



Resumen de prensa 24/10/2025

24/10/2025

UNEF	
UNEF conmemora el Día Mundial contra el Cambio Climático destacando el papel clave de la energía solar en la reducción récord de emisiones	4
Día mundial contra el cambio climático: la fotovoltaica alcanza en España un nuevo récord de reducción de emisiones	6
Energía solar: nuevo récord de reducción de emisiones	8
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	10
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	12
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	14
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	16
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	18
La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España	20
La energía solar española logró reducir la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2 en 2024	22
La energía solar marca nuevo máximo histórico de reducción de emisiones en España	24
La energía solar se hace cada vez más sostenible	27
La energía solar se hace cada vez más sostenible	29
La energía solar se hace cada vez más sostenible	31
La energía solar se hace cada vez más sostenible	33
La energía solar se hace cada vez más sostenible	35
La energía solar se hace cada vez más sostenible	37
La energía solar se hace cada vez más sostenible	39
La energía solar se hace cada vez más sostenible	41
La producción de energía solar logró en 2024 un nuevo récord de reducción de emisiones en España	43
Martín Behar. Verde que te quiero verde: la valentía de defender la verdad energética	46
A las renovables no les salen las cuentas: la rentabilidad se desploma y el sector pide ayuda al Gobierno	49
Sonnedix mantiene su apuesta por ser un referente de la sostenibilidad en España y Portugal	54
Innovación, seguridad e incentivos tangibles, claves estratégicas para liderar la electrificación	56
CCOO de Industria recuerda que la energía solar fotovoltaica es una oportunidad para la reindustrialización y reclama fórmulas para que la fabricación resulte atractiva	59
La IA toma protagonismo en el sector energético	62
El sector fotovoltaic demana avançar en l'electrificació	64

Sungrow presenta en Ámsterdam su nuevo sistema de recarga para vehículo eléctrico Megawatt	68
Sungrow presenta su nuevo sistema de carga Megawatt en el Sungrow Charging Summit 2025	70
Axial refuerza su liderazgo en energía solar a gran escala en el Caribe	72
Centrica 'returns': cierra un PPA con Amarenco en una planta fotovoltaica de 50 MW en Sevilla	74
DPV Energy suministra 25 MW de módulos Trina	76
Ermua finaliza instalación fotovoltaica de 40 kW para su primera comunidad energética	78
Full&fast impulsa la construcción sostenible con energía solar y recarga portátil durante los Renault Trucks Construction Days	80
Innovación, seguridad e incentivos tangibles, claves estratégicas para liderar la electrificación	82
Intermarche Beja se rinde al autoconsumo solar en la región más calurosa de Portugal	85
La canibalización de los precios por la abundante capacidad solar en España sigue mermando las expectativas de ingresos	87
La CNMC aprueba cambios urgentes para reforzar la estabilidad del sistema eléctrico tras el aviso de REE	91
La electrificación podría ahorrar a Europa 250.000 millones de euros al año, según un informe de Schneider Electric	93
La UE puede multiplicar por 10 sus tejados solares	95
Logroño licita instalación fotovoltaica con aerotermia y ACS en La Grajera	99
Los minoritarios demandan a Soltec por estafa: exigen a los nuevos dueños el pago total de sus acciones	101
Los PPAs solares en Europa siguen presionados por la canibalización y bajan hasta un promedio de 34,25 €	104
Los precios de la energía solar vuelven a caer en Europa mientras el mercado eólico se estabiliza, según LevelTen Energy	106
Parque temático inicia 1.000 kW de autoconsumo fotovoltaico en Benidorm	108
Planta solar híbrida recibe financiamiento récord de 475 millones de dólares para su construcción en Chile	110
SolarEdge ONE EV Charger, una solución optimizada para hogares y empresas	113
Solaria: Intermoney Valores prevé un crecimiento de un 40%	114
SumSol apuesta por el almacenamiento a gran escala en GENERA 2025	116

LAS RENOVABLES

InnoEnergy elige a Sébastien Clerc como nuevo CEO de la compañía	118
InnoEnergy nombra a Sébastien Clerc como nuevo consejero delegado para pilotar su plan a 2030	119
Alianza Verde critica la posible solicitud de prórroga de Almaraz: "Es vergonzoso"	121
Basquenergy lidera el proyecto europeo I3FLOAT para impulsar la innovación en energía eólica flotante	123
Chivite llama a la unidad del sector renovable para garantizar el futuro de la industria europea	125

Colombia debe acelerar proyectos de gas y renovables para evitar riesgos en seguridad energética: líderes del sector	127
Cómo la inteligencia artificial revoluciona la sostenibilidad energética	129
El LCOE renovable sigue cayendo impulsado por mejoras en la cadena de suministro	133
El Miteco niega haber tenido la voluntad de pedir experimentos a REE para lograr un mix 100% renovable	136
El Real Club Náutico dice adiós al gasoil y hola a la energía limpia	138
Hereu llama a "pasar a la ofensiva en la reindustrialización y la lucha contra el cambio climático"	139
Iberdrola saca un 10 en compromiso frente al cambio climático	142
IDAE y AEBIG presentan una guía de buenas prácticas para impulsar el desarrollo sostenible de proyectos de biogás y biometano	144
Ignacio Galán (Iberdrola) recibe en Qatar el Premio Internacional de Energía 2025	146
La china Ming Yang presenta un gigantesco aerogenerador flotante de doble rotor y una potencia de 50 MW	148
La Declaración por la Electrificación de los Municipios reclama el protagonismo local en el camino hacia la descarbonización	150
La industria eólica española advierte que cada retraso en la eólica marina representa costes adicionales y pérdida de competitividad	152
La red de calor con biomasa, una apuesta por la energía sostenible	155
Navarra muestra el primer electrolizador de hidrógeno verde de Escala Megawatio diseñado y fabricado íntegramente en España	157
SiG celebra diez años de consultoría renovable con alma cooperativa y visión global	160
Transición Ecológica rechaza que haya riesgo de un nuevo apagón	163
Turquía apuesta por los incentivos al carbón, a pesar de la caída de los costes de la energía solar	165
Vector Energy lanza nuevo sistema de almacenamiento de energía BESS: Sunvec Storage Block	167

LAS OTRAS ENERGÍAS

El Gobierno desmiente a REE: dice que tras el apagón no ordenó la reforzada del sistema	169
El director de Energía asegura que Transición desconocía los incidentes previos al apagón	170
Transición Ecológica culpa a Red Eléctrica del incremento en el recibo de la luz	171
El Gobierno retoca la Estrategia de Seguridad Energética en plena crisis por el apagón	172
El Gobierno actualiza la Estrategia de Seguridad Energética en plena crisis por el apagón	173
Iberdrola y National Grid impulsan una interconexión de Escocia a Gales	174
Ignacio Galán recibe el Premio Internacional de Energía 2025	175
Irlanda anuncia que planea construir un interconector eléctrico con España	176
La batalla legal Iberdrola-REE: demanda a domicilio a Corredor, minutas de oro y derrapes legales	178

Madrid avanza con paso firme hacia la sostenibilidad urbana y turística	181
Moncloa niega haber ordenado a Red Eléctrica operar en modo reforzado tras el apagón	184
Un ex directivo de Red Eléctrica asegura que Corredor «eliminó la seguridad que evitaba un apagón»	187

LA ECONOMÍA

La vivienda pisa el freno con el agosto de menores ventas desde la pandemia	189
Las exportaciones españolas a EEUU se hunden un 30% en agosto	191
Las sanciones de Trump a Rusia tensionan la cotización del petróleo	192

UNEF conmemora el Día Mundial contra el Cambio Climático destacando el papel clave de la energía solar en la reducción récord de emisiones - Energética 21

- La fotovoltaica evitó en 2024 la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2 en España, equivalente a retirar 8,5 millones de coches de la circulación, y consolida su posición como segunda fuente del sistema eléctrico nacional.



UNEF conmemora el Día Mundial contra el Cambio Climático destacando el papel clave de la energía solar en la reducción récord de emisiones.

[energía solar](#)[cambio climático](#)[unef](#)[reducción de emisiones](#)[día mundial](#)[fotovoltaica](#)[descarbonización](#)

<https://energetica21.com/noticia/unef-conmemora-dia-mundial-contra-cambio-climatico-destacando-papel-cla...>

Energética 21

Jueves, 23 octubre 2025

La fotovoltaica evitó en 2024 la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2 en España, equivalente a retirar 8,5 millones de coches de la circulación, y consolida su posición como segunda fuente del sistema eléctrico nacional.

Con motivo del **Día Mundial contra el Cambio Climático**, que se celebra este **24 de octubre**, la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** ha subrayado la contribución esencial de la **energía solar** a la **descarbonización** del sistema energético español. Según su último **Informe Anual**, en 2024 la fotovoltaica evitó la emisión de **17,7 millones de toneladas de CO2**, un **20% más** que el año anterior, un nuevo récord que refuerza su papel estratégico frente a la emergencia climática.

La **fotovoltaica** ha multiplicado por cinco su producción en la última década, alcanzando **44.520 GWh anuales**, lo que la convierte en la **segunda fuente del sistema eléctrico** y la **renovable con mayor capacidad instalada**. Este crecimiento ha sido impulsado por la **competitividad tecnológica** del sector y el abundante **recurso solar** del que dispone España. “**Cuanta más fotovoltaica hay en el mix de energía, más barata es la electricidad**”, destacó **José Donoso**, director general de UNEF.

Además de reducir emisiones, la energía solar se caracteriza por su **bajo consumo de agua** y su **mínimo impacto ambiental** . Los **paneles fotovoltaicos compensan su huella de carbono en pocos meses** y tienen una vida útil superior a **20 años** . Diversos **estudios científicos** confirman que los **parques solares pueden favorecer la biodiversidad** , al evitar el uso de herbicidas e insecticidas y al incorporar medidas de fomento ambiental como **nidales, charcas y corredores ecológicos** .

En cuanto al uso del suelo, las instalaciones fotovoltaicas ocupan actualmente menos del **0,4% del territorio agroganadero** , y la **agrovoltaica** —que combina agricultura y energía solar— ha sido reconocida como **actividad elegible para las ayudas de la PAC** , reforzando su viabilidad económica y ambiental.

UNEF impulsa también el **Sello de Excelencia en Sostenibilidad** , que certifica los proyectos solares que integran buenas prácticas ambientales, sociales y de gobernanza. En 2025, la asociación lanzará el **Sello de Excelencia en Almacenamiento** , ampliando esta iniciativa a los proyectos de baterías, clave para disponer de energía renovable las 24 horas del día.

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una **respuesta estructural al desafío climático** ”, afirmó Donoso. “ **Cada megavatio instalado es una oportunidad para proteger el clima, impulsar la economía y reforzar la soberanía energética** ”.

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

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



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

Jueves, 23 octubre 2025

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

Pilar Sánchez Molina

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

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

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

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

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

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

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

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

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

65YMAS.COM

Energía solar: nuevo récord de reducción de emisiones

- La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España. La fotovoltaica ya es la segunda fuente del sistema eléctrico



https://www.65ymas.com/economia/energia-solar-alcanza-nuevo-record-reduccion-emisiones-en-espana_7609...
65ymás

Jueves, 23 octubre 2025

Eduardo Parra (Europa Press)

Jueves 23 de octubre de 2025

4 minutos

Foto: Eduardo Parra (Europa Press)

Jueves 23 de octubre de 2025

4 minutos

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

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

“La fotovoltaica ha logrado un **hito histórico**: no solo es una tecnología que genera energía de forma limpia con un recurso propio e ilimitado como es el sol, sino que además es ya **la forma más**

económica de generarla . Cuanta más fotovoltaica hay en mix de energía, más barata es la energía”, comentó José Donoso, director general de UNEF.

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

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

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

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

Sobre el autor:

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

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



Encinas y paneles solares | Foto de UNEF

Actualidad

<https://www.eleconomista.es/actualidad/noticias/13607782/10/25/la-energia-solar-alcanza-un-nuevo-record-de...>

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un

panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

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

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

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

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

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



[unef](#) [energía](#) [Economía](#) [Medio ambiente](#)

<https://www.servimedia.es/noticias/energia-solar-alcanza-nuevo-record-reduccion-emisiones-espana/1412155427>

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y

requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

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

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

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

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

- MADRID, 23 (SERVIMEDIA) La energía solar evitó en España el año pasado 17,7 millones de toneladas de CO2, un nuevo récord de reducción de emisiones equivalente a retirar...



Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/economia/20251023/11189513/energia-solar-alcanza-nuevo-record-reduccion-e...>

SERVIMEDIA

Jueves, 23 octubre 2025

MADRID, 23 (SERVIMEDIA)

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

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

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

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como

España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

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

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

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

(SERVIMEDIA)23-OCT-2025 13:06 (GMT +2)JRN/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

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

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



<https://forbes.es/sostenibilidad/817274/la-energia-solar-alcanza-un-nuevo-record-de-reduccion-de-emisiones-e...>

FORBES

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

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

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

El Confidencial

Empresas

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

- El avance de la fotovoltaica impulsa la reducción de emisiones, refuerza la sostenibilidad y posiciona a España como referente en la transición hacia un modelo energético más limpio y competitivo



El Confidencial

Foto: Encinas y paneles solares. (UNEF/Servimedia)

energías renovables

https://www.elconfidencial.com/empresas/2025-10-23/energia-solar-espana-fotovoltaica-emisiones-1hms_4233...

Laura Gutiérrez

Jueves, 23 octubre 2025

El avance de la fotovoltaica impulsa la reducción de emisiones, refuerza la sostenibilidad y posiciona a España como referente en la transición hacia un modelo energético más limpio y competitivo

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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



Energía

Medio ambiente

Energía renovable

Fotovoltaica

<https://cronicavasca.elespanol.com/economia/20251023/energia-solar-alcanza-record-reduccion-emisiones-esp...>

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

Journalist

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

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

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

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

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

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



La energía solar española logró reducir la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2 en 2024

- La energía solar en España logró el año pasado evitar la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2, estableciendo un nuevo récord de reducción de



La energía solar española logró reducir la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2 en 2024

<https://www.elindependiente.com/espana/2025/10/23/la-energia-solar-espanola-logro-recudir-la-emision-de-1...>

null

Jueves, 23 octubre 2025

La energía solar en España logró el año pasado evitar la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2, estableciendo un nuevo récord de reducción de emisiones, lo que equivale a retirar de circulación alrededor de 8,5 millones de coches durante un año, según informó este jueves la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

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

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

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero, y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente. A diferencia de otras tecnologías, un

panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

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

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

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



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

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



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

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

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

Antonio Barrero F.

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

El discurso UNEF

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.huelvainformacion.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083888.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF**.

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima**, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.diariodesevilla.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083884.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF**.

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima**, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.malagahoy.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083890.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF** .

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima** , impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.europasur.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083886.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

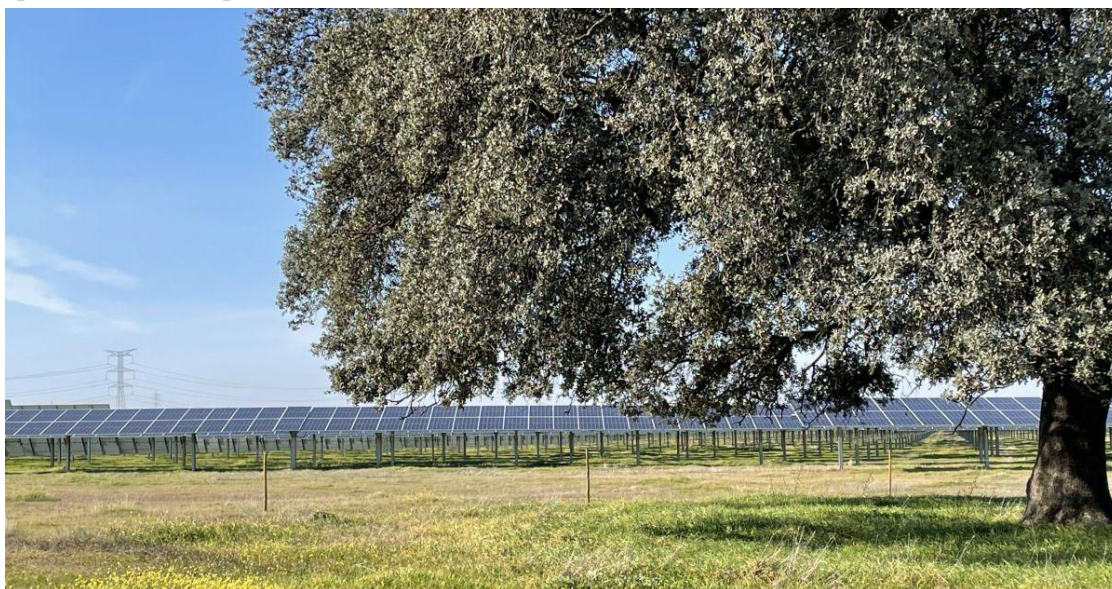
Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF** .

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima** , impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.eldiadecordoba.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083883.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF**.

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima**, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.diariodejerez.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083885.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

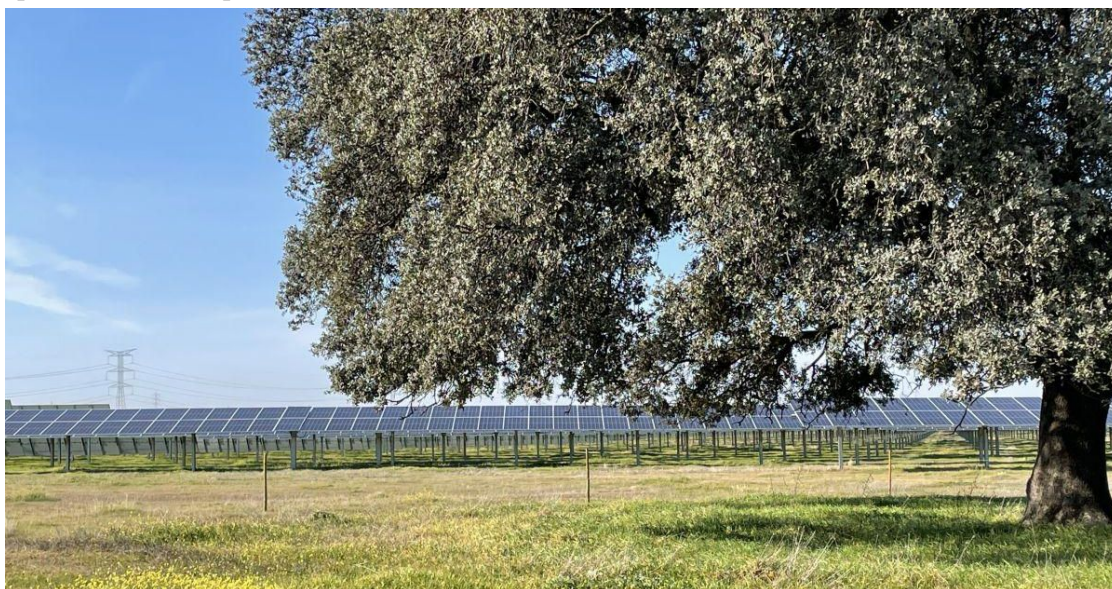
Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF**.

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima**, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.granadahoy.com/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083887.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

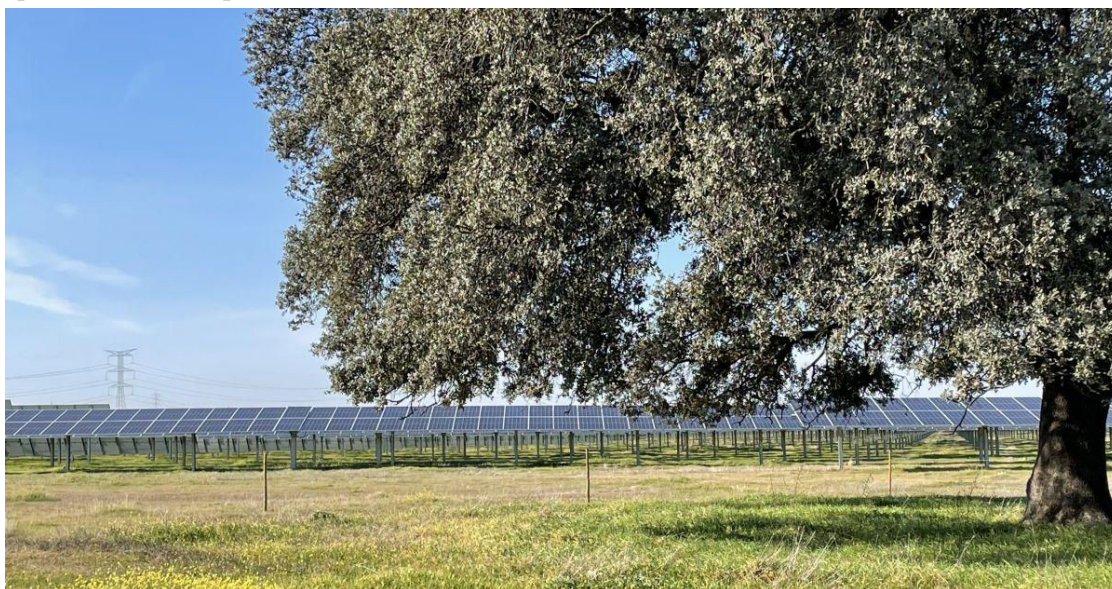
Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF**.

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima**, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La energía solar se hace cada vez más sostenible

- En España evitó el año pasado la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO2.



energía solar vez sostenible

https://www.diariodealmeria.es/empresas-al-dia/energia-solar-vez-sostenible_0_2005083881.html

Servimedia

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

Sello de Excelencia en Sostenibilidad

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

Desafío climático

“La energía solar está demostrando su capacidad para ofrecer una respuesta estructural al desafío climático”, comenta el **director general de UNEF**.

“España cuenta con la tecnología, el recurso natural y el compromiso del sector para liderar una transición energética que sea no solo rápida, sino también justa y sostenible. Cada megavatio solar instalado es una oportunidad para proteger el **clima**, impulsar la economía y reforzar nuestra soberanía energética”, concluye Donoso.

La producción de energía solar logró en 2024 un nuevo récord de reducción de emisiones en España

- La energía solar alcanza un nuevo récord de reducción de emisiones en España, según el último informe del sector fotovoltaico

[Emisiones CO2](#)[Energía fotovoltaica](#)[Energías renovables](#)[Green - energías renovables](#)<https://okdiario.com/okgreen/produccion-energia-solar-logro-2024-nuevo-record-reduccion-emisiones-espana...>

Antonio Quilis

Jueves, 23 octubre 2025

El último Informe Anual de Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha destacado que en 2024 la energía solar **evitó la emisión de 17,7 millones de toneladas de CO₂**, un 20% más que en el año anterior, y el equivalente a retirar de la circulación aproximadamente **8,5 millones de automóviles durante todo un año**.

En el contexto de la creciente emergencia climática, la asociación destaca el papel estratégico que está desempeñando la energía solar en la **transformación del modelo energético español**.

Para UNEF «este hito supone un avance sin precedentes en la **descarbonización** de la economía y refuerza el impacto real del sector en la lucha contra el calentamiento global».

Solución madura

El sector de la fotovoltaica destaca que «estos resultados son especialmente relevantes si se tiene en cuenta que los combustibles fósiles (**carbón, petróleo y gas**) son responsables de más del 75% de las emisiones globales de gases de efecto invernadero y de casi el 90% del dióxido de carbono emitido a la atmósfera, según datos de Naciones Unidas».

Frente a este panorama, UNEF subraya que «la energía solar se consolida como una **solución madura, accesible y de alto impacto ambiental positivo**». La fotovoltaica no sólo ha incrementado su

producción en los últimos diez años, multiplicándose por cinco hasta alcanzar los 44.520 GWh anuales, sino que ha pasado a ocupar una posición central en el sistema eléctrico español, siendo ya la **segunda fuente de generación y la renovable con mayor capacidad instalada** .

La asociación señala que este crecimiento «ha sido posible gracias a la **competitividad tecnológica del sector y al recurso solar privilegiado del que dispone España** , con más del doble de horas de sol que países como Alemania».

Hito histórico

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

Además de su papel en la reducción de emisiones, la energía solar presenta ventajas ambientales que refuerzan su carácter sostenible. **Su funcionamiento no genera gases de efecto invernadero** , y requiere una cantidad mínima de agua, lo que la convierte en una aliada clave en un país como España, donde la sequía es un problema estructural creciente.

Destacan que, a diferencia de otras tecnologías, un panel solar compensa la huella de carbono generada durante su fabricación en apenas unos meses, y ofrece una vida útil de más de dos décadas de producción limpia y sin impacto climático directo.

Integración en el entorno natural

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

Estudios científicos como el *IV Informe de Sostenibilidad* elaborado por EMAT, o las evaluaciones realizadas por administraciones autonómicas, confirman que los parques fotovoltaicos pueden mejorar las condiciones ecológicas del territorio y la biodiversidad.

El informe refleja que con la fotovoltaica **se está favoreciendo la presencia de aves, polinizadores y otras especies** que encuentran en estos espacios un hábitat seguro, al no usarse en ellas insecticidas ni fitosanitarios, realizar el mantenimiento de la vegetación de forma natural (habitualmente con el pasto de ovejas) y contar con medidas para el fomento de esta biodiversidad, como nidales, charcas o corredores ecológicos.

La fotovoltaica, aliada para la ecoagricultura

En cuanto al uso del suelo, la **ocupación actual de terrenos por instalaciones fotovoltaicas es muy reducida** . Para alcanzar los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la cifra no superaría el 0,4% del suelo agroganadero.

Este **bajo impacto territorial**, junto a la posibilidad de compatibilizar la generación de energía con actividades agrícolas mediante soluciones agrovoltaicas, refuerza la viabilidad de un despliegue ordenado y respetuoso.

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

Compromiso con la excelencia

UNEF impulsa desde hace años el **Sello de Excelencia en Sostenibilidad**, una certificación pionera en Europa que reconoce los proyectos fotovoltaicos que integran criterios ambientales, sociales y de gobernanza de forma ejemplar.

En 2025, UNEF lanza además el Sello de Excelencia en Almacenamiento, que **amplía esta guía también a los emergentes proyectos de almacenamiento** en baterías, esenciales para extender el uso de renovables a las 24 horas del día.

Emergencia climática

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

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



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

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



Carraca sobre un módulo fotovoltaico

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

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

Energías Renovables

Jueves, 23 octubre 2025

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

EL SALTO

Energías Renovables

A las renovables no les salen las cuentas: la rentabilidad se desploma y el sector pide ayuda al Gobierno

- Mientras el Ejecutivo saca pecho del auge de la energía verde, en los pasillos empresariales se habla cada vez más de crisis y quiebras en el horizonte de los proyectos fotovoltaicos.



Actualidad

<https://www.elsaltodiario.com/energias-renovables/salen-cuentas-rentabilidad-desploma-sector-pide-ayuda-go...>

Andrés Actis

Viernes, 24 octubre 2025

Días atrás, el investigador del Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC), Emilio Santiago Muíño, retrató la incongruencia energética de la ultraderecha con una intervención en la Comisión de Transición Ecológica y Reto Demográfico del Congreso que se volvió viral. El antropólogo le reprochó a una diputada de Vox el apoyo a Donald Trump en su ataque a las renovables. Recordó que mientras Estados Unidos es el mayor productor de petróleo y gas, España carece de recursos propios de estos combustibles fósiles, por lo que defender esta industria es, además de un suicidio climático, ir en contra de los intereses del país. “En la península Ibérica, soberanía es igual a renovables, prosperidad es igual a renovables, seguridad climática es igual a renovables”, resumió.

Las palabras de Muíño tuvieron un éxito comunicativo en todas las plataformas de redes sociales, con millones de reproducciones, un terreno que suele ser bastante hostil para los discursos científicos. En pocos segundos, el investigador logró transmitir que además de ser la gran llave para descarbonizar las economías, las renovables son los huevos de la gallina de oro de España, tanto a nivel económico como geopolítico.

Esta visión, compartida por el mercado y por la mayoría de los analistas internacionales —el FMI ha mejorado su previsión de crecimiento para España, en parte, por la consolidación de su transición energética—, choca con las dudas y preocupaciones de quienes están invirtiendo en este sector. Mientras Pedro Sánchez saca pecho en cada visita al extranjero del auge de la energía verde en España, en los pasillos empresariales se habla cada vez más de “rentabilidad a la baja”, “quiebras en

el horizonte” y “necesidad de una ayuda” sobre el futuro de los proyectos fotovoltaicos. “Las cuentas no salen y si seguimos así nos vamos a la ruina”, coinciden muchos empresarios de plantas de energía verde.

