puntos porcentuales al 25% o el recorte de la tasa de abandono escolar del 33% de 2004 al 12% actual como muestra de este traspaso de la economía macro a la micro.



El ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo.

> Resaltó su compromiso de reducir la carga burocrática de las empresas

El País
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 38,39 Area: 1702,78 cm2
Ocupación: 185,49% Valor: 147.358,19 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



René Bellido, con su perro *Laski*, cerca de su domicilio en el municipio de Campos, Mallorca, el 30 de octubre. FRANCISCO UBILLA

La población laboral de origen hispano se ha duplicado desde 2019, gracias al impulso de colombianos y venezolanos. La hostelería es el sector más pujante

España supera el millón de afiliados latinoamericanos: ¿en qué trabajan?

EMILIO SÁNCHEZ HIDALGO
MONTSE HIDALGO PÉREZ
Madrid





Mónica Monguí y Jessica Klejman, el jueves en Madrid. PABLO MONGE / SANTI BURGOS

Azucena Carhuajulca nació hace 31 años en Chiclayo (Perú) y trabaja a 9.500 kilómetros de allí, en el centro de Bilbao. "Cuido a tres personas mayores, una pareja y una hermana que viven juntos. Les ayudo, les doy la medicación, salimos a pasear, hago los recados, las comidas". Trabaja como interna a cambio del salario mínimo profesional. Jessica Klejman nació hace 37 años en Caracas (Venezuela) y trabaja a 7.000 kilómetros, en Madrid. "Me dedico al *marketing* y la comunicación. Trabajo en una internacional tecnológica, con un salario de rango internacional y buenas condiciones. Estoy muy contenta".

Estas dos mujeres forman parte una comunidad laboral creciente, la de los latinoamericanos en España. Este año han superado la icónica cifra del millón de afiliados a la Seguridad Social, lo que les convierte en el segundo gran grupo de trabajadores extranjeros del país. Por países, Marruecos (351.600 afiliados) supera a cualquiera de las nacionalidades hispanoamericanas, pero en conjunto adelantan ampliamente tanto a africanos (en torno a medio millón) como a asiáticos. Los europeos aún superan a los latinoamericanos por unas pocas decenas de miles, pero dadas las tendencias de cada comunidad el *sorpasso* está a la vuelta de la esquina.

La precaria historia de Azucena es más frecuente que la de Jessica. Pero, tan diferentes, son un pequeño reflejo de la heterogeneidad laboral de los latinoamericanos en España. Aunque tienen una mayor presencia que los trabajadores españoles en las actividades peor pagadas y sufren más sobrecualificación, a la vez gozan de un protagonismo al alza en sectores avanzados y superan en los mismos a otras comunidades migrantes. Estas conclusiones se desprenden de los datos proporcionados por la Seguridad Social a este medio, que también permiten conocer el detalle por comunidades autónomas y edad para las nacionalidades más numerosas: Colombia (253.000), Venezuela (207.000), Perú (99.000), Ecuador (76.000) y Argentina (69.000), que junto a otra quincena de países suman 1.062.000 afiliados. La barrera del millón se superó en mayo, justo el mes al que corresponden los datos desagregados que componen este reportaje.

Mónica Monguí, colombiana e investigadora de la Universidad Complutense de Madrid especialista en migraciones, indica que la cifra ha crecido en los últimos años porque muchos "han podido afiliarse a través de vías de regularización, y gracias a la necesidad estructural de mano de obra en sectores donde la población española no cubre la demanda". También alude a "la estabilización de comunidades que llevan más de una década asentadas en España".

Desde 2019 el número de afiliados latinoamericanos se ha duplicado, con medio millón más. Las nacionalidades que más aportan son Colombia (+176.000), Venezuela (+146.000) y Perú (+60.000). Alvaro Zuleta, colombiano y presidente de la asociación Aculco, cree que estos impulsos, además de a la estabilización de comunidades a la que alude Monguí, obedecen a las crisis económicas que han afrontado estos países en los últimos años

La comunidad más numerosa, los colombianos, se dedica principalmente a la hostelería. Este sector, de salarios bajos y jornadas pactadas largas, emplea a uno de cada cinco colombianos afiliados a la Seguridad Social (21%), cuando en el promedio del conjunto de trabajadores se limita al 10%. Hay aún más camareros y cocineros entre los venezolanos (24%) y los argentinos (23%).

Pilar Liñán es una de los 15.900 argentinos dedicados a los bares y restaurantes en España. "Cada vez somos más , y se ve en la hostelería, un sector que te permite entrar al mercado laboral. De los 15 que somos en mi restaurante solo hay un español, el resto son dominicanos, ecuatorianos, peruanos...", explica esta argentina de 37 años. Vive en Madrid, donde sus compatriotas, junto a peruanos, colombianos, ecuatorianos y venezolanos, representan el 5% de los afiliados. En ninguna otra autonomía la suma de estas cinco nacionalidades supone una porción tan grande de la tarta laboral.

Más allá de las diferencias regionales, la desagregación por edad también ayuda a entender la migración latinoamericana a España. Las comunidades que más crecen en los últimos años, como la venezolana o la colombiana, son las que cuentan con afiliados más jóvenes a la Seguridad Social. En torno a la mitad tienen 34 años o menos. Sin embargo, en la comunidad que menos nuevos afiliados aporta (Ecuador, que solo crece un 0,2%) ese grupo de jóvenes representa en torno a un tercio del total.

"La mayoría de ecuatorianos vinimos hace tiempo, a principios de siglo. Yo llegué en 1999", rememora Vladimir Paspuel, ecuatoriano de 64 años y presidente de la asociación Rumiñahui. "Muchos ecuatorianos se dedicaban a la construcción y lo siguen ha-

El País
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 38,39 Area: 1702,78 cm2
Ocupación: 185,49% Valor: 147.358,19 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000

ciendo", agrega, apuntando a otra clave sectorial: los afiliados de Ecuador son los únicos que no se dedican principalmente a la hostelería, están volcados en la obra, el sector pujante cuando llegó la mayoría de ellos.

Sin documentos

Sergio trabaja en la construcción, pero este paraguayo de 28 años no forma parte de la estadística de la Seguridad Social porque no tiene papeles. "Llegué hace un año y me dedico a la demolición de edificios, la parte más riesgosa de este sector. El resto de mis compañeros, todos extranjeros, tampoco tiene papeles", explica, antes de criticar a sus jefes porque ni le pagan las horas extra (su jornada a veces se alarga hasta 14 horas diarias), ni le proveen material de seguridad, ni respetan los descansos.

"Tengo una gran sensación de impotencia. Muchos compañeros están muy deprimidos, pero siguen trabajando porque es lo único que tienen, por miedo a ser despedidos", agrega Sergio. Gana unos 800 euros al mes, siempre pendiente de no lesionarse "porque dicen que un posible accidente es tu culpa, que si te pasa te despiden". Cuando llega a casa descansa en una habitación diminuta de Madrid por la que paga 400 euros al mes más gastos. En su casa hay otras tres habitaciones: en otra vive una pareja, en la tercera una familia de cinco miembros y en la última, dos compañeros.

Es muy difícil saber cuántos latinoamericanos viven en España en la situación de Sergio, ya que la afiliación a la Seguridad Social (al tratarse de un registro administrativo) no capta el fenómeno. Sí lo hace la Encuesta de Población Activa del INE, que no desagrega por países, pero sí por grandes grupos territoriales: indica que hay 1,52 millones de ocupados extranjeros procedentes de América Latina. Esto no quiere decir que haya medio millón de trabajadores irregulares latinoamericanos en España, pero sí da una aproximación a la dimensión del fenómeno. Con esta desagregación, Latinoamérica sí adelanta a Europa.

También trabaja en la construcción Ángela Villegas, colombiana de 37 años, pero en una situación radicalmente distinta a la Sergio. "Soy ingeniera civil. Estudié en Colombia e hice un máster en Edición de Proyectos. Trabajo en el mundo de la construcción e inmobiliario, antes en la obra y desde hace dos años y medio en una promotora", explica. Uno de los aspectos que le llama la atención de España es "lo difícil que resulta llegar a ganar salarios altos" y señala una dificultad a la que también alude Klejman: "Estás solo, no tienes red, y eso complica todo. Tienes menos contactos para encontrar trabajo, a lo mejor tus compañeros viven al principio con sus papás, pero tú tienes que pagar un alquiler...".

Esto puede afectar a los empleados de altos y bajos ingresos, pero a los segundos les deja en una mayor vulnerabilidad si pierden su empleo

Nathalie Burbano, colombiana de 37 años, trabaja en una actividad cualificada. Esta médica radióloga intervencionista pensaba volver a Colombia tras realizar una parte de sus estudios en España, pero cambió de parecer porque homologaron su título en menos de un año y consiguió un trabajo enseguida, dada la escasez de personal sanitario —por lo general, los extranjeros tienen muchos problemas para homologar sus títulos—. "Trabajo en el Hospital de Toledo, donde puedo entrar en lo público sin la nacionalidad. La he pedido para poder trabajar en Madrid, donde sí me lo piden, porque vivo ahí y hago el trayecto en tren todos los días", dice.

Doble nacionalidad

Pilar, la camarera argentina, también quiere la nacionalidad para poder entrar en uno de los sectores que menos colombianos, venezolanos, peruanos, ecuatorianos y argentinos emplea en España, la Administración pública. Ninguna de estas nacionalidades supera el 1% en esa actividad, cuando ocupa al 6% del total de afiliados a la Seguridad Social, dada la exigencia de la nacionalidad española o comunitaria para muchas oposiciones. A la espera de homologar su carrera universitaria y sin la nacionalidad española, Pilar no puede presentarse a las de trabajadora social. "A finales de noviembre tengo el examen", dice.

Si aprueba se convertirá en uno más de los 1,3 millones de ocupados con doble nacionalidad que hay en España, que ya representan el 6% del mercado laboral, más del doble que hace una década. No es posible saber cuántos de ellos son de cada país latinoamericano, pero los expertos subrayan que la mayoría comparte pasaporte español e hispanoamericano, dado que casi todos los países con los que España tiene convenio de doble nacionalidad son de esta parte del mundo. Los latinoamericanos pueden conseguir este estatus tras dos años con permiso de residencia. Para lograr un pasaporte español, los marroquíes o los chinos deben esperar una década y renunciar al de su país de origen.

Estas comunidades, según datos provistos a este periódico el año pasado por la Seguridad Social, son las que sufren una mayor concentración en sectores específicos: el 84% de los chinos trabajan en comercios, restaurantes y bares, cuando en el promedio de la economía española estos sectores emplean al 26%; y un tercio de los marroquíes trabajan en el campo, también muy por encima del promedio de la economía. Los latinoamericanos, sin embargo, se reparten de forma algo más parecida a la media: el 8% de los colombianos se dedican a la industria manufacturera, cuando la media es el 11%; el 12% de los venezolanos a las actividades administrativas, ante un promedio del 8%.

Monguí advierte de que "el parecido sectorial es solo superficial, pues trabajan en los mismos sectores, pero no en los mismos puestos, ni con la misma remuneración". "El mercado laboral español sigue funcionando sobre una lógica de etnoestratificación, en la que el origen determina las posiciones y condiciones de trabajo", añade esta especialista de la Universidad Complutense.

El área que mejor ilustra ese fenómeno es el empleo en el hogar, entremezclado a menudo con los cuidados profesionales. Ese es el sector de Lexbia Patricia Díaz, hondureña de 50 años que vive en Mallorca: "Por las mañanas soy empleada de hogar y por la tarde me dedico a la limpieza en supermercados. Lo que me gusta de mi trabajo es ayudar a la gente, pero sí que es cansado". René Bellido, boliviano de 54 años y también residente en la isla balear, ha desarrollado tareas parecidas: "He vivido situaciones de racismo con personas que no saben comportarse, pero no es lo más común. Creo que cada vez entienden mejor lo mucho que podemos aportar". Ahora es jefe de cocina.