“Lo que no me vale es que yo juegue al mercado cuando los precios están disparados y luego quiera una retribución regulada, pida intervención, cuando los precios están jodidos”, destaca Ferrando

demanda a la que se enfrenta ha bajado”, describe.

¿Qué está pasando? Que la mayoría de las plantas solares están teniendo un retorno muy por debajo de lo proyectado cuando trazaron sus planes de negocio, explica Fernando Ferrando, presidente de la Fundación Renovables, un *think tank* que tiene como misión ayudar a impulsar y acelerar el cambio de modelo energético. Esto se debe a que la demanda no está acompañando a una oferta que se sigue incrementando. “La fotovoltaica ha crecido por tres y la

Es decir, se proyectó un escenario —con una alta demanda por los coches eléctricos, las bombas de calor, el hidrógeno verde, etcétera— que, a octubre de 2025, dista mucho de la realidad. Entonces, ante una demanda que retrocede en lugar de crecer, cada vez hay un mayor número de horas en las que el precio de la electricidad verde se paga a cero. Por lo tanto, los activos renovables se están desvalorizando en hasta un 60%, según el [estudio de una consultora](#) publicado esta semana.

“Muchos promotores pensaron que el negocio iba a ser mejor de lo que está siendo. No es descabellado que entremos en un proceso de venta de plantas con grandes fondos absorbiendo a inversores más pequeños y sacando tajada a esta situación”, aventura Ferrando. El panorama es tan delicado que los portavoces del sector ya le han trasladado al Gobierno la necesidad de “fijar un suelo”: una intervención estatal para romper los precios cero y garantizar un precio mínimo de producción. “Lo que no me vale es que yo juegue al mercado cuando los precios están disparados y luego quiera una retribución regulada, pida intervención, cuando los precios están jodidos”, aclara el director de esta fundación.

La demanda eléctrica viene cayendo en los últimos años. Un 3,7% en los últimos doce meses, según el informe difundido estos días por la consultora Alvarez & Marsal

la actividad que compartieron.

La Unión Fotovoltáica Española (UNEF) es uno de los actores que presiona para que el Gobierno fije este “precio suelo” para evitar los precios negativos. Días atrás, su presidente, Rafael Benjumea, se lo pidió cara a cara al secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, quien rechazó la solicitud. “La situación es delicada y provoca problemas financieros importantes”, reclamó Benjumea en

La catarsis

A finales de septiembre, *El Periódico de la Energía* organizó su tercer Foro de Energía Renovable, un punto de encuentro que suele servir de termómetro para conocer la “temperatura” del sector. “Las cuentas no salen” fue la frase empresarial más escuchada. “Lo mejor es que ya peor no se puede estar, y tenemos que ir a mejor sí o sí”, dijo Raúl Rodríguez, director de Desarrollo de Renovables de Engie, dejando entrever proyectos en quiebra, rescates, refinanciamientos o quitas de deudas para poder salir adelante.

“Estamos viendo como la rentabilidad de los proyectos ha bajado drásticamente”, advirtió Belén López, directora de Renovables de Nostrum Group. ¿Los motivos? Precios bajos, un volumen de vertido (excedentes) que sigue creciendo y una demanda que no despega. En la misma línea, Daniel Garrido, director de Energías Renovables de Eiffage Energía Sistemas, aseguró que el ritmo de instalación se ha parado por esta escasa rentabilidad y vaticinó “quiebras en algunos proyectos y plantas”. “Al fin y al cabo es un problema de demanda. Hay que atraer demanda”, pidió Rodríguez.

José Donoso, director general de UNEF, sobre el sistema de fijación de precios: “No es el adecuado para un proyecto renovable”

Pasado, se registraron casi 696 horas cero o negativas, más del 20% del tiempo de producción fotovoltaica. Ferrando adelanta que esta cifra récord se va a superar en 2025. En septiembre ya se habían registrado 759 horas cero.

Pero la realidad, como describe Ferrando, es que la demanda eléctrica viene cayendo en los últimos años. Un 3,7% en los últimos doce meses, según el informe difundido estos días por la consultora Alvarez & Marsal. Este retroceso está aumentando el número de horas en las que el precio de la electricidad se paga a cero. El año

Esta capacidad verde está desvalorizando los activos. Entre 2021 y 2023, las transacciones de instalaciones en estas fases tempranas se cerraban en el rango de 150.000 a 250.000 euros por megavatio (MW). Hoy, estas valoraciones han caído hasta un rango entre 50.000 y 90.000 euros/MW. “Esta corrección refleja el incremento del riesgo percibido y la dificultad de asegurar ingresos estables”, sintetiza el informe de la consultora, que reconoce una “oferta energética sobredimensionada y una demanda más débil de lo previsto”.

El almacenamiento, una solución (pero con ayuda pública)

Para poder revertir esta situación, muchos desarrolladores están buscando soluciones dentro del mercado, como el almacenamiento en baterías. Esta tecnología permitirá “guardar” los picos de producción solar de las horas centrales del día, cuando todas las instalaciones generan electricidad a la vez, y emplearla en horas en las que el precio de la electricidad sea mayor.

El gran objetivo de los promotores es lograr almacenar electricidad solar barata y ofertarla al mercado en las horas punta —a las diez de la noche, por ejemplo— para, de esta manera, obtener una ventaja competitiva.

Sin embargo, en el foro organizado por *El Periódico de la Energía*, Marta Fernández, directora de Desarrollo de Negocio de Acciona Energía, reconoció que los altos precios de las baterías impiden que salgan las cuentas para avanzar de forma masiva en esta solución. “Sin ayudas, nosotros aún no lo vemos, por eso se está retrasando el desarrollo de los proyectos”, señaló.

Belén López, de Nostrum Group, señaló por su parte que, “pese a que ha bajado un 70% el precio de la batería”, las empresas necesitan que se “optimice un poco más”. “A día de hoy seguimos necesitando ayudas y financiación para poder afrontar estos precios”, afirmó sobre el desarrollo del almacenamiento.

Un futuro incierto

José Donoso, director general de la UNEF, atiende desde el extranjero la llamada de El Salto para hablar de lo que puede pasar en los próximos años con la energía solar. Su primer análisis es que el sistema de fijación de precios “no es el adecuado para un proyecto renovable”, ya que está pensado para establecer precios en función de los costes marginales, cuando las energías renovables no tienen estos costes.

“Con ese sistema, cuando hay mucha producción de energía fotovoltaica, los precios son muy bajos. Una opción, por tanto, es corregir este sistema, que al depender de la Unión Europea es muy difícil de retocar. Fijar “un suelo” es otra solución, explica Donoso, aunque el Gobierno no lo tiene por ahora en carpeta. El almacenamiento es la tercera herramienta a mano, coincide el dirigente. Reconoce que hay avances y que los precios de las baterías han bajado, pero aún falta tiempo para que esta tecnología se coloque de forma masiva.

Este escenario, de soluciones difíciles de plasmar, hace que las renovables estén hoy un “momento de encrucijada” y de “toma de decisiones importante”. “Si el análisis parte de lo que está pasando y de lo que ha pasado en los últimos años, la verdad es que el panorama es muy complicado y el futuro incierto. Pero confiamos en las proyecciones del Gobierno de que la demanda va a crecer, que se vienen años mejores”, asegura Donoso.

Lo que puede hacer el Gobierno

Ferrando revisa las proyecciones que el Gobierno hizo del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030 y poniendo el ejemplo de los dedos de una mano lamenta que solo uno está hoy levantado: el crecimiento fotovoltaico. Los otros dedos, el crecimiento eólico, el almacenamiento, la actualización de las redes y el crecimiento de la demanda, están bajados. “Esto es como una orquesta. Si tú solo agregas 200 clarinetes y no pones más violines, más pianos, más flautas, al final se transforma en un grupo de clarinetes. Esto está pasando con la energía renovable. Los clarinetes son los paneles solares. Del resto, poco y nada”, explica.

¿Qué puede hacer el Gobierno para apuntalar un sector que considera estratégico? Un marco regulatorio que ayude a corregir estas desviaciones. Lo intentó con el Real Decreto-ley 7/2025, una normativa que prometía reforzar el sistema eléctrico español tras el apagón del pasado abril, derogado a finales de julio por el Congreso. La norma tenía “disposiciones muy necesarias” como la ampliación de la radio para autoconsumo compartido, la creación de la figura del gestor de autoconsumo y la declaración de utilidad pública del almacenamiento de energía, entre otras.

Ferrando cuenta que, tras este revés político, el Ejecutivo ha “troceado” la norma y está empezando a redactar decretos para poder plasmar las modificaciones que necesita el sector, como que la tramitación de una planta de almacenamiento “no sea otro calvario”, como ocurre con los parques. “El problema es que el Gobierno llega tarde y lo sabe”, afirma.

La UNEF confía en que, tarde o temprano, Moncloa echará un cable para evitar que los huevos de la gallina de oro se rompan

Lo que el Ejecutivo no puede hacer, aclara este experto, es aceptar el “rescate” —el suelo— que pide una parte del sector. “Sería una barbaridad. Aquí no ha habido ningún cisne negro. Es una actividad privada que funciona con la lógica del mercado. Nadie puede decir, oiga, es que en el

PNIEC decía que la demanda iba a crecer y no ha crecido.

No hay nada vinculante que de pie a reclamos”, aclara. En este sentido, pide no confundir las plantas que operan en el mercado —la mayoría— con aquellas que tiene reguladas su rentabilidad —lo que se denomina Régimen Económico para instalaciones de producción de electricidad a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos (Recore)—, que en estos días sí han recibido un cable del Gobierno para evitar posibles quiebras.

Las instalaciones del Recore tienen garantizada una rentabilidad razonable por Ley desde 2019 hasta 2031, pero sus ingresos se reducen si el número de horas equivalentes de funcionamiento —el cociente entre la energía vendida y la potencia instalada— se encuentran por debajo de un mínimo fijado para cada tipo de instalación.

Como había un error regulatorio en la confección de este acuerdo —no se contemplaban los precios cero— el Gobierno lo ha corregido para que estas instalaciones mantengan sus ingresos estipulados por ley, independientemente del contexto del mercado. “No supone un gran cambio para las renovables en general, sino para aquellas que están sujetas al Recore. Hay una adaptación, no una mejora”, coincide el director general de APPA Renovables, José María González Moya.

“No implica ningún rescate a las energías renovables”, aclaran desde esta organización ante malas interpretaciones. “Tiene que quedar claro que el Gobierno no ha subvencionado ni ha dado una milonga al sector fotovoltaico. Decir lo contrario, es falaz”, agrega Ferrando. Sin embargo, la UNEF confía en que, tarde o temprano, Moncloa echará un cable para evitar que los huevos de la gallina de oro se rompan.

Sonnedix mantiene su apuesta por ser un referente de la sostenibilidad en España y Portugal

- La compañía ha sido de nuevo reconocida con la máxima calificación de cinco estrellas en la evaluación GRESB de infraestructuras, consolidándose como líder mundial en sostenibilidad.



Sonnedix inaugura su complejo solar Covatillas de 150 MW.

<https://elperiodicodelaenergia.com/sonnedix-mantiene-su-apuesta-por-ser-un-referente-de-la-sostenibilidad-e...>

Ramón Roca

Viernes, 24 octubre 2025

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.

Cinco estrellas

“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.

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 CO₂ 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.

Acción social

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** .



Innovación, seguridad e incentivos tangibles, claves estratégicas para liderar la electrificación

- C de Comunicación ha celebrado la mesa redonda *Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?*.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/195533/innovacion-seguridad-incentivos-tangible...>

Lola Sánchez

Jueves, 23 octubre 2025

El área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*, en colaboración con Genera + Matelec, celebró el pasado martes 21 de octubre la mesa redonda '*Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?*' en las instalaciones de Ifema Madrid.

La cita -que contó con la participación de representantes de **AFME**, **Anfalum**, **APPA Renovables**, el **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**, **FENIE**, **MOBI.E** y **UNEF** – puso de manifiesto el desafío de avanzar en la electrificación de la economía y la sociedad, el papel de la cadena de valor en el liderazgo de la transición energética o la constante búsqueda de talento cualificado.

José Antonio Vizcaíno, presidente de la comisión de Climatización de **FENIE**, indicó que el sector está preparado para afrontar el reto de la electrificación, aunque es primordial la **colaboración de las distribuidoras eléctricas** a la hora de instrumentar los mecanismos para que el acceso y la conexión a la red se efectúe en tiempo y forma: "Dentro de las herramientas que tenemos, desde la federación trabajamos para regular y asegurar una trazabilidad real en las solicitudes de puntos de suministros".

Sobre este punto, **Fernando Avellanas**, gerente del **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**, declaró que existe una tendencia absoluta hacia la electrificación, la cual se está absorbiendo en línea con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (**PNIEC**). "Este plantea unos objetivos muy ambiciosos, pero nuestra duda se centra en si las redes locales están preparadas para que haya una generación de energía eléctrica distribuida", señaló.

El modelo energético se transforma

Para liderar y afrontar el cambio energético, el trabajo de los proveedores en cuanto a **innovación y seguridad** resulta fundamental, convirtiéndose en elementos diferenciadores que velan por el cumplimiento normativo, la durabilidad de producto y el correcto procedimiento al final del ciclo de vida. A su vez, la **vigilancia de mercado** de los organismos competentes debe reforzarse con el fin de preservar la igualdad de condiciones y aportar una mayor confianza a usuarios y consumidores.

“En los últimos años, la demanda eléctrica ha disminuido como consecuencia de la **mejora en la eficiencia de los productos** y los esfuerzos de los fabricantes de iluminación en innovación tecnológica y sostenibilidad. Debemos seguir progresando hacia una energía más sostenida, sostenible y resiliente, donde la tecnología led y los sistemas inteligentes de alumbrado conllevarán significativos ahorros energéticos”, expuso **Ricardo Pomatta**, director técnico de **Anfalum**.

Hasta ahora, la energía se generaba en grandes centros de producción y fluía en un sentido en dirección a la demanda industrial, terciaria o doméstica. Sin embargo, tal y como explicó **David Jiménez**, director técnico de **AFME**, la sociedad se mueve hacia un **modelo de generación de energía eléctrica distribuida** en el que la **figura del prosumidor** toma relevancia.

“Todo el sistema eléctrico debe estar preparado, es decir, las líneas tienen que ser capaces de asumir la energía que va a circular y las protecciones han de ser bidireccionales. Por otro lado, la **actuación sobre la instalación eléctrica** será imprescindible si se pretende acometer una verdadera rehabilitación energética en el ámbito residencial, ya que, pese a ser la gran olvidada, es la espina dorsal de la vivienda”, argumentó.

En este contexto, **Jon Macías**, presidente de Autoconsumo de **APPA Renovables**, apuntó que el sector se encuentra ante una gran oportunidad para impulsar la electrificación de la demanda en los **segmentos industrial y del transporte**, lo que favorecerá la creación de puestos de trabajo de calidad y mano de obra cualificada. “La energía más eficiente es la que no se consume y, si se consume, debe ser de origen renovable”, subrayó.

La financiación, ¿la verdadera barrera para acceder a las tecnologías verdes?

Como broche de oro a la primera parte de la mesa redonda, **Héctor de Lama**, director técnico de **UNEF**, enfatizó la urgencia de **promover políticas públicas, beneficios y medidas** -como el IVA reducido, la desgravación fiscal o préstamos al 0 % de interés- que contribuyan a lograr los objetivos del PNIEC. **José Antonio Vizcaíno (FENIE)** también hizo hincapié en la necesidad de **capitalizar la figura del agente rehabilitador**, persona que tiene como objeto encargarse de la documentación técnica y la solicitud de las subvenciones hasta la financiación.

Tomando como referencia el **caso de éxito de Portugal en la movilidad eléctrica**, el país vecino ha instaurado una red que permite a cada conductor recargar su vehículo desde cualquier punto, manteniendo la relación contractual con su proveedor de energía. Este principio se conoce como **Bring Your Own Power**.

Más que un modelo regulatorio, se trata de una filosofía de **interoperabilidad total** que sitúa al usuario en el centro. “En los meses de agosto y septiembre, el 24 % y 29 % de las nuevas matriculaciones -respectivamente- correspondieron a vehículos 100 % eléctricos. Si se suma la cuota acumulada de vehículos eléctricos (BEV y PHEV), la cifra rozó casi el 48 % en septiembre. Estos datos son posibles gracias a la confianza que tiene el usuario en el sistema”, trasladó **Luis Barroso** , presidente de **MOBI.E** .

En última instancia, **Alexandre Videira** , *Executive Board Member* de **MOBI.E** , incidió en la premisa de presentar incentivos simples, diversificados y adaptados a las empresas y los usuarios para dinamizar el mercado de las tecnologías renovables.

Participantes de la jornada profesional

Esta noticia tendrá continuidad para ampliar las conclusiones del encuentro.



CCOO de Industria recuerda que la energía solar fotovoltaica es una oportunidad para la reindustrialización y reclama...

- El 15 y el 16 de octubre tuvo lugar el XII Foro Solar 2025 organizado por la Unión Española Fotovoltaica. En representación de CCOO de Industria acudió la responsable de Renovables. El sindicato entiende que esta energía es una oportunidad, reclama inversión y propone hacerla atractiva.



Es importante invertir en sistemas de almacenamiento, según CCOO

<https://industria.ccoo.es/noticia:739717>

Jueves, 23 octubre 2025

Política de cookies

Este sitio usa cookies propias y de terceros para facilitar la navegación y obtener información de estadísticas de uso de nuestros visitantes. Puedes aceptar todas las cookies pulsando el botón 'Aceptar' o configurarlas o rechazar su uso pulsando el botón 'Configurar cookies'

Para más información consulta nuestra Política de cookies

Política de cookiesConfigurar cookiesAceptar

F.E. INDUSTRIA informa que este sitio web usa cookies para:

Asegurar que las páginas web puedan funcionar correctamente

Recopilar información estadística anónima, como qué páginas ha visitado la persona usuaria o cuánto tiempo ha permanecido en el sitio web.

Mostrar contenido de redes sociales, siempre relacionado con información de la organización de CCOO.

Informamos que contiene enlaces a sitios web de terceros con políticas de privacidad ajenas a la de CCOO que podrá decidir si acepta o no cuando acceda a ellos.

A continuación encontrará información detallada sobre qué son las cookies, qué tipo de cookies utiliza este sitio web, cómo puede desactivarlas en su navegador y cómo bloquear específicamente la instalación de cookies de terceros.

¿Qué son las cookies?

Las cookies son archivos que los sitios web o las aplicaciones instalan en el navegador o en el dispositivo (smartphone, tablet o televisión conectada) de la persona usuaria durante su recorrido por las páginas del sitio o por la aplicación, y sirven para almacenar información sobre su visita.

El uso de cookies permite optimizar la navegación, adaptando la información y los servicios ofrecidos a los intereses de la persona usuaria, para proporcionarle una mejor experiencia siempre que visita el sitio web.

Tipología, finalidad y funcionamiento

Las cookies, en función de su permanencia, pueden dividirse en cookies de sesión o permanentes. Las primeras expiran cuando la persona usuaria cierra el navegador. Las segundas expiran cuando se cumple el objetivo para el que sirven (por ejemplo, para que la persona usuaria se mantenga identificada en el sitio web) o bien cuando se borran manualmente.

Adicionalmente, en función de su objetivo, las cookies utilizadas pueden clasificarse de la siguiente forma:

Estrictamente necesarias (técnicas): Son aquellas imprescindibles para el correcto funcionamiento de la página. Normalmente se generan cuando la persona usuaria accede al sitio web o inicia sesión en el mismo y se utilizan para identificarle en el sitio web con los siguientes objetivos:

Mantener la persona usuaria identificada de forma que, si abandona el sitio web, el navegador o el dispositivo y en otro momento vuelve a acceder a dicho sitio web, seguirá identificado, facilitando así su navegación sin tener que volver a identificarse

Comprobar si la persona usuaria está autorizada para acceder a ciertos servicios o zonas del sitio web

De rendimiento: Se utilizan para mejorar la experiencia de navegación y optimizar el funcionamiento del sitio web

Analíticas: Recopilan información sobre la experiencia de navegación de la persona usuaria en el sitio web, normalmente de forma anónima, aunque en ocasiones también permiten identificar de manera única e inequívoca a la persona usuaria con el fin de obtener informes sobre los intereses de la persona usuaria en los servicios que ofrece el sitio web.

Para más información puedes consultar la guía sobre el uso de las cookies elaborada por la Agencia Española de Protección de Datos en <https://www.aepd.es/sites/default/files/2020-07/guia->

cookies.pdf

Cookies utilizadas en este sitio web

A continuación, se muestra una tabla con las cookies utilizadas en este sitio web, incorporando un criterio de "nivel de intrusividad" apoyado en una escala del 1 al 3, en la que:

Nivel 1:se corresponde con cookies estrictamente necesarias para la prestación del propio servicio solicitado por la persona usuaria.

Nivel 2:se corresponde con cookies de rendimiento (anónimas) necesarias para el mantenimiento de contenidos y navegación, de las que solo es necesario informar sobre su existencia.

Nivel 3:se corresponde con cookies gestionadas por terceros que permiten el seguimiento de la persona usuaria a través de webs de las que F.E. INDUSTRIA no es titular. Puede corresponderse con cookies donde se identifica a la persona usuaria de manera única y evidente.

Listado de Cookies Utilizadas

La IA toma protagonismo en el sector energético

- El I Congreso Nacional RE:ENERGÍA mostrará el 27 de noviembre en Madrid cómo modelos predictivos, open data, visión artificial y drones están transformando la fiabilidad, la eficiencia y la sostenibilidad del sistema energético español.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-ia-toma-protagonismo-en-el-sector-energetico/>

Ramón Roca

Jueves, 23 octubre 2025

El I Congreso Nacional RE:ENERGÍA, impulsado por EIFEDE (*Ecosistema de Innovación para el Fomento de la Economía del Dato en el Sector Energético*), reunirá el próximo 27 de noviembre en la Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales (UPM) a 300 profesionales y más de 30 ponentes del ecosistema energético-tecnológico.

Durante la jornada se abordará cómo la Inteligencia Artificial, el Big Data y la economía del dato están redefiniendo la planificación, la operación y la regulación del sistema energético español.

El programa se articula en **seis paneles técnicos** centrados en resultados tangibles y experiencias reales:

Panel 1 – Innovación energética en la práctica: grandes empresas que lideran con IA y Big Data

Moderado por ANESE, incluirá casos de NATURGY (UFD) —con su proyecto DALI de redes inteligentes y detección avanzada de incendios—, ACCIONA Energía (Digital Solutions & CAES) y la Dirección General de Inteligencia Artificial (SEDIA), que compartirán cómo las tecnologías basadas en datos están transformando la operación energética y la seguridad de red.

Panel 2 – De la información al impacto: IA y Big Data para un futuro energético inteligente

Moderado por AMETIC, con la participación de E-REDES (EDP) —iniciativa *Open Data* —, ENDESA —analítica avanzada B2B— e ITI + Gaia-X España, que abordará el papel de los espacios de datos en la transición energética.

Panel 3 – IA bajo control: normas, estándares y marcos regulatorios para un desarrollo responsable

Moderado por ITCL, contará con AESIA, UNE, ITG, EDISON NEXT y el despacho A&O Shearman, que analizarán los retos normativos, éticos y de gobernanza de la IA aplicada al sector energético.

Panel 4 – Tecnologías duales: innovación para usos civiles y de defensa en energía

Moderado por AEE, reunirá a CATEC, EDP, Zafiro Partners y Solardrone, que mostrarán aplicaciones conjuntas de robótica, visión artificial y drones para inspección, mantenimiento predictivo y seguridad operativa en entornos críticos.

Panel 5 – Comunidades Energéticas

Moderado por ITG, con participación de UNEF, CTIC (proyecto *RuralTech – Comunidad Local de Peón*), ENGIE y el IDAE, centrado en los modelos colaborativos, el impacto social y regulatorio de las comunidades energéticas.

Panel 6 – Comunicar la transición: narrativas, reputación y estrategia en la innovación energética

Moderado por la periodista Lena Bayón, analizará cómo medios y departamentos de comunicación abordan la divulgación de la innovación y la transición energética, evitando el *greenwashing* y promoviendo la transparencia informativa.

“RE:ENERGÍA busca demostrar que la IA ya no es una promesa, sino una herramienta concreta que mejora la fiabilidad del sistema, reduce costes y acelera la descarbonización”, explica Daniel Sáez, portavoz de EIFEDE, director de inteligencia estratégica de ITI y presidente de Gaia-X España. “Las empresas que adopten estas tecnologías de forma anticipada y responsable serán las que marquen la diferencia competitiva en el nuevo modelo energético”, añade

El congreso cuenta con el **patrocinio, entre otros, de VINCI Energies, Zafiro Partners y A&O Shearman**, y la **colaboración institucional de AMETIC, AEE, UNEF y Alastria**, que impulsan la difusión y el diálogo sectorial.

Las **entradas y opciones de patrocinio** están disponibles en www.re-energia.es.

El encuentro, de acceso profesional, se celebrará el **27 de noviembre** en la **ETSI Industriales de la Universidad Politécnica de Madrid**.

El sector fotovoltaic demana avançar en l'electrificació



energies renovables

fotovoltaica

electrificació

descarbonització

<https://www.sostenible.cat/noticia/el-sector-fotovoltaic-demana-avancar-en-lelectrificacio>

Jueves, 23 octubre 2025

Font: UNEF

23/10/2025 - 08:14

El sector fotovoltaic es va estabilitzar el 2024, però urgeix canvis per al seu creixement, com el necessari avenç de l'electrificació.

Durant l'any passat es van instal·lar un total de 7.221 MW arreu d'Espanya, principalment a terra, amb 6.039 MW nous MW instal·lats.

Tot i això, l'autoconsum registra una caiguda del 31% en la potència instal·lada respecte al 2023, amb només 1.182 MW nous a tancament del 2024

El sector de l'energia solar va aportar l'any passat 10.694 milions d'euros al PIB espanyol, suposant el 0,7% del total, i suma 146.764 llocs de treball al tancament de l'any passat.

La fotovoltaica a tot l'estat inverteix en innovació més del doble que la mitjana de les empreses espanyoles: 521 milions que van suposar un 3,78% dels seus ingressos

La indústria continua tenint un pes important en les exportacions, amb 3400 milions exportats l'any passat, encara que registra un lleuger descens del 5,7%

Sota el títol " *L'energia fotovoltaica, motor d'industrialització*", la Unió Espanyola Fotovoltaica ha presentat el seu **Informe Anual**, que ofereix, amb la col·laboració de la Universitat de Castella-la

Manxa, una anàlisi en profunditat de la situació de la indústria fotovoltaica a Espanya i en el context internacional.

Espanya, amb 7221 MW de nova potència instal·lada i un acumulat de 40.294 MW, es va mantenir al tancament de l'any passat, entre els 10 principals mercats mundials, en un any en què l'energia fotovoltaica es va consolidar com la tecnologia renovable amb més nova potència instal·lada al món, amb 602 GWp de nova capacitat global i arribant.

Durant el 2024 es van afegir 6.039 MW de nova potència fotovoltaica a terra a Espanya, arribant a un acumulat de 32.157 MW .

Tot i això, el sector de l'autoconsum ha enfrontat dificultats i ha registrat una caiguda del 31% en la potència instal·lada respecte al 2023 . Els 1.182 MW instal·lats durant l'any passat, eleven el total acumulat d'autoconsum fotovoltaic a 8.137 MW. Una realitat que recorda que, encara que hem avançat significativament, encara estem lluny dels 19 GW que estableix el PNIEB per al 2030 en autoconsum.

Una de les figures més disruptives del sistema elèctric són les **Comunitats Energètiques** , que solen començar per un autoconsum col·lectiu i que permeten la participació ciutadana activa i efectiva al sector elèctric. El passat any vam veure com van continuar augmentant: El 2024 es van identificar 659 projectes actius, davant d'uns 500 estimats l'any anterior. Un avenç que, encara que positiu, continua sent lent i evidència que el seu desenvolupament encara necessita mesures d'impuls, com un marc normatiu nacional propi i específic, per al qual UNEF ha presentat propostes concretes.

En **emmagatzematge** , Espanya va acumular 2.205 MWh de capacitat darrere del comptador des del 2022, encara que el ritme d'instal·lació va caure un 34% el 2024 respecte a l'any anterior. Ja hi ha més de 9,5 GW d'emmagatzematge amb permisos d'accés, però cal accelerar la regulació per al desenvolupament a gran escala.

Més de 10.694 milions al PIB, 146.000 llocs de treball i més de 520 milions en R+D+i

En termes econòmics, la fotovoltaica va generar el 2024 una aportació al PIB nacional de 10.694 milions d'euros , cosa que representa al voltant del 0.7% del PIB espanyol.

El sector també continua contribuint significativament a la balança comercial espanyola. Amb una indústria exportadora forta en segments com a inversors, seguidors solars i estructures; l'any passat la indústria fotovoltaica espanyola va exportar 3400 milions d'euros. Una dada que, tot i suposar un lleuger descens del 5,7%, continua sent molt significativa.

En termes d'ocupació, al tancament del 2024 el sector fotovoltaic acumulava un total de 146.764 llocs de treball a Espanya , incloent-hi llocs de treball directes, indirectes i induïts.

Les empreses del sector fotovoltaic van destinar 521 M€ a R+D+i, fet que va suposar una intensitat d'innovació del 3,78% sobre els ingressos. Tot i que el percentatge total de despesa en R+D+i hagi baixat lleugerament respecte al 2023, continua suposant més del doble que la mitjana de les empreses espanyoles (1,61 %) i se situa molt per sobre de la mitjana de la indústria nacional (1,36

%). Unes xifres que demostren el destacat efecte tractor del sector sobre el conjunt del teixit econòmic i industrial espanyol.

" Encara que la potència instal·lada a terra apunta a un possible rècord el 2025, els números amaguen una realitat complexa per al 2026 ", comenta José Donoso , director general d'UNEF.

Un dels problemes més urgents és l'increment de les hores zero i els abocaments tècnics i econòmics. Només fins al setembre del 2025 s'han acumulat 693 hores zero, igualant el total de l'any anterior. *" Aquest fenomen, unit a preus capturats baixos i inestables, posa de manifest la urgència d'introduir reformes en el sistema de preus elèctrics, per poder avançar en el compliment dels objectius al 2030 "*. afegeix Donoso.

"Per revertir aquesta situació, l'electrificació de la demanda s'ha de convertir en una prioritat nacional. La planificació de xarxes a 2030 mostra que ja hi ha 75 GW de punts de connexió concedits, davant d'una demanda mitjana actual de tot just 25 GW. La convocatòria de concursos de demanda ajudarà a identificar els projectes viables, desbloquejar les inversions i impulsar"

El segon gran repte és el desplegament de l'emmagatzematge, clau per estabilitzar els preus i donar estabilitat al sistema elèctric. *" La hibridació amb bateries es perfila com una solució imprescindible, però el seu avenç depèn de canvis normatius: dotar de personalitat jurídica aquestes instal·lacions, resoldre la suma de potències i simplificar els estudis d'impacte ambiental quan s'ubiquin en plantes ja avaluades "*, afegeix.

En paral·lel, la caiguda dels contractes bilaterals (PPAs) com a via de finançament obliga a relançar les subhastes renovables, *" que han d'oferir certesa als inversors i integrar-ne l'emmagatzematge "*.

La **integració social dels projectes** és un altre dels grans reptes per al desenvolupament de la tecnologia. "Segueix sent un element fonamental per definir el nostre futur", comenta Donoso. "Sovint, se subratllen conflictes puntuals i no es visualitzen els grans beneficis que el desenvolupament d'aquesta tecnologia està tenint a l'impuls socioeconòmic els territoris i al món rural, com l'augment de la població, la creació de llocs de treball o el notable increment d'ingressos municipals que permeten millorar la qualitat de vida dels habitants d'aquests municipis ".

Pel que fa a l' **autoconsum** , UNEF reclama l'aplicació de **mesures concretes de manera urgent** , que eliminin les barreres identificades i proporcionin incentius. *" Amb la situació actual, assolir els objectius de 19 GW d'autoconsum que marca el PNIEB és una utopia "*, apunta Donoso.

" Però hem d'anar més enllà. L'exempció de sol·licitar permís d'accés i connexió s'ha de fixar no en funció de la potència instal·lada, sinó del que realment s'injectarà a la xarxa. També necessitem desgravacions fiscals com en altres països: exempció o reducció de l'IVA i deduccions en impostos sobre societats per a empreses i IRPF per a ciutadans de les comunitats. I cal agilitzar les connexions amb incentius i penalitzacions: és inacceptable que projectes industrials d'autoconsum triguin mesos o fins i tot més d'un any ", subratlla el CEO d'UNEF.

" El "zero elèctric" viscut a l'abril de 2025 ha tingut efectes disruptius a curt termini, amb més abocaments i incertesa, però també obre oportunitats a mitjà termini com la participació de les renovables al mercat de control de tensió o el desenvolupament del grid forming ".

" *L'any 2025 se'ns està acabant sense haver donat una resposta adequada als desafiaments amb què ho comencem. Haurem de fer tots els deures el 2026. El futur del nostre sector i l'aprofitament de l'oportunitat econòmica que pot oferir al nostre país ens hi va*", va concloure Donoso durant la presentació de la radiografia del sector.

Sungrow presenta en Ámsterdam su nuevo sistema de recarga para vehículo eléctrico Megawatt

- El nuevo sistema de recarga Sungrow 1+X Megawatt CDC1000E combina tecnología de refrigeración avanzada, gestión inteligente de la energía y arquitectura modular



Sistema de carga Megawatt de Sungrow, presentado en Ámsterdam, en el Sungrow Charging Summit 2025

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

<https://www.energias-renovables.com/movilidad/sungrow-presenta-en-amsterdam-su-nuevo-20251023>

Antonio Barrero F.

Jueves, 23 octubre 2025

El CDC1000E, que ha sido especialmente diseñado "para aplicaciones exigentes de alta potencia", ofrece una expansión paralela de hasta 3,5 megavatios. "Esto lo convierte -explican desde Sungrow- en una solución ideal para operadores de flotas, instalaciones industriales y centros comerciales que se preparan para la próxima ola de adopción de vehículos eléctricos". Con una vida útil de más de 10 años, el sistema utiliza un fluido ecológico y degradable para la refrigeración líquida, y cuenta con protección IP55 y anticorrosión C5, "lo que garantiza a los usuarios -presumen en Sungrow- que el sistema funcionará de forma constante y tendrá un impacto mínimo en el medio ambiente". El sistema, que ha sido "diseñado desde cero para que el usuario no encuentre barreras", admite un rango de tensión adaptable de 150-1000 V CC "y ofrece múltiples opciones de autenticación y pago para garantizar un uso sin trabas en cualquier situación".

Rick Li, director de EV Charging en Sungrow Europe : "nuestro 1+X Megawatt Charging System es la última solución que muestra cómo será el futuro de la recarga de vehículos eléctricos, desde el uso industrial y de flotas hasta las aplicaciones comerciales (...). Nos comprometemos a ofrecer a los clientes los mejores dispositivos posibles, basados en los pilares de la seguridad, la fiabilidad y la experiencia del usuario"

Además de la recarga, el sistema admite la regulación de la potencia reactiva "para responder a la demanda de la red" e integra herramientas de servicio avanzadas, asignación dinámica de potencia y un módulo de potencia de carburo de silicio. "Este último -explica la empresa- ofrece una eficiencia significativamente mayor, velocidades de conmutación más rápidas y un mejor rendimiento térmico

que los módulos de potencia tradicionales, lo que permite cargadores de vehículos eléctricos más rápidos y compactos".

La solución 1+X, que combina "un diseño inteligente y eficiente con una aplicación flexible", ha sido diseñada "para abordar las prioridades actuales del sector y adaptarse a las necesidades emergentes". Y completa la gama de cargadores de DC de Sungrow, que ahora cuenta con cargadores de 30, 180, 480 y 1000 kW. Además de sus productos, Sungrow presume de ofrecer "servicios posventa locales con equipos in situ en toda Europa".

Ámsterdam

En el Sungrow Charging Summit 2025 celebrado en Ámsterdam, la empresa ha reunido a las principales entidades y socios del sector de la movilidad eléctrica en Europa con el fin de "debatir el camino a seguir y promover una nueva generación de soluciones de recarga de vehículos eléctricos".

El evento, celebrado en el Hilton Amsterdam, ha contado con mesas redondas de expertos, demostraciones interactivas de productos y una visita guiada a un proyecto emblemático de recarga de vehículos eléctricos cerca del aeropuerto de Schiphol que combina energía fotovoltaica, almacenamiento en baterías y recarga de vehículos eléctricos.

Credenciales Sungrow

Fundada en 1997, Sungrow ha sido reconocida por BloombergNEF como la empresa de inversores fotovoltaicos y para el almacenamiento de energía más bancable del mundo. Según reza su perfil corporativo, la compañía cuenta con el respaldo de una red de 520 puntos de servicio.

El principal producto de **Sungrow** son sus inversores fotovoltaicos, que han sido acreditados por TÜV, CSA, SGS y otras autoridades internacionales, y ha vendido a más de 180 países y regiones de todo el mundo: "la capacidad instalada acumulada de inversores y convertidores de Sungrow en todo el mundo supera los 870 gigavatios" (dato de la compañía a junio de 2025).

Con sede en Hefei, ciudad-prefectura en la provincia de Anhui, en la República Popular China, Sungrow cuenta con un centro estatal de investigación posdoctoral, una base experimental de industrialización de alta tecnología, un centro tecnológico empresarial nacional, un centro de diseño industrial nacional y una "planta de producción ecológica nacional".

Sungrow presenta su nuevo sistema de carga Megawatt en el Sungrow Charging Summit 2025

- **Ámsterdam, 20 de octubre de 2025** – Sungrow, proveedor líder mundial de inversores fotovoltaicos, sistemas de almacenamiento de energía (ESS) y soluciones de recarga para vehículos eléctricos, ha anunciado la próxima generación de su gama de productos de recarga para vehículos eléctricos: el sistem...



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/sungrow-presenta-su-nuevo-sistema-de-carga-megawatt-en-el-sun...>
pv magazine

Jueves, 23 octubre 2025

Ámsterdam, 20 de octubre de 2025 – Sungrow, proveedor líder mundial de inversores fotovoltaicos, sistemas de almacenamiento de energía (ESS) y soluciones de recarga para vehículos eléctricos, ha anunciado la próxima generación de su gama de productos de recarga para vehículos eléctricos: el sistema de recarga 1+X Megawatt CDC1000E. Presentado en el Sungrow Charging Summit 2025 celebrado en Ámsterdam el 16 de octubre, el sistema combina tecnología de refrigeración avanzada, gestión inteligente de la energía y arquitectura modular para apoyar la transición a una infraestructura de vehículos eléctricos de alta potencia.

“Nuestro 1+X Megawatt Charging System es la última solución que muestra cómo será el futuro de la recarga de vehículos eléctricos, desde el uso industrial y de flotas hasta las aplicaciones comerciales”, afirma Rick Li, director de EV Charging en Sungrow Europe. “Nos comprometemos a ofrecer a los clientes los mejores dispositivos posibles, basados en los pilares de la seguridad, la fiabilidad y la experiencia del usuario”.

Fiabilidad, diseñado para los usuarios

El CDC1000E está especialmente diseñado para aplicaciones exigentes de alta potencia, y ofrece una expansión paralela de hasta 3,5 MW. Esto lo convierte en una solución ideal para operadores de flotas, instalaciones industriales y centros comerciales que se preparan para la próxima ola de adopción de vehículos eléctricos.

Con una vida útil de más de 10 años, el sistema utiliza un fluido ecológico y degradable para la refrigeración líquida, y cuenta con protección IP55 y anticorrosión C5, lo que garantiza a los usuarios que el sistema funcionará de forma constante y tendrá un impacto mínimo en el medio ambiente. Diseñado desde cero para que el usuario no encuentre barreras, el sistema admite un rango de tensión adaptable de 150-1000 V CC y ofrece múltiples opciones de autenticación y pago para garantizar un uso sin trabas en cualquier situación.

Funciones inteligentes para las necesidades de movilidad del futuro

Además de la recarga, el sistema admite la regulación de la potencia reactiva para responder a la demanda de la red e integra herramientas de servicio avanzadas, asignación dinámica de potencia y un módulo de potencia de carburo de silicio. Este último ofrece una eficiencia significativamente mayor, velocidades de conmutación más rápidas y un mejor rendimiento térmico que los módulos de potencia tradicionales, lo que permite cargadores de vehículos eléctricos más rápidos y compactos.

Al combinar un diseño inteligente y eficiente con una aplicación flexible, la solución 1+X está diseñada para abordar las prioridades actuales del sector y adaptarse a las necesidades emergentes. Completa la gama de cargadores de DC de Sungrow, que ahora cuenta con cargadores de 30, 180, 480 y 1000 kW. Además de sus productos, Sungrow ofrece servicios posventa locales con equipos in situ en toda Europa.

Sungrow: Impulsando el futuro de la movilidad eléctrica

En el Sungrow Charging Summit 2025 celebrado en Ámsterdam, la empresa reunió a las principales entidades y socios del sector de la movilidad eléctrica en Europa para debatir el camino a seguir y promover una nueva generación de soluciones de recarga de vehículos eléctricos. El evento, celebrado en el Hilton Amsterdam, contó con mesas redondas de expertos, demostraciones interactivas de productos y una visita guiada a un proyecto emblemático de recarga de vehículos eléctricos cerca del aeropuerto de Schiphol que combina energía fotovoltaica, almacenamiento en baterías y recarga de vehículos eléctricos. El evento destacó el compromiso de Sungrow con la colaboración industrial en un esfuerzo por impulsar la próxima generación de movilidad sostenible.

Una conclusión clave: los productos para el futuro de la movilidad eléctrica ya están listos para apoyar la transición hacia la movilidad.

###

Acerca de Sungrow

Sungrow, líder mundial en tecnología de energías renovables, lleva más de 28 años siendo pionera en soluciones energéticas sostenibles. En junio de 2025, Sungrow había instalado 870 GW de convertidores electrónicos de potencia en todo el mundo. La empresa es reconocida como la empresa de inversores fotovoltaicos y almacenamiento de energía más bancable del mundo (BloombergNEF). Sus innovaciones impulsan proyectos de energía limpia en todo el mundo, con el respaldo de una red de 520 puntos de servicio que garantizan una excelente experiencia al cliente. En Sungrow, nos comprometemos a construir un futuro sostenible mediante tecnología de vanguardia y un servicio inigualable. Para obtener más información, visite: www.sungrowpower.com



Axial refuerza su liderazgo en energía solar a gran escala en el Caribe

- Pablo Oliva Alonso, de Axial Structural Solutions, afirmó en Energyyear Caribe 2025 que, aunque el Caribe avanza en renovables, invertir en redes inteligentes y...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/solar/axial-impulsa-el-desarrollo-solar-en-el-caribe-con-innovacion-y-alianzas-...>

Jueves, 23 octubre 2025

23 octubre 2025 0

Axial Structural Solutions, compañía española especializada en seguidores solares y estructuras fijas para proyectos fotovoltaicos de gran escala, participó en **Energyyear Caribe 2025**, celebrado en Santo Domingo. El evento reunió a más de 600 profesionales del sector energético para debatir los principales retos y oportunidades del mercado renovable en la región.

Durante el encuentro, Axial compartió su experiencia en paneles sobre innovación tecnológica, diversificación de la matriz energética y transición hacia fuentes renovables, reafirmando su compromiso con el desarrollo del sector solar en Latinoamérica y el Caribe.

“Alcanzar un 25% de energía renovable en la matriz energética de República Dominicana demuestra no solo la capacidad de ejecución del sector público y privado, sino también la madurez del mercado”, destacó **Pablo Oliva Alonso, Business Development Manager LATAM de Axial**. “Para seguir avanzando es clave diversificar la matriz energética, apoyar las tecnologías renovables y fortalecer la infraestructura de transmisión y almacenamiento. La implementación de marcos regulatorios estables y predecibles atraerá más inversión extranjera, acelerando el desarrollo de nuevos proyectos y consolidando una transición energética sostenible a largo plazo”.

Retos y soluciones del sector renovable

A pesar del crecimiento de las energías limpias, persisten desafíos como la **interconexión y el almacenamiento**. Según Oliva Alonso, “uno de los principales obstáculos es la capacidad limitada de la red eléctrica para integrar grandes volúmenes de generación renovable distribuida. La falta de infraestructura moderna y flexible genera cuellos de botella en la interconexión. Otro reto clave es el almacenamiento de energía, fundamental para garantizar estabilidad y confiabilidad”.

Para superar estos desafíos, Axial enfatiza la necesidad de **inversiones en redes inteligentes, digitalización y sistemas de almacenamiento a gran escala**, junto con una planificación coordinada entre el sector público y los operadores privados. La cooperación regional también juega un papel relevante en la optimización de infraestructura y flujos energéticos.

Innovación y soluciones estructurales

Axial ha acompañado el desarrollo del sector renovable dominicano desde sus inicios, ofreciendo **soluciones estructurales fotovoltaicas adaptadas a las condiciones locales** —climáticas, orográficas y logísticas—. La compañía combina **ingeniería personalizada y soporte técnico cercano** para garantizar instalaciones solares eficientes y duraderas. Además, Axial contribuye a **transferir conocimiento y fortalecer capacidades locales**, promoviendo estándares internacionales de calidad y sostenibilidad en cada proyecto.

En Latinoamérica, Axial integra **seguidores solares (trackers) y estructuras fijas**, proporcionando soluciones optimizadas para distintos formatos de módulos y necesidades de los clientes. La empresa también busca mejorar la **sostenibilidad de su cadena de suministro** y potenciar la **digitalización de los procesos de diseño e instalación**, aumentando la competitividad y reduciendo el impacto ambiental de los proyectos.

De cara a los próximos años, la compañía planea **consolidar su presencia en el Caribe y Latinoamérica** mediante alianzas estratégicas con EPCs y desarrolladores locales, así como expandir su oferta hacia estructuras más eficientes, fáciles de instalar y adaptadas a las necesidades del mercado. Su objetivo es continuar siendo un **socio estratégico clave en la transición energética de la región**, combinando innovación, sostenibilidad y experiencia internacional para acompañar el crecimiento acelerado de las energías renovables.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

23 octubre 2025

Centrica 'returns': cierra un PPA con Amarenco en una planta fotovoltaica de 50 MW en Sevilla

- La británica adquiere a partir de enero y durante 10 ños la energía procedente de esta instalación.



Planta fotovoltaica de Amarenco en Carmona, Sevilla.

<https://elperiodicodelaenergia.com/centrica-returns-cierra-un-ppa-con-amarenco-en-una-planta-fotovoltaica-d...>

Ramón Roca

Jueves, 23 octubre 2025

La británica adquiere a partir de enero y durante 10 ños la energía procedente de esta instalación

Centrica Energy y Amarenco dan continuidad de su alianza estratégica con el proyecto solar Las Naranjillas, mediante la firma de un acuerdo de compraventa de energía (PPA) a 10 años.

A partir de enero de 2026, Centrica Energy será el principal comprador de energía de la planta solar Las Naranjillas, con una capacidad de 50 MW, durante un periodo de 10 años, profundizando así su colaboración con Amarenco.

Ubicada en Carmona, Sevilla (España), la planta generará electricidad verde suficiente para abastecer a cerca de 14.000 hogares al año, evitando aproximadamente 52.000 toneladas de emisiones de CO₂.

Un PPA diferente

Este nuevo hito reafirma la confianza mutua entre ambas compañías, que han trabajado estrechamente para encontrar soluciones que permitan viabilizar acuerdos de compraventa de energía a largo plazo (PPA) en un entorno dinámico y desafiante.

Gracias a una estructura innovadora, ambas partes han logrado superar barreras tradicionales, garantizando la sostenibilidad financiera y operativa del proyecto sin comprometer sus principios de transparencia y colaboración.

“Nuestra relación con Amarenco se basa en una visión compartida de acelerar la descarbonización del sistema energético europeo. La continuidad de nuestra alianza es testimonio de lo que se puede lograr cuando hay alineación estratégica y voluntad de innovar”, comentó Kristian Gjerløv-Juel, vicepresidente de Tradin y Optimización de Energía Renovable en Centrica Energy.

Por su parte, Bernardo Mota Veiga, director general de Ventas de Energía y Servicios en Amarenco, asegura que “estamos orgullosos de seguir construyendo junto a Centrica. Este acuerdo no solo fortalece nuestra presencia en el mercado, sino que también demuestra que es posible encontrar caminos creativos para hacer realidad proyectos renovables de alto impacto”.

Ambas compañías reiteran su compromiso con el desarrollo de soluciones energéticas sostenibles, confiables y escalables, y seguirán explorando nuevas oportunidades para ampliar su colaboración en el futuro.

DPV Energy suministra 25 MW de módulos Trina

- DPV Energy ha completado el suministro de 25 MW en módulos fotovoltaicos Trina Solar destinados a dos plantas solares en Panamá, con potencias de 13,5 MW y 11,8 MW, respectivamente.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/dpv-energy-suministra-25-mw-de-modulos-trina/>

pv magazine

Jueves, 23 octubre 2025

DPV Energy ha completado el suministro de 25 MW en módulos fotovoltaicos Trina Solar destinados a dos plantas solares en Panamá, con potencias de 13,5 MW y 11,8 MW, respectivamente.

DPV Energy

Imagen: DPV Energy

DPV Energy ha completado el suministro de 25 MW en módulos fotovoltaicos Trina Solar destinados a dos plantas solares en Panamá, con potencias de 13,5 MW y 11,8 MW, respectivamente. Ambas instalaciones, ya en funcionamiento, suponen un avance clave en la expansión de la energía solar en Latinoamérica, reforzando el compromiso con un modelo más sostenible y eficiente.

El proyecto pone de manifiesto la sólida colaboración entre DPV Energy y Trina Solar, fabricante líder mundial de soluciones fotovoltaicas, y destaca el papel de DPV Energy como distribuidor oficial y partner de confianza de la marca. La compañía ha gestionado la operación de suministro garantizando máxima calidad, fiabilidad y cumplimiento técnico, factores determinantes para el éxito de proyectos de gran escala.

La alianza entre ambas compañías combina la experiencia de DPV Energy en el sector fotovoltaico con la tecnología de vanguardia y el alto rendimiento de los módulos Trina Solar, ofreciendo soluciones adaptadas a las necesidades del sector industrial y utility.

Con una presencia consolidada en Europa y una expansión internacional cada vez más notoria, DPV Energy continúa fortaleciendo su relación con Trina Solar para impulsar proyectos fotovoltaicos de referencia y contribuir activamente a la transición hacia un futuro más sostenible.

Ermua finaliza instalación fotovoltaica de 40 kW para su primera comunidad energética

- El Ayuntamiento estima la generación fotovoltaica en 41.000 kWh/año. La comunidad energética EkiElkar recibirá el 30 % para cubrir su demanda, mientras que el 70 % restante se destinará al autoconsumo municipal.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/23/ermua-finaliza-instalacion-fotovoltaica-de-40-kw-para-su-primera-co...>

Jueves, 23 octubre 2025

Jose Pedrosa

Cubierta del colegio Eskolabarri

Imagen: Ayuntamiento de Ermua

El Ayuntamiento de Ermua ha completado la instalación fotovoltaica de 40 kW, con el objetivo de poner en marcha la primera comunidad energética del municipio: EkiElkar .

La planta está compuesta por 90 paneles solares, instalados con estructura coplanar y orientación sur sobre la cubierta del colegio Eskolabarri, en el barrio de Santa Ana. Los trabajos han sido ejecutados por la empresa guipuzcoana Ekilor Energías Renovables.

La comunidad energética de Santa Ana, que ya cuenta con lista de espera para nuevas adhesiones, agrupa inicialmente a 46 viviendas —con unas 115 personas—, tres locales comerciales y el propio colegio Eskolabarri.

Según el Ayuntamiento, se ha alcanzado un acuerdo para el reparto de la energía generada, estimada en 41.000 kWh/año. La comunidad energética EkiElkar recibirá el 30 % para cubrir su demanda, mientras que el 70 % restante se destinará al autoconsumo de los edificios municipales de Ermua.

Dentro de la asociación, el reparto interno se distribuye en un 7 % para el colegio, un 11 % para los comercios y un 82 % para las viviendas.

El Ayuntamiento mantiene la propiedad de la instalación y ha otorgado a la asociación una concesión demanial por 20 años, comprometiéndose además a su mantenimiento anual.

La financiación municipal, obtenida a través del proyecto europeo DrOp, ha cubierto el 100 % de la inversión: 54.382 euros para la instalación fotovoltaica y 8.436 euros para la creación y gestión de la comunidad energética.

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

Full&fast impulsa la construcción sostenible con energía solar y recarga portátil durante los Renault Trucks Construction Days - Energética 21

- La empresa desplegó una microrred móvil 100% sostenible capaz de electrificar una obra sin conexión a red, alimentando todo el evento y ofreciendo carga rápida a camiones pesados.



Full&fast impulsa la construcción sostenible con energía solar y recarga portátil durante los Renault Trucks Construction Days.

[construcción sostenible](#)[energía solar](#)[recarga portátil](#)[renault trucks construction days](#)[movilidad sostenible](#)

<https://energetica21.com/noticia/fullfast-impulsa-construccion-sostenible-energia-solar-recarga-portatil-durant...>

Energética 21

Jueves, 23 octubre 2025

La empresa desplegó una microrred móvil 100% sostenible capaz de electrificar una obra sin conexión a red, alimentando todo el evento y ofreciendo carga rápida a camiones pesados.

Full&fast ha participado activamente en los **Renault Trucks Construction Days**, un encuentro celebrado en **Aranjuez** que reunió a más de **160 empresas del sector de la construcción y el transporte** para presentar las últimas soluciones de movilidad sostenible del fabricante francés.

Durante las jornadas, la compañía fue responsable de la **infraestructura energética del evento**, suministrando electricidad y **recarga rápida para vehículos pesados** en una zona sin acceso a la red eléctrica. Todo ello se logró gracias a su sistema de microrred móvil **GreenEel**, con una capacidad de **350 kWh**, que permitió operar sin recurrir a generadores diésel. “ **Nuestra solución no solo ha evitado emisiones y ruido, también ha demostrado que la eficiencia energética en entornos exigentes como una obra es ya una realidad operativa**”, explicó **Borja Santos**, CEO y socio fundador de full&fast.

La empresa instaló una **electrolinera móvil alimentada por energía solar**, capaz de ofrecer **potencias de recarga de hasta 400 kW** y suministrar energía limpia a todas las actividades del evento, desde talleres hasta pruebas dinámicas. “ **Mostramos en vivo que se puede electrificar una obra sin**

infraestructuras complejas ni inversiones desproporcionadas ”, destacó Santos durante la sesión sobre infraestructura de recarga.

Desde **Renault Trucks** , los expertos en electromovilidad subrayaron que “ **la electrificación del transporte y la obra ya no es el futuro, es el presente** . Colaboraciones como la de full&fast demuestran que esta transición es técnica y operativamente posible hoy, incluso sin conexión a red”.

La demostración llega en un contexto regulatorio clave, con el inminente **sistema ETS 2** , que penalizará las emisiones del transporte, y las ayudas **CAE** , que favorecen la adopción de tecnologías limpias. “ **Más allá de la tecnología, demostramos que la rentabilidad de electrificar ya no es teórica, es tangible** ”, concluye Santos.

Con este despliegue, full&fast busca reforzar su papel como actor estratégico en la electrificación **del transporte pesado y las obras temporales** , ofreciendo soluciones autónomas, sostenibles y flexibles basadas en energía solar y almacenamiento.



Innovación, seguridad e incentivos tangibles, claves estratégicas para liderar la electrificación

- C de Comunicación ha celebrado la mesa redonda *Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?*.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/195533/innovacion-seguridad-incentivos-tangible...>

Lola Sánchez

Jueves, 23 octubre 2025

El área de Material Eléctrico de *C de Comunicación*, en colaboración con Genera + Matelec, celebró el pasado martes 21 de octubre la mesa redonda '*Electrificación, digitalización y descarbonización: ¿Cómo liderar y afrontar el cambio?*' en las instalaciones de Ifema Madrid.