Una experta habla de la etnoestratificación del mercado laboral español

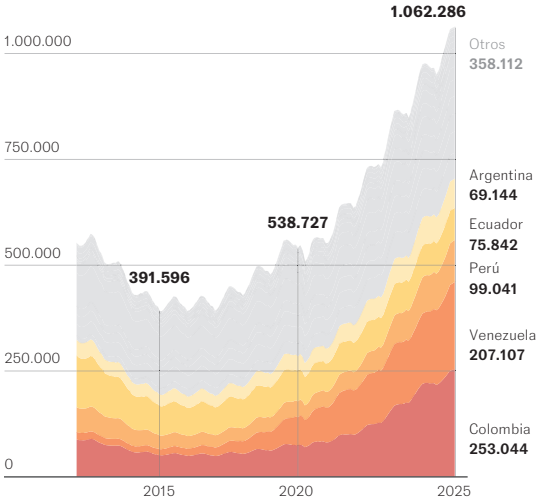
"Somos 15 en el restaurante y solo uno es español", dice una argentina

Azucena, la interna peruana que abría este reportaje, aspira a cambiar pronto de sector: "Vine porque la situación de mi país estaba muy mal, tanto a nivel económico como de seguridad. Pero en mi país trabajaba en un banco, he estudiado Administración de Empresas. Espero poder homologar y que me vaya bien. A veces aquí sientes que no eres nada, empiezas de cero, pero tengo esperanza".

Y a futuro, ¿se mantendrá este flujo de llegada de trabajadores latinoamericanos? El presidente de la asociación Aculco cree que ello dependerá de dos factores. En primer lugar, del desempeño del mercado laboral español, "de que siga en este nivel de crecimiento y solidez, dado que siempre será un destino preferido por la comunidad que ya se ha asentado y también por la lengua compartida".

Pero, opina, también de la situación de cada país de Latinoamérica: "Las llegadas serán mayores o menores en función de la estabilidad de los países de origen. Si mejora respecto a lo actual puede bajar". La tendencia en la afiliación parece atenuarse año a año, tras el subidón pospandémico: de 2022 a 2023 España ganó 131.000 afiliados latinoamericanos (+17,8%); de 2023 a 2024, 109.000 (+12,6%); y en el último ejercicio, 88.000 (+9%).

Afiliados latinoamericanos por nacionalidad



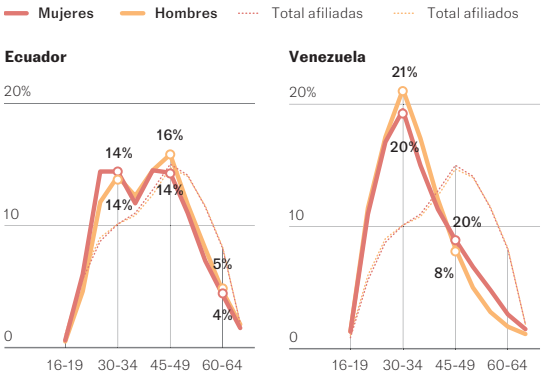
Principales nacionalidades en los principales sectores

% que representa cada sector para cada nacionalidad y para el conjunto de afiliados de España

	ARG	COL	ECU	PER	VEN	Total afil.
Hostelería	23%	21%	14%	17%	24%	10%
Comercio	17%	13%	11%	11%	16%	16%
Act. administrativas	8%	13%	12%	12%	12%	8%
Construcción	7%	10%	17%	13%	6%	7%
Transporte	4%	7%	7%	9%	12%	6%
Ind. manufacturera	7%	8%	8%	6%	6%	11%
Act. sanitarias	5%	6%	6%	8%	5%	10%
Empleo doméstico	2%	6%	5%	9%	3%	0%
Act. científicas y técnicas	7%	3%	2%	4%	3%	6%
Agrario	1%	3%	12%	2%	1%	2%
Otros servicios	3%	3%	2%	2%	4%	3%
Inf. y comunicaciones	5%	2%	1%	2%	2%	4%
Act. artísticas	4%	2%	1%	1%	2%	2%
Educación	3%	1%	1%	1%	1%	7%
Act. inmobiliarias	1%	1%	0%	1%	1%	1%
Act. financieras	1%	1%	0%	1%	1%	2%
Admón. pública	0%	1%	1%	1%	0%	6%

La migración latinoamericana por edades

Porcentaje de afiliados en cada tramo de edad



Fuente: Seguridad Social. EL PAÍS

El Economista
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 7
Ocupación: 37,13% Valor: 6.237,31 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019



El consejero delegado de CaixaBank, Gonzalo Gortázar.

Gortázar pide aprovechar el avance del PIB para mejorar la competitividad

Llamó a corregir las finanzas públicas y solucionar el problema del acceso a la vivienda

C.A. MADRID.

El consejero delegado de CaixaBank, Gonzalo Gortázar, aseguró ayer en La Noche de la Economía, organizada por elEconomista.es, que los buenos resultados que está teniendo la economía española "hay que aprovecharlos" para resolver los problemas estructurales. Entre ellos, enumeró como clave "la mejora de la productividad", que todavía sigue por debajo de la media europea, pero también mencionó otros como "el acceso a la vivienda, las cuentas públicas y el esfuerzo de las infraestructuras energéticas para adaptarlas al nuevo mix", aseveró refiriéndose al apagón que tuvo lugar a finales del mes de abril.

Reiteró que si no se aprovecha el tirón que muestra la economía española, "habremos desaprovechado una extraordinaria oportunidad para situarnos en la vanguardia de Europa".

El directivo se mostró optimista y quiso transmitir esa positividad a los presentes en el auditorio de CaixaForum: "No nos los acabamos de creer", aseveró refiriéndose a los buenos datos

Asimismo, reiteró que el sector financiero "está ayudando a estos buenos tiempos de la economía" porque "sin un sector financiero fuerte la economía no podría tener ese crecimiento", apuntó en su intervención.

También mencionó que este sector estuvo presente en los momentos más duros como en la pandemia o la DANA de Valencia acaecida hace un año.

Dentro de ese tono optimista, pero sin dejar de mencionar los retos estructurales, Gortázar aseveró que "todas las personas de España sienten esas buenas cifras".

En el mercado de trabajo, resaltó también los buenos datos obtenidos a lo largo de estos años, en parte gracias a la llegada de personas emigrantes. Aunque reiteró que "se necesitan conversaciones sobre su integración", remarcó el directivo de la entidad bancaria en su intervención.

> Sugirió que la UE debe dar "un paso adelante" para la integración económica

A nivel europeo también quiso hacer una llamada a las acciones a llevar a cabo. Reiteró que "tiene que dar un salto hacia adelante en la integración económica, financiera, defensa y seguridad". En este sentido, remarcó la necesidad de que los países miembros hagan "cesiones de espacios de soberanía" en beneficio del bien común.

"Me consta que en el terreno económico y financiero nuestro ministro -por Carlos Cuerpo- está empujando fuerte y creo que debemos animarle a que siga por esa vía", concluyó.

Expansión
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 35
Ocupación: 26,42% Valor: 5.563,36 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000



La guerra arancelaria golpea las exportaciones de China

Expansión. Madrid

Las exportaciones chinas sumaron el pasado octubre un total de 305.353 millones de dólares (264.947 millones de euros), lo que representa una caída del 7% respecto del mes anterior y un retroceso del 1,1% en comparación con el mismo mes del año anterior. Se trata de la primera bajada interanual de las ventas de China al exterior desde marzo de 2024, cuando cayeron un 7,5%, según la Administración General de Aduanas de China.

La pérdida de impulso de las exportaciones de China en octubre ante el impacto de las tensiones arancelarias con Estados Unidos (EEUU), se asemeja a lo sucedido en el arranque de 2025. Hay que tener en cuenta, no obstante, que la Administración de Aduanas presenta los datos de enero y febrero agrupados para evitar distorsiones por la celebración del Año Nuevo lunar. La suma de los dos meses mostró un incremento del 2,3% interanual.

Por otra parte, las importaciones de China en el décimo mes del año alcanzaron un valor en dólares de 215.279 millones de dólares (186.792 millones de euros), cifra que representa una caída del 9,5% en comparación con el mes de septiembre, aunque en relación al mismo mes del año pasado se ha producido un incremento del 1%.

En octubre, las exportaciones chinas a la UE sumaron 43.890 millones de dólares (38.082 millones de euros), un 8,9% más que un año antes, mientras que las importaciones alcanzaron los 22.137 millones de dólares (19.208 millones de euros), un 3,9% más.

Las ventas a EEUU cayeron en octubre un 25% interanual y las compras cerca de un 23%

Las ventas a EEUU en el décimo mes del año se situaron en los 34.920 millones de dólares (30.299 millones de euros) y las importaciones en los 10.156 millones de dólares (8.812 millones de euros), lo que implica retrocesos interanuales del 25% y el 22,8%, respectivamente.

Al mismo tiempo, las exportaciones chinas hacia los países de la Asociación de Naciones del Sudeste Asiático (ASEAN), que incluye Vietnam, Malasia o Singapur, sumaron 53.289 millones de dólares (46.237 millones de euros), un 11% más, y las importaciones 32.463 millones de dólares (28.167 millones de euros), un 4,6% menos.

Los datos acumulados del gobierno chino muestran que las exportaciones del país alcanzaron hasta octubre un valor de 3,1 billones de dólares (2,7 billones de euros), un 5,3% más que en el mismo periodo de 2024, mientras que las importaciones sumaron 2,2 billones de dólares (1,8 billones de euros), un 0,9% menos.

En el caso de la UE, las exportaciones chinas hasta octubre fueron de 460.899 millones de dólares (399.910 millones de euros), un 7,5% más, al tiempo que las importaciones bajaron un 2,5%, hasta los 219.268 millones de dólares (190.253 millones de euros).

Asimismo, las ventas de China a EEUU en este periodo se redujeron a 352.139 millones de dólares (305.542 millones de euros), un 17,8% menos, mientras que las importaciones retrocedieron un 12,6%, hasta los 118.719 millones de dólares (103.009 millones de euros).

En contraste, las ventas de China a los países ASEAN alcanzaron los 541.043 millones de dólares (469.448 millones de euros).

El Economista
lunes, 10 de noviembre de 2025 - Fecha Publicación: lunes, 10 de noviembre de 2025
Pág: 24
Ocupación: 38,12% Valor: 5.527,80 € Tirada: 11.304 Difusión: 6.131 Audiencia: 33.019

La Unión Europea invierte un 2,3% de su PIB en innovación, un 35% menos que Estados Unidos

Los expertos apuntan que esta diferencia explica el retraso en productividad y rentabilidad

B. M. M. MADRID.

El bajo nivel de inversión en innovación de Europa ha derivado en que nuestro continente se encuentre retrasado en este aspecto al compararse con otras grandes potencias como China y Estados Unidos. Según el informe *Policy Brief 22: La nueva política industrial en la Unión Europea*, firmado por los miembros del *think tank* EuropeG Rafael Myro (Universidad Complutense de Madrid) y Vicente Salas (Universidad de Zaragoza), advierte que la UE invierte un 35% menos que EEUU en innovación.

En concreto, este documento cifra dicha inversión en el 2,3% del PIB, frente al 3,5% estadounidense, según los últimos datos de Eurostat y la OCDE (2023"una brecha que se mantiene estable y lastra la productividad y el liderazgo tecnológico europeo".

En este sentido, el documento, que analiza a la estrategia comunitaria impulsada tras los informes Letta y Draghi y plasmada en la *Brújula de la Competitividad de la Comisión Europea* (2025), identifica el déficit de innovación privada como la principal causa de la pérdida de competitividad europea.

"Mientras Estados Unidos y China concentran su inversión en tecnologías emergentes —inteligencia artificial, biotecnología o semiconductores—, las empresas europeas siguen centradas en sectores maduros como la automoción o la maquinaria industrial", resumen los expertos.

La diferencia en en al inversión, agregan, "explica el retraso acumulado en productividad, rentabilidad empresarial y liderazgo tecnológico".

Según los autores, la política de innovación europea ha recibido una atención "muy limitada". El principal instrumento utilizado, el Programa Marco, "ha descansado en las acciones de cada Estado miembro, sin orientaciones suficientemente claras, adecuada coordinación y suficiente preocupación por las tecnologías disruptivas". Además, explican también que estas acciones "han carecido de la necesaria conexión con las actividades productivas".



Ekaterina Zaharieva Comisaria de Innovación. EUROPA PRESS

Para el think tank, la política industrial europea tiene aún tres grandes retos apenas abordados.

"El primero es, precisamente, el de la innovación, sobre todo de la dirigida a los sectores de alta tecnología, a la que debería dotarse de una gran ambición", destacan los autores del informe. El segundo reto es "una mayor integración entre los países comunitarios, eliminando las excesivas barreras aún existentes y las diferencias regulatorias". Y, por último, el tecer reto para los expertos, es "contar con administraciones públicas más profesionalizadas, con mejores medios materiales y humanos, con reforzadas capacidades de impulso y coordinación de nuevas actividades". En este sentido también reclaman "dotar de instituciones capaces de cooperar en profundidad con el sector privado (agencias, institutos tecnológicos), al que, por otra parte, deben pedir mayor vertebración y claridad en la definición de los retos a los que se enfrentan".

Expansión
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 30,31
Ocupación: 179,77% Valor: 36.198,81 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000

ECONOMÍA / POLÍTICA

La vivienda no habitual en el foco: su

CARGAS/ Comprar en una u otra ciudad supone pagar más o menos impuestos, tanto por los diferentes tipos de TPO como

Beatriz Amigot. Madrid

Las segundas, terceras y siguientes residencias han entrado en el debate inmobiliario. El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, pedía hace dos semanas en Bruselas reformas para atajar la crisis de vivienda. Entre otras cosas, Sánchez reclamó "medidas legales para que podamos poner freno a la compra de viviendas para uso no residencial", poniendo así este tipo de inmueble en el punto de mira.

De momento, el Gobierno y sus socios estudian ya varios castigos fiscales para estas viviendas, que pueden ser desde la casa en la playa o en el pueblo hasta una inversión en un piso para ponerlo en alquiler. La última propuesta la ha lanzado ERC. Se trata de un nuevo tributo progresivo que empieza en el 4% por la adquisición de una tercera vivienda y que se va incrementando por cada residencia adicional (un 8% para la cuarta y un 12% para la quinta). La formación tiene previsto llevarla al pleno del Congreso de los Diputados el próximo 11 de noviembre y con ella buscaría combatir la "especulación". Este nuevo tributo se sumaría al impuesto de Transmisiones Patrimoniales Onerosas (TPO) que ya se paga en la compra de vivienda de segunda mano (entre el 6% y el 13%) o al IVA del 10% en el caso de nueva construcción.

Anteriormente, a finales de mayo el PSOE ya registró una proposición de ley para que los inmuebles que no fueran la residencia habitual pagaran más en el IRPF, al elevar el tipo actual por el que tributan (que está entre el 1,1% y el 2%) al 3%.

En este contexto, el presidente de Cataluña, Salvador Illa, quiere ir un paso más allá y ha asegurado que está estudiando prohibir directamente la adquisición de pisos que no sean para primera residencia en las zonas tensionadas.

La filosofía que hay detrás de estas propuestas es la misma: disuadir la inversión inmobiliaria y priorizar la compra de primera vivienda. Sin embargo, los expertos alertan de que pueden tener efectos negativos sobre el mercado inmobiliario.

"Si se plantea una subida de impuestos, el efecto inmediato podría ser una contracción de la demanda, desincentivando tanto la compra para uso propio como para inversión. En definitiva, una medida de este tipo podría enfriar la actividad inmobiliaria", apunta Rubén Gimeno, secretario técnico del REAF del Consejo General de Economistas.

Además, también podría tener implicaciones sobre el mercado del alquiler. En muchas ocasiones, quien invierte en vivienda es para arrendarla y sacar una rentabilidad. Al penalizar ese tipo de operación, la oferta de pisos para alquilar –que ya es muy escasa– podría verse mermada. "Los partidos políticos que han fomentado la regulación coercitiva que ha llevado a la aniquilación del alquiler, en vez de desandar el camino siguen adelante con más propuestas contra los propietarios. A este paso no va a quedar ni un solo propietario que ponga en alquiler sus viviendas porque las habrán vendido para no ser perseguidos como lo están ahora", aseguran fuentes de Idealista.

En este mismo sentido, Gonzalo Bernardos, profesor de Economía y director del máster inmobiliario de la Universidad de Barcelona, explica que "el efecto de este tipo de medidas sobre el mercado es horrible. Harán que suba el precio del alquiler y desplazará más demanda al segmento de compra".

Además, "se penaliza la inversión inmobiliaria de pequeños ahorradores que sólo buscan complementar su pensión cuando se jubilen; no hay que olvidar que los grandes tenedores, aquellos que tienen más de diez viviendas, sólo representan el 4,3% del parque inmobiliario español", añade Bernardos.

¿Qué impuestos se pagan?

En la actualidad, el tributo que más impacta en los propietarios es el de Transmisiones Patrimoniales Onerosas (TPO), que grava cualquier compra de un inmueble de segunda mano –la opción más común en el mercado inmobiliario español ya que representa el 80% de las operaciones–. Todas las operaciones están sujetas al impuesto con independencia de que se trate de vivienda habitual, segunda o tercera residencia. Eso sí, estas últimas (las que no son primera residencia) suelen pagar más.

"En algunos casos se establecen tipos reducidos para la vivienda habitual o para determinados colectivos (jóvenes, familias numerosas, personas con discapacidad), pero las segundas residencias o inmuebles destinados a inversión no disfrutan de esas bonificaciones y tributan al tipo general", explica Gimeno.

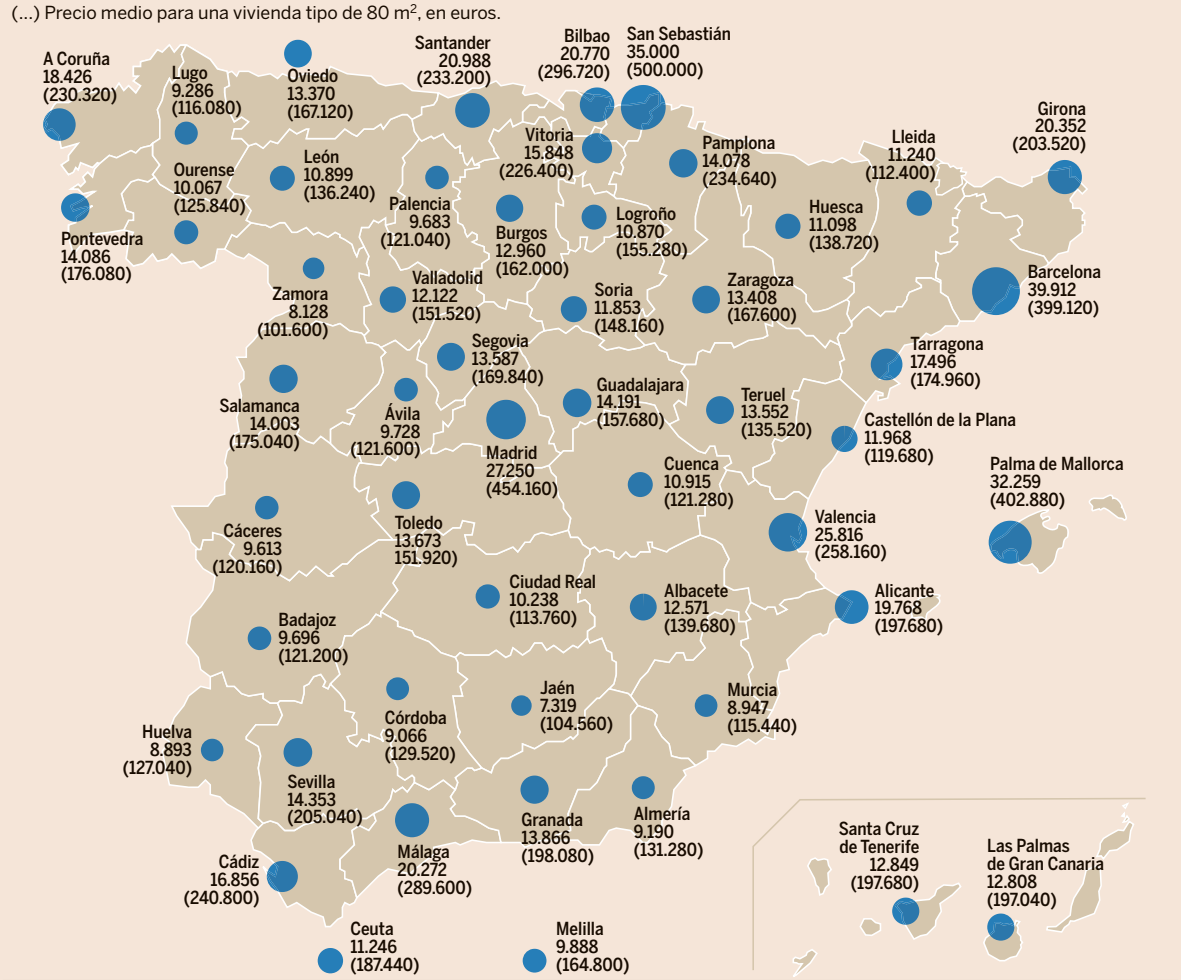
Además, otra cuestión importante es que el TPO está cedido a las comunidades autónomas y, por ello, el tipo general varía de unos territorios a otros (situándose entre el 6% y el 13%). Este porcentaje se aplica sobre el valor de referencia del Catastro, salvo que el precio de compra sea mayor, en cuyo caso se gravará sobre este último.

En definitiva, comprar un piso en una ciudad española u otra supone una factura fiscal muy dispar, tanto por los distintos tipos de TOP que se aplican como por la brecha de precios inmobiliarios que hay a lo largo de la geografía española.

Para una vivienda de 80 metros cuadrados, el importe del impuesto que se debe abo-

¿CUÁNTOS IMPUESTOS SE PAGAN POR LA COMPRA DE UN PISO?

Cuota del Impuesto de Transmisiones Patrimoniales Onerosas para una vivienda de 80 m², en euros.
(...) Precio medio para una vivienda tipo de 80 m², en euros.



Expansión

Fuente: REAF-CGE y idealista

Expansión
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 30,31
Ocupación: 179,77% Valor: 36.198,81 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000

fiscalidad y las alzas que le acechan

por la brecha de precios. Además, varios partidos presionan para que su factura tributaria aumente en los próximos meses.



Dreamstime

Barcelona es la capital española donde más se dispara la factura fiscal por adquisición de vivienda: 40.000 euros para un piso de 80 metros cuadrados de 400.000 euros.

MÁS IMPUESTOS PARA INVERSIÓN INMOBILIARIA

Valor de vivienda y cuota fiscal a pagar por la compra de tercera, cuarta y quinta vivienda según la propuesta de ERC, en euros

Valor de la vivienda	Tercera residencia (4%)	Cuarta residencia (8%)	Quinta residencia (12%)
200.000	8.000	16.000	24.000
400.000	16.000	32.000	48.000
600.000	24.000	48.000	72.000
900.000	36.000	72.000	108.000
1.500.000	60.000	120.000	180.000

Fuente: ERC y elaboración propia

CASTIGO FISCAL A LAS SEGUNDAS RESIDENCIAS

Diferencias entre la imputación de rentas en IRPF actual y la que propone el PSOE, en euros

Valor catastral de las segundas residencias	Imputación de rentas vigente	Con la propuesta del PSOE	Diferencia
200.000	2.200	2.600	400
400.000	4.400	5.600	1.200
600.000	6.600	9.100	2.500
900.000	9.900	15.100	5.200
1.500.000	16.500	32.100	15.600

Fuente: REAF-CGE

Barcelona es la capital donde más impuestos se pagan al comprar un piso, casi 40.000 euros

En Jaén, la factura fiscal por adquirir un inmueble de 80 m² es la más baja, con 7.319 euros

Cataluña planea prohibir la inversión

El presidente de la Generalitat de Cataluña, Salvador Illa, afirmó este pasado miércoles que el Govern estudia "a fondo" la posibilidad de prohibir las compras de vivienda con fines especulativos en las zonas tensionadas de Cataluña. Por su parte, En Comú Podem aumentó también esta semana su presión al condicionar su apoyo a los Presupuestos de la Generalitat de 2026 a un eventual veto a las compras por parte de los inversores.