La cita -que contó con la participación de representantes de **AFME**, **Anfalum**, **APPA Renovables**, el **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**, **FENIE**, **MOBI.E** y **UNEF** – puso de manifiesto el desafío de avanzar en la electrificación de la economía y la sociedad, el papel de la cadena de valor en el liderazgo de la transición energética o la constante búsqueda de talento cualificado.

José Antonio Vizcaíno, presidente de la comisión de Climatización de **FENIE**, indicó que el sector está preparado para afrontar el reto de la electrificación, aunque es primordial la **colaboración de las distribuidoras eléctricas** a la hora de instrumentar los mecanismos para que el acceso y la conexión a la red se efectúe en tiempo y forma: "Dentro de las herramientas que tenemos, desde la federación trabajamos para regular y asegurar una trazabilidad real en las solicitudes de puntos de suministros".

Sobre este punto, **Fernando Avellanas**, gerente del **Colegio Oficial de Arquitectos de Aragón**, declaró que existe una tendencia absoluta hacia la electrificación, la cual se está absorbiendo en línea con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (**PNIEC**). "Este plantea unos objetivos muy ambiciosos, pero nuestra duda se centra en si las redes locales están preparadas para que haya una generación de energía eléctrica distribuida", señaló.

El modelo energético se transforma

Para liderar y afrontar el cambio energético, el trabajo de los proveedores en cuanto a **innovación y seguridad** resulta fundamental, convirtiéndose en elementos diferenciadores que velan por el cumplimiento normativo, la durabilidad de producto y el correcto procedimiento al final del ciclo de vida. A su vez, la **vigilancia de mercado** de los organismos competentes debe reforzarse con el fin de preservar la igualdad de condiciones y aportar una mayor confianza a usuarios y consumidores.

“En los últimos años, la demanda eléctrica ha disminuido como consecuencia de la **mejora en la eficiencia de los productos** y los esfuerzos de los fabricantes de iluminación en innovación tecnológica y sostenibilidad. Debemos seguir progresando hacia una energía más sostenida, sostenible y resiliente, donde la tecnología led y los sistemas inteligentes de alumbrado conllevarán significativos ahorros energéticos”, expuso **Ricardo Pomatta**, director técnico de **Anfalum**.

Hasta ahora, la energía se generaba en grandes centros de producción y fluía en un sentido en dirección a la demanda industrial, terciaria o doméstica. Sin embargo, tal y como explicó **David Jiménez**, director técnico de **AFME**, la sociedad se mueve hacia un **modelo de generación de energía eléctrica distribuida** en el que la **figura del prosumidor** toma relevancia.

“Todo el sistema eléctrico debe estar preparado, es decir, las líneas tienen que ser capaces de asumir la energía que va a circular y las protecciones han de ser bidireccionales. Por otro lado, la **actuación sobre la instalación eléctrica** será imprescindible si se pretende acometer una verdadera rehabilitación energética en el ámbito residencial, ya que, pese a ser la gran olvidada, es la espina dorsal de la vivienda”, argumentó.

En este contexto, **Jon Macías**, presidente de Autoconsumo de **APPA Renovables**, apuntó que el sector se encuentra ante una gran oportunidad para impulsar la electrificación de la demanda en los **segmentos industrial y del transporte**, lo que favorecerá la creación de puestos de trabajo de calidad y mano de obra cualificada. “La energía más eficiente es la que no se consume y, si se consume, debe ser de origen renovable”, subrayó.

La financiación, ¿la verdadera barrera para acceder a las tecnologías verdes?

Como broche de oro a la primera parte de la mesa redonda, **Héctor de Lama**, director técnico de **UNEF**, enfatizó la urgencia de **promover políticas públicas, beneficios y medidas** -como el IVA reducido, la desgravación fiscal o préstamos al 0 % de interés- que contribuyan a lograr los objetivos del PNIEC. **José Antonio Vizcaíno (FENIE)** también hizo hincapié en la necesidad de **capitalizar la figura del agente rehabilitador**, persona que tiene como objeto encargarse de la documentación técnica y la solicitud de las subvenciones hasta la financiación.

Tomando como referencia el **caso de éxito de Portugal en la movilidad eléctrica**, el país vecino ha instaurado una red que permite a cada conductor recargar su vehículo desde cualquier punto, manteniendo la relación contractual con su proveedor de energía. Este principio se conoce como **Bring Your Own Power**.

Más que un modelo regulatorio, se trata de una filosofía de **interoperabilidad total** que sitúa al usuario en el centro. “En los meses de agosto y septiembre, el 24 % y 29 % de las nuevas matriculaciones -respectivamente- correspondieron a vehículos 100 % eléctricos. Si se suma la cuota acumulada de vehículos eléctricos (BEV y PHEV), la cifra rozó casi el 48 % en septiembre. Estos datos son posibles gracias a la confianza que tiene el usuario en el sistema”, trasladó **Luis Barroso** , presidente de **MOBI.E** .

En última instancia, **Alexandre Videira** , *Executive Board Member* de **MOBI.E** , incidió en la premisa de presentar incentivos simples, diversificados y adaptados a las empresas y los usuarios para dinamizar el mercado de las tecnologías renovables.

Participantes de la jornada profesional

Esta noticia tendrá continuidad para ampliar las conclusiones del encuentro.



Intermarché Beja se rinde al autoconsumo solar en la región más calurosa de Portugal

● Intermarché Beja se rinde al autoconsumo solar en la región más calurosa de Portugal



Intermarché Beja se rinde al autoconsumo solar en la región más calurosa de Portugal

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/intermarche-beja-se-rinde-al-autoconsumo-20251023>

ER

Jueves, 23 octubre 2025

Ubicado en la soleada localidad de Beja, el elevado consumo eléctrico diario del establecimiento convirtió la energía solar en cubierta en la solución más lógica. La instalación, ejecutada por SEM IR, Lda, incorpora módulos **ABC Tipo N de Aiko**. "Ofrecen un rendimiento excepcional y, dado que producen sus propias células fotovoltaicas, tenemos plena confianza en su calidad. El seguro respaldado por una compañía alemana nos aporta una capa adicional de seguridad, y su estética negra enmarcado se integra perfectamente en la arquitectura del supermercado", afirma **José Eduardo**, CEO de SEM IR, Lda.

La tecnología ABC de Aiko permitió 12,25 kWp más de capacidad en la misma cubierta, o bien una reducción de 50,30 m² de superficie para la misma capacidad instalada, resultados muy superiores a los que se habrían obtenido con módulos TOPCon convencionales. **En un horizonte de 30 años, esto se traduce en:**

- +43,1 MWh de generación en el primer año (515,8 MWh frente a 472,7 MWh)
- +1.323,4 MWh de generación a lo largo de su vida útil (14.309 MWh frente a 12.985,6 MWh)
- +169.395 € de ahorro acumulado (1.831.539 € frente a 1.662.144 €)

El sistema se amortizará en menos de tres años, con un coste nivelado de electricidad (LCOE) de 0,018 €/kWh, muy inferior a los 0,16 €/kWh del precio de red en Portugal. La optimización frente a sombreados parciales, muy útil en cubiertas con chimeneas, conductos de ventilación u otras estructuras, protege además la generación y refuerza la rentabilidad.

Rendimiento que resiste al calor extremo

El intenso calor estival de Beja añade otro desafío. En módulos convencionales, un coeficiente de

temperatura más alto implica que la producción cae de forma más acusada a medida que suben las temperaturas, reduciendo tanto el rendimiento diario como los ingresos acumulados. **Los módulos ABC de Aiko cuentan con un coeficiente de temperatura más bajo**, lo que permite mantener un mayor rendimiento durante los picos de calor, mientras que su menor tasa de degradación anual garantiza una generación estable a lo largo de décadas.

“Los módulos de Aiko han superado nuestras expectativas. La calidad del material se aprecia a primera vista, y el acabado estético de los paneles aporta un aspecto moderno y elegante a la cubierta del establecimiento. Además, la eficiencia energética es notable ya que la producción es mayor de lo previsto. Sin duda, una solución premium que vale la pena la inversión”, asegura **Mário Nunes**, gerente de Intermarché Beja.

Al generar una parte significativa de su electricidad in situ, el supermercado Intermarché de Beja reduce su dependencia de la red, se protege frente a la volatilidad de precios y disminuye sus costes operativos, demostrando cómo la tecnología de Aiko puede ayudar a los minoristas en regiones de alta irradiación solar a combinar sostenibilidad con sólidos retornos económicos, contribuyendo a un futuro sin carbono.

La canibalización de los precios por la abundante capacidad solar en España sigue mermando las expectativas de ingresos

- Los precios de los PPA solares en toda Europa descendieron por segundo trimestre consecutivo según el índice de precios PPA de LevelTen Energy.



La canibalización de los precios por la abundante capacidad solar en España sigue mermando las expectativas de ingresos

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-canibalizacion-de-los-precios-por-la-abundante-capacidad-solar-en-espa...>

Ramón Roca

Jueves, 23 octubre 2025

Los precios de los PPA solares en toda Europa descendieron por segundo trimestre consecutivo según el índice de precios PPA de LevelTen Energy

El tercer trimestre de 2025 trajo consigo un panorama mixto en cuanto a la evolución de los precios de las ofertas de PPA solares en el Southern Index de **LevelTen** . Mientras que los mercados ibéricos se mantuvieron en la parte baja del espectro de precios solares europeos, los precios solares griegos e italianos aumentaron con respecto al trimestre anterior.

De hecho, **las ofertas solares portuguesas cayeron por debajo de las españolas en el tercer trimestre** , algo poco habitual, ya que los desarrolladores ibéricos reducen los precios de sus PPA para reconocer el impacto negativo que tiene esta canibalización en el valor.

Los mercados eléctricos de España y Portugal están estrechamente vinculados y su ubicación les confiere perfiles de generación similares para los activos solares. **La canibalización de los precios al mediodía por la abundante capacidad solar en España sigue mermando las expectativas de ingresos de las nuevas instalaciones solares** que desean sumarse al mercado fotovoltaico y los desarrolladores se ven obligados a mantener los precios bajos para adaptarse a la realidad del mercado.

A medida que el panorama del desarrollo se inclina más hacia las instalaciones híbridas que combinan el almacenamiento en baterías con la energía solar, los vendedores con activos fotovoltaicos independientes buscan presentar a los compradores precios de oferta que les resulten difíciles de rechazar.

"Si bien el P25 es el mejor indicador de la industria en cuanto a precios competitivos de PPA, en mercados hipercompetitivos como el español, los precios que finalmente se negocian para la capacidad solar pura pueden estar más cerca del extremo P10 del espectro de precios", destaca la consultora.

Mientras tanto, **los precios de la energía eólica en España han descendido un 4,5% interanual**, y esta tecnología ofrece una alternativa potencialmente más deseable que los contratos fotovoltaicos en un país que sigue viéndose afectado por los efectos sobre los precios provocados por el exceso de oferta de energía solar.

La situación de Europa

Los precios de los PPA solares en toda Europa descendieron por segundo trimestre consecutivo según el índice de precios PPA de LevelTen Energy. La caída de los precios de la energía solar no es de extrañar, ya que la demanda de capacidad renovable está por detrás de la oferta disponible en muchos mercados. El aumento de la canibalización de los precios de la energía solar en varios países y el crecimiento de los precios mayoristas bajos y negativos también están reduciendo las expectativas de ingresos de los activos solares independientes en muchos mercados, incluidos Alemania y España.

La energía solar irlandesa apareció en nuestro índice de precios del tercer trimestre por tercera vez en seis trimestres. Si bien las ofertas de PPA solares irlandesas se encuentran en la parte más alta del espectro de precios, la fenomenal tasa de construcción de centros de datos en el país puede atraer a compradores para esta capacidad fotovoltaica. En Francia, las variaciones trimestrales de los precios de los PPA solares fueron bastante mínimas, pero no obstante descendieron. Ante la gran incertidumbre política, parece que más desarrolladores y compradores de energía franceses están explorando el mercado de los PPA para sus necesidades de compra y suministro.

"El índice continental P25 muestra los precios P25 para todo el conjunto de ofertas de precios PPA que cumplen los requisitos incluidos en el índice de precios PPA de ese trimestre, sin promediar entre mercados", afirmó Mitchell Reay, Principal Analyst de LevelTen Energy.

"El índice continental P25 tiende a estar más influenciado por las regiones con conjuntos de ofertas más amplios y precios más competitivos, por lo que estas cifras P25 suelen ser más bajas que las del índice continental promediado por el mercado. En otras palabras, el índice continental P25 ofrece una visión del P25 para todo nuestro mercado de PPA, independientemente del país".

Más estable la eólica

En el tercer trimestre, los precios de los PPA eólicos del Market-Averaged Continental Index de LevelTen Energy se mantuvieron estables con respecto al trimestre anterior, con un descenso

mínimo del 0,1 %. El sector eólico europeo muestra signos de recuperación tras varios años difíciles marcados por los retos de la pandemia y los problemas relacionados con los permisos, la normativa y la oposición de la comunidad.

En el tercer trimestre, siete mercados eólicos distintos acogieron un volumen y una diversidad adecuados de ofertas de PPA para registrar un precio P25, lo que supone el mayor número de mercados de nuestro índice eólico en más de un año. Por ejemplo, la energía eólica portuguesa se ha incorporado a nuestro índice por primera vez.

Tras la ola de liberalización de las políticas de muchos gobiernos europeos en los últimos años, es posible que el desarrollo de la energía eólica esté cobrando impulso en todo el continente. El índice de precios de los PPA del cuarto trimestre puede ayudar a revelar si el resurgimiento del mercado eólico en el tercer trimestre es una señal alentadora de lo que está por venir o un simple repunte puntual.

Los precios de la energía eólica han mostrado una mayor resistencia que los de la energía solar, ya que esta tecnología es menos vulnerable a los retos de canibalización de precios a los que se enfrentan cada vez más las instalaciones solares independientes.

Un panorama político dinámico

Persiste una fuerte incertidumbre regulatoria en Francia después de que una moción de censura en la Asamblea Nacional del país obligara al ex primer ministro François Bayrou a dimitir en septiembre. Este suceso supone la segunda vez en menos de un año que una moción de censura obliga a dimitir a un Gobierno francés, tras una circunstancia similar que afectó al primer ministro Michel Barnier en diciembre de 2024.

Mientras el país se enfrenta a una crisis presupuestaria, la incertidumbre sobre el futuro del apoyo gubernamental a las energías renovables sigue siendo alta, un entorno que hace que el ámbito de los PPA sea una apuesta relativamente más segura para los actores energéticos franceses.

En el Reino Unido, la resolución del largo proceso REMA (una revisión del diseño del mercado eléctrico del país) ha proporcionado por fin la certeza que los promotores e inversores ansiaban. La decisión final del REMA optó por mantener un precio único nacional para la electricidad, en lugar de pasar a un sistema de precios por zonas que había estado en consideración previamente.

Las opciones abundan para los compradores

La oferta es abundante para los compradores de PPA en Europa, y a medida que más mercados del este de Europa se incorporan a la AIB —el organismo de estandarización que supervisa la emisión de garantías de origen (GO)—, las oportunidades de compra corporativa están llamadas a expandirse aún más. Los procesos RFP gestionados por LevelTen también han experimentado un aumento de las ofertas de PPA híbridos que combinan energía eólica o solar con BESS.

Aunque estas ofertas varían en forma y estructura, se está produciendo una convergencia gradual en el ámbito híbrido a medida que los compradores exploran las estructuras contractuales y los tipos de proyectos que satisfacen sus necesidades.

En general, la demanda de energía en toda Europa ha sido más moderada de lo que muchos esperaban, especialmente en el ámbito industrial. Sin embargo, un área en la que la demanda sigue aumentando es la de los centros de datos, con mercados como Finlandia, España e Irlanda que están realizando inversiones importantes.

La intersección de la transición energética y el auge de la inteligencia artificial crea una interacción dinámica en la que no se puede esperar que las condiciones del mercado duren para siempre. Se anima a los compradores a aprovechar el momento actual de estabilidad del mercado para alcanzar sus objetivos energéticos y medioambientales.

La CNMC aprueba cambios urgentes para reforzar la estabilidad del sistema eléctrico tras el aviso de REE

- La CNMC ha aprobado algunos cambios urgentes y temporales en los procedimientos de operación del sistema eléctrico español.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/195503/cnmc-aprueba-cambios-urgentes-estabili...>

Sara Portillo

Jueves, 23 octubre 2025

La resolución introduce ajustes temporales en los procedimientos de operación 3.1, 3.2 y 7.2, a propuesta de Red Eléctrica de España (REE), con el objetivo de mitigar episodios recientes de fluctuaciones de tensión en el sistema peninsular.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

Hace unos días, **Red Eléctrica de España (REE)** alertó de la detección de “variaciones bruscas de tensión en el sistema eléctrico peninsular” y solicitó medidas urgentes para, entre otras cuestiones, evitar un nuevo apagón como el experimentado el pasado 28 de abril. Ahora, la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** ha aprobado, con carácter temporal y de urgencia, algunas modificaciones en los procedimientos de operación del sistema eléctrico español.

Las medidas, según trasladan desde el organismo, buscan reforzar la seguridad del suministro ante las variaciones rápidas de tensión registradas en las últimas semanas, especialmente en escenarios de baja demanda y alta penetración renovable.

La CNMC comparte la resolución DCOOR/DE/008/25, que establece modificaciones que afectan a los procedimientos **P.O. 3.1** (Proceso de Programación), **P.O. 3.2** (Restricciones Técnicas) y **P.O. 7.2** (Regulación Secundaria). No obstante, el **P.O. 7.4** (Control de tensión), también propuesto por REE, aún no se ha adoptado, puesto que requiere un análisis técnico más profundo, según explica la comisión.

¿Qué cambios urgentes y temporales ha aprobado la CNMC?

Entre los ajustes que ha aprobado la CNMC, destacan los siguientes:

- **Mayor flexibilidad en la publicación del Programa Diario Viable Provisional (PDVP)**, para permitir la completa resolución de restricciones técnicas antes de su difusión.
- **Posibilidad de anticipar la gestión de insuficiencia de reserva de potencia a subir**, trasladando parte del proceso del tiempo real a la programación diaria, con el fin de reducir desequilibrios.
- **Seguimiento del programa de rampas (PTR)** por parte de las instalaciones habilitadas en regulación secundaria, con carácter obligatorio en los periodos en que participen en el servicio y opcional (aunque exigible por el operador) en otros momentos.

Las medidas tienen una **vigencia inicial de 30 días**, aunque son prorrogables por periodos de 15 días hasta un **máximo de tres meses** y siempre que se justifique su necesidad. Además, **Red Eléctrica** deberá **informar de manera diaria a la CNMC** sobre el seguimiento y efectos de su aplicación.

Una respuesta rápida

La CNMC justifica la urgencia por la detección, a finales de septiembre, de **variaciones de tensión significativas** en el sistema peninsular, asociadas a cambios bruscos de generación renovable y a la limitada capacidad de respuesta de algunas unidades de control de tensión.

Según la documentación remitida por REE, la combinación de alta generación fotovoltaica, menor demanda y escasa inercia del sistema ha incrementado la sensibilidad de la red a pequeños **desequilibrios de potencia**, una situación que podría comprometer la estabilidad si no se actúa con rapidez.

Durante el trámite de audiencia, diversos agentes del sector manifestaron preocupación por el impacto potencial de estas medidas sobre los mercados de ajuste y la participación renovable. En este contexto y como respuesta, la CNMC ha acotado el alcance temporal y ha introducido ajustes para garantizar la **proporcionalidad de las medidas**.

Equilibrio entre agilidad operativa y garantías regulatorias

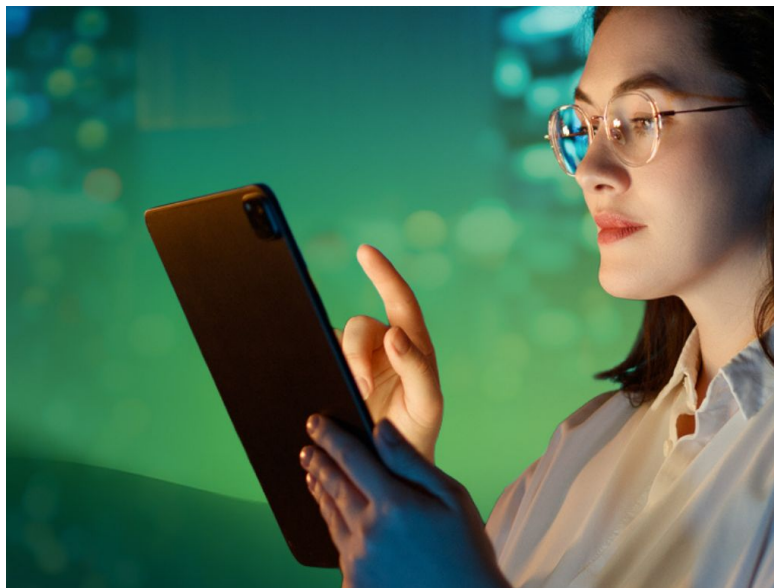
Por otro lado, el regulador ha anunciado la puesta en marcha de un **plan de trabajo conjunto con operadores y empresas del sector** a fin de evaluar el impacto de las medidas y estudiar adaptaciones estructurales en los mecanismos de control de tensión y de servicios de balance.

Asimismo, la CNMC se reserva la posibilidad de suspender anticipadamente las modificaciones si se considera que dejan de ser necesarias o interfieren en el funcionamiento normal del mercado eléctrico. El organismo busca, con esta resolución, un equilibrio entre la **agilidad operativa** que requiere el operador del sistema y las **garantías regulatorias** necesarias para preservar la competencia y la estabilidad del suministro.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

La electrificación podría ahorrar a Europa 250.000 millones de euros al año, según un informe de Schneider Electric - Energética 21

- El informe “Europe energy security and competitiveness – supercharging electrification” destaca el papel clave de la electrificación para reducir costes, impulsar el empleo y fortalecer la competitividad industrial en la UE.



La electrificación podría ahorrar a Europa 250.000 millones de euros al año, según un informe de Schneider Electric.

[electrificación](#)[europa](#)[schneider electric](#)[futuro energético](#)[transición energética](#)[energías renovables](#)

<https://energetica21.com/noticia/electrificacion-podria-ahorrar-europa-250000-millones-euros-ano-segun-infor...>

Energética 21

Jueves, 23 octubre 2025

El informe “Europe energy security and competitiveness – supercharging electrification” destaca el papel clave de la electrificación para reducir costes, impulsar el empleo y fortalecer la competitividad industrial en la UE.

Schneider Electric ha presentado un nuevo estudio que sitúa la **electrificación** como una de las claves para el futuro energético de Europa. Según el informe, el continente podría **ahorrar hasta 250.000 millones de euros anuales de aquí a 2040** si acelera su transición hacia fuentes eléctricas y renovables.

Actualmente, la **Unión Europea** gasta unos **380.000 millones de euros al año en energía importada**, con casi un **60% de dependencia exterior**. La tasa de electrificación se mantiene en el **21%**, sin variaciones en la última década y un **10% por detrás de China**. Además, el coste medio de la energía residencial en la UE (0,27 €/kWh) triplica el de China.

El estudio subraya que una **mayor electrificación permitiría equilibrar el “trilema energético”** —asequibilidad, seguridad y sostenibilidad—, a la vez que reduciría emisiones y generaría **hasta un**

millón de nuevos empleos locales . El potencial solar en tejados europeos supera los **1.000 GW** , diez veces la capacidad actual instalada.

En el caso de **España** , la electrificación avanza de forma desigual. Los edificios ya alcanzan un **45% de electrificación** , gracias al auge de las bombas de calor (19%), mientras que la movilidad eléctrica apenas llega al **2%** . En la industria, la cifra se eleva al **31%** , por encima de la media europea (21%), aunque con margen de crecimiento.

El informe propone medidas concretas para acelerar la transición: **reducir la brecha de precios entre electricidad y gas** , eliminar las **subvenciones a los combustibles fósiles** , reformar la fiscalidad energética, facilitar el acceso a la financiación y **destinar los ingresos del comercio de emisiones a proyectos eléctricos** .

Asimismo, recomienda impulsar la **electrificación en nuevos edificios e industrias** , fomentar el **autoconsumo** y apoyar la **fabricación y la innovación europea** .

Laurent Bataille, vicepresidente ejecutivo para Europa de Schneider Electric, concluye: “ **La electrificación es esencial no solo para alcanzar nuestros objetivos climáticos, sino también para impulsar el crecimiento económico, la independencia energética y la competitividad industrial.** Europa debe superar urgentemente el estancamiento actual. La tecnología ya está disponible y lista para desplegarse”.

La UE puede multiplicar por 10 sus tejados solares

- Schneider Electric publica el informe Europe energy security and competitiveness ? supercharging electrification. La electrificación, clave de la competitividad



La UE puede multiplicar por 10 sus tejados solares

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La UE puede multiplicar por 10 sus tejados solares

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-ue-puede-multiplicar-por-10-20251023>

Antonio Barrero F.

Jueves, 23 octubre 2025

El informe que acaba de publicar Schneider Electric, informe que subraya "el papel fundamental que debe desempeñar la electrificación en el futuro de Europa", destaca para empezar que la Unión Europea gasta actualmente 380.000 millones de euros cada año en importar energía (casi el 60% de su suministro energético procede del exterior), pero, a continuación, plantea una hipótesis muy concreta: el continente podría ahorrar 250.000 millones de euros al año de aquí a 2040 si acelera la transición hacia la electrificación. En esa ruta hacia la electrificación, la Unión Europea habrá de enfrentarse -según Schneider- al reto del "trilema energético", es decir, al reto que va a suponer para el continente lograr energía **limpia** (los combustibles fósiles que importa la UE alejan a la Unión de sus objetivos climáticos), energía **asequible** (tanto para la ciudadanía como para el empresariado) y energía **segura** (no dependiente de los caprichos del mercado, los vaivenes geopolíticos o las incidencias logísticas).

Pues bien, Schneider plantea la electrificación como el vehículo idóneo para avanzar en esa transición, la que ha de conducirnos a la resolución del susodicho trilema energético: energía limpia, barata y asegurada. Actualmente -concretan los autores del informe-, la tasa de electrificación en Europa se sitúa en tan solo el 21% (solo el 21% de la demanda de energía es satisfecho con electricidad; o al revés: el 79% de esa demanda la Unión la satisface con combustibles fósiles y, en muy menor medida, uranio, ergo fuentes sucias, caras y alóctonas de energía). Esa tasa -advierte el informe- no ha variado en la última década y se encuentra muy por detrás de la de China, donde la electrificación avanza a gran velocidad.

"Mientras Europa delibera -apuntan desde Schneider-, sus competidores actúan". La cuota eléctrica de China, por ejemplo, ha crecido diez puntos en los últimos quince años hasta situar su tasa de electrificación en el 26-28%, y con perspectiva de alcanzar el 35% en 2030. Esta rápida electrificación -advierten los autores del informe- es la clave de la competitividad industrial de China y de su creciente dominio en el sector de la fabricación de tecnologías limpias.

«Europa corre el riesgo de quedarse atrás en la carrera que va a definir el liderazgo económico en el siglo XXI»

Los autores del informe describen el contexto

La Unión Europea ha hecho significativos avances en materia de descarbonización en los últimos años. La Comisión -destaca el informe- ha reportado una reducción de emisiones de gases de efecto invernadero del 37% (con respecto a las emisiones de 1990) y se ha fijado como objetivo a 2030 que esas emisiones desciendan a entre el -49 y el -55% con respecto al año base (1990).

En lo que se refiere a la seguridad de suministro, la Unión continúa siendo muy dependiente de los combustibles fósiles, hasta el punto de que alrededor del 75% de su demanda la atiende con carbón, petróleo y gas: petróleo (40%); metano, o gas natural (20%); y carbón (15%).

La dependencia de las importaciones (en términos de suministro total de energía) fue del 61% en 2019, y cayó al 58% en 2023, tras la crisis energética que desencadenó el ataque de Rusia a Ucrania.

Las tensiones geopolíticas (físicas y ciberamenazas), las comerciales (cadena de suministro, materias primas), y las ambientales (cambio climático) son asuntos que afectan de manera crucial a la seguridad de suministro.

Datos Schneider

El coste de la energía residencial en la Unión Europea es de 0,27 euros por kilovatio hora, frente a los 0,15 euros de Estados Unidos y los 0,08 euros de China. Es decir, que el precio de las actividades cotidianas para los ciudadanos europeos es tres veces superior al de China.