El sector no ha tardado en reaccionar. El jueves las asociaciones de agentes inmobiliarios (AIC), promotores y constructores (APCE), administradores de fincas de Barcelona y Lleida, el colegio oficial de APIS y el Consejo de Cámaras de la Propiedad de Cataluña mostraron en un manifiesto conjunto su "disconformidad" ante el veto a los inversores. Aseguran que se trata de una medida que no es compatible con el "ordenamiento jurídico" porque "incide en el estatuto básico del derecho a la propiedad" y su aplicación por parte de una comunidad autónoma sería "jurídicamente imposible".

nar se mueve en una horquilla muy amplia, que va de los 7.319 a los casi 40.000 euros según la ciudad. Así se desprende del análisis realizado por el Consejo General de Economistas para EXPANSIÓN, que calcula el TPO que se paga en cada capital de provincia según el precio medio previsto por Idealista para un piso tipo de dos habitaciones.

Con estas cifras, es importante conocer la cuota de TPO que conlleva la operación porque este impuesto se paga a los 30 días de escriturar la vivienda y hay que ver si se dispone de liquidez o bien tenerlo en cuenta en la financiación.

La capital donde más se dispara la factura fiscal es Barcelona, allí habrá que desembolsar hasta 39.912 euros por un piso de 80 metros cuadrados valorado en 399.120 euros. En esta ciudad, se suman los precios altos a un tipo de TPO en el 10% para viviendas de hasta 600.000 euros (a partir de ahí el tipo se eleva y alcanza el 13% cuando el valor supera los 1,5 millones de euros). En Cataluña este tributo sufrió un alza el pasado mes de junio.

Tras la capital catalana, las ciudades en las que más se elevan las cargas fiscales son San Sebastián (35.000 euros), Palma de Mallorca (32.259 euros), Madrid (27.250 euros) y Valencia (25.816 euros).

Completan el *top* diez Santander (20.988 euros), Bilbao (20.770 euros), Girona (20.352 euros), Málaga (20.272 euros) y Alicante (19.768 euros).

Llama la atención el caso de Madrid, que teniendo un precio para comprar un piso de 80 metros cuadrados (451.160 euros) bastante superior al de Barcelona (399.120), la factura fiscal es mucho más contenida. La clave está en que se aplica un tipo del 6%, situándose en el rango más bajo del país.

Por su parte, la ciudad donde menos desembolso hay que hacer por este impuesto es Jaén (7.319 euros). Aquí se une que es una de las capitales con la oferta de pisos más baratos (104.560 euros) y que se aplica un tipo del 7%. El resultado es que en esta ciudad andaluza se pagan cinco veces menos impuestos por la compra de una casa que en Barcelona, evidenciando las diferencias fiscales existentes en España.

A la ciudad jienense le siguen con pagos del ITP moderados Zamora (8.128 euros), Huelva (8.893 euros), Murcia (8.947 euros), Córdoba (9.066 euros), Almería (9.190 euros), Lugo (9.286 euros), Cáceres (9.613 euros), Palencia (9.683 euros) y Badajoz (9.696 euros). En todas estas ciudades el tipo de TPO que se aplica en la compra de vivienda de segunda mano se sitúa entre el 7% y el 8%.

Estos cálculos están realizados en términos generales y teniendo en cuenta el valor de inmueble. No hay que olvidar que hay otras regiones que tienen tarifas con varios tramos como Baleares, que se mueve entre el 8% y hasta el 13% para las viviendas de más de dos millones de euros.

¿Propuestas viables?

Estas cifras evidencian que las compraventas de vivienda en España ya están gravadas. Además, a este tributo se añaden otros. Como ya se apuntaba anteriormente, la segunda residencia debe declararse en el IRPF como bien inmueble no afecto a actividades económicas, tributando el 2% de su valor catastral. Y no hay que olvidar que también se debe pagar anualmente por la tenencia el Impuesto sobre Bienes Inmuebles (IBI).

Por ello, a juicio de Bernardos, "propuestas como la de ERC, que plantea un nuevo tributo que penalice las operaciones de terceras viviendas en adelante, pueden incurrir en la doble imposición de un mismo bien, lo que, según los principios tributarios, sería ilegal".

"Eso sí, mientras tanto se genera ruido y quien se plantee adquirir un piso como inversión se lo piensa dos veces ante tanta inseguridad jurídica", concluye.

Editorial / Página 2

Cinco Días
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 28
Ocupación: 85,50% Valor: 9.405,36 € Tirada: 14.256 Difusión: 6.646 Audiencia: 23.261

Los expertos ven difícil multar a las empresas por uso de algoritmos para control del trabajo

La Inspección cuenta con vías legales para sancionar, pero carece de especialistas que analicen las herramientas de IA ▶ Trabajo está incorporando formación específica para atajar esta laguna

RAQUEL PASCUAL CORTÉS
MADRID

El mal uso de los algoritmos en el entorno laboral o el rechazo de las empresas a informar sobre el contenido de sus herramientas de inteligencia artificial es *vox populi* en los entornos de gestión empresarial. Hasta ahora, la Inspección de Trabajo no había puesto el foco en este asunto, pero la vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, Yolanda Díaz, anunció esta semana una campaña de inspecciones para extremar la vigilancia del uso que hacen las grandes tecnológicas, como Amazon, de estos algoritmos para controlar a los empleados y organizar sus ritmos de trabajo. Sin embargo, distintos expertos consultados apuntan algunas complicaciones para imponer sanciones por estas prácticas.

La Generalitat de Cataluña multó el pasado mes de junio a Amazon por negarse a desvelar el funcionamiento de los algoritmos usados para medir la productividad de los trabajadores en su centro logístico del Prat de Llobregat (Barcelona). Aunque la multa fue poco menos que simbólica, de poco más de 2.400 euros, tuvo trascendencia por ser pionera a la hora de sancionar la negativa de una empresa a dar cuenta del detalle de su aplicación algorítmica.

Hasta la fecha, no existen muchas decisiones de este tipo. Pero el pasado julio la Audiencia Nacional también condenó a la empresa de *call center* Foundever Spain por negarse a dar, a los delegados del sindicato CGT en la empresa, información sobre el uso de una serie de algoritmos que aseguró que no utilizaba, pero que en el juicio quedó probado que sí los empleaba. En este caso, la Audiencia constató que la empresa vulneró el artículo 64.4.d del Estatuto de los Trabajadores, que le exige facilitar información sobre el diseño y funcionamiento de los algoritmos.

La intención de Trabajo es aumentar la vigilancia y, en su caso, las sanciones en materia de inteligencia artificial en el ámbito laboral. Pero los inspectores de este organismo difieren en sus posibilidades de ejercitar este nuevo control. La presidenta del Sindicato de Inspectores de Trabajo y Seguridad Social, Ana Ercoreca, defiende que la legislación ya permite al organismo sancionar. Y asegura que más allá de la vulneración del citado artículo 64.4.d del estatuto, la Inspección puede multar a las empresas por mal uso de los algoritmos a través de otro tipo de incumplimientos de la normativa laboral.



Instalaciones de Amazon en Illescas. ALEX ONCIU

Muchas compañías no dan información al respecto porque no pasarían ninguna auditoría, según UGT

Foundever Spain y Amazon ya han sido sancionadas por negarse a desvelar cómo funciona su aplicación

De hecho, explica que ya ha iniciado varias actuaciones en este sentido. Entre ellas, un caso en el que una gran multinacional externalizó una parte de su sistema de reparto a una subcontrata (algo que permite la ley) pero las investigaciones de la Inspección constataron que eran los algoritmos de la multinacional los que marcaban los turnos, las vacaciones y otras cuestiones de organización del trabajo de la empresa subcontratada. "En ese caso la sanción es por cesión ilegal de los trabajadores, pero a esa vulneración se ha llegado a través de los algoritmos", indica Ercoreca.

De igual manera, añade, se han dado casos en los que se denuncia un proceso de selección y los inspectores detectan que no hay ninguna mujer en edad fértil y descubren que es debido al sesgo de la herramienta de IA. En ese caso, la sanción a la empresa dueña de esta herramienta sería la fijada por discriminación, un derecho que está regulado de forma generalizada en el artículo 4.2.c del Estatuto de los Trabajadores, y de forma concreta en las relaciones laborales en el artículo 17 de esta misma norma.

Agujero casi negro

Otros inspectores discrepan de que esos incumplimientos se estén atajando. El responsable del sindicato CSIF en la Inspección de Trabajo, Miguel Ángel Montero, considera que los inspectores "se encuentran un agujero casi negro, porque las plataformas generan un subempleo de miseria y dificultan enormemente la actividad inspectora".

Este responsable sindical se queja también de la falta de cualificación específica para interpretar las herramientas de la IA y detectar cómo se están utilizando mal. Aunque reconoce que el Ministerio de Trabajo es consciente de esta laguna y está incorporando la formación específica en este tipo de algoritmos en el itinerario formativo oficial de la escuela del organismo.

La falta de profesionales cualificados es el principal obstáculo que también encuentra el catedrático de Derecho del Trabajo y experto en legislación sobre plataformas Adrián Todolí en la lucha contra el abuso de la IA por parte de las empresas. Este académico coincide con las dos posturas de los inspectores consultados. Asegura que la legislación española ya permite a la Inspección sancionar a las compañías infractoras con el Estatuto de los Trabajadores, pero también a través de la ley de protección de datos, que detalla más las exigencias en materia de uso de algoritmos en las empresas. En esos casos, es la Agencia de Protección de Datos la encargada de establecer una sanción, pero la Inspección de Trabajo, nuevamente de manera tangencial, puede acusar a la empresa de vulnerar el principio de no discriminación, por ejemplo.

"De llevarse a cabo esta campaña de la Inspección, lo que va a estar más difícil es hacer las investigaciones. El principal reto [del organismo] será tener especialistas en cómo funcionan los algoritmos y en cómo detectar los riesgos de la IA", añade Todolí.

Auditorías

En paralelo a las actuaciones de la Inspección, el responsable de Inteligencia Artificial de UGT, José Varela, denuncia que "las empresas bloquean sistemáticamente facilitar información en la negociación de los convenios colectivos sobre los algoritmos que usan, porque saben que no pasarían ninguna auditoría". Esta denuncia entronca con la legislación europea materializada en el reglamento de inteligencia artificial (IA Act), que en la parte que ya está en vigor exige auditorías de las aplicaciones algorítmicas en el entorno laboral de forma previa y posterior a su implantación. Asimismo, esta norma ya prohíbe expresamente la utilización, por ejemplo, de sistemas de reconocimiento de emociones a través de herramientas biométricas.

No obstante, el jurista que fue ponente adjunto de este reglamento europeo de IA, Iban García del Blanco (ahora director internacional de Lasker), no termina de ver claro cómo podrá combatirse desde las inspecciones el uso generalizado de estas herramientas. "Va a ser muy complicado cómo plantear las inspecciones y para qué; será como controlar la implantación de robots, de máquinas robóticas. Además puede ser hasta contraproducente", precisa. Es más, llama la atención sobre el hecho de que la parte de este reglamento en la que se fijará el esquema sancionador para las empresas infractoras, así como el reparto de competencias (quién las fijará), no entrará en vigor hasta el 2 de agosto de 2026.

El País
sábado, 08 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: sábado, 08 de noviembre de 2025
Pág: 24 Area: 758,13 cm2
Ocupación: 82,59% Valor: 47.775,51 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



Una operario en una acería, en la localidad alemana de Duisburgo, el miércoles. MARTIN MEISSNER (AP/LAPRESSE)

Los gobiernos europeos pierden el miedo a subir el salario mínimo

La inflación y la aplicación de una directiva comunitaria que recomienda elevar los sueldos más bajos han impulsado su aumento en lo que va de década

MANUEL V. GÓMEZ
Bruselas

Los tabúes que durante mucho tiempo han rodeado la evolución del salario mínimo en Europa han empezado a caer. El miedo de los gobiernos a subidas significativas en ese suelo legal para las retribuciones, que llevaba a los dirigentes a pensárselo dos veces antes de aplicarlas, parece ahora una reliquia del pasado. La señal más reciente proviene de Alemania, gobernada por una alianza entre democristianos y socialdemócratas, que acaba de decretar el mayor incremento aplicado nunca a esta renta. Con una inflación controlada, que mantiene en torno al 2%, y en medio de una crisis estructural de su economía, el Ejecutivo de coalición ha anunciado un incremento gradual cercano al 14% en algo más de un año.