Aunque la electrificación se perfila como la solución al trilema energético, el estudio señala que el ritmo de progresión es muy diferente entre los países europeos, "debido a las diferencias en las infraestructuras, a las políticas, a la madurez de los mercados y a la adopción por parte de los consumidores".

Algunos países, como los nórdicos, han progresado de forma notable -destaca el informe- en sectores como el transporte y los edificios, "mientras que otros apenas comienzan a escalar sus esfuerzos".

En el sur de Europa se observa una mayor electrificación en el sector residencial, mientras que Europa occidental y central registran un "incremento de la inversión en electrificación industrial y proyectos de autoconsumo".

En el caso de España -revela el informe-, la electrificación avanza "de forma desigual entre sectores". Los edificios muestran un grado de electrificación del 45%, por encima de la media europea, lo que

viene impulsado "sobre todo -según Schneider- por la rápida adopción de las bombas de calor, que ya alcanzan el 19% del total".

Sin embargo -alertan los autores del informe-, la movilidad eléctrica aún se sitúa en un pírrico 2%, lo que indica un amplio margen de mejora en la transición hacia un transporte más limpio. En la industria, la electrificación alcanza el 31%, también por encima de la media europea (21%) "pero con un claro potencial de crecimiento".

El vehículo eléctrico representa apenas en cuatro por ciento de la flota europea, mientras que la Unión se ha fijado como objetivo un 20% para 2030. Las bombas de calor solo han llegado al 16% de los edificios, según el informe, porcentaje que está muy lejos del 45% necesario a final de década. La electrificación de la industria está en el 33%.

Laurent Bataille, vicepresidente ejecutivo de Europa en Schneider Electric : "este informe representa uno de los análisis más completos realizados hasta la fecha sobre el potencial de electrificación en Europa y las acciones necesarias para hacerlo realidad. Deja claro que la electrificación es esencial, no solo para alcanzar nuestros objetivos climáticos, sino también para impulsar el crecimiento económico, la independencia energética y la competitividad industrial. Europa debe superar urgentemente el estancamiento actual de la electrificación. La tecnología ya está disponible y lista para desplegarse. Ahora, las políticas deben incentivar y las empresas deben liderar la implementación para desbloquear los beneficios económicos y medioambientales que necesitamos ver ya"

[Bajo estas líneas, tabla que muestra los progresos en materia de electrificación, por países. Fuente: Schneider Electric Sustainability Research Institute]

La hipótesis Schneider

«Para que Europa mantenga su competitividad a nivel internacional, el continente debe acelerar su transición hacia un modelo más electrificado»

El informe identifica varios ejes clave para lograr esa electrificación. En primer lugar, los responsables de las políticas deben reducir la brecha de precios entre la electricidad y el gas natural, eliminando progresivamente las subvenciones a los combustibles fósiles y reformando la fiscalidad energética para incentivar el uso de energía limpia.

Igual de importante es acelerar la financiación, facilitando el acceso a la inversión, ofreciendo incentivos específicos para pymes (pequeñas y medianas empresas) y destinando los ingresos del comercio de emisiones y los fondos de innovación a proyectos de electrificación.

El informe destaca además la importancia de crear mercados locales sólidos, lo que incluye obligar a la electrificación en nuevos edificios e instalaciones industriales, impulsar la implementación masiva de bombas de calor y vehículos eléctricos, y fomentar las iniciativas de autoconsumo.

Schneider Electric ha elaborado varios estudios sobre el paq autoconsumo-almacenamiento-control digital (rooftop PV, stationary storage and digital controls), según los cuales los ahorros pueden oscilar (en función de la condición residencial, comercial, industrial del usuario) entre el 15% y el

80%. El rango de ahorro supera con frecuencia el 60% en usuario residencial y comercial horizontal (grandes centros y superficies comerciales), mientras que los activos con mayores limitaciones verticales (por ejemplo, las instalaciones solares para autoconsumo que son ubicadas en las cubiertas de grandes edificios de oficinas u hospitales) se situarían en el extremo inferior, según Schneider.

El potencial de los tejados solares -recoge el informe- supera los mil gigavatios en la Unión Europea, casi diez veces la potencia instalada ahora mismo en la Unión (según SolarPower Europe, habría a finales de 2024 alrededor de 140 gigavatios de autoconsumos en la Unión). El dato sobre el potencial que menciona Schneider en su informe es de la Comisión Europea: European Commission, PV on rooftops and beyond can surpass targets while preserving the environment. EU Joint Research Center. 2024.

Y, por último, Schneider considera que (1) promover el desarrollo local mediante una contratación pública sostenible, (2) acelerar la estandarización y (3) priorizar el apoyo a la innovación y a la fabricación europea "garantizará que los beneficios económicos y laborales de la electrificación se distribuyan por todo el continente".

Europe energy security and competitiveness – supercharging electrification

Logroño licita instalación fotovoltaica con aerotermia y ACS en La Grajera

- El valor estimado del contrato asciende a 508.895 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 10 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras es de cinco meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/23/logrono-licita-instalacion-fotovoltaica-con-aerotermia-y-ac-s-en-la-graj...>

Jueves, 23 octubre 2025

El valor estimado del contrato asciende a 508.895 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 10 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras es de cinco meses.

Jose Pedrosa

La Grajera

Imagen: Ayuntamiento de Logroño

La Junta de Gobierno del Ayuntamiento de Logroño ha convocado una licitación para la ejecución de las obras de rehabilitación ecoeficiente e instalación fotovoltaica en el edificio cafetería y los aseos en La Grajera.

El valor estimado del contrato asciende a 508.895 euros. La fecha límite para la recepción de ofertas fue el 10 de noviembre. El plazo de ejecución de las obras es de cinco meses.

Se diseña una instalación que comprende instalación fotovoltaica, líneas de alimentación, alumbrado decorativo, alumbrado de emergencia y alimentación a los equipos de climatización. La potencia prevista es de 79,80 kW.

Se procede a desestimar el abastecimiento de gasóleo instalando un equipo de aerotermia monobloque y un fancoil. Completan la instalación un sistema independiente de aerotermia ACS y

una bomba de calor para la cocina.

Para la ventilación se instala un recuperador de calor equipado con una batería de agua de 15,4 kW, para un caudal de 2.300 m3/h.

Se diseña un grupo de presión, se renuevan las instalaciones de abastecimiento y saneamiento y se ejecutan nuevos todos los sanitarios del bloque de aseos.

Se actuará asimismo en la cubierta para rehabilitar la instalación de evacuación de pluviales.

En cuanto a la instalación lumínica, se sustituirá el montaje actual por luminarias LED de alta eficiencia.

El proyecto está financiado con fondos de la Unión Europea asociados al 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

Los minoritarios demandan a Soltec por estafa: exigen a los nuevos dueños el pago total de sus acciones

- Los minoritarios demandan a Soltec por estafa: exigen a los nuevos dueños el pago total de sus acciones como responsables subsidiarios



CNMV Energía solar Energías renovables estafa Mercado Continuo

<https://okdiario.com/economia/minoritarios-demandan-soltec-estafa-exigen-nuevos-duenos-pago-total-sus-ac...>

Jose de la Morena

Viernes, 24 octubre 2025

La **Audiencia Nacional** ya tramita la denuncia presentada por un grupo de inversores minoritarios contra los antiguos directivos de Soltec Power Holdings, la **empresa murciana** de energía solar que se desplomó en Bolsa tras descubrirse graves **irregularidades contables**. Los afectados acusan a la compañía de falsear las cuentas presentadas al menos desde 2021 y de inducirles a invertir en un proyecto que, según la querella, no reflejaba la verdadera situación financiera de la firma. Reclaman la devolución del dinero y esperan además que, llegado el momento, los nuevos accionistas que se han quedado con la empresa les devuelvan lo que corresponde.

El procedimiento, que se instruye en la Sala de lo Penal de la Audiencia Nacional, abre un nuevo frente judicial en torno a una de las caídas bursátiles más sonadas del **sector energético español**. Soltec, que llegó a ser un símbolo del auge de las renovables en el parqué, vio cómo sus acciones se hundían más de un 90 % después de que la **CNMV** suspendiera su cotización en 2024 por las sospechas de que los estados financieros incluían **ventas infladas** y **beneficios inexistentes**.

Según la denuncia, interpuesta por un grupo de minoritarios representados por el abogado **Enrique Zarza**, la compañía **habría inflado artificialmente los ingresos** en varios ejercicios, presentando una imagen de solvencia que nunca existió, y engañando con esto a los accionistas que entraron a participar de la empresa.

Cuentas falseadas

La querella se dirige contra los antiguos responsables de **Soltec**, a quienes se atribuyen presuntos delitos de estafa, falsedad documental y manipulación del mercado. En concreto, los demandantes sostienen que se contabilizaron «millones de euros en ventas ficticias» y que los auditores externos detectaron determinados asientos destinados a **maquillar los resultados**.

El escrito judicial señala que la empresa « **captó dinero del público en condiciones fraudulentas** », ya que los folletos informativos y las presentaciones a inversores se sustentaron en una contabilidad alterada. «Si los números hubieran sido reales, la valoración en Bolsa jamás habría superado los 800 millones de euros iniciales», subraya el documento, al que ha tenido acceso este medio.

Los inversores piden ahora que se reconozca el **engaño** y se les devuelva el importe íntegro de las acciones adquiridas, al entender que la operativa en Bolsa era algo viciado que no correspondía a la realidad, por lo que ha de devolverse el dinero por estafa. «No se trata de una simple pérdida de mercado; estamos ante un **fraude** ». Así lo argumenta Zarza, quien espera que los nuevos propietarios de Soltec asuman la responsabilidad civil subsidiaria derivada de la actuación de los anteriores gestores.

Una compañía caída en desgracia

Fundada en Murcia en 2004, **Soltec** fue durante años una de las joyas del tejido industrial fotovoltaico español. Su especialidad (los seguidores solares de un eje, que orientan los paneles hacia el sol) le permitió expandirse a **América y Europa** con gran rapidez. En 2020 dio el salto al mercado continuo, en plena fiebre por las energías limpias, y sus acciones llegaron a dispararse más de un 70 % en sus primeros meses de cotización.

Sin embargo, el sueño verde se desmoronó cuando los resultados comenzaron a deteriorarse y los auditores detectaron anomalías contables. En 2024, la **CNMV** ordenó suspender la negociación de los títulos tras recibir informes que alertaban de ventas simuladas y proyectos inexistentes en Latinoamérica. El desplome posterior **borró casi toda la capitalización bursátil**, dejando atrapados a miles de pequeños inversores.

El grupo que hoy encabeza la denuncia asegura haber perdido «el 100 % de la inversión» y acusa a la compañía de no haber informado con transparencia de la magnitud del problema en sus cuentas.

La **reclamación** civil apunta también a los **actuales propietarios** de Soltec, quienes se hicieron con el control de la empresa tras su reestructuración y posterior venta de activos. Los minoritarios entienden que, al haber adquirido la sociedad matriz, heredan la obligación de compensar las pérdidas generadas por la estafa contable. «No pueden beneficiarse de la marca ni de sus activos sin responder por el daño causado a los pequeños accionistas».

La **Audiencia Nacional** podría requerir ahora a la nueva dirección que aporte documentación relativa a los informes de **auditoría** y las **actas del consejo** de administración previas a la suspensión de cotización. Si la instrucción confirma las irregularidades, el caso podría convertirse en uno de los mayores escándalos financieros del sector renovable español, con implicaciones tanto penales como mercantiles.

Desde **Soltec** , por el momento, no se ha ofrecido una respuesta oficial, aunque fuentes cercanas a la empresa señalan que los hechos «se remontan a una etapa anterior» y que la actual dirección «colaborará plenamente con la justicia».



Los PPAs solares en Europa siguen presionados por la canibalización y bajan hasta un promedio de 34,25 €

- Según el informe de precios de PPA del Q3 de LevelTen Energy, los precios de la energía solar vuelven a bajar en Europa mientras el mercado eólico muestra una estabilidad renovada. En España, los precios promedio de los PPA solares son de 33,5 €/MWh.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/23/los-ppas-solares-en-europa-siguen-presionados-por-la-canibalizacion...>

Jueves, 23 octubre 2025

Según el informe de precios de PPA del Q3 de LevelTen Energy, los precios de la energía solar vuelven a bajar en Europa mientras el mercado eólico muestra una estabilidad renovada. En España, los precios promedio de los PPA solares son de 33,5 €/MWh.

Pilar Sánchez Molina

default

Imagen: Solar Steel

La consultora energética LevelTen Energy ha publicado el informe *European PPA Price Index Report de LevelTen Energy* con los datos del tercer trimestre, en el que la canibalización de precios provocada por la abundante capacidad solar sigue reduciendo las expectativas de ingresos en numerosos países europeos. De hecho, los precios de los PPA solares descendieron en toda Europa por segundo trimestre consecutivo, según el índice de precios PPA de la consultora, que explica: «La caída de los precios de la energía solar no es de extrañar, ya que la demanda de capacidad renovable está por detrás de la oferta disponible en muchos mercados». El aumento de la canibalización de los precios de la energía solar en varios países y el crecimiento de los precios mayoristas bajos y negativos también están reduciendo las expectativas de ingresos de los activos solares independientes en muchos mercados, incluidos Alemania y España.

No obstante, mientras que los mercados ibéricos se mantuvieron en la parte baja del espectro de precios solares europeos –las ofertas solares portuguesas cayeron por debajo de las españolas en este periodo–, los precios solares griegos e italianos aumentaron con respecto al trimestre anterior.

Esa canibalización al mediodía por la abundante capacidad solar en España sigue mermando las expectativas de ingresos de las nuevas instalaciones solares que desean sumarse al mercado fotovoltaico y los desarrolladores se ven obligados a mantener los precios bajos para adaptarse a la realidad del mercado. A medida que el panorama del desarrollo se inclina más hacia las instalaciones híbridas que combinan el almacenamiento en baterías con la energía solar, los vendedores con activos fotovoltaicos independientes buscan presentar a los compradores precios de oferta que les resulten difíciles de rechazar. Mientras tanto, LevelTen Energy señala que los precios de la energía eólica en España han descendido un 4,5 % interanual, y esta tecnología ofrece una alternativa potencialmente más deseable que los contratos fotovoltaicos en un país que sigue viéndose afectado por los efectos sobre los precios provocados por el exceso de oferta de energía solar.

Persiste una fuerte incertidumbre regulatoria en Francia después de que una moción de censura en la Asamblea Nacional del país obligara al ex primer ministro François Bayrou a dimitir en septiembre. Este suceso supone la segunda vez en menos de un año que una moción de censura obliga a dimitir a un Gobierno francés, tras una circunstancia similar que afectó al primer ministro Michel Barnier en diciembre de 2024. Mientras el país se enfrenta a una crisis presupuestaria, la incertidumbre sobre el futuro del apoyo gubernamental a las energías renovables sigue siendo alta, un entorno que hace que el ámbito de los PPA sea una apuesta relativamente más segura para los actores energéticos franceses.

En el Reino Unido, la resolución del largo proceso REMA (una revisión del diseño del mercado eléctrico del país) ha proporcionado por fin la certeza que los promotores e inversores ansiaban. La decisión final del REMA optó por mantener un precio único nacional para la electricidad, en lugar de pasar a un sistema de precios por zonas que había estado en consideración previamente.

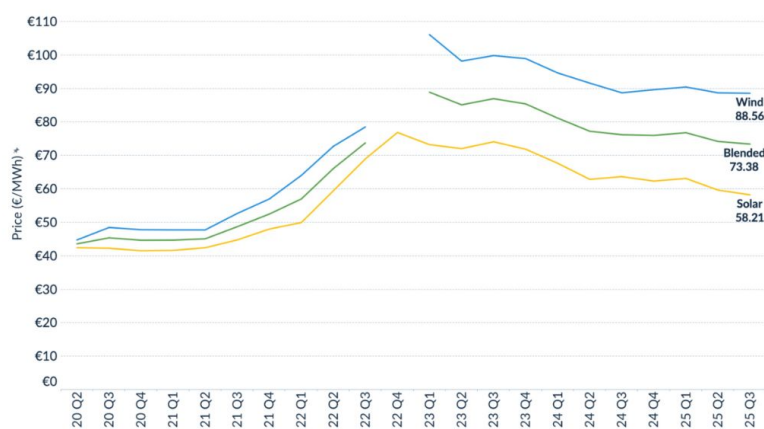
Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Los precios de la energía solar vuelven a caer en Europa mientras el mercado eólico se estabiliza, según LevelTen Energy - Energética 21

- El Índice de Precios de PPA del tercer trimestre de 2025 refleja una bajada del 3% en los contratos solares y una leve recuperación de la eólica, con España y Portugal entre los mercados más competitivos del continente.

Market-Averaged Continental Index: Q2 2020 to Q3 2025



Los precios de la energía solar vuelven a caer en Europa mientras el mercado eólico se estabiliza, según LevelTen Energy.

[energía solar](#)[precios](#)[europa](#)[mercado eólico](#)[levelten energy](#)[Índice de precios de ppa](#)[2025](#)[contratos eólicos](#)

<https://energetica21.com/noticia/precios-energia-solar-vuelven-caer-europa-mientras-mercado-eolico-estabiliz...>

Energética 21

Jueves, 23 octubre 2025

El Índice de Precios de PPA del tercer trimestre de 2025 refleja una bajada del 3% en los contratos solares y una leve recuperación de la eólica, con España y Portugal entre los mercados más competitivos del continente.

LevelTen Energy ha publicado su **Índice de Precios de PPA en Europa del tercer trimestre de 2025**, que muestra una nueva caída en los precios de la **energía solar** y una **estabilidad renovada en la eólica**. Según el informe, los precios solares P25 disminuyeron un **3% trimestral** y un **19,4% interanual**, mientras que los contratos eólicos apenas variaron, con un descenso marginal del **0,1%**.

En el caso de **España**, los precios de las ofertas de PPA solares se redujeron un **1,5%**, hasta los **33,5 €/MWh**, debido a la **canibalización de precios** derivada de la abundante capacidad fotovoltaica. Este fenómeno sigue limitando las expectativas de ingresos de los desarrolladores, que se ven obligados a ajustar sus ofertas para competir en un mercado cada vez más saturado. En paralelo, los precios eólicos aumentaron un **1,9%** trimestral, hasta **53 €/MWh**, confirmando una mayor resistencia de esta tecnología frente a la presión solar.

El informe también señala que los **mercados ibéricos** continúan entre los más asequibles de Europa, mientras que **Italia y Grecia** registraron incrementos de precios y **Alemania** sufrió una notable caída del **20% interanual** en su índice solar.

En el conjunto europeo, LevelTen destaca que la **demanda de capacidad renovable** se mantiene por detrás de la oferta disponible, lo que contribuye al descenso de precios. Sin embargo, la **energía eólica** muestra signos de recuperación tras los desafíos regulatorios y logísticos de los últimos años.

El estudio también resalta un **aumento de las ofertas de PPA híbridos** que combinan **solar y almacenamiento (BESS)** , así como un crecimiento de la demanda procedente del **sector de los centros de datos** , especialmente en **Finlandia, España e Irlanda** .

Mitchell Reay, Principal Analyst de LevelTen Energy, explica: “ El **índice continental P25** ofrece una **visión clara del conjunto del mercado europeo de PPA**, donde los precios más competitivos reflejan la madurez de las tecnologías renovables y la presión de la oferta ”.

LevelTen Energy es una plataforma global de compraventa de energía renovable que conecta a compradores, desarrolladores y financiadores a través de su **Energy Marketplace y Asset Marketplace** , con presencia en **28 países de América del Norte y Europa** . Su objetivo es **acelerar la transición energética** mediante la digitalización y la transparencia del mercado de PPA.

Parque temático inicia 1.000 kW de autoconsumo fotovoltaico en Benidorm

- El proyecto promovido por Terra Natura Benidorm, con una inversión superior a 700.000 euros, dispone de 1.797 paneles solares de 560 Wp, distribuidos sobre una superficie total de 4.700 m².



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/23/parque-tematico-inicia-1-000-kw-de-autoconsumo-fotovoltaico-en-be...>

Jueves, 23 octubre 2025

El proyecto promovido por Terra Natura Benidorm, con una inversión superior a 700.000 euros, dispone de 1.797 paneles solares de 560 Wp, distribuidos sobre una superficie total de 4.700 m².

Jose Pedrosa

Imagen: Terra Natura

Terra Natura Benidorm, parque zoológico temático ubicado en Alicante, ha puesto en marcha una nueva instalación solar fotovoltaica de 1.000 kW de potencia, destinada al autoconsumo de su actividad diaria.

La instalación cuenta con 1.797 paneles solares de unos 560 Wp, distribuidos en una superficie total de 4.700 m², que incluye 3.500 m² de marquesinas solares ubicadas en el aparcamiento y 1.200 m² en las cubiertas de los edificios, con soportes coplanares y orientación este-oeste. La generación anual esperada es de aproximadamente 1.450 MWh.

La ejecución del proyecto ha corrido a cargo de Grupotec, empresa valenciana especializada en el sector de las energías renovables, la arquitectura y la ingeniería industrial.

El proyecto ha supuesto una inversión total de más de 700.000 euros, parte de la cual ha sido financiada por el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Generalitat Valenciana.

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



Planta solar híbrida recibe financiamiento récord de 475 millones de dólares para su construcción en Chile

- Atlas Renewable Energy ha cerrado el financiamiento de su proyecto Copiapó Solar, un sistema híbrido solar con almacenamiento en baterías en la Región de At...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/planta-solar-hibrida-recv-financiamiento-record-de-475-millon...>

Jueves, 23 octubre 2025

23 octubre 2025 0

anunció el cierre del financiamiento de **hasta USD 475 millones** para su **proyecto Copiapó Solar**, un sistema híbrido solar fotovoltaico con almacenamiento en baterías (BESS) ubicado en la Región de Atacama. Según la compañía, el proyecto suministrará **energía limpia equivalente a 450 GWh anuales** al principal conglomerado minero siderúrgico del país, consolidando un nuevo avance en la transición energética chilena.

El financiamiento fue estructurado con condiciones altamente competitivas y contó con la participación de reconocidas instituciones financieras internacionales y locales, entre ellas **BBVA, Banco de Crédito e Inversiones (BCI), Crédit Agricole Corporate and Investment Bank (CACIB), Natixis Corporate and Investment Banking (Natixis CIB), SMBC y Société Générale**.

“En SMBC nos enorgullece haber acompañado a Atlas Renewable Energy en este importante proyecto. El exitoso cierre financiero refleja nuestro compromiso de largo plazo con la transición energética en Latinoamérica y con el desarrollo de infraestructuras sostenibles que impulsen el crecimiento y la competitividad regional”, destacó **David González**, Managing Director, Head of Latin America Project and Structured Finance Group en SMBC.

Por su parte, **Mathieu Rousson** , Jefe del Grupo de Energía e Infraestructura para América Latina de CACIB, señaló que “nos sentimos honrados de que Atlas haya confiado una vez más en CACIB para actuar como su coordinador global en este importante proyecto FV+BESS que suministrará energía limpia al sector minero en Chile”.

El **proyecto Copiapó Solar** , con una capacidad instalada de **357 MWp** y un sistema de almacenamiento de **320 MW por 4 horas** , cuenta con **dos contratos de suministro 24/7 a 15 años** con el **Grupo CAP** , principal productor de hierro del país. Con ello, abastecerá íntegramente con energía limpia sus operaciones en las regiones de Coquimbo y Atacama, generando cerca de **750 GWh anuales** .

“El financiamiento de Copiapó marca un nuevo hito en un año récord para Atlas en Chile. Con esta transacción hemos superado los **USD 1.200 millones en financiamientos** cerrados en los últimos 13 meses, consolidando nuestra capacidad para desarrollar proyectos complejos y altamente bancables”, afirmó **Alfredo Solar** , gerente regional de Atlas Renewable Energy para Chile y el Cono Sur.

El ejecutivo agregó que este proyecto no sólo abastecerá a la minería chilena con energía renovable confiable, sino que también “se convierte en un referente para el futuro de la industria energética en el país y consolida nuestro perfil como aliado estratégico de las grandes industrias”.

Un año récord para Atlas en la región

El cierre financiero de Copiapó se suma a otros hitos alcanzados por Atlas Renewable Energy en la región. La compañía firmó recientemente un **PPA con Colbún** para un sistema BESS capaz de suministrar **335 GWh anuales** y logró el **mayor financiamiento de su historia** , por **USD 510 millones** , para el proyecto híbrido **Estepa** , en María Elena (Región de Antofagasta). Asimismo, inauguró **BESS del Desierto** , el primer sistema **stand-alone** a gran escala de Chile y Latinoamérica, con **200 MW y 800 MWh** de capacidad.

Estos avances se complementan con el reconocimiento internacional otorgado por **LatinFinance** , que distinguió a Atlas como **Project Sponsor of the Year** , además de premiar los financiamientos de **Estepa I & II** (USD 510 millones) y del **Complejo Solar Luiz Carlos** en Brasil.

Innovación y visión de futuro

Según Atlas Renewable Energy, el financiamiento de Copiapó incluye mecanismos que permitirán **respaldar** capacidad adicional en el futuro, ofreciendo flexibilidad y escalabilidad al proyecto. Parte de la energía será comercializada mediante Acierta by Atlas, la unidad de suministro a clientes libres de corto plazo, fortaleciendo la estrategia comercial y de diversificación de la compañía.

Gracias a su integración **solar + baterías** , el proyecto entregará energía limpia y confiable 24/7, convirtiéndose en un modelo replicable para grandes consumidores industriales. La participación de **bancos franceses, japoneses, españoles y chilenos** en el financiamiento reafirma la **confianza internacional** en el enfoque innovador de Atlas y en el atractivo de **Chile como polo de inversión en energías renovables** .

Atlas Renewable Energy cuenta con una base de **8.4 GW** en activos en diferentes etapas de desarrollo, construcción y operación en Latinoamérica. En Chile, la empresa suma **1.5 GW contratados** y opera tres plantas solares de gran escala — **Javiera** , **Quilapilún** y **Sol del Desierto** —, además de la planta de **Almacenamiento BESS del Desierto** .

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario



SolarEdge ONE EV Charger, una solución optimizada para hogares y empresas

- SolarEdge presenta su nuevo cargador ONE EV Charger, una solución optimizada para hogares y empresas



SolarEdge ONE EV Charger, una solución optimizada para hogares y empresas

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

SolarEdge ONE EV Charger

<https://www.energias-renovables.com/movilidad/solaredge-one-ev-charger-una-soluci-20251023>

ER

Jueves, 23 octubre 2025

La solución integrada combina el nuevo **SolarEdge ONE EV Charger** con la plataforma de gestión energética basada en inteligencia artificial (IA), lo que permite a sus clientes del segmento C&I obtener una nueva fuente de ingresos.

El SolarEdge ONE EV Charger está diseñado para integrarse perfectamente en el ecosistema SolarEdge Home, de modo que los propietarios puedan aprovechar al máximo la energía solar, ahorrar costes y controlar toda la energía del hogar directamente desde la aplicación mySolarEdge. La instalación es sencilla y flexible, con un montaje rápido en la pared, compatibilidad para interiores y exteriores, y conmutación automática de fase para maximizar el autoconsumo.

Solaria: Intermoney Valores prevé un crecimiento de un 40%

- Solaria aumentará su EBITDA un 40% respecto al año anterior. Por otro lado, a medio plazo se espera un crecimiento interanual de un 15%



Solaria: Intermoney Valores prevé un crecimiento de un 15% interanual hasta 2027

Solaria

<https://www.merca2.es/2025/10/24/solaria-intermoney-valores-2244081/>

Alejandro Hernandez

Viernes, 24 octubre 2025

A la espera del **CMD de Solaria** este **17 de noviembre**, donde la empresa presentará sus estrategias y planes de futuro, el último informe de **Intermoney Valores** (Grupo CIMD) apunta a que para estos últimos 9 meses, **Solaria aumentará su EBITDA un 40% respecto al año anterior, llegando a los 185 millones de euros**. Por otro lado, a medio plazo se espera un crecimiento sostenido interanual de la energética de un **15% hasta 2027**. De esta forma, Intermoney mantiene su nota en **Comprar**, con un precio objetivo de **13 euros por acción**.