El paso que da el Gobierno del canciller Friedrich Merz supondrá un aumento del salario mínimo alemán de casi un 50% en lo que va de década. Si esto se cumple, ni siquiera será la mayor subida de la UE: en Polonia, un país con una negociación colectiva y unos sindicatos débiles, el aumento desde 2020 se acercará al 80%; en Hungría, al 50%; en Países Bajos y Portugal superará el 30%. Son países que ya tienen sueldos mínimos bastante altos, como Francia (16%) y Luxemburgo (22%), los que acumulan menores subidas en estos cinco años que van de la tercera década del siglo XXI. No están en la estadística Suecia, Finlandia, Dinamarca, Austria o Italia, países en los que no existe el salario mínimo legal por su modelo de relaciones laborales, que ya establece unos salarios elevados. Ocurre especialmente en el caso nórdico, muy basado en el diálogo social y la negociación entre empresarios y sindicatos con altos niveles de afiliación.

Varias causas explican un cambio de tendencia como este, que se ve en gobiernos de todo el espectro político, desde la izquierda hasta la ultraderecha. A todas esas causas subyace una lección aprendida durante la crisis del euro: "Seguimos una estrategia deliberada de intentar reducir los costes salariales [...] y, al combinarla con una política fiscal procíclica, el efecto neto solo fue debilitar nuestra demanda interna y socavar nuestro modelo social". Así resumía la lección aprendida el profesor Mario Draghi, también expresidente del Banco Central Europeo y exmandatario italiano, hace año y medio, cuando elaboró el informe con sus consejos para que la economía europea se reactive.

También ha puesto de su parte para derribar los tabús "la literatura económica", explica Carlos Vacas, de Eurofound. "En 2000, 2010 o 2015 hubo nuevos estudios empíricos que empezaron a observar que los efectos negativos [de subirlo] no eran tan grandes como se pensaba anteriormente", explica este investigador de esa fundación dependiente de las instituciones europeas que se dedica a evaluar las condiciones de trabajo y otras cuestiones sociales en la UE. El experto matiza: "Eso no quiere decir que no haya efectos negativos, sino que no son para tanto". Esas consecuencias son básicamente destrucción de empleos baratos que dejan de ser rentables al empresario si sube el sueldo. Pero, como muestra, por ejemplo, un estudio reciente de la Autoridad Fiscal española sobre los últimos incrementos de la retribución mínima en España, también hay efectos positivos al contribuir a incrementar el PIB o mejorar las condiciones laborales.

En esa lección y en los problemas sociales y políticos que sobrevinieron tras años de recetas de austeridad y devaluación salarial, especialmente entre los sueldos más bajos, ve Torsten Müller, investigador alemán del Instituto Sindical Europeo, la raíz profunda de estas subidas. Y pone como ejemplo que la UE adoptara en 2022 una norma sobre salarios mínimos: "Representa un cambio de mentalidad. La Comisión Europea se dio cuenta de que había que encontrar un enfoque diferente para la crisis financiera y todas sus medidas de austeridad, ya que estas planteaban un problema para la legitimidad [social] del proyecto europeo".

El cambio de "mentalidad" se vio con claridad diáfana durante la pandemia. Las montañas de dinero público que se invirtieron para amortiguar el golpe de la covid-19 fueron un ejemplo clarísimo. Poco tiempo después llegó otra prueba de fuego, la crisis de precios, que ha tenido un impacto directo sobre los salarios mínimos. Los incrementos de la inflación en 2022 y 2023 llegaron a superar los dos dígitos y, si no se subían los sueldos más bajos en consonancia, se corría el riesgo de perder poder adquisitivo. "Los gobiernos, tanto en 2023 como en 2024, fueron bastante rápidos y protegieron el poder de compra de los trabajadores con estos sueldos", explica Carlos Vacas, de Eurofound, que analiza todos los años la evolución de los salarios mínimos. En enero del año pasado, Vacas ya vaticinaba que 2024 traería un cambio de tendencia, con aumentos del salario mínimo que superaran la inflación en la mayoría de los países con esa figura en sus legislaciones.

Los incrementos han llegado a superar los dos dígitos en cinco años

La directiva aconseja que se fijen en el 60% de la remuneración mediana del país

Condiciones laborales

Pero los precios han perdido fuerza y los incrementos continúan. ¿Por qué? Tanto Vacas como Müller apuntan a que el testigo lo ha cogido la directiva europea sobre salarios mínimos. Esa norma, en realidad, no contiene grandes obligaciones para los Estados miembros. No puede porque las competencias de las instituciones europeas no llegan a la regulación de las condiciones laborales en detalle. La directiva contiene recomendaciones: aconseja que los salarios mínimos se fijen en el 60% del sueldo mediano del país (justo el valor que está en la mitad entre el más alto y el más bajo) o en el 50% de la remuneración media. Pese a no ser obligatoria, bastantes países la están siguiendo: unos incorporan los consejos a su legislación y otros los siguen como principios políticos. Aunque también es cierto que, por ahora, solo dos Estados llegan a esos umbrales: Francia y Eslovenia.

"Ha supuesto una herramienta importante para promover salarios adecuados, fortalecer la negociación colectiva y presionar a los Gobiernos nacionales", explica Müller, quien subraya que esta norma ha tenido más impacto en los países del centro y del este de Europa, donde la capacidad de presión sindical es muy baja. "En estos Estados, no hay un marco institucional que favorezca la negociación colectiva, como sí lo hay en Francia, España y otros países de Europa occidental". Las subidas en 2025 del suelo salarial del 15,5% en Bulgaria o Croacia, del 12,3% en Lituania, el 11,4% en Chequia o algo más del 10,2% en Polonia apuntalan estas afirmaciones.

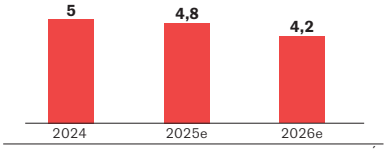
Esto es lo que lleva a Müller a tener marcado en el calendario el próximo 11 de noviembre. Ese día el Tribunal de Justicia de la Unión Europea se pronunciará sobre la legalidad o no de esta directiva, recurrida por Dinamarca al defender que excede las competencias que delimitan los tratados europeos para las instituciones comunitarias: "Si se revoca la directiva, será un duro golpe para la Europa social y también para los ciudadanos, porque verán que ahora se están haciendo recomendaciones para aumentar los salarios y que esto no es posible. Es difícil de explicar a la gente", advierte.

El País - Suplemento Negocios
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5
Ocupación: 270,83% Valor: 194.862,30 € Tirada: 82.471 Difusión: 53.721 Audiencia: 758.000

DIPLOMACIA

Amenazas y cláusulas. Washington ha firmado acuerdos con Malasia, Camboya, Vietnam y Tailandia, todos con cláusulas destinadas a frenar la creciente influencia china en la región, desde la prohibición de productos fabricados con trabajo forzado hasta el endurecimiento de los controles a la exportación de tecnologías sensibles.

Una economía en desaceleración
Crecimiento del PIB chino, en %



Fuente: FMI EL PAÍS

EL PORCENTAJE

90%

Dominio de las tierras raras. China controla el 90% de la producción y refino de tierras raras, claves en la economía digital y en la industria bélica.

Pekín usa la geoeconomía para rediseñar el mundo

El Gobierno chino moviliza toda su capacidad diplomática, de inversión y tecnológica para afianzar su posición de fuerza frente a Estados Unidos

Por **Alicia González**

El pasado 30 de octubre, los mercados financieros respiraron aliviados. Los líderes de Estados Unidos, Donald Trump, y de China, Xi Jinping, sellaban ante las cámaras un acuerdo que, aunque escaso en contenido, resultaba de notable importancia: al menos por unos meses el comercio mundial disfrutará de un periodo de relativa estabilidad y la escalada arancelaria entre las dos principales potencias mundiales se contiene.

Por encima de todo, el mensaje que trasladaba la tregua comercial firmada en Busan, Corea del Sur, era la constatación de la nueva realidad geoeconómica global: China ha hecho uso de su dominio mundial (90% del mercado) de la producción y refino de tierras raras —esenciales para la producción de automóviles, pantallas led o para la industria militar— para forzar por primera vez a Washington a dar marcha atrás en algunos de sus controles de exportación de semiconductores de última generación. Es lo que Arthur Kroeber, uno de los fundadores de la consultora financiera Gavekal Research, denomina el fin de la impunidad americana. En definitiva, las bases del nuevo orden mundial contenidas en un simple apretón de manos.

La geopolítica viene remodelando el mundo desde 2016, tanto que la economía ya no se entiende sin la geopolítica y de momento deja un paisaje que podríamos denominar fracturado. Ya en su primer mandato, Donald Trump profundizó la brecha entre Estados Unidos y China con una agresiva (y entonces, inédita) guerra comercial y, justo antes de que estallara la pandemia de coronavirus en 2020, Estados Unidos aplicaba aranceles a dos tercios de los productos que compraba de China. La rivalidad entre las dos potencias se mantuvo con pocas variaciones durante el mandato de Joe Biden, con la única diferencia de que la Casa Blanca buscó entonces sumar a sus aliados a la ofensiva contra Pekín. La vuelta de Trump al Despacho Oval ha profundizado esa fractura con China y ha abonado el terreno para una alianza reforzada de países no alineados con ninguna de las dos potencias.

En este 2025, China ha intensificado su ofensiva geoeconómica mundial y ha movilizado para ello toda su capacidad inversora, diplomática y tecnológica con el objetivo de afianzar su posición como potencia central en la economía global. Xi dio buena muestra de su propósito en la ciudad china de Tianjin a finales de agosto, cuando reunió a una veintena de mandatarios en el marco de la Organización de Cooperación de Shanghái (SCO, en sus siglas en inglés). Por primera vez desde 2018, acudió a la cita el primer ministro indio, Narendra Modi, que compartió protagonismo con el presidente ruso, Vladímir Putin, y el mandatario norcoreano, Kim Jong-un, en segundas filas pero como invitados especiales los dirigentes de países como Indonesia o Malasia en un indudable intento de Xi de dejar patente su liderazgo regional.

Poderío militar

Pocos días después, buena parte de esos dirigentes se trasladaban a Pekín para asistir al desfile de la victoria, un espectáculo de exhibición de tanques, aviones y misiles militares orquestado para trasladar un mensaje inequívoco a Occidente. En su discurso tras la exhibición armamentística, Xi hizo un llamamiento al mundo a elegir "entre la paz y la guerra", aunque no quedara claro quién está en qué lugar. Es el momento *Weltanschauung* de China, según lo define la economista jefa para Asia Pacífico de Natixis, Alicia García Herrero. Un punto de inflexión en la visión de Pekín frente al mundo. "Trump está ofreciendo a Xi una oportunidad de oro para cambiar el mundo en la dirección que él desea", subraya García Herrero en una nota distribuida a clientes del banco.

A finales de septiembre, Pekín renunciaba a su posición de país en desarrollo en la Organización Mundial del Comercio (OMC), lo que le ha permitido disfrutar desde su ingreso en la organización en 2001 de un trato preferencial en la implementación de los acuerdos comerciales multilaterales y beneficiarse de la globalización comercial. Con ello permite una reforma de la OMC y se asegura tener un papel destacado en el diseño del nuevo modelo. Ahora que la segunda Administración de Trump insiste en que el orden global está "obsoleto" y que en el fondo es un arma usada contra el propio Estados Unidos, China está decidida a aprovechar el vacío de poder que deja Washington en el tablero global y a tener un papel activo en la reconfiguración del nuevo escenario, como demuestra con su movimiento la OMC. Eso le permite, a su vez, expandir su esfera de influencia y tratar de liderar la alternativa del sur global. "Esta nueva realidad difícilmente podrá gestionarse sin introducir ajustes considerables en el régimen comercial, por lo que el mantenimiento del *statu quo* ha dejado de ser una opción", defiende en un reciente trabajo Ignacio García Bercero, investigador principal del Real Instituto Elcano y negociador europeo del Acuerdo Transatlántico sobre Comercio e Inversión (TTIP, por sus siglas en inglés).