El estudio, firmado por el analista **Guillermo Barrio Colongues**, apunta que se espera un crecimiento de sus **ingresos totales un 31%, hasta los 206 millones de euros**, para estos nueve meses de 2025. Por lo que para el mismo tramo del año, **se prevén unos beneficios netos de 93 millones de euros**, un **62% más** que el año anterior. Este ascenso en las expectativas se debe a la **compra de Generia por parte de Solaria** durante el primer semestre, lo que contribuyó a una suma en su beneficio operativo bruto (EBITDA) de **70 millones de euros en junio**.

Publicidad

No obstante, el informe modera su optimismo porque la producción de **Solaria bajó un 6% respecto al año pasado**, debido a que Solaria, tiene la misma capacidad instalada, y venía de un primer semestre muy malo por la climatología. A esto se le suma que **Intermoney mantiene el objetivo en 13 euros por acción**, a pesar de que actualmente el valor de la acción supera el precio recomendado, debido a una serie de factores:

Solaria: se espera un ROI de las baterías de un 12%

- **La celebración del CMD el 17 de noviembre:** la empresa podrá indicar con mayor precisión su estrategia financiera o anunciar mejores previsiones de beneficios, algo que podría afectar al valor de la acción
- **La acción es volátil:** Debido a que depende de factores externos como el precio de la energía y el clima, dando pie a que caiga de golpe el precio de la acción, algo que ha pasado en otras ocasiones como pasó en el periodo septiembre/octubre. Sumado a la entrada de nuevas áreas de negocio que podrían alterar el precio de las acciones.

En este sentido, el valor por acción **se ha beneficiado por la reciente activación de los centros de datos**, a pesar de que su impacto económico en la empresa no ha sido muy notable. A esto se le añade la nueva actividad en la **instalación de baterías**, firmando contratos por **280 Mw, más de lo que esperaban los analistas**. Debido al atractivo de este nuevo negocio, se espera **un retorno de un 12%**. Aún así, se espera que su impacto económico sea notable para 2026 y 2027.

Por otro lado, **la base del negocio de Solaria sigue siendo la generación de energía solar**, partiendo de la **capacidad instalada actual de 1.658 Mw en 2024**; el informe que tenga Solaria una capacidad instalada a **diciembre de 2026 de 3.000 Mw**, un año de retraso respecto a la guía de empresa. Un razonamiento que se sostiene en que el informe considera como capacidad instalada aquella que ya vierte energía a la red y genera ingresos, algo que suele ocurrir entre uno y dos trimestres después de que, las empresas renovables la declaren.

En definitiva, aunque las previsiones sean buenas debido a que Solaria esta llevando a cabo un ejercicio de expansión de su negocio, hay elementos de riesgo como una **deuda alta de superando 5 veces EBIDTA**, a lo que se le suma la volatilidad de las acciones expuestas a factores externos como el clima y los nuevos activos. A esta situación se le añade un **WACC de un 8,75%**, por lo que si bien tiene ingresos estables y con expectativa de crecimiento, Solaria tiene sus propios riesgos.

Con este balance, Intermoney concluye que se espera un crecimiento de su EBIDTA para estos **9 meses de 2025 de un 40% más que el año pasado**, manteniendo su **nota en Comprar y el precio objetivo en 13 euros por acción**.

SumSol apuesta por el almacenamiento a gran escala en GENERA 2025

- La batería Luna2000-215-2S10 de Huawei será la protagonista de la presencia de SumSol en GENERA 2025, una muestra clara de cuan fuerte es la apuesta del distribuidor por el autoconsumo con almacenamiento a gran escala y proyectos C&I.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/sumsol-apuesta-por-el-almacenamiento-a-gran-escala-en-genera-2...>
pv magazine

Jueves, 23 octubre 2025

La batería Luna2000-215-2S10 de Huawei será la protagonista de la presencia de SumSol en GENERA 2025, una muestra clara de cuan fuerte es la apuesta del distribuidor por el autoconsumo con almacenamiento a gran escala y proyectos C&I.

SumSol

El **Stand 10D06** (pabellón 10 de Ifema) es el espacio elegido por el distribuidor para desplegar, en sus 170m2, todo su catálogo de **soluciones fotovoltaicas, renovables térmicas y movilidad eléctrica** y acercar a los instaladores su servicio de financiación **SumSol Financia**.

En esta edición, las novedades tecnológicas de **autoconsumo** de Huawei, SAJ (nuevo equipo all-in-one HS3), Enphase (microinversores IQ 8P y batería IQ 5P) e Ingeteam (nuevo inversor híbrido Ingecon Sun Storage 6/10 TL M), compartirán espacio con las propuestas de Victron para **instalaciones aisladas** y las de Grundfos para **bombeo solar**.

Los profesionales tendrán la oportunidad de conocer las diferencias entre los **módulos** de generación 3, con células ABC Mono Glass, de Aiko y la serie DeepBlue 4.0, con tecnología n-type TOPCon, de JA Solar. Todo ello acompañado por las estructuras de Van der Valk y Sunfer Enstall.

Además, también podrán ver de primera mano una selección de los **cuadros de protección de DC y AC de SumSol** premontados, diseñados íntegramente por el equipo técnico de SumSol para todo tipo

de instalaciones fotovoltaicas.

“Acudimos a GENERA 2025 con una idea clara: reflejar el momento de madurez que vivimos como **distribuidor integral de soluciones renovables**. Nuestra misión es acompañar al profesional en todos sus proyectos y crecer con él hacia nuevos horizontes”, explica Antonio Antón, director general de SumSol.

“Uno de esos horizontes es el almacenamiento, tanto a pequeña como a gran escala. **La combinación de autoconsumo y almacenamiento es clave en el nuevo modelo energético** y en SumSol queremos ser el distribuidor de referencia para hacerlo posible”, concluye.

Novedades Huawei

La apuesta de este año del distribuidor respecto al fabricante Huawei, pasa por los ecosistemas para C&I y el autoconsumo residencial. Lo primero que los instaladores de fotovoltaica verán al visitar el stand serán las novedades del fabricante chino como la batería de gran almacenamiento Luna2000-215-2S10, los nuevos **inversores** SUN2000-6K-LB0, SUN2000-10K-MAP0, SUN2000-25K-MB0 y SUN2000-150KTL-MG0; la **batería para proyectos de residencial** LUNA2000-21-S1; el **respaldo inteligente** SmartGuard-63A S0, o el **centro de comunicaciones** EMMA-A02.

Soluciones renovables térmicas

GENERA 2025 será la primera feria en la que SumSol exponga como distribuidor de **aeroterminia, suelo radiante y control**, línea de negocio que abrió el pasado año en una apuesta por ampliar su catálogo de soluciones para seguir acompañando a los profesionales que han diversificado su negocio.

En particular, los instaladores encontrarán en el stand de SumSol las soluciones de aeroterminia, aroTHERM plus de **Vaillant** y Dual Clima de **Domusa** (ambas con refrigerante natural R290); las placas para suelo radiante Klett Autofijación de **Uponor** (con inercia) y ClimaComfort de **Roth** (sin inercia), y los equipos de control Rothaclima de **Roth** y Flexa 4.0 de **Airzone**.

Movilidad eléctrica

Como en las últimas ediciones, los **puntos de recarga para vehículo eléctrico** son parte indispensable en la propuesta de SumSol para GENERA. El distribuidor, que apuesta por la unión entre movilidad eléctrica y energía solar, llevará a la feria los cargadores de VE de: Huawei (Smartcharger de 22kW), Ingeteam (Fusion Street de 22kW) y Raedian (Gemini de 22kW y Neo de 7kW).

SumSol Financia

También tendrá un papel protagonista en la feria su servicio de financiación SumSol Financia que permite a los profesionales llevar a cabo más proyectos al ofrecer a sus clientes la posibilidad de **financiar el 100% de la inversión hasta en 20 años**.

Como novedad, los instaladores podrán conocer en detalle cómo funciona la nueva solución financiera que permite financiar, además de las instalaciones fotovoltaicas, **baterías, puntos de recarga de VE y aeroterminias**.



InnoEnergy elige a Sébastien Clerc como nuevo CEO de la compañía

Sucederá en el cargo a Diego Pavía tras 15 años al frente de la empresa

Sergio Guinaldo LISBOA.

InnoEnergy, el principal inversor en tecnologías limpias, anunció este jueves en el marco de su *The Business Booster* celebrado en Lisboa el nombramiento de Sébastien Clerc como nuevo director ejecutivo (CEO), con efecto a partir del próximo 1 de enero. Lo hará en sustitución de Diego Pavía, quien ha liderado la compañía desde su creación en 2010 y quien permanecerá en la empresa durante tres años más para llevar a cabo misiones específicas.

“Es un honor unirme a InnoEnergy en un momento en que so-

160.000

MILLONES DE EUROS

Planea movilizar InnoEnergy en inversiones para tecnologías limpias hasta el año 2030

mos testigos de una nueva revolución industrial que ofrece enormes oportunidades empresariales en todo el mundo. Basándome en el legado de Diego y junto al extraordinario equipo de InnoEnergy, espero llevar la compañía al siguiente nivel”, destacó durante el anuncio.

Sébastien Clerc posee una amplia trayectoria en la transición energética, tomando decisiones de inversión y movilizandofinanciación. Durante los últimos 13 años, Clerc fue CEO de Voltalia, cotizada en Euronext París desde 2014. Previamente, fundó y dirigió durante 12 años Natixis (actualmente Mirova), firma pionera de gestión de fondos dedicada a la inversión sostenible.

InnoEnergy nombra a Sébastien Clerc como nuevo consejero delegado para pilotar su plan a 2030

- InnoEnergy ha nombrado a Sébastien Clerc como nuevo consejero delegado, cargo que asumirá el 1 de enero de 2026 y en el que relevará a Diego Pavía.



Sébastien Clerc, nuevo consejero delegado de InnoEnergy.

<https://elperiodicodelaenergia.com/innoenergy-nombra-a-sebastien-clerc-como-nuevo-consejero-delegado-par...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

Ningún comentario

InnoEnergy ha nombrado a Sébastien Clerc como nuevo consejero delegado, cargo que asumirá el 1 de enero de 2026 y en el que relevará a Diego Pavía, informó la compañía.

No obstante, Pavía, quien ha liderado InnoEnergy desde su creación en 2010, permanecerá en la compañía durante tres años más "para llevar a cabo misiones específicas que contribuirán al éxito continuado de la empresa", añadió la firma.

Clerc pilotará así el plan de crecimiento de la firma para 2030, respaldado de forma unánime por los 39 accionistas de InnoEnergy. En los próximos cinco años, la compañía impulsará nuevos campeones industriales, acelerando su actual cartera de más de 160 inversiones en tecnologías limpias, apoyando a empresas adicionales y reforzando sus unidades académicas y de formación, contribuyendo plenamente a las ambiciones industriales limpias de Europa.

Para 2030, InnoEnergy planea movilizar hasta 160.000 millones de euros en inversión en tecnologías limpias, cifra que representa la financiación total prevista para su cartera en los próximos cinco años.

Durante los últimos 13 años, Clerc ha sido consejero delegado de Voltalia, donde transformó una joven 'startup' en un productor y proveedor de servicios de energías renovables integrado, activo en 20 países.

La descarbonización para InnoEnergy

Previamente, fundó y dirigió durante 12 años Natixis Environment & Infrastructure (actualmente Mirova), una firma pionera de gestión de fondos dedicada a la inversión sostenible, incluyendo la descarbonización industrial y la producción de energía renovable.

El redactor recomienda

- **InnoEnergy reúne en Madrid a líderes industriales e inversores para impulsar el Clean Industrial Deal**
- **El porfolio de InnoEnergy reducirá las emisiones mundiales de CO2e en 2,3 gigatoneladas de aquí a 2030**
- **InnoEnergy movilizará hasta 160.000 millones de inversión en Clean Tech**

El inversor de capital riesgo en energía ha lanzado o apoyado, desde 2010, a más de 540 'start-ups' y 'scale-ups', contribuyendo al crecimiento de cuatro unicornios industriales. Estas compañías han recaudado más de 34.000 millones de euros, creado más de 47.000 empleos y están en camino de reducir 2,3 gigatoneladas de CO2 para 2030.

Este plan refleja la solidez de su pipeline de proyectos industriales sostenibles.

Alianza Verde critica la posible solicitud de prórroga de Almaraz: "Es vergonzoso"

- Alianza Verde ha criticado que las eléctricas hayan acordado presentar "cuanto antes" al Miteco la solicitud formal de continuidad para Almaraz.



El coordinador de Alianza Verde, Juantxo López de Uralde.

<https://elperiodicodelaenergia.com/alianza-verde-critica-la-posible-solicitud-de-prorroga-de-almaraz-es-vergon...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

Según partido ecologista, es "evidente" que las eléctricas pretenden trasladar más costes a los consumidores para agrandar el beneficio de unas nucleares

Alianza Verde ha criticado que Iberdrola, Endesa y Naturgy hayan acordado trabajar en la gobernanza para presentar "cuanto antes" al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) la solicitud formal de continuidad para la central nuclear de Almaraz (Extremadura).

"En lugar de plantar cara y decir abiertamente que el calendario nuclear no se va a tocar, el Gobierno sólo ha echado balones fuera y ha puesto unas condiciones que ahora va a tener que sentarse a estudiar. ¿Realmente va a negociar el gobierno su política energética? Es vergonzoso", ha criticado el coordinador federal de la formación, **Juantxo López de Uralde**.

En este marco, Alianza Verde ha recordado a la ciudadanía que son las empresas energéticas las que se "desdicen" con respecto al calendario de cierre nuclear que pactaron con Enresa en 2019.

Además, ha criticado que el Gobierno se haya mostrado "dispuesto" a valorar un aplazamiento si le llega una solicitud formal acompañada de un plan que no implique trasladar ningún sobrecoste al recibo de la luz que pagan todos los consumidores.

Las eléctricas y Almaraz

A juicio del partido ecologista, es "evidente" que las eléctricas pretenden trasladar más costes a los consumidores para agrandar el beneficio de unas nucleares, que son "cada vez menos competitivas por el bajo precio de las renovables". Asimismo, ha denunciado que el "lobby nuclear" llevara a cabo una "campaña de comunicación" tras el apagón de abril para "crear artificialmente ante la opinión pública una presunta necesidad de la nuclear".

"La energía nuclear es cara, contaminante, insegura y sustituible. No hay ningún motivo para replantear un cierre que, recordemos, fue pactado con las propias empresas", ha incidido López de Uralde.

Basquenergy lidera el proyecto europeo I3FLOAT para impulsar la innovación en energía eólica flotante - Energética 21

- La iniciativa, cofinanciada por la Unión Europea, destinará 3 millones de euros a apoyar a 50 pymes mediante convocatorias abiertas y validará tecnologías en cuatro pilotos regionales.



Basquenergy lidera el proyecto europeo I3FLOAT para impulsar la innovación en energía eólica flotante.

energía eólica flotante

basquenergy

i3float

innovación en energía

proyecto europeo

cadena de valor

<https://energetica21.com/noticia/basquenergy-lidera-proyecto-europeo-i3float-impulsar-innovacion-energia-eo...>

Energética 21

Jueves, 23 octubre 2025

La iniciativa, cofinanciada por la Unión Europea, destinará 3 millones de euros a apoyar a 50 pymes mediante convocatorias abiertas y validará tecnologías en cuatro pilotos regionales.

Basquenergy Cluster ha puesto en marcha el proyecto **I3FLOAT**, una iniciativa europea destinada a fortalecer la cadena de valor de la **energía eólica flotante** mediante la innovación y la cooperación interregional. El lanzamiento oficial tuvo lugar en **Bruselas** los días ocho y nueve de octubre de 2025.

Financiado en el marco del programa **Interregional Innovation Investments (I3) – Strand 1** y cofinanciado por la **Unión Europea** a través de **EISMEA**, el consorcio reúne a **24 socios de ocho regiones** y tendrá una duración de **36 meses**. Su objetivo es facilitar la expansión de tecnologías avanzadas y fomentar la colaboración entre ecosistemas de innovación, con especial foco en **pymes de regiones menos desarrolladas**, impulsando una transición industrial más inclusiva y sostenible.

El proyecto implementará **cuatro pilotos I3** en **Euskadi, Andalucía, Occitania-PACA (Francia) y Flandes (Bélgica)** para validar soluciones innovadoras, liderados respectivamente por **Saitec Offshore Technologies, Enerocean, Eolink y Multi.Engineering**. Estos formarán los primeros *Innovation Hubs* de I3FLOAT.

Además, **cuatro Nodos de Conexión** —en Canarias, Campania, Pomerania Occidental y Varna — servirán como plataformas para la replicación tecnológica y el desarrollo de la cadena de valor europea.

Una de las características más relevantes del proyecto es su **mecanismo de financiación en cascada** , que prevé **dos convocatorias abiertas** para seleccionar **hasta 50 pymes** , cada una con **apoyos de hasta 60.000€** y servicios de asesoramiento personalizados.

I3FLOAT también elaborará una **Hoja de Ruta para la Innovación en Energía Eólica Flotante** , fomentará herramientas empresariales y promoverá la **transferencia de conocimiento interregional** para maximizar el impacto de las inversiones.

El consorcio está coordinado por **Basquenergy Cluster** y cuenta con la participación de siete asociaciones y clústeres — **Blue Italian Growth, Canary Islands Maritime Cluster, Claner, De Blauwe Cluster, Marine Cluster Bulgaria, Pôle Mer Méditerranée y Wind Energy Hub** —, cuatro desarrolladores de plataformas flotantes y once proveedores tecnológicos, con el apoyo de **Zabala Innovation** . I3FLOAT está cofinanciado por la **Unión Europea** y pretende reforzar el liderazgo de Europa en el desarrollo de soluciones eólicas flotantes, promoviendo la **transición energética, la cohesión regional y la competitividad industrial**.



Chivite llama a la unidad del sector renovable para garantizar el futuro de la industria europea

- La Presidenta de Navarra, María Chivite, instó a Europa a actuar con decisión en materia de energías renovables y transición energética para mantener la c...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/chivite-llama-a-la-unidad-del-sector-renovable-para-garantizar-e...>

Jueves, 23 octubre 2025

23 octubre 2025 0

La Presidenta de Navarra, María Chivite , pidió a la industria europea de energías renovables generar alianzas estratégicas para mejorar su competitividad y evitar que “nuestro valor en el mundo acabe por devaluarse” . Durante la apertura del Congreso Internacional de la Industria Para la Transición Energética (CITE 2025) , la mandataria reafirmó el compromiso de su Gobierno con la descarbonización de la industria y la generación de energía limpia , frente a las dudas planteadas por la administración de Estados Unidos y la presión de algunos países europeos para reducir las cargas regulatorias sobre los combustibles fósiles.

Chivite destacó que “la supervivencia de Europa depende de la supervivencia de su industria y, si no actuamos de forma decidida, nuestro valor en el mundo acabará devaluándose” , y llamó a la unidad del sector de la transición energética para abordar el diseño de soluciones.

Subrayó que “la política puede diseñar escenarios y marcar caminos, pero las soluciones dependen de vosotros y vosotras” , refiriéndose a autoridades y representantes empresariales. Asimismo, mencionó el Programa TechU del Banco Europeo de Inversiones , que destinará 250.000 millones de euros al fortalecimiento de la industria europea , como un ejemplo de apoyo al sector y añadió: “No hay que perder este tren” .

Made in Europe

Frente a los retos que representan los aranceles estadounidenses, la competencia internacional y la relegación de medidas de descarbonización, Chivite propuso “ el impulso al contenido local, como único elemento que garantiza el futuro de la cadena de valor”. Además, advirtió que “estamos ante un punto de inflexión, y es urgente que Europa actúe ya y con la profundidad suficiente para que sea realmente efectivo”, y afirmó estar dispuesta a defenderlo “allá donde tenga oportunidad”.

En una intervención con trasfondo político, Chivite subrayó que **“nuestro modelo de bienestar depende de la protección de nuestra industria”** y agregó que “necesitamos una economía productiva y para eso debemos ganar en competitividad bajo unas reglas justas para todos”.

Por su parte, el **ministro de Industria y Turismo, Jordi Hereu** , destacó que **“apostar por las energías renovables es la gran oportunidad para generar nuevos y grandes sectores industriales”** , y recalcó que con eventos como el CITE 2025, “Navarra es más Europa que nunca” y que “Pamplona se convierte en una gran capital europea”.

Durante el foro, Chivite renovó el compromiso del Gobierno de Navarra con el desarrollo de la industria de la transición energética, afirmando que “este sector es parte de nosotros mismos” y que el Ejecutivo foral “seguirá promoviendo políticas de apoyo a la transición energética y de progreso para la industria local”. Añadió que este es el camino “que le conviene a Navarra, el que favorece a España y necesita Europa”.

La presidenta también recordó que la **industria genera el 31 % del PIB de Navarra y emplea a 85.000 personas** , y destacó la trayectoria de Navarra como pionera en renovables: “Fue un empeño privado empujado desde lo público. Empezamos como autodidactas y hemos acabado siendo una referencia en Europa”. Subrayó que “la industria forma parte de nuestro ADN”, lo que ha llevado a Navarra a “liderar los estándares de calidad de vida en España”, y añadió que “lo hemos conseguido aplicando a nuestras empresas nuestra propia forma de ser y de trabajar. Igual que nosotras y nosotros, la industria navarra es competitiva, productiva y fiable”.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

23 octubre 2025

Colombia debe acelerar proyectos de gas y renovables para evitar riesgos en seguridad energética: líderes del sector

- Naturgás y Frontera Energy plantearon que Colombia debe promover una “adición energética” que combine gas y renovables con inversión privada.



Foro SMART ENERGY: Transitando al futuro energético

Foro Energía renovable Gas Frontera energy Proyectos Riesgos

<https://www.eltiempo.com/economia/sectores/colombia-debe-acelerar-proyectos-de-gas-y-renovables-para-evi...>

Laura Lesmes Díaz

Viernes, 24 octubre 2025

En el marco de la Segunda Conferencia Anual de la Fundación Innovación para el Desarrollo que reunió este jueves en Bogotá a líderes del sector energético nacional e internacional para evaluar el futuro del suministro en Colombia, se concluyó que Colombia tiene una oportunidad estratégica con más proyectos, más inversión y más energía disponible, manteniendo equilibrio entre seguridad, acceso y sostenibilidad.

El debate se centró en seguridad energética, innovación tecnológica y colaboración público-privada como ejes para un modelo sostenible y competitivo.

LEA TAMBIÉN

‘Colombia debe aumentar la edad de pensión porque no habrá suficientes jóvenes para mantener las mesadas’: advierte especialista del Banco Mundial

Lina Quiroga Rubio

En la discusión moderada por Andrés Mompotes, director general de EL TIEMPO Casa Editorial, Luz Stella Murgas, presidenta de Naturgas y Orlando Cabrales, CEO de Frontera Energy explicaron que la transición energética en Colombia exige más ejecución y reglas estables. "La industria del gas aporta solo 0,75% de las emisiones nacionales y llega a 36 millones de colombianos. La cobertura es del 70% y ha sido un factor de inclusión energética", dijo Murgas. Además señaló que el país "está parado sobre gas", pero argumentó que "la ejecución tardía de proyectos pone en riesgo la continuidad del servicio y la confiabilidad del sistema". Para esto la directiva **propuso que la seguridad energética sea una política de Estado para evitar retrocesos en coberturas y tarifas.**

Presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas Foto:Naturgás

Orlando Cabrales, CEO de Frontera Energy, advirtió que la demanda mundial de energía continúa en aumento debido a la digitalización y al despliegue de inteligencia artificial. "La energía debe verse como una adición y no solo como una transición. Colombia necesita más renovables, pero también aprovechar sus recursos fósiles", enfatizó. Además señaló que Colombia requiere, "estabilidad tributaria y regulatoria para atraer inversión, más proyectos de generación y transmisión a tiempo y alianzas público-privadas para ejecutar infraestructura". **"Menos discurso y más ejecución.** Si no entran los proyectos, no habrá competitividad ni mejores tarifas", agregó.

CEO de Frontera Energy, Orlando Cabrales. Foto:VII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía

Murgas planteó un nuevo modelo de relacionamiento comunitario que incluya un banco de proyectos de impacto social real, una coordinación de empresas y Gobierno además de la priorización de La Guajira como piloto". Afirmó que el país debe superar la parálisis de infraestructura causada por demoras en procesos sociales y ambientales. Al cierre de la discusión el moderador Andrés Mompotes, director de EL TIEMPO, recordó que el debate energético entrará en la agenda electoral, "la energía debe atravesar decisiones democráticas. Reducir pobreza energética será un tema clave del desarrollo", apuntó. El panel cerró con un mensaje de Peter Seligmann, fundador de Conservación Internacional, sobre el vínculo entre conservación, economía y transición energética.

Más noticias

LEA TAMBIÉN

El robo hormiga deja pérdidas por más de \$ 850.000 millones al comercio y le cuesta miles de empleos al país; esto, lo que más se llevan los ladrones

Carlos García Mahecha

LEA TAMBIÉN

‘Una señal pésima’: Banqueros de Colombia rechazan impuesto del 1,5 % que el gobierno Petro les pondrá a pagos con Bre-B y billeteras digitales

Lina Quiroga Rubio

Cómo la inteligencia artificial revoluciona la sostenibilidad energética

- La IA es clave para la transición energética, optimizando sistemas energéticos y la gestión de renovables (solar, eólica).



<https://www.ambientum.com/ambientum/tecnologia/como-la-inteligencia-artificial-puede-ayudar-a-construir-si...>

Ambientum Portal Ambiental

Jueves, 23 octubre 2025

En la búsqueda global de un futuro sostenible, la transición energética es un imperativo ineludible. Este proceso, esencial para mitigar los efectos del cambio climático y abandonar la dependencia de combustibles fósiles, encuentra en la Inteligencia Artificial (IA) un aliado tecnológico fundamental. La IA no es solo una herramienta, sino un motor de cambio que integra la eficiencia, la optimización y la predicción en el corazón del sector energético. Mediante la monitorización de consumo, la gestión inteligente de redes y la anticipación de la demanda, esta tecnología se posiciona como un catalizador clave para acelerar la adopción de fuentes renovables, reducir el desperdicio y construir sistemas energéticos más resilientes y eficientes a escala global.

Al integrar la IA, los sistemas energéticos pueden beneficiarse en diversas áreas:

- **Monitorización de consumo energético:** Identifica patrones de uso y propone ajustes más sostenibles.
- **Optimización de redes eléctricas:** Maximiza la distribución eficiente de recursos.
- **Predicción de demanda:** Reduce el desperdicio y mejora la gestión de fuentes renovables.

Estas capacidades posicionan a la IA como un motor esencial para la transición energética global.

Contenido del artículo

Toggle

- La importancia de la transición energética sostenible
- Aplicaciones de la Inteligencia Artificial en el sector energético
- Predicción del consumo energético mediante algoritmos avanzados
- Optimización en el uso de fuentes de energía renovable
- Reducción de desperdicios energéticos gracias a la IA
- Desafíos éticos y tecnológicos en el uso de IA para energía sostenible
- El futuro de la Inteligencia Artificial en la sostenibilidad energética

La importancia de la transición energética sostenible

La transición energética sostenible es esencial para enfrentar los desafíos del cambio climático y garantizar un futuro habitable. Este proceso implica sustituir las fuentes de energía no renovables, como el carbón y el petróleo, por alternativas limpias como la solar, eólica e hidráulica. La dependencia de combustibles fósiles no solo agrava el calentamiento global, sino que también genera problemas como la contaminación del aire y la degradación del medio ambiente.

Al adoptar fuentes renovables, se promueve la eficiencia energética y se reduce la emisión de gases de efecto invernadero. Además, la transición fomenta economías más resilientes mediante la creación de empleos verdes y el impulso a la innovación tecnológica.

Aplicaciones de la Inteligencia Artificial en el sector energético

La Inteligencia Artificial está transformando el sector energético al optimizar procesos y reducir el impacto ambiental. Entre sus principales aplicaciones se destacan:

- **Predicción de demanda energética:** Los algoritmos avanzados analizan patrones históricos y variables como clima y consumo, permitiendo ajustar la producción de energía y evitar desperdicios.
- **Gestión de redes inteligentes:** Los sistemas basados en IA monitorean en tiempo real el flujo de electricidad, detectando fallos y redistribuyendo recursos con eficiencia.
- **Mantenimiento predictivo:** Los sensores inteligentes detectan anomalías en equipos energéticos, previniendo problemas antes de que se conviertan en fallos críticos.
- **Eficiencia energética en edificios:** La IA optimiza el uso de recursos mediante la automatización de iluminación, calefacción y refrigeración, reduciendo el consumo de energía.