El caso de la India es un buen ejemplo de cómo la agresiva política arancelaria de Trump está empujando a algunos de sus aliados a la esfera de Pekín o a reforzar sus posiciones como no alineados. Ejemplifica lo que Elena Pisonero, expresidenta de Hispasat y antigua secretaria de Comercio, denomina en su reciente libro *El espíritu del sherpa* el ascenso de los actores intermedios, que encuentran en este nuevo tablero fragmentado un espacio de maniobra inédito:



El País - Suplemento Negocios
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5
Ocupación: 270,83% Valor: 194.862,30 € Tirada: 82.471 Difusión: 53.721 Audiencia: 758.000



"La India mantiene alianzas estratégicas con Estados Unidos a través del Quad (la alianza informal del Indo-Pacífico que agrupa a la India, Australia, Japón y Estados Unidos), conserva relaciones comerciales robustas con China, preserva vínculos históricos con Rusia y desarrolla asociaciones energéticas con los países del Golfo", argumenta Pisonero. En el mismo grupo se encuentran las monarquías del Golfo, Turquía o Vietnam.

En agosto, la Casa Blanca anunció aranceles del 50% sobre una larga lista de productos indios en represalia por la compra de petróleo a Rusia y Nueva Delhi, lejos de dar marcha atrás, rechazó negociar "a punta de pistola". La rivalidad indo-china es profunda y el distanciamiento con Washington no empuja directamente a la India en brazos de Pekín, pero sí refuerza algunos elementos de una nueva arquitectura financiera global —distintos bancos de inversión y desarrollo, acuerdos para reducir el uso del dólar en los intercambios entre estos países, mecanismos para contrarrestar las sanciones financieras occidentales— al margen de las estructuras occidentales y que cada vez es más compleja de

El acuerdo comercial con Washington asegura al menos algunos meses de estabilidad

"Trump da a Xi la opción de cambiar el planeta en la dirección que desea", dice Alicia García Herrero

El renminbi gana cada vez más peso en las transacciones financieras globales

Buques portan contenedores en el puerto de Qingdao, Shandong, China, el 24 de octubre. COSTFOTO / NURPHOTO / GETTY

desmontar. Lentamente pero de forma inequívoca, el uso del renminbi está aumentando.

Según datos del Banco de Pagos Internacionales (BIS, por sus siglas en inglés), el 8,5% de las transacciones en divisas realizadas el pasado mes de abril se hicieron en la divisa china, frente al 7% de tres años antes, un incremento —especifican desde este organismo— muy influido por la actividad bursátil en Hong Kong. Pero alrededor del 30% de las operaciones con sus socios comerciales ya se realizan en renminbis, 10 puntos más que tres años atrás. "El unilateralismo americano ha dejado en evidencia los costes de la sobredependencia de Estados Unidos, lo que ofrece a China una oportunidad indudable. Su mensaje es simple: al menos nosotros somos consistentes", subraya Ian Bremmer, fundador de la consultora Eurasia Group.

Todo ello provoca, según el diagnóstico de los economistas del Foro Económico Mundial, que "la economía global esté experimentando una de sus etapas más turbulentas en décadas, con una confluencia de crisis y cambios estructurales que están reescribiendo las reglas del crecimiento, el comercio y la gobernanza globales". No se trata, en definitiva, de una subida de tensión entre bloques, sino de un cambio de ciclo, asegura José Manuel Amor, socio de Analistas Financieros Internacionales (AFI): "Se diluye la globalización tal y como la conocimos y avanzamos hacia un mundo multipolar, con un líder todavía dominante —Estados Unidos— con tentaciones de abuso de la interdependencia creada en las últimas décadas y que debe adaptarse a la presión creciente de otros polos (China, BRICS, sur global)". En este nuevo mundo, quien se adapta, gana.

Pero Pekín también es presa de sus debilidades. Diplomáticas y económicas. China no consigue resolver el exceso de capacidad productiva de su economía, fruto de un elevado ahorro interno y un bajo consumo privado. Eso hace al gigante asiático más dependiente del exterior —un tercio del crecimiento de China procede de sus ventas al exterior— y alimenta las presiones deflacionistas internas: los precios acumulan ya cinco trimestres en territorio negativo. Para el economista jefe de Capital Economics, Neil Shearing, el verdadero problema de la economía mundial en los próximos cinco años no son los aranceles a las importaciones, que efectivamente pueden frenar el crecimiento del comercio global, sino la sobrecapacidad china.

Países como Vietnam, México o la India se han beneficiado de la reestructuración de las cadenas globales de suministro, especialmente en sectores muy sensibles al incremento de costes derivado de la subida de aranceles sobre China. Pero hay más.

Nuevos mercados

El recrudecimiento de la guerra comercial con EE UU ha llevado a China a redirigir parte de sus exportaciones hacia otros mercados y lo ha conseguido en tiempo récord. Según datos de BNP Paribas Research, entre abril y julio de este año Pekín redujo de media sus exportaciones a Estados Unidos un 23% en términos anuales; a cambio aumentó sus ventas al continente africano un 34%, muy por encima de las exportaciones a los países del sudeste asiático (17%) o a Europa (7%). Eso no significa que estas regiones de pronto hayan desarro-

Pasa a la **página 4**

El País - Suplemento Negocios
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5
Ocupación: 270,83% Valor: 194.862,30 € Tirada: 82.471 Difusión: 53.721 Audiencia: 758.000



Exhibición de robots en Guangdong (China). JADE GAO (AFP / GETTY)

Viene de la **página 3**

llado un apetito desmedido por los productos del gigante asiático, sino que muchos de estos países son utilizados por los productores chinos como ruta alternativa para llegar a Estados Unidos y evitar así los aranceles. Es lo que se conoce como el fenómeno de redireccionamiento comercial a través de terceros países.

China, sin embargo, empieza a sufrir los límites de esta estrategia. Después de todo no hay apenas valor añadido en reempaquetar los productos chinos y enviarlos al mercado estadounidense, ni tampoco crea empleo, con el riesgo añadido de que el superávit que esas operaciones pueden acabar provocando en la balanza comercial con Estados Unidos acabe penalizando con aranceles más elevados. Países como México cada vez son más reticentes a servir de intermediarios a los productores chinos y estudian, aunque con pies de plomo, elevar los aranceles a los paquetes chinos del 19% al 33,5%. En la misma línea se están moviendo Chile, Ecuador o Uruguay. En la región solo Brasil, en respuesta a los aranceles de Washington sobre el café, ha apostado abiertamente por un acercamiento a Pekín. Otros, como Argentina, claramente alineados con la actual Administración estadounidense, simplemente se benefician de una inversión cercana a los 7.000 millones de dólares en el denominado triángulo del litio, que convertirán al país este 2025 en el segundo mayor productor mundial de este metal.

Desde 2018, la cuota de China en el comercio mundial ha pasado del 13% al 18%

El gran problema de es la sobreproducción: muchas empresas fabrican a pérdidas

Plantas de producción

"Hay una tendencia a ver el comercio global completamente desde una perspectiva occidental. Y, sin embargo, las fuerzas que están remodelando el comercio mundial hoy no proceden tanto de Washington como de Pekín", sostiene Shearing. "China sigue invirtiendo en plantas de producción más de lo que su mercado doméstico es capaz de absorber, por lo que las exportaciones suponen para el gigante asiático un medio de supervivencia. Para dar salida a ese exceso de producción, las empresas chinas han estado recortando precios y ya acumulan un recorte del 25% desde 2022, mientras que los precios de la exportación en el resto del mundo han permanecido esencialmente planos", recalca.

Como consecuencia, y pese a la escalada arancelaria desatada con la llegada de Trump a la Casa Blanca, entre 2018 y principios de 2025 la cuota de China en las exportaciones mundiales ha pasado del 13% al 18%. Esta estrategia tiene, a cambio, un elevado coste económico. Aproximadamente uno de cada tres fabricantes chinos lo hace a pérdidas, lo que está alimentando un frenazo estructural de la productividad china. Pekín ha puesto en marcha medidas para hacer frente a su exceso de capacidad a través de diversas campañas, con escasos resultados por el momento.

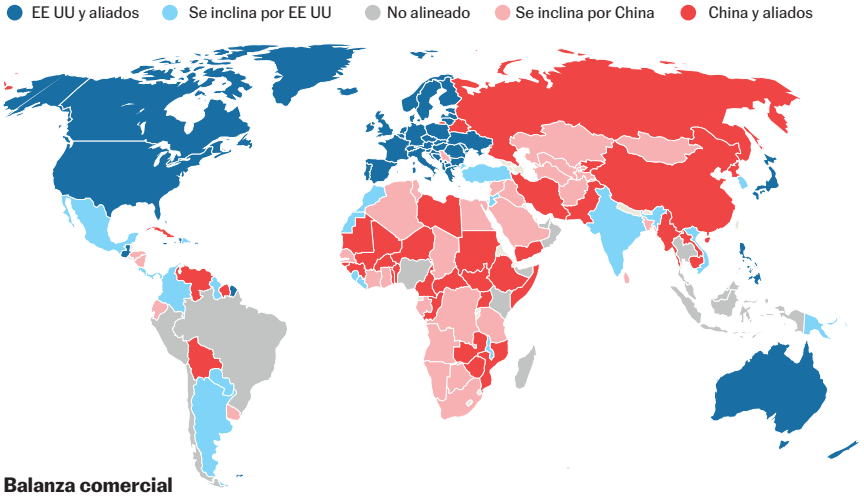
Al tiempo, el abaratamiento de costes en la fabricación de paneles solares chinos ha permitido dar un impulso a la producción de energía solar en todo el mundo. Nada tiene una sola cara en economía.

En un mundo fracturado como el actual, los amigos, las alianzas, importan. Y China lleva años tejiendo afinidades gracias a la iniciativa de la Franja y la Ruta, la Nueva Ruta de la Seda china. Pekín ha construido, literalmente, carreteras, puertos, redes digitales y sistemas de pago paralelos por todo el mundo. Ha tejido una arquitectura económica alternativa, donde sus empresas, con las tecnológicas a la cabeza, han proporcionado desde infraestructuras hasta terminales que permiten la inclusión en la economía digital de los países.

La financiación china de estos proyectos suele ir acompañada de cláusulas que benefician a sus empresas estatales, garantizan contratos a largo plazo o abren el camino a acuerdos comerciales preferenciales. Algunos países han caído en trampas de deuda, como Ecuador, Zambia o Sri Lanka, y han tenido que renegociar condiciones e incluso acudir a las tradicionales instituciones de desarrollo, como el Banco Mundial, a solicitar un rescate. Pero incluso esos tropiezos muestran el nuevo equilibrio:

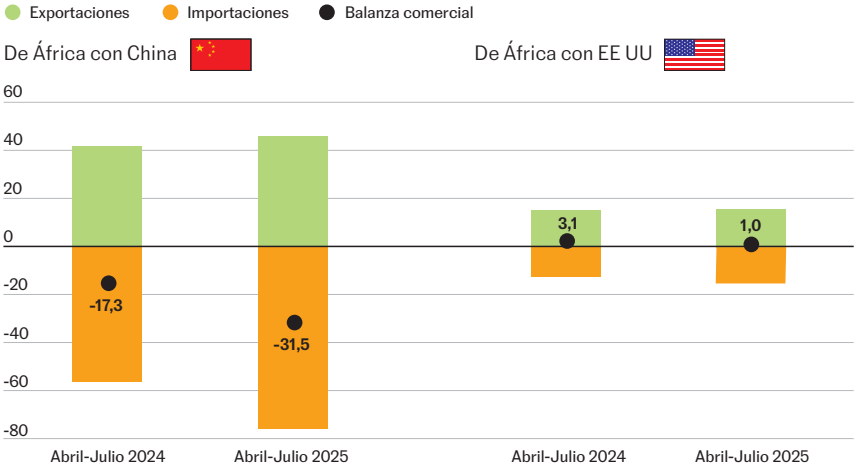
China y EE UU, frente a frente

Principales bloques geopolíticos



Balanza comercial

En miles de millones de dólares



Exportaciónes de China a América Latina

En miles de millones de dólares

	Ene-may 24	Ene-may 25	Var. %
México	**50,9**	**52,0**	**2%**
Brasil	24,0	30,0	25%
Colombia	5,9	6,0	2%
Perú	5,2	5,5	6%
Chile	5,0	5,3	5%
Panamá	4,5	5,3	19%
Argentina	2,7	5,2	90%
TOTAL	**98,1**	**109,3**	**10%**

Fuente: Capital Economics, BNP Paribas Research y AMI analysis EL PAÍS

El País - Suplemento Negocios
domingo, 09 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: domingo, 09 de noviembre de 2025
Pág: 2,3,4,5
Ocupación: 270,83% Valor: 194.862,30 € Tirada: 82.471 Difusión: 53.721 Audiencia: 758.000



China es ya acreedor y árbitro de la solvencia del sur global.

El poder del siglo XXI ya no se mide únicamente en portaaviones o misiles, sino en rutas, cables y contratos. La geoeconomía es la continuación de la geopolítica por otros medios. Y China, más que ningún otro actor, ha entendido que quien financia la infraestructura del mundo, diseña su futuro. Coincidiendo con la crisis arancelaria entre Brasilia y Washington, por ejemplo, el Gobierno de Lula da Silva está planeando una importante conexión ferroviaria con el megapuerto peruano de Chancay, en el Pacífico, un proyecto que estaría respaldado con financiación china.

Pero la competencia actual no es solo entre Estados, sino también y muy particularmente entre empresas. China utiliza a sus grandes tecnológicas —como Huawei, ZTE, Alibaba, Tencent, ByteDance o Baidu— como vectores de influencia global. Y también ellas han desafiado el dominio tecnológico estadounidense. Tanto que el Congreso de Estados Unidos llegó a exigir la venta de la plataforma de vídeos cortos TikTok, desarrollada por ByteDance, o su prohibición total para evitar el acceso a los datos de los 150 millones de usuarios estadounidenses. Finalmente, se acordó en septiembre su venta a un grupo de inversores próximos a la Casa Blanca, cuyos detalles abordaron Trump y Xi en su encuentro en Corea del Sur celebrado a finales de octubre.

Una pieza esencial

Huawei por su parte se ha convertido en otra pieza esencial en esta estrategia, sobre todo en el desarrollo y despliegue de infraestructuras 5G, un campo que define la competencia tecnológica del siglo XXI. Su liderazgo en redes de quinta generación le ha permitido ofrecer soluciones más baratas y avanzadas que sus competidores occidentales, lo que le ha facilitado contratos en todo el mundo. Washington ha emprendido una campaña para excluir a la tecnológica china de las redes 5G del país y de sus aliados, y ha llegado a dar un ultimátum a algunos países, como España, que siguen trabajando con Huawei de excluirlos de su información de seguridad.

Donald Trump y Xi Jinping han acordado ya que su próximo encuentro tendrá lugar en abril de 2026. El presidente estadounidense se ha comprometido a viajar a Pekín, lo que supone en sí misma una victoria de la diplomacia del país asiático que quería evitar a toda costa el riesgo de que Xi sufriera una encerrona en el Despacho Oval como la del presidente ucranio, Volodímir Zelenski, en febrero pasado. En un mundo sumido en un cambio de sistema tan radical como el actual, es posible que la celebración de la reunión sea la única certeza que siga en pie para entonces.

El País
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 24 Area: 795,07 cm2
Ocupación: 86,61% Valor: 50.103,58 € Tirada: 74.041 Difusión: 49.152 Audiencia: 778.000



Manifestación en el centro de Madrid para denunciar la subida de los precios de la luz y el gas, el 28 de octubre de 2021. EMILIO NARANJO (EFE)

Un millón de hogares sin recursos quedan fuera del índice de pobreza energética

Un estudio muestra que los parametros que usa el Gobierno "pueden contabilizar como vulnerables" a familias que no lo son y excluir a otras que sí tienen problemas

CARMEN MONFORTE
Madrid

Pese a las medidas que ha venido aplicando el Gobierno de Pedro Sánchez en los últimos años para combatir la pobreza energética, hasta un millón de hogares vulnerables están fuera de los indicadores que se utilizan para determinar dicha pobreza, un 30% del total de este tipo de casos, que suman 3,6 millones. Por el contrario, y aunque no lo sean estrictamente, unos 4,8 millones de hogares son considerados vulnerables "al menos, por alguno" de los tres indicadores del Observatorio UE sobre Pobreza Energética (el que usa el Ejecutivo), lo que representa un 25% del total de hogares (18,7 millones).

Estos datos forman parte de un estudio realizado por la consultora Nera Economic, y la situación ha sido denunciada a través de las alegaciones presentadas ante el Ministerio para la Transición Ecológica en la consulta pública de la nueva Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética 2025-2030 que está elaborando el departamento que dirige Sara Aagesen, aunque no tiene carácter normativo. La vulnerabilidad es la principal condición (pero no la única) para que los usuarios puedan solicitar el bono social de la tarifa eléctrica (que pagan todos los consumidores en un pequeño recargo en el recibo de la luz), aunque solo 1,8 millones están acogidos al mismo, según los últimos datos de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC).

El bono es un engorroso sistema de descuentos en la factura de la luz, que se sitúan en el 50%, el 65% y el 100%, respectivamente, según se trate de consumidores vulnerables, vulnerables severos, en riesgo de exclusión social o que reúnan otras condiciones. Los dos primeros descuentos bajarán en enero a los niveles precrisis: al 35% y el 50%.

Pero ni el bono eléctrico, que solo se aplica, previa solicitud, a quienes tienen contratada la tarifa regulada (PVPC) ni las políticas adoptadas por el Gobierno en los últimos años tras la crisis energética provocada por la guerra de Ucrania, han conseguido que la pobreza energética remita en España, según reconocen fuentes próximas al Gobierno.

Ello se debe, según coinciden distintos expertos, a que a la hora de determinar la vulnerabilidad no se tiene en cuenta la renta de las familias ni las zonas geográficas donde viven, algunas con temperaturas extremas en invierno o en verano, lo que empuja a un mayor consumo de electricidad. "Los indicadores que se utilizan no miden, en realidad, la pobreza energética sino la dispersión en el gasto energético", señala el estudio que Nera presentó recientemente en una jornada organizada en Bilbao por ConsumES, confederación integrada por siete de las principales asociaciones de consumidores y la Universidad del País Vasco y en la que participaron miembros del BC3-Centro Vasco del Cambio Climático.

Los indicadores que utiliza el Gobierno están basados en ratios de gasto energético, que tienen en cuenta ingresos familiares, el gasto en bienes de consumo o el número de unidades de consumo del hogar, lo cual, "pueden hacer contabilizar como vulnerables hogares que no lo son y no contabilizar como vulnerables otros que sí lo son", señala Jorge Sanz, director asociado de Nera.

Estos indicadores son tres: el gasto energético desproporcionado (GED), o porcentaje de hogares en los que el gasto energético (en relación a los ingresos del hogar) está por encima del doble de la mediana nacional; el gasto energético insuficiente (GEI), o porcentaje de hogares en los que el gasto energético (como porcentaje de los ingresos) está por debajo de la mitad de la mediana nacional; y el indicador de pobreza energética escondida (PEE), o porcentaje de hogares en los que el gasto energético (respecto al gasto total en bienes y servicios de consumo) es inferior a la mitad de la mediana nacional.

Sin embargo, según el citado estudio, un hogar puede tener un nivel de gasto energético relativamente bajo, aunque sea de renta alta, por el simple hecho de que su vivienda esté bien aislada térmicamente, y/o porque vive en una zona con un clima suave, como Canarias. Por el contrario, un hogar puede tener un nivel de gasto relativo alto con un nivel de renta bajo, solo porque su vivienda está mal aislada, y/o porque está en una zona de clima frío, como es el centro de la Península.

El informe desvela que los datos miden la dispersión en el gasto y no otros factores

Los expertos opinan que el bono social es regresivo porque no suele incluir la renta

"Falsos positivos"

Los expertos coinciden en que los indicadores pueden ser regresivos, pues no tienen en cuenta la renta per cápita familiar ni la zona de residencia. Para Mikel González-Eguino, profesor de investigación de BC3, existen otros indicadores que deben utilizarse, como el del 10% (cuando la factura energética de un hogar supera el 10% de sus ingresos se considera un hogar pobre) o el de la métrica de renta baja (por debajo del 60% de la media) y coste elevado.

"Nosotros hemos recomendado al Gobierno que se ajuste por renta y umbrales de gasto al año", para evitar "los falsos positivos", señala González-Eguino. Este investigador distingue entre carburantes (en este caso, sí hay más consumo cuando se tienen mayores ingresos) y electricidad (donde no se cumple aquella regla porque todas las familias disponen de esta energía y siempre consumen un mínimo).

Aunque Transición Ecológica destaca que gracias a las políticas sociales anticrisis el precio de la electricidad en España es inferior al del resto de Europa, los hogares acogidos al bono antes de que se aplicaran estas medidas disfrutaban de un descuento de 300 euros de media al año en la factura. Según la Encuesta de Presupuestos Familiares del INE, la factura media de la luz por hogar es de 700 euros anuales.

Los expertos consideran que los indicadores miden mal la pobreza y que el bono social es regresivo pues solo en algunos casos se tiene en cuenta la renta (concretamente, el IPREM o índice de referencia para calcular los ingresos familiares) y el número de miembros del hogar, pero pone límites al volumen de consumo bonificado y además se aplica a colectivos no necesariamente vulnerables, como las familias numerosas o las víctimas de género o de terrorismo.

Otra cuestión en el centro del debate es la fiscalidad que grava la factura de una manera directa (como el IVA o el impuesto de la electricidad), indirecta (el 7% a la generación que pagan las eléctricas y repercuten al cliente) y a través de los llamados cargos (costes ajenos a sistema, como las subvenciones a la gran industria). Para Cristina Pizarro, investigadora de BC3 y profesora de la Universidad Pública Vasca Vasco, "hay un problema con la fiscalidad", más aún "cuando hemos apostado por la electrificación". Y añade que "cualquier fiscalidad va a llegar siempre al consumidor directa o indirectamente".

ABC
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 30,31 Area: 982,63 cm2
Ocupación: 107,04% Valor: 41.217,07 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518

El comercio familiar cerrará otro año negro: caen 36 autónomos al día

- Cotizaciones, alza del SMI, impuestos, trabas... la factura para los negocios engorda y el sector pierde 13.210 trabajadores en un año
- Desde 2016 la caída ha sido en picado, en una cuenta atrás para el cierre de una década perdida



Un comercio cerrado en una calle de Sevilla // MARÍA GUERRA

S. ALCELAY
MADRID

La afiliación a la Seguridad Social bate récord mes a mes, el número de ocupados supera los 21 millones y los contratos estables ganan terreno, pero no todo son buenas noticias en el mercado de trabajo; hay una cara B de la estadística que se traduce en precariedad laboral, bajos sueldos y en apuros económicos para autónomos y microempresas, que continúan destruyendo empleo. Y si hay un sector que sigue sufriendo es el del comercio; lleva a cuestas su particular vía crucis, una lenta y silenciosa agonía que se traduce en un goteo de pérdida de afiliados desde 2016. Cuando acabe 2025 habrá cerrado una década perdida, ante la mirada impasible de las administraciones.

En el último año se han perdido 36 autónomos del comercio cada día en España; en números redondos, 13.210 trabajadores por cuenta propia no han tenido más remedio que tirar la toalla. Este ejercicio será, por tanto, otro año negro para los negocios familiares. Peluquerías, pescaderías, panaderías, fruterías, carnicerías... El pequeño comercio se ha dejado en los últimos siete años más de 60.000 autónomos, en una carrera de obstáculos que está borrando del mapa de las grandes ciudades los negocios de barrio.

Las tiendas de toda vida, las de proximidad, acusan las estrecheces de las familias y languidecen engullidas por las grandes plataformas digitales y por el goteo de costes, como ha ocurrido con el salario mínimo interprofesional, que suma subidas superiores al 60% desde que gobierna Pedro Sánchez, a lo que se unen los mayores impuestos, la morosidad y una espiral de subida de cotizaciones en los últimos años que han dado la puntilla a una situación que tuvo su inicio en la década de los 90, cuando se desequilibró la balanza del comercio en España tras la proliferación de grandes superficies, que ganaron cuota de mercado al mismo ritmo en el que la perdían los negocios más pequeños.

Una mochila con cargas

Las trabas y los costes se han multiplicado en los últimos ejercicios, según denuncia el colectivo. El comienzo de año llegó con una mochila cargada con una alza de cuotas sin precedentes, dibujado un futuro turbio para familias, autónomos y pymes. Al aumento de las bases de cotización y del mecanismo de equidad intergeneracional (MEI) al 0,8% se sumó el inicio en la aplicación de la cuota de solidaridad adicional para sufragar las pensiones. Y se unió también el incremento del salario mínimo del 4,4%, hasta los 1.184 euros mensuales. Un alud de problemas a los que cada año se añaden los diversos impuestos y los gastos corrientes que tiene que afrontar cualquier empresario, como es el caso de la luz o el alquiler del local, que en las grandes ciudades, sobre todo, se ha convertido en una barrera para emprender por los desorbitados precios.