Estas herramientas contribuyen a un sistema energético más eficiente y resiliente.

Predicción del consumo energético mediante algoritmos avanzados

La predicción del consumo energético es esencial para optimizar la gestión de recursos. Los algoritmos avanzados, como las redes neuronales y los modelos de aprendizaje automático, permiten analizar grandes cantidades de datos históricos y en tiempo real. Estos algoritmos identifican patrones de comportamiento energético y factores externos, como las variaciones climáticas o cambios en la demanda.

- **Modelos predictivos:** Utilizan datos pasados para prever necesidades futuras con alta precisión.
- **Integración de sensores IoT:** Recogen datos en tiempo real para enriquecer las predicciones.
- **Plataformas inteligentes:** Facilitan la toma de decisiones basada en análisis automatizados.

De este modo, se minimizan desperdicios y se maximizan la eficiencia y sostenibilidad energética.

Optimización en el uso de fuentes de energía renovable

La Inteligencia Artificial (IA) desempeña un papel crucial en la optimización del uso de fuentes renovables al analizar patrones de generación y demanda energética en tiempo real. Mediante el uso de algoritmos avanzados, permite predecir la producción de energía eólica y solar basándose en datos climáticos, maximizando la eficiencia operativa.

- **Gestión de redes eléctricas:** La IA ajusta automáticamente el suministro de energía renovable, reduciendo la dependencia de combustibles fósiles.
- **Identificación de oportunidades:** Los sistemas inteligentes detectan zonas con mayor potencial renovable, guiando inversiones sostenibles.

Además, favorece el almacenamiento eficiente a través de sistemas que monitorean baterías para mejorar la distribución de energía en períodos de baja generación.

Reducción de desperdicios energéticos gracias a la IA

La inteligencia artificial está transformando la gestión energética a través de la optimización de recursos y la minimización de desperdicios. Utilizando algoritmos avanzados, analiza grandes conjuntos de datos para identificar patrones de consumo ineficientes y zonas de pérdida energética en tiempo real. Esto facilita ajustes automáticos en sistemas como iluminación, climatización y maquinaria industrial para disminuir el uso excesivo de electricidad.

Aplicaciones clave:

- **Monitoreo predictivo:** Anticipa posibles fallos en equipos, evitando pérdidas.
- **Sistemas inteligentes:** Ajustan la demanda según horarios o condiciones climáticas.
- **Auditorías energéticas automatizadas:** Promueven mejoras en infraestructuras.

Estas tecnologías permiten a empresas y hogares maximizar la eficiencia energética, reduciendo costos y su impacto ambiental significativamente.

Desafíos éticos y tecnológicos en el uso de IA para energía sostenible

El uso de inteligencia artificial en el ámbito energético presenta dilemas éticos importantes. Por un lado, la recopilación de datos masivos para optimizar operaciones puede invadir la privacidad de los usuarios. Por otro, la toma de decisiones autónomas por parte de algoritmos plantea la posibilidad de sesgos que podrían perpetuar desigualdades.

Desde una perspectiva tecnológica, los modelos de IA requieren una infraestructura computacional intensiva, generando un consumo energético considerable. Además, lograr una integración eficaz en sistemas energéticos tradicionales exige superar obstáculos relacionados con interoperabilidad y seguridad cibernética. Las implicaciones éticas y técnicas demandan una regulación clara y colaborativa.

El futuro de la Inteligencia Artificial en la sostenibilidad energética

La inteligencia artificial (IA) promete transformar el panorama energético al optimizar recursos y facilitar la transición hacia fuentes renovables. Su aplicación futura abarca áreas clave como:

- **Gestión de redes inteligentes:** La IA puede predecir el consumo de energía, equilibrar la oferta y la demanda, y reducir pérdidas en el sistema.
- **Energías renovables:** Mejora la predicción del clima, incrementando la eficiencia de tecnologías como la solar y la eólica.
- **Eficiencia energética:** Monitorea datos en tiempo real para optimizar el uso de energía en hogares, industrias y ciudades.
- **Almacenamiento de energía:** Diseña sistemas más rentables y sostenibles mediante algoritmos avanzados.

Además, favorece la toma de decisiones más informadas, promoviendo estrategias sostenibles en línea con los objetivos climáticos globales.

Redacción Ambientum



El LCOE renovable sigue cayendo impulsado por mejoras en la cadena de suministro

- Wood Mackenzie atribuye la caída del LCOE renovable a la mejora continua en eficiencia y rendimiento de equipos, junto con una progresiva normalización de la ...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-lcoe-renovable-sigue-cayendo-impulsado-por-mejoras-en-la-c...>

Jueves, 23 octubre 2025

23 octubre 2025 0

El costo nivelado de la electricidad (LCOE) renovable continúa registrando avances significativos en 2025, reflejo del progreso tecnológico y la madurez alcanzada por las energías limpias a escala global. De acuerdo con el más reciente análisis de **Wood Mackenzie**, la **energía solar fotovoltaica mantendrá su posición como la fuente de generación más competitiva del mundo durante 2025**, con sistemas de seguimiento de un solo eje en Medio Oriente y África alcanzando un nuevo récord de **37 USD \$ /MWh**.

La consultora prevé que las mejoras en eficiencia de módulos y la estabilización de las cadenas de suministro impulsen nuevas reducciones de costos en todas las regiones.

“En todos los mercados, las tecnologías renovables demuestran ventajas de costos claras frente a la generación convencional. **Esperamos reducciones continuas gracias a la innovación tecnológica, la optimización de la cadena de suministro y las economías de escala**, reforzando la posición de las renovables como tecnología dominante de generación a nivel mundial”, señaló **Ahmed Jameel Abdullah**, analista senior de investigación en Wood Mackenzie.

El informe abarca las regiones de **Europa, Norteamérica, Latinoamérica, Asia-Pacífico y Medio Oriente y África**, con resultados consistentes en la mejora de la competitividad del LCOE renovable.

En **Asia-Pacífico** , la solar y la eólica impulsan una profunda transformación estructural del mercado eléctrico. El LCOE solar a escala utility varía entre **27 US\$/MWh en China y 118 US\$/MWh en Japón** , mientras que la eólica terrestre alcanza niveles de **25 a 70 US\$/MWh** en mercados líderes como China, India y Vietnam. La integración de baterías y sistemas híbridos gana tracción en Australia e India, favorecida por la reducción de costos de almacenamiento.

En **Europa** , el LCOE renovable cae un **7% en 2025** respecto al promedio 2020–2024, con una disminución del **8% en los costos de capital** . La solar con seguidor de un solo eje marca el menor LCOE del continente, mientras que el almacenamiento de cuatro horas bajará de **100 US\$/MWh en 2026** , reduciéndose otro 35% hacia 2060.

Norteamérica mantiene una **tendencia de costos decreciente a largo plazo**, pese a los impactos de los aranceles sobre módulos y equipos solares. Wood Mackenzie advierte que el auge de la demanda eléctrica impulsada por centros de datos y aplicaciones de inteligencia artificial está aumentando temporalmente el interés en turbinas de gas, aunque el LCOE renovable conserva su ventaja estructural.

La eliminación gradual de los créditos fiscales **aumentará el LCOE de la energía eólica terrestre en un 24 % después de 2030** , revirtiendo las anteriores caídas de costos. Sin embargo, las proyecciones de ingresos comerciales confirman la viabilidad comercial a largo plazo del sector, ya que la energía eólica terrestre alcanzará precios de captura más altos que otras tecnologías renovables, lo que indica un sólido valor de mercado. Los LCOE de la energía eólica marina se mantienen elevados, ya que la incertidumbre política socava los beneficios de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) y retrasa el desarrollo de proyectos.

En **Latinoamérica** , el LCOE renovable promedio cayó **23% entre 2020 y 2024** , impulsado por mejoras tecnológicas y una reducción del 20 % en los costos de capital. Brasil, Chile y México lideran con los valores más bajos en solar y eólica, mientras que el almacenamiento regional continúa expandiéndose con descensos del **24% hacia 2060** .

En **Medio Oriente y África** , la región con los menores costos del mundo, el LCOE solar disminuyó entre **6% y 10% interanual en 2025** , consolidando a la solar con seguidor como la referencia regional. Wood Mackenzie proyecta que los costos solares podrían converger en **17 US\$/MWh hacia 2060** , frente a **30 US\$/MWh** estimados para la eólica terrestre.

A nivel global, el análisis reafirma que **la transición energética avanza a un ritmo sin precedentes** , con la solar y la eólica consolidándose como las tecnologías de generación de menor costo y los sistemas híbridos y de almacenamiento reduciendo rápidamente la brecha de competitividad.

“Nuestro análisis LCOE 2025 demuestra que **la solar y la eólica terrestre son ya las opciones de generación más económicas** en la mayoría de los mercados, mientras que el almacenamiento acelera su competitividad”, concluyó Abdullah.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

El Miteco niega haber tenido la voluntad de pedir experimentos a REE para lograr un mix 100% renovable

- Esta información también fue desmentida por la propia vicepresidenta tercera del Ejecutivo y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, que avisó de que no iba a pasar "ni un sólo bulo" de lo ocurrido aquel día.



Captura de la comparecencia de Manuel García Hernández, director general de política energética y minas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-miteco-niega-haber-tenido-la-voluntad-de-pedir-experimentos-a-ree-par...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

Esta información también fue desmentida por la propia vicepresidenta tercera del Ejecutivo y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, que avisó de que no iba a pasar "ni un sólo bulo" de lo ocurrido aquel día

El director general de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica, Manuel García Hernández, ha defendido este jueves que no existe "posibilidad ni voluntad" dentro de esta cartera de pedir a Red Eléctrica que experimente para ver si el sistema eléctrico español puede funcionar con un 'mix' 100% renovable.

"Es completamente irreal y absurdo pensar que se pueden dar instrucciones o mandatos por parte del Ministerio y del Gobierno en ese sentido", ha indicado García Hernández a preguntas del senador socialista Alfonso García Rodríguez durante la sesión de este jueves del comité del Senado que investiga el apagón del 28 de abril.

Durante su intervención, el director general de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica ha insistido en que el operador del sistema eléctrico, es decir, Red Eléctrica, trabaja "con plena autonomía".

Poco después del inédito incidente en la España peninsular y Portugal, el medio británico The Telegraph sugirió que en los días previos al cero eléctrico se realizó un "experimento" como "preparación" de cara al paulatino calendario de cierre nuclear pactado a partir de 2027.

Bulo

Una versión que fue desmentida por la propia vicepresidenta tercera del Ejecutivo y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, que avisó de que no iba a pasar "ni un sólo bulo" de lo ocurrido aquel día.

"Hay que evitar mensajes excesivamente simplistas vinculando lo sucedido a una tecnología concreta o a un segmento de generación concreto", ha reiterado García Hernández.

En su opinión, lo que ocurrió el pasado 28 de abril "no tiene que ver ni con la inercia ni con las renovables, sino con un problema de capacidad del sistema para controlar las tensiones".



El Real Club Náutico dice adiós al gasoil y hola a la energía limpia

► La entidad refuerza su compromiso con la sostenibilidad al sustituir sus calderas por un sistema con aerotermia y energía solar

ÁNGEL M. BERMÚDEZ

SANXENXO. El Real Club Náutico de Sanxenxo (RCNS) continúa marcando el rumbo de la sostenibilidad en el sector náutico gallego. Enmarcado en el plan estratégico de la Consellería do Mar,

a través de los Grupos de Acción Local del sector Pesqueiro (GALP) de la ría de Pontevedra, el club ha puesto en marcha un proyecto pionero que sustituirá sus calderas de gasoil por un moderno sistema de aerotermia, apostando de lleno por la eficiencia energética y la reducción de emisiones.

La nueva instalación aprovechará la energía generada por las placas solares fotovoltaicas que el RCNS incorporó hace dos años, dentro de su plan de transición energética. Esta sinergia permitirá recuperar los excedentes de producción que actualmente se



Real Club Náutico de Sanxenxo. JOSÉ LUIZ OUBIÑA

vierten a la red, creando un sistema autosuficiente y respetuoso con el entorno.

Gracias a la combinación de ambas tecnologías, el club reducirá de forma drástica su consumo de combustibles fósiles, minimi-

zando su huella de carbono y contribuyendo activamente a la descarbonización del sector náutico.

"Nuestro objetivo es construir un club más eficiente, responsable y respetuoso con el entorno. Este proyecto supone un paso

decisivo dentro de nuestra estrategia medioambiental y refuerza el compromiso del RCNS con el mar y el entorno que nos rodea", subrayó Modesto Prieto, responsable de infraestructuras de la Junta Directiva.

Además de su impacto ambiental, la instalación de aerotermia mejorará el confort térmico de las instalaciones, optimizará el consumo energético y reducirá los costes operativos a largo plazo, garantizando un equilibrio sostenible entre eficiencia y bienestar.

Esta actuación se suma a otras medidas impulsadas recientemente por el club, como la renovación del sistema de iluminación con tecnología LED, la optimización del uso del agua, la gestión responsable de residuos y la promoción de buenas prácticas medioambientales entre socios, deportistas y usuarios.

Hereu llama a "pasar a la ofensiva en la reindustrialización y la lucha contra el cambio climático"

- El ministro de Industria y Turismo, Jordi Hereu, ha llamado en Pamplona a "pasar a la ofensiva en la reindustrialización y la lucha contra el cambio climático".



El ministro de Industria y Turismo, Jordi Hereu.

<https://elperiodicodelaenergia.com/hereu-llama-a-pasar-a-la-ofensiva-en-la-reindustrializacion-y-la-lucha-contr...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

El ministro de Industria y Turismo, **Jordi Hereu**, ha llamado en Pamplona a "pasar a la ofensiva en la reindustrialización y la lucha contra el cambio climático" y ha apostado por lo que ha denominado "autonomía estratégica", de forma que la cadena de valor del sector de las renovables "cada vez tenga más contenido europeo".

Hereu ha intervenido este jueves en Pamplona, junto con la presidenta del Gobierno de Navarra, **María Chivite**, en la apertura del IV Congreso Internacional de la Industria para la Transición Energética (CITE), que se celebra en el Auditorio Baluarte. Ha contado, además, con la asistencia de la delegada del Gobierno en Navarra, **Alicia Echeverría**, el consejero de Industria y de Transición Ecológica y Digital Empresarial del Gobierno foral, **Mikel Irujo**; y la consejera de Derechos Sociales, Economía Social y Empleo, **Carmen Maeztu**. El acto ha incluido, además, un saludo en vídeo de la vicepresidenta ejecutiva para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea, **Teresa Ribera**.

En su intervención, Hereu ha afirmado que la transición energética es la "principal estrategia" en la que "estamos como país, Europa y con el liderazgo de Navarra". En este sentido, ha señalado que "Navarra es hoy más Europa que nunca" porque "Europa es un proyecto de generación de derechos sociales, económicos, de libertades y de los grandes pilares de la defensa democrática".

Ha llamado a "creer en nuestras propias fuerzas para defender los valores que defendemos en un mundo donde ha habido cambios geopolíticos importantes y donde valores que dábamos por sentado hay que defenderlos". Esta defensa, ha remarcado, "necesita un sustrato de poder económico, de generación de prosperidad, para asentar este modelo, y eso se basa en la industria, la capacidad de atraer, retener y crear capacidad productiva en Europa, España y Navarra".

Lucha contra el cambio climático

Hereu ha reafirmado, "en un momento donde haya tentación a la duda", el compromiso del Gobierno de España con la reindustrialización y la lucha contra el cambio climático, "dos estrategias fundamentales". "Estamos en el camino correcto", ha destacado, para reconocer que no está "exento de dificultad". Por eso, ha llamado a "perseverar desde una alianza público-privada y a "poner más medios e ilusiones".

El ministro ha manifestado que "hoy Navarra es una gran región y Pamplona una gran capital europea porque Europa apuesta más que nunca por la transición energética" y ha subrayado que "nos estamos jugando la lucha contra el cambio climático".

Frente a las "tesis que quiere confrontar ambas cosas", Hereu ha defendido que apostar por las energías renovables es "la gran oportunidad para generar nuevos y grandes sectores industriales". "Estamos ante una gran oportunidad y una gran ciclo virtuoso: hacer mejor las cosas, se convierte en el nacimiento y desarrollo de muchos nuevos sectores industriales", ha remarcado.

A este respecto, ha agradecido la "capacidad pionera" de Navarra donde "empezó la energía eólica en España", que ahora se ha convertido en "una de las grandes ventajas competitivas de la economía española". Ha puesto como ejemplo el peso de la industria en la Comunidad foral, superando el 31% del PIB, que supone "más exportación, más innovación, más calidad social".

Jordi Hereu ha valorado la creación de Enecluster -clúster de energías renovables de Navarra-, formado por "emprendedores, pymes, grandes operadores, que se combinan con centros tecnológicos, universidades, sociedad y un Gobierno de Navarra que colidera en este camino". Ha resaltado que "tenéis al Gobierno de España para caminar juntos" poniendo como ejemplo políticas como el Perte del vehículo eléctrico, el Perte agro o el Perte de la descarbonización.

Asimismo, el ministro ha apostado por lo que ha denominado "autonomía estratégica". "Apostamos por las renovables porque queremos emitir mucho menos CO2, pero también por una cuestión de autonomía estratégica, porque el sol y el viento y el suelo son recursos propios que no dependen de otros", ha subrayado Hereu. Así, ha abogado por que la cadena de valor "cada vez tenga más contenido europeo". "Esto no significa cerrarse al mundo porque nuestra concepción de autonomía estratégica es abierta, de cooperación con el mundo", ha precisado.

Para ello, ha señalado, "tenemos que tener una política comercial europea que no sea ingenua, que hable de tú a tú con otras regiones europeas para conseguir el win-win; que significa cooperación con otros pero no para ser sustituidos en nuestra cadena de valor, sino para poder hacer una estrategia donde todos salgamos ganando y donde la innovación se pueda desarrollar y crecer desde Navarra".

El ministro se ha ofrecido a los asistentes a "mantener un diálogo constructivo para que la voz de vuestro sector llegue con potencia a aquellos que tiene que decir la política europea". "Nos jugamos el presente y el futuro", ha advertido Hereu, quien ha llamado a "pasar a la ofensiva en la reindustrialización y la lucha contra el cambio climático".

LA ENERGÍA VERDE CUBRE "MÁS DEL 90%" DE LAS NECESIDADES DE NAVARRA

Por su parte, la presidenta del Gobierno de Navarra, **María Chivite**, ha destacado el peso de la industria en la economía en Navarra y "nuestra fundamental fuente de riqueza y bienestar". Un sector cuyos pilares son la automoción, la agroalimentación y la industria renovable, "en la que empezamos como autodidactas y hemos acabado siendo una referencia en Europa".

Chivite ha afirmado que el Gobierno de Navarra es "aliado de la industria y muy consciente de su papel catalizador" y ha destacado que las renovables en Navarra "generan hoy en día tanta electricidad verde como para cubrir más del 90% de nuestras necesidades de consumo, y en breve seremos capaces de duplicar esa capacidad".

Ha expresado su preocupación por que **Estados Unidos** "haya relegado las políticas de descarbonización" mientras que la postura de Bruselas "nos genera alguna duda". "El **Pacto Verde Europeo** sigue siendo el marco central, pero está afrontando grandes retos de coherencia, de financiación, de implementación y consenso político", ha advertido, para criticar que "algunos Estados miembros, especialmente del este de Europa, presionan para que se reduzcan las cargas reguladoras de los combustibles fósiles, lo que podría debilitar los compromisos ambientales que nos hemos marcado".

Frente a las "dudas sobre la viabilidad económica de la transición energética", ha destacado que "España es un buen ejemplo" de que "funciona muy bien". "La apuesta de este país por las renovables ha supuesto un empuje para nuestra competitividad que hace que seamos el país que más crece entre las economías relevantes", ha resaltado. María Chivite ha admitido el "complicado momento que vive el sector" por la "guerra arancelaria" de Estados Unidos y "la ofensiva comercial" de Asia". En este sentido, ha apostado por "el impulso al contenido local como único elemento que garantiza el futuro de la cadena de valor".

"Estamos ante un punto de inflexión y es urgente que Europa actúe y que lo haga ya", ha reivindicado. Para ello, "debemos ganar en competitividad" bajo "unas reglas que sean justas para todos", tanto para quienes "quieren hacer negocios en nuestro continente" pero también para "quienes mantenéis los puestos de trabajo y generáis riqueza". "La supervivencia de Europa depende de la supervivencia de su industria. Y si no actuamos de forma decidida, nuestro valor en el mundo acabará devaluándose", ha advertido.

La presidenta ha indicado que "la política puede diseñar escenarios" pero es la propia industria la que "tiene que diseñar las soluciones, y eso lo tenéis que hacer juntos". "No hay que perder este tren", ha insistido Chivite, quien ha destacado el compromiso del Gobierno de Navarra, que "seguirá promoviendo políticas públicas de apoyo a la **transición energética** y de progreso para la industria local".



Iberdrola saca un 10 en compromiso frente al cambio climático

La eléctrica presidida por Ignacio Galán ha sido reconocida por CDP por su liderazgo en transparencia y acción en cambio climático con un lugar en su 'A List' anual



Planta fotovoltaica de Iberdrola en Castilla y León.

REMITIDO
SEGOVIA

Iberdrola, la primera eléctrica de Europa por valor en Bolsa, se mantiene en la lista más prestigiosa del mundo "A List" de CDP, gracias a su **compromiso con la divulgación, la transparencia y la acción ambiental**.

CDP es una organización mundial sin ánimo de lucro que gestiona el único sistema independiente de divulgación medioambiental del mundo para que empresas, mercados de capitales, ciudades, estados y regiones gestionen su impacto medioambiental.

Para la evaluación, CDP utiliza una **metodología detallada e independiente**, asignando una puntuación de A a D- basada en la exhaustividad de la divulgación, el conocimiento y la gestión de los riesgos ambientales y la demostración de las mejores prácticas asociadas con el liderazgo ambiental. Entre ellas, el **establecimiento de objetivos ambiciosos y significativos**.

Alineada con las normas internacionales y europeas y con las recomendaciones más recientes, **CDP posee la base de datos medioambiental más grande del mundo**, cu-

IBERDROLA SIGUE AVANZANDO EN SU COMPROMISO CON LA AUTOSUFICIENCIA ENERGÉTICA Y EN SU PAPEL PROACTIVO COMO AGENTE ACTIVO EN LA LUCHA CONTRA EL CAMBIO CLIMÁTICO

yas puntuaciones se utilizan para impulsar las decisiones de inversión y adquisición hacia una economía sostenible, resiliente y con cero emisiones de carbono.

Iberdrola es una referencia mundial en sostenibilidad. No sólo cuenta con la distinción de CDP, sino que está presente en los principales índices de sostenibilidad internacionales, entre los que figuran **Dow Jones Sustainability Index (S&P)**, **Moody's ESG**, **MSCI Sustainability**, **ISS-ESG**, **EcoVadis** y **FTSE4Good**, entre muchos otros.

AUTOSUFICIENCIA Y LUCHA CONTRA EL CAMBIO CLIMÁTICO

Iberdrola sigue avanzando en su compromiso con la autosuficiencia energética y en su papel proactivo como **agente activo en la lucha contra el cambio climático**. Iberdrola ya supera los 45.000 megavatios (MW) de capacidad renovable instalada en todo el mundo y cuenta con una producción de energía eléctrica libre de emisiones del 85%.

IBERDROLA, A LA CABEZA MUNDIAL DE LA SOSTENIBILIDAD

Iberdrola ha incorporado los **Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)**, definidos por Naciones Unidas para el horizonte 2030, a su **estrategia empresarial y a su política de sostenibilidad**. Además, **es un referente por su contribución directa a los objetivos globales**, destacando sus aportaciones en el campo de la energía y el cambio climático.

La compañía centra sus esfuerzos en el **suministro de energía asequible** y no contaminante (objetivo 7) y en **acción por el clima** (objetivo 13). Si bien contribuye directamente a asegurar **agua limpia y saneamiento** (objetivo 6), ha aumentado su inversión en actividades de I+D+i

IBERDROLA ES UN REFERENTE POR SU CONTRIBUCIÓN DIRECTA A LOS OBJETIVOS GLOBALES, DESTACANDO SUS APORTACIONES EN EL CAMPO DE LA ENERGÍA Y EL CAMBIO CLIMÁTICO

(objetivo 9), promueve el respeto hacia la **vida de los ecosistemas terrestres** (objetivo 15) y trabaja por establecer **alianzas para lograr los objetivos** (objetivo 17).

Por otro lado, Iberdrola sigue avanzando en su compromiso con la autosuficiencia energética y en su papel proactivo como agente activo en la lucha contra el cambio climático.

CASTILLA Y LEÓN REVALIDA SU LIDERAZGO EN RENOVABLES

Iberdrola revalida su liderazgo innovador y renovable en Castilla y León, que se consolida como un centro relevante de desarrollos de energía limpia en el ciclo inver-

sor de la compañía a 2025, donde opera ya más de 6.000 megavatios (MW), situándola como la comunidad autónoma con más megavatios 'verdes' instalados por la compañía. Además, promueve las energías renovables como motor de desarrollo rural y de esta manera los pueblos emergen como garantía de futuro contribuyendo a una recuperación sostenible, permitiendo crear empleo local.

Se encuentra inmersa en la construcción del parque eólico Iglesias y ha puesto en marcha recientemente Buniel (104 MW), el parque eólico más potente de Iberdrola en España hasta la fecha —cuyas palas tienen una longitud de más de 70 metros y la altura de los aerogeneradores duplica la de la Catedral de Burgos, genera energía limpia suficiente para abastecer a una población equivalente de 70.000 hogares al año y evitará la emisión a la atmósfera de 39.000 toneladas de CO2 anuales. Cada máquina tiene una potencia unitaria de 5,2 MW, más de siete veces superior a la de los primeros aerogeneradores instalados en nuestro país hace más de dos décadas—. Solo en la provincia de Burgos la compañía ha construido recientemente o de-



Parque eólico de Iberdrola en Castilla y León

sarrolla más de 650 megavatios entre ocho parques eólicos.

En la actualidad, Iberdrola está inmersa en la puesta en marcha de dos instalaciones fotovoltaicas en la comunidad que suman 400 MW —Velilla y Virgen de Areños III—. Asimismo, en la provincia burgalesa puso en marcha su primera planta fotovoltaica de la región —Revilla-Vallejera (50 MW) y ha finalizado la construcción de la primera planta fotovoltaica híbrida eólica y solar de España. Además, la planta fotovoltaica Villarino (50 MW) en Salamanca ya se encuentra a pleno rendimiento y el proyecto fotovoltaico de Ciudad Rodrigo ha iniciado recientemente la puesta en marcha.

Iberdrola está promoviendo en sus proyectos renovables soluciones que favorecen la convivencia con distintas actividades relacionadas con la agricultura, la ganadería o la horticultura, mejorando la eficiencia y competitividad de las instalaciones, el aprovechamiento del terreno y la defensa de la biodiversidad.

UN MODELO ENERGÉTICO SOSTENIBLE

Iberdrola está comprometida con un modelo energético sostenible en armonía con la naturaleza y las personas. Este modelo se sustenta en dos objetivos principales: lograr cero emisiones netas en todos los alcances antes de 2040 y tener un impacto neto positivo en la biodiversidad para 2030.

La compañía ha puesto en marcha el Programa Convive que incluye multitud de medidas para que las instalaciones renovables sean plenamente compatibles con la biodiversidad, la agricultura, la ganadería o incluso la apicultura.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola.

**IBERDROLA
ESTÁ PROMOViendo
EN SUS PROYECTOS
RENOVABLES
SOLUCIONES
QUE FAVORECEN
LA CONVIVENCIA
CON DISTINTAS
ACTIVIDADES
RELACIONADAS CON
LA AGRICULTURA,
LA GANADERÍA O
LA HORTICULTURA**

ra. Por ejemplo, algunas instalaciones fotovoltaicas se han convertido en verdaderos refugios de biodiversidad, que han permitido incluso a especies amenazadas encontrar un espacio adecuado para vivir (ej. libre de pesticidas y de perturbaciones).