El mercado debería recuperar más de 61.000 trabajadores por cuenta propia en el comercio para volver al nivel anterior a la pandemia

Grandes y medianas empresas son las que están liderando el crecimiento del empleo en España

El impacto del Covid

El comercio lleva su propio calvario a sus espaldas, que agudizó de forma extraordinaria la pandemia y la crisis de la inflación del año 2023, causantes de que muchos negocios no volvieran a levantar cabeza. En unos casos, ha contribuido también la escasa digitalización, en otros la falta de relevo generacional y en otros la fiebre de descuentos permanente, una sucesión de situaciones que han ido conformado una tormenta perfecta que lleva años cayendo como una rayo en las espaldas de los que emprenden.

El presidente de ATA, Lorenzo Amor recuerda a ABC que el comercio es el sector económico que más autónomos ha perdido en España, lamenta su pérdida de músculo, teniendo en cuenta, dice, que contribuye a cohesionar los territorios. El también vicepresidente de la CEOE se queja de la elevada presión fiscal, del aumento de los costes laborales y de la burocracia. «Cada semana hay una nueva obligación», asegura.

Los barómetros que ATA, la mayor asociación de autónomos, ha realizado a lo largo del ejercicio han dado las claves del peregrinaje que está teniendo el colectivo durante este 2025. En el último, la asociación avisaba ya de que uno de cada tres autónomos afirmaba que su negocio había descendido en el tercer trimestre y un 33% en el tercer trimestre de 2025 en comparación con el mismo periodo del año pasado, cuando la proporción alcanzó el 25%. Sobre el cierre del año, el 48% de los autónomos esperaba que su actividad se mantuviera estable, frente a un 26,2% que consideró que su situación empeoraría.

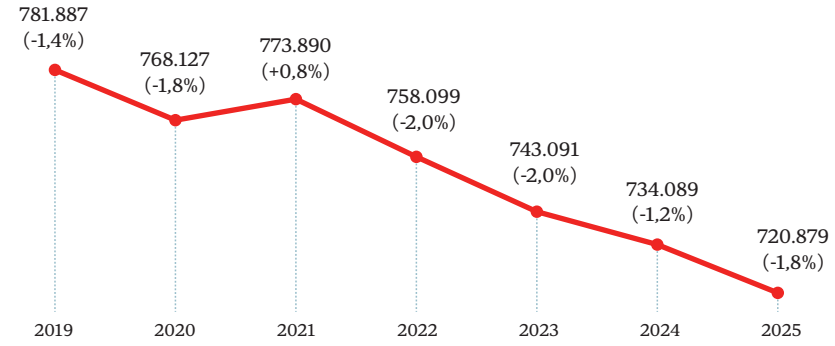
Sin noticias del Gobierno

Con este escenario de fondo, los autónomos siguen esperando a que el Gobierno les de a conocer cuál es su plan para la subida de sus cotizaciones du-

ABC
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 30,31 Area: 982,63 cm2
Ocupación: 107,04% Valor: 41.217,07 € Tirada: 58.148 Difusión: 37.955 Audiencia: 203.518

Autónomos en el sector del comercio

En número (entre paréntesis la diferencia con el año anterior en porcentaje)
Datos a octubre de todos los años



Fuente: ATA ABC

rante el próximo ejercicio. Después de tener que recular y retirar una primera propuesta con incrementos para 2026 de hasta el 35%, la presión de ATA, de prácticamente todos los grupos de la oposición y de los propios aliados del Ejecutivo, hizo que el departamento que dirige Elma Saiz se apeara de su propuesta inicial y propusiera congelar la cuota el próximo año para los que ganen hasta 1.167 euros mensuales, aquellos que están encuadrados en los tres primeros tramos con rendimientos más bajos, la denominada tarifa reducida. Para el resto de trabajadores, los que tienen ingresos netos superiores al salario mínimo (SMI), planteó incrementos de entre el 1% y el 2,5%, que se correspondería con aquellos que ganan entre 1.167 euros al mes y 6.000 euros.

Desde finales del pasado mes de octubre nada se sabe de ese plan, que la organización que dirige Lorenzo Amor exigió acompañar de mejoras para el colectivo, equiparables a las que perciben los asalariados, como es el subsidio para los mayores de 52 años, el permiso por lactancia o negociar más facilidades para acceder al cese de actividad, el paro de los autónomos. La Administración rechaza el 60% de las peticiones de esta prestación, lo que ha convertido esta ayuda en inalcanzable para los autónomos.

Expansión
martes, 11 de noviembre de 2025 Fecha Publicación: martes, 11 de noviembre de 2025
Pág: 24
Ocupación: 85,02% Valor: 16.311,08 € Tirada: 17.171 Difusión: 10.199 Audiencia: 103.000

Hacienda suple la falta de Presupuesto con parches sobre el anterior por 45.000 millones

DISPARA UN 75% LAS MODIFICACIONES PRESUPUESTARIAS/ El Gobierno sortea las limitaciones que le imponen la segunda prórroga de las cuentas de 2023 y su minoría parlamentaria multiplicando las ampliaciones de crédito y su traspaso entre ministerios.

Juande Portillo. Madrid

El Gobierno ha multiplicado los esfuerzos para adaptar las cuentas públicas de 2023, aún vigentes, a la realidad de 2025. A fin de sortear las limitaciones de actuación de las que parte tras una segunda prórroga presupuestaria consecutiva, así como las inherentes a una minoría parlamentaria cada vez más manifiesta, el Ejecutivo ha optado por multiplicar las ampliaciones de crédito y el traspaso de fondos entre ministerios. En total, a cierre del tercer trimestre del año, Hacienda ha propiciado modificaciones presupuestarias por valor de 45.000 millones de euros, un 75% más que en el mismo periodo del año anterior, cuando también se mantuvieron prorrogadas las cuentas de 2023.

En concreto, entre enero y septiembre de 2025, el Gobierno ha llevado a cabo modificaciones presupuestarias por un total de 44.887 millones de euros, según los datos oficiales recopilados por la Intervención General de la Administración del Estado (IGAE). El listado, que incluye 16.500 millones en ampliaciones de crédito, 8.300 en suplementos, 4.975 millones en fondos extraordinarios, 9.900 de uso de remanentes, la incorporación 14.500 millones de recursos generados por ingresos adicionales y la anulación de partidas por 9.300, más 32.400 millones en transferencias entre carteras (ver información adjunta), entre otras actuaciones, refleja la ajetreada actividad gestora que le exige al Ejecutivo no haber aprobado –ni presentado siquiera– un solo Presupuesto en lo que va de legislatura. Las necesidades, además, han ido creciendo a medida que se resentían los apoyos del bloque de partidos que secundó la investidura de Pedro Sánchez. Las modificaciones practicadas en los nueve primeros meses del año superan en 20.000 millones las aprobadas en el mismo periodo de 2024, cuando ascendieron a 25.800 millones.

Una de las principales causas del incremento de las modificaciones presupuestarias de este año radica en el plan desplegado por el Gobierno para elevar de forma acelerada el gasto en Defensa hasta el equivalente al 2% del PIB. Aunque inicialmente Sánchez planteó que dicho compromiso con la OTAN se cumpliría para 2029, la vuelta de Donald Trump a la Casa Blanca disparó la presión sobre los aliados para llegar a este hito antes de la Cumbre de La Haya del pasado mes de junio, cuando el presidente de EEUU forzó un aumento del compromiso de gasto militar hasta el 5% para 2035. Sin Presupuestos que soportasen la carrera por el rearme, y ante el rechazo frontal a secundar una mayor factura pública en Defensa por parte de sus socios del ala izquierda del Hemiciclo, el lado socialista del Gobierno ideó un plan que no requería pasar por las Cortes. De esta forma, los 10.471 millones de gasto militar adicional salieron básicamente de la reasignación de partidas del Presupuesto de 2023, como ocurrió con los 1.744 millones del fondo para compensar a los entes territoriales por las pérdidas de ingresos sufridos durante la pandemia, o con 1.680 millones de créditos originalmente asignados al Ministerio de Industria. En paralelo, La Moncloa se sirvió del Fondo de Contingencia para emergencias, al que cargó 1.395 millones de salarios y pensiones de las Fuerzas Armadas. Así, por ejemplo, buena parte de los 5.910 millones en modificaciones practicadas sobre las inversiones reales de los Presupuestos de 2023 se destinaron a cubrir gastos militares.

La lista incluye 7.000 millones transferidos a la Seguridad Social o 4.500 para costear el pago de la deuda

Otra palanca relevante en la modificación de créditos presupuestarios son las transferencias a la Seguridad Social, que ascienden a unos 7.000 millones de euros. Conviene recordar que en los tres primeros meses del año, el Estado ha transferido más de 40.000 millones de euros de los impuestos para cubrir el creciente gasto en pensiones, 5.500 millones más que en el mismo periodo del año anterior.

Por otra parte, el Ejecutivo también ha sellado ampliaciones de crédito por más de 4.500 millones de euros para costear la deuda pública, cuyo volumen nominal no para de crecer –alcanzando los 1,69 billones de euros a cierre del segundo trimestre, 65.000 millones más que en 2024– pese a que el avance del PIB va reduciendo su peso proporcional frente al tamaño de la economía, hasta el 103%.

Las modificaciones han financiado los 10.500 millones del plan para elevar el gasto militar al 2%

Rozando lo de todo 2024

El ritmo de alteraciones presupuestarias practicadas en los tres primeros trimestres de 2025 es tal que roza ya el total de fondos modificados en el conjunto del ejercicio 2024, cuando ascendieron a 52.300 millones.

A la espera de lo que ocurra en la recta final del año, el reciente portazo de Junts a Sánchez –amenazando con no apoyarle ya en ninguna votación– dificulta aún más la capacidad del Gobierno para sacar adelante nuevas iniciativas legislativas, lo que previsiblemente le obligará a aumentar el recurso de las modificaciones presupuestaria, cuya cuantía se encamina a superar la de todo 2024.

Del mismo modo, al Gobierno se le ha terminado de complicar la posibilidad de impulsar unas nuevas cuentas públicas para 2026, cuyo proyecto de momento ni siquiera ha presentado pese a que el plazo constitucional para elevarlo al Parlamento concluyó a finales de septiembre.

Editorial / Página 2



Europa Press

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, y la vicepresidenta primera y ministra de Hacienda, María Jesús Montero.

32.000 millones en traspasos que el PP busca atajar

Las opciones del Gobierno para modificar el destino de los fondos presupuestarios se han multiplicado desde que, en 2023, Hacienda se dotase a sí misma de la capacidad de autorizar el traspaso de fondos entre diferentes ministerios sin necesidad de pasar por las Cortes. La medida, que en un inicio se dibujó como transitoria y centrada en la ágil resignación de los fondos europeos *Next Generation*, ha acabado allanando el terreno al Ejecutivo para operar en situación de prórroga presupuestaria. Gracias a esta vía, en los nueve primeros meses del año, el Gobierno ha transferido 32.400 millones entre carteras. El PP está decidido ahora a poner fin a esta facultad. "El Gobierno consigue actuar presupuestariamente, entre otras cosas, porque se dotó de un instrumento marcadamente irregular, como es el hecho de que el Consejo de Ministros puede modificar las secciones

Hacienda se dotó en 2023 de poderes para mover dinero entre ministerios sin ir a las Cortes

presupuestarias, es decir, puede modificar los fondos de un ministerio y dedicarlos a otro. Lo que el Parlamento aprobó para el Ministerio de Sanidad lo puede dedicar al Ministerio de Defensa", denunció hace unos días el vicesecretario de Economía y Desarrollo Sostenible del Partido Popular, Alberto Nadal. "Esta práctica, que es contraria a la ley general presupuestaria y a cualquier práctica de control parlamentario en cualquier democracia, debe terminar de forma inmediata", denuncian desde Génova, donde explican que el PP ultima un paquete de medidas de regeneración democrática entre las que incorporará la abolición de este mecanismo de flexibilidad presupuestaria para el que pide apoyo al Congreso.