Además, en la planta burgalesa Revilla Vallejera que ha sido reconocida recientemente, 600 ovejas pastan a diario en el recinto de esta instalación, claro ejemplo de integración entre renovables, naturaleza y economía local, el “pastoreo solar” beneficia a los ganaderos, que ganan nuevos espacios para su actividad; es positivo para la planta, ya que asegura el mantenimiento ecológico del terreno y reduce el riesgo de incendios; y beneficia a los animales que, además del acceso a la comida, encuentran en los paneles solares protección contra el sol, la lluvia y el viento.

IBERDROLA, MEJOR UTILITY DEL MUNDO EN INFORMACIÓN SOBRE SOSTENIBILIDAD

Iberdrola ha sido reconocida como la utility líder mundial en información sobre sostenibili-

**LA DISTINCIÓN ‘MOST
IMPROVED’ SUBRAYA
EL ESFUERZO REALIZADO
POR IBERDROLA
PARA EVOLUCIONAR
EN SU MODELO DE
COMUNICACIÓN,
APOSTANDO POR UNA
EXPERIENCIA DIGITAL
MÁS RICA, INTERACTIVA Y
ADAPTADA A
LAS NECESIDADES
DE LOS USUARIOS**

dad por la League of American Communications Professionals (LACP), que además la sitúa como la empresa número uno en España en divulgación en esta materia.

LACP ha evaluado cerca de 1.000 informes anuales (inclu-

yendo formatos digitales) de compañías de numerosos sectores y de más de una veintena de países de todo el mundo. Iberdrola, con una puntuación de 99 sobre 100, ha logrado el premio Platinum a nivel mundial en la categoría *Online/Digital Report* por su espacio digital “Informe Integrado Anual e Información sobre Sostenibilidad 2024”.

Iberdrola también ha sido destacada como ‘*Most Improved Report*’ por la mejora significativa en la calidad, diseño y en especial de la accesibilidad de su informe.

El informe premiado forma parte del espacio digital que Iberdrola dedica a la información de sostenibilidad, un entorno que integra de forma estructurada y visual todos los contenidos relacionados con la protección del medio ambiente y la biodiversidad, impacto social, gobernanza y métricas financieras y no financieras asociadas. Este *Microsite*, que reporta de acuerdo con los principales estándares internacionales (ESRS, ISSB, SASB, GRI, B4SI y Pacto Mundial entre otros), se ha consolidado como una herramienta clave en el compromiso por la transparencia y la difusión de la información de sostenibilidad, a todos sus grupos de interés.

La distinción ‘*Most Improved*’ subraya el esfuerzo realizado por Iberdrola para evolucionar en su modelo de comunicación, apostando por una experiencia digital más rica, interactiva y adaptada a las necesidades de los usuarios. La compañía ha incrementado el uso de infografías, visualizaciones dinámicas y contenidos multimedia que facilitan la comprensión de su estrategia y resultados.

IDAE y AEBIG presentan una guía de buenas prácticas para impulsar el desarrollo sostenible de proyectos de biogás y biometano - Energética 21

- El documento promueve la integración social, la economía circular y la sostenibilidad ambiental en la implantación de estas plantas renovables.



IDAE y AEBIG presentan una guía de buenas prácticas para impulsar el desarrollo sostenible de proyectos de biogás y biometano.

idae aebig guía buenas prácticas desarrollo sostenible proyectos biogás biometano sostenibilidad

<https://energetica21.com/noticia/idae-aebig-presentan-guia-buenas-practicas-impulsar-desarrollo-sostenible-pr...>

Energética 21

Jueves, 23 octubre 2025

El documento promueve la integración social, la economía circular y la sostenibilidad ambiental en la implantación de estas plantas renovables.

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) y la Asociación Española de Biogás (AEBIG) han elaborado la **Guía de Buenas Prácticas para la Implantación de Proyectos de Biogás y Biometano**, una iniciativa destinada a facilitar el despliegue de estas tecnologías en el territorio nacional bajo criterios de sostenibilidad, diálogo social y respeto ambiental.

La publicación identifica **siete líneas de actuación prioritarias**, que incluyen la **participación ciudadana**, el **compromiso medioambiental**, la **generación de beneficios locales**, el **emplazamiento adecuado de las plantas**, la **gestión eficiente de residuos y materias primas**, el **tratamiento responsable del digerido** y la **seguridad operativa**.

El documento se basa en experiencias reales de plantas en funcionamiento, con el objetivo de ofrecer una hoja de ruta que garantice la **aceptación social** y una **implantación armónica con el entorno**. Además, promueve el aprovechamiento de residuos orgánicos —agrícolas, ganaderos o urbanos— para producir energía renovable y abonos naturales, reduciendo la dependencia energética y fomentando la economía circular.

El **biogás y el biometano** se consolidan así como herramientas clave para cumplir los objetivos de **descarbonización y penetración de energías renovables** fijados en el **PNIEC 2023-2030** , al sustituir combustibles fósiles en la generación eléctrica, térmica o en el transporte.

Con esta guía, IDAE y AEBIG refuerzan su compromiso con un **modelo energético sostenible** , que combine innovación, desarrollo rural y respeto ambiental, situando al biogás y al biometano como piezas esenciales de la transición energética en España.

Ignacio Galán (Iberdrola) recibe en Qatar el Premio Internacional de Energía 2025

- El presidente de Iberdrola ha recibido el Premio Internacional de Energía 2025, en la categoría “Lifetime Achievement for the Advancement of Renewables”.



Ignacio Galán recibe en Qatar el Premio Internacional de Energía 2025.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ignacio-galan-iberdrola-recibe-en-qatar-el-premio-internacional-de-energia...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

Iberdrola

En una ceremonia celebrada en Doha, el presidente de Iberdrola , Ignacio Galán , ha recibido el **Premio Internacional de Energía 2025, en la categoría “Lifetime Achievement for the Advancement of Renewables”**.

El premio se lo ha concedido la International Foundation for Energy & Sustainable Development, fundada por el ex vice primer ministro y exministro de Energía e Industria de Qatar, Abdullah Bin Hamad Al-Attiyah.

Con este prestigioso galardón, la Fundación reconoce el liderazgo visionario de Galán y su papel decisivo en la evolución de la industria hacia modelos más limpios, innovadores y eficientes a lo largo de su trayectoria profesional. El jurado ha destacado su capacidad para anticiparse a los desafíos y oportunidades del sector, fomentar la colaboración y las alianzas internacionales y mantener un firme compromiso con la sostenibilidad.

Durante su discurso de aceptación ante directivos de empresas, ministros y embajadores, el presidente de Iberdrola agradeció un honor que le une “a un grupo selecto de personas distinguidas con este premio internacional” y que recibe “en un país tan especial para mí como Qatar”.

La presencia de Iberdrola

Con más de dos décadas al frente de Iberdrola, Ignacio Galán ha transformado la compañía en un referente mundial por su apuesta por la electrificación de la economía. Hoy, Iberdrola es la primera eléctrica europea por capitalización bursátil y una de las dos mayores del mundo, con presencia en mercados clave como **Reino Unido, los Estados Unidos, Brasil, España, Francia, Alemania y Australia**.

Bajo su liderazgo, Iberdrola apostó de forma pionera por las energías **renovables**, las **redes inteligentes** y el **almacenamiento** hace décadas, y ahora impulsa un ambicioso plan estratégico que refuerza su perfil regulado con las redes como vector de crecimiento. El Grupo invertirá 58.000 millones de euros hasta 2028, de los cuales dos terceras partes se destinarán a redes de transporte y distribución, principalmente en el Reino Unido y los Estados Unidos.

Este año también han resultado premiados otras personalidades como **Steven Chu**, premio Nobel de Física en 1997, y Haitham Al-Ghais, secretario general de la OPEP.

La china Ming Yang presenta un gigantesco aerogenerador flotante de doble rotor y una potencia de 50 MW

- La empresa planea comenzar a comercializar la plataforma de 50 MW ahora e iniciar la producción en masa el próximo año.



La china Ming Yang presenta un gigantesco aerogenerador flotante de doble rotor y una potencia de 50 MW

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-china-ming-yang-presenta-un-gigantesco-aerogenerador-flotante-de-do...>

José A. Roca

Viernes, 24 octubre 2025

Ningún comentario

El fabricante chino de turbinas eólicas **Mingyang Smart Energy** ha anunciado planes para lanzar una turbina eólica marina flotante de 50 MW que batirá récords y que contará con un diseño de doble rotor similar a su plataforma Ocean-X. El aerogenerador podría revolucionar la industria eólica marina gracias a sus bajos costos.

Plataforma flotante de doble rotor Ocean X.Ming Yang

Ming Yang ha sido noticia en repetidas ocasiones en los últimos años por sus aparentemente ilimitadas ambiciones en energía eólica, habiendo diseñado e instalado las "turbinas eólicas más grandes del mundo" tanto en tierra como en el mar, además de construir una plataforma flotante de doble rotor llamada OceanX.

Esta fue presentada en julio de 2024 y comenzó a operar más tarde ese mismo año. Contaba con dos turbinas de 8,3 MW instaladas sobre torres de 219 metros de altura en ángulo sobre una plataforma flotante.

La turbina eólica flotante más potente del mundo ya está

El presidente del negocio internacional de Ming Yang, Zhang Qiying, habría informado a los asistentes de una conferencia en Pekín el martes que su compañía está

funcionando en alta marLa china Mingyang ha tardado más de 50 horas en llevar la plataforma de doble rotor en V, Ocean X, al parque eólico marino Yangjiang Mingyang Qingzhou IV.

trabajando ahora en una versión de 50 MW, que contaría con dos turbinas de 25 MW cada una.

Esta capacidad revolucionaria es posible gracias a la innovadora arquitectura de la plataforma de la serie Y: una configuración de "doble rotor" en la que dos módulos de propulsión de 25 MW se conectan en una estructura de torre en forma de V para formar una sola máquina.

Resistencia probada a tifones

Montada sobre una base flotante diseñada para aguas de más de 40 metros de profundidad, la turbina ofrece una resistencia probada a tifones y abre una solución completamente nueva para el aprovechamiento de los recursos eólicos de aguas profundas.

Según *Bloomberg*, el presidente de Ming Yang, Zhang Chuanwei, dijo que la empresa planea comenzar a comercializar la plataforma de 50 MW ahora e iniciar la producción en masa el próximo año.

El coloso de doble rotor ofrecería costos energéticos de 10.000 yuanes por kilovatio, o alrededor de 1.210 euros por kW. Esto se compara favorablemente con los 50.000 yuanes por kW de las actuales turbinas eólicas marinas en Europa, y los 25.000 a 30.000 yuanes por kW en China.

Ming Yang planea iniciar la fabricación en un puerto de Guangdong, con una capacidad anual de 50 unidades, que se expandirá a 150 al año en una segunda fase prevista.

La Declaración por la Electrificación de los Municipios reclama el protagonismo local en el camino hacia la...

- Vilawatt: la Declaración por la Electrificación de los Municipios reclama el protagonismo local en el camino hacia la descarbonización



Vilawatt 2025

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-declaraci-n-por-la-electrificaci-20251023>

ER

Jueves, 23 octubre 2025

El 3er Congreso Nacional de Transición Energética Renovable y Ciudadana Vilawatt, ha puesto este año el foco en la electrificación como principal motor para alcanzar la descarbonización de la economía. Y ha subrayado el papel clave de la colaboración público-privada, la eficiencia energética y la digitalización como factores decisivos para hacer realidad este objetivo.

Además, en la cita se ha hecho pública la **Declaración Vilawatt por la Electrificación de los Municipios para Descarbonizar la Sociedad**, que reclama un mayor protagonismo del mundo local en la transición energética y propone medidas concretas para acelerar una electrificación justa, efectiva y centrada en las personas.

Impulso a la electrificación desde el mundo local

Impulsada por Vilawatt, la estrategia de transición energética del Ayuntamiento de Viladecans, la Declaración propone acelerar la electrificación de los municipios como vía más eficiente y justa para reducir emisiones, garantizar el acceso a energía renovable y reforzar la autonomía energética del país.

El texto recoge nueve propuestas que abordan aspectos clave como el impacto en el mundo rural, la mejora de las redes, la generación distribuida, la fiscalidad, la movilidad eléctrica de flotas, el impulso de comunidades energéticas o la formación profesional. Viladecans lanza así un llamamiento a las administraciones para que los municipios asumen un papel activo en las políticas energéticas, alineados con los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y los

compromisos climáticos europeos. “Queremos abrir camino hacia una hoja de ruta compartida que inspire políticas más ambiciosas y colaborativas en todo el país”, ha afirmado Jordi Mazón, cuarto teniente de alcaldesa del Ayuntamiento de Viladecans, que ha incidido en que “el cambio energético requiere inexcusablemente que administraciones, empresas, ciudadanía y academia tengan un compromiso compartido”.

Hojas de ruta municipales para la descarbonización

En lo que respecta al papel de las administraciones, el Ayuntamiento de Viladecans ha aprovechado para poner como ejemplo para otros municipios su hoja de ruta para ser una ciudad climáticamente neutra en la próxima década. El plan pretende reducir un 68 % las emisiones municipales respecto al año 2005 y llegar al 80 % con medidas de compensación. Hasta ahora se ha alcanzado una reducción del 37 %. El plan cuenta con cinco ámbitos de acción (las 5 Es): eficiencia, electrificación, energía renovable, economía circular y captura de carbono.

Entre las acciones están, por ejemplo, la eliminación de calderas de gas en edificios municipales, el impulso de comunidades energéticas locales, un ambicioso plan de puntos de carga para vehículos tanto en la vía pública como en equipamientos, una flota de autobuses 100 % eléctricos y que usen energía 100% renovable, la ampliación de los tejados solares, la reutilización de materiales en las obras municipales o la optimización del alumbrado público.

Viladecans, Ciudad Verde Europea 2025

La ciudad de Viladecans ostenta este año el título de capital europea Green Leaf (Hoja Verde) junto a Treviso (Italia). La Comisión Europea reconoce con esta distinción a los municipios intermedios que destacan por su compromiso de abordar los desafíos ambientales urbanos, implicar y movilizar la participación ciudadana en la transición ecológica.

El Congreso Nacional Vilawatt se convierte en una herramienta de promoción de la transición energética como espacio de diálogo, inspiración y acción colectiva para impulsar la transición energética desde lo local. Viladecans se consolida, así, como uno de los epicentros nacionales del debate y la innovación en materia de sostenibilidad energética.

La industria eólica española advierte que cada retraso en la eólica marina representa costes adicionales y pérdida de...

- El Foro Eólico Marino y la Asociación Empresarial Eólica alertan que cada retraso en la eólica flotante representa pérdida de competitividad y oportunidad...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energía renovable](#)

[energía renovable](#)

[energías limpias](#)

[energía fotovoltaica](#)

[energía solar](#)

<https://www.review-energy.com/eolico/la-industria-eolica-espanola-advierde-que-cada-retraso-en-la-eolica-mari...>

Jueves, 23 octubre 2025

23 octubre 2025 0

España se encuentra en un momento decisivo para el desarrollo de la energía eólica marina flotante, una de las grandes oportunidades estratégicas de la transición energética y un motor industrial de alto valor añadido. El **Foro Eólico Marino** y la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** han advertido que la falta de avances en la regulación y planificación de las primeras subastas, así como en la creación de un mercado “piloto” a nivel nacional, pone en riesgo el posicionamiento industrial alcanzado por el país durante los últimos diez años en esta tecnología disruptiva.

Ambas organizaciones alertan de que la **ausencia de progreso en el desarrollo de la eólica marina está generando perjuicios al tejido industrial y pérdida de competitividad**, además de perpetuar un sobrecoste en la generación de electricidad en zonas como Canarias. Por ello, reclaman **acciones inmediatas** para no perder una oportunidad industrial clave y urgen la **aprobación de la Orden Ministerial** que regule la **primera subasta de eólica marina flotante**.

Un mercado piloto en Canarias

El sector considera que el mercado “piloto” debería implicar la instalación del equivalente a tres o cuatro parques eólicos marinos —alrededor de 1.000 MW— disponibles a partir de 2033. Estas

instalaciones mejorarían en un 30-40% la capacidad de generación respecto a sus equivalentes terrestres y cumplirían con los protocolos necesarios para garantizar una operación segura del sistema eléctrico.

Canarias se perfila como el lugar idóneo para el primer parque eólico marino flotante, debido al elevado coste actual de la generación eléctrica —cinco veces superior al de la península— y al consenso político e industrial existente en el archipiélago. Según los datos del Operador del Sistema, el ahorro para el contribuyente superaría los **36 millones de euros anuales** solo por la diferencia en los costes de generación.

Además, un parque de estas características evitaría la emisión de más de **570.000 toneladas de CO₂ al año**, con un ahorro adicional superior a **80 millones de euros anuales** en derechos de emisión. En conjunto, la puesta en marcha de una subasta de eólica marina en Gran Canaria, con una capacidad entre **200 y 250 MW**, podría suponer un ahorro total superior a **116 millones de euros al año** a partir de su entrada en funcionamiento.

Una estrategia de país

El Foro Eólico Marino y la AEE insisten en que la eólica marina flotante debe entenderse como un **proyecto país** que requiere visión sistémica, voluntad política y colaboración decidida. Advierten que otros países como Francia, Reino Unido e Italia ya han avanzado en la planificación, las infraestructuras portuarias y los astilleros necesarios para esta tecnología, mientras que Portugal y Marruecos también están dando pasos importantes.

“España cuenta con las empresas, la tecnología y los puertos necesarios, pero una vez aprobado el marco regulatorio general, necesitamos seguir dando los siguientes pasos para que la industria pueda invertir y planificar. Lanzar la consulta pública sobre la Orden Ministerial es un trámite necesario y urgente”, subrayó **Juan Virgilio Márquez**, director general de la AEE.

El país dispone del 75% de la cadena industrial necesaria para el desarrollo de la eólica flotante —ingeniería, construcción naval, fabricación, logística y operación— y lidera el desarrollo tecnológico mundial: **11 de las 13 plataformas flotantes instaladas en el mundo y 14 de los 50 prototipos globales** son de diseño español.

La AEE advierte que cada año sin avances supone una pérdida de oportunidades y de ahorro. “España tiene la oportunidad de convertirse en uno de los grandes polos europeos de la eólica flotante, pero si no se actúa con decisión, esa oportunidad se desvanecerá”, señaló Márquez. Según la asociación, el despliegue de los primeros **1.000 MW previstos por el PNIEC** podría generar más de **4.000 empleos**, dinamizar las regiones costeras y posicionar al país como referente internacional en economía azul y sostenibilidad.

Coexistencia con otras actividades costeras

El sector eólico reafirma su compromiso con la **protección ambiental**, el **diálogo con la pesca** y el **desarrollo regional y local**. Los parques marinos ocuparán menos del 0,1% de la extensión del mar territorial y estarán situados a una distancia de la costa que minimice el impacto visual.

Según un estudio del **Instituto Español de Oceanografía (IEO)** , los posibles impactos del mercado “piloto” sobre los stocks pesqueros serían prácticamente imperceptibles, ya que se priorizarán las zonas con menor actividad pesquera. El diseño de los proyectos se realizará en colaboración con todos los sectores involucrados.

Finalmente, Márquez concluyó: “La eólica marina flotante, además de ser una oportunidad país, es una palanca de transformación económica y social para las comunidades locales. España no puede quedarse atrás, ya que tiene los recursos, el conocimiento y la capacidad para liderar esta revolución energética.”

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

23 octubre 2025



Miles de viviendas segovianas podrán disfrutar del calor sostenible.

E.A.

La red de calor con *biomasa*, una apuesta por la *energía sostenible*

EL PROYECTO IMPULSADO POR SOMACYL ABASTECERÁ A MÁS DE 7.000 VIVIENDAS Y REDUCIRÁ HASTA 19.000 TONELADAS DE CO₂

SANDRA GUIJARRO
SEGOVIA

Segovia se encamina hacia una nueva etapa en su modelo energético con la implantación de una red de calor urbana que promete transformar la red energética de la ciudad. Este ambicioso proyecto, impulsado por la Sociedad Pública de Infraestructuras y Medio Ambiente (Somacyl) y respaldado por la Junta de Castilla y León, se encuentra en fase de diseño y prevé iniciar su funcionamiento en octubre de 2027.

El proyecto, con una inversión estimada que supera los 22 millones de euros, se enmarca dentro del programa autonómico ImpulSE, presentado en enero por el presidente de la Junta, Alfonso Fernández Mañueco. El plan contempla una inversión global de 74 millones de euros para impulsar proyectos de modernización en Segovia, con un doble objetivo: facilitar el acceso de los jóvenes a la vivienda y

LA PLANTA UTILIZARÁ UNAS 30.000 TONELADAS DE BIOMASA FORESTAL AL AÑO, GENERANDO UNOS 75.000 MEGAVATIOS POR HORA TÉRMICOS

promover el uso de energías verdes en el entorno urbano.

Dentro de este plan destacan dos grandes actuaciones: la puesta en marcha de una red de calor sostenible alimentada por biomasa y la renovación integral del alumbrado público de la ciudad. Ambas iniciativas avanzan de forma paralela y suponen un hito en la transición energética segoviana.

La red de calor de Segovia es la actuación más ambiciosa del programa. Con una inversión estimada que supera los 22 millones de euros, Somacyl ejecutará una infraestructura que permitirá abastecer de calefacción y

agua caliente a 7.000 viviendas y 40 edificios terciarios; entre ellos centros educativos, instalaciones deportivas y dependencias municipales.

La energía se generará en una planta central de biomasa, que se ubicará en el entorno del Hospital General, desde donde partirán 26 kilómetros de tuberías preaisladas que recorrerán la ciudad y que, según las estimaciones, podrían ampliarse otros 17 kilómetros en fases sucesivas. En cada edificio conectado se instalará una subestación de intercambio térmico, eliminando la necesidad de calderas individuales.

“El objetivo es ofrecer un servicio energético estable, limpio y eficiente, con ahorros significativos para las familias”, explicó el consejero delegado de Somacyl, José Manuel Jiménez Blázquez, durante la firma del protocolo. “Estamos ante una infraestructura moderna que sitúa a Segovia en la vanguardia

MIENTRAS LA RED DE CALOR TOMA CUERPO, OTRA GRAN TRANSFORMACIÓN SE ABRE PASO: LA RENOVACIÓN DEL ALUMBRADO PÚBLICO

de la eficiencia térmica en Castilla y León”.

Según las previsiones, la planta utilizará unas 30.000 toneladas de biomasa forestal al año, generando unos 75.000 megavatios por hora térmicos. Se espera que el sistema reduzca en torno a 19.600 toneladas de CO₂ anuales, equivalente a las emisiones de más de 8.000 coches en circulación. Además, la red reportará beneficios indirectos, como empleo en el ámbito rural, dinamización forestal y mejora de la gestión de los recursos locales.

También se implantará un sistema de control y monitoriza-

ción, que integra sensores y tecnologías inteligentes para regular el consumo y optimizar el rendimiento energético, asegurando una gestión eficiente y transparente del servicio para los usuarios.

La previsión es que la construcción comience antes de que finalice el año. Si se cumplen los plazos, los primeros edificios podrán conectarse a la red en octubre de 2027, coincidiendo con la llegada del frío y el inicio de la temporada de calefacción.

El alcalde, José Mazarías, destacó la colaboración institucional entre el Ayuntamiento y Somacyl para coordinar los trabajos y minimizar el impacto en la ciudad. “Este proyecto no solo supone un salto en sostenibilidad, sino una oportunidad para modernizar nuestras infraestructuras”, señaló.

ECONOMÍA Y SOSTENIBILIDAD

El sistema de calefacción centralizada con biomasa aportará im-



portantes ventajas medioambientales y económicas. Al eliminar miles de calderas individuales, se reducirá el consumo de combustibles fósiles y se mejorará la calidad del aire en la ciudad.

Para los usuarios, las ventajas serán también directas. Se calcula un ahorro del 20 al 40 % en la factura de calefacción y agua caliente sanitaria, junto con la desaparición de los costes de mantenimiento de las calderas tradicionales. “El sistema será más eficiente y más cómodo para las familias”, añadió Jiménez Blázquez. “Queremos que los vecinos perciban esta red no solo como una inversión pública, sino como una mejora tangible en su día a día”.

Además, el proyecto fomentará el empleo local: la biomasa utilizada procederá de los montes de la provincia, lo que impulsará la economía rural y ayudará a prevenir incendios mediante una gestión forestal activa. El sistema de calefacción centralizada con biomasa aportará importantes ventajas medioambientales y económicas.

El trazado de la red cubrirá en una primera fase los barrios de Santo Tomás, Cristo del Mercado, Santa Eulalia, San José y La Albuera, con la posibilidad de extenderse más adelante a Nueva Segovia y otras zonas con alta densidad residencial.

RETOS Y DESAFÍOS

El trazado no cubrirá el casco antiguo ni las zonas con calles muy estrechas, donde la instalación de canalizaciones subterráneas resultaría inviable o invasiva para el patrimonio urbano. En esas áreas se mantendrán los sistemas térmicos tradicionales, aunque el Ayuntamiento evalúa medidas complementarias de eficiencia energética para edificios históricos.

La logística del suministro de biomasa es otro reto. Somacyl está negociando acuerdos con empresas forestales locales para garantizar un abastecimiento continuo de astillas y restos sostenibles. El éxito del sistema dependerá en buena medida de esa cadena logística rural. También será clave que la conexión a la red sea atractiva para las comunidades de vecinos. Aunque será voluntaria, el modelo deberá ofrecer ventajas claras en costes, mantenimiento y estabilidad energética para que los usuarios se adhieran sin dudas.

EFICIENCIA QUE ILUMINA

Mientras la red de calor toma cuerpo, otra gran transformación se abre paso: la renovación del alumbrado público. El protocolo firmado incluye la sustitución de 8.000 puntos de luz



Plano de la zona junto al hospital donde se implantará la central de biomasa y la extensión de la red por varias calles.

JCYL

PARA LOS USUARIOS,
LAS VENTAJAS SERÁN
TAMBIÉN DIRECTAS.
SE CALCULA UN AHORRO
DEL 20 AL 40%
EN LA FACTURA DE
LA CALEFACCIÓN Y AGUA
CALIENTE

EL PLAN CONTEMPLA
UNA INVERSIÓN GLOBAL
DE 74 MILLONES DE
EUROS PARA IMPULSAR
PROYECTOS DE
MODERNIZACIÓN EN
SEGOVIA, CON UN DOBLE
OBJETIVO: FACILITAR
EL ACCESO DE LOS
JÓVENES A LA VIVIENDA
Y PROMOVER EL USO DE
ENERGÍAS VERDES
EN EL ENTORNO URBANO

re entre un 40 % y un 45 % del consumo eléctrico destinado a iluminación, además de reducir los costes de mantenimiento y dotarse de una infraestructura más moderna y segura.

Somacyl ya está ejecutando una auditoría completa del alumbrado existente, un trabajo complejo que permitirá diseñar una propuesta precisa para cada zona.

REDIBUJAR EL MAPA
ENERGÉTICO

La red de calor de Segovia no es un proyecto aislado. Somacyl proyecta en Castilla y León doce nuevas redes de calor con biomasa en los próximos años, que representan una inversión adicional estimada en 174 millones de euros.

Estas nuevas redes se localizan en ciudades como León (55,7 millones), Salamanca (35 millones) y el sector Oeste de Valladolid (35 millones), entre otras. Durante la construcción se prevé generar hasta 500 empleos, y una vez operativas, se requerirán decenas de puestos estables para mantenimiento, logística de biomasa y operación energética.

Además, Somacyl ya opera 17 redes de calor con biomasa en la Comunidad, con una inversión acumulada de unos 47 millones de euros, unos 45 kilómetros de tuberías y una potencia instalada de 69.000 kiloWattios, que



También se pretende cambiar el alumbrado público por otro más eficiente.

E.A

abastecen a numerosos edificios públicos y miles de viviendas.

El objetivo anunciado es que, para 2030, la red total alcance 180 kilómetros de tuberías té-

micas y una potencia renovable instalada de 239.000 kiloWattios, con suministro a más de 32.000 viviendas y 350 edificios públicos.

Navarra muestra el primer electrolizador de hidrógeno verde de Escala Megavatio diseñado y fabricado íntegramente en...

- La presidenta de Navarra, María Chivite Navascués, ha visitado este miércoles las instalaciones de la empresa Nordex Electrolyzers, ubicada en Lumbier (y de la que es accionista la...



Navarra muestra el primer electrolizador de hidrógeno verde de Escala Megavatio diseñado y fabricado íntegramente en España

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

<https://www.energias-renovables.com/hidrogeno/navarra-muestra-el-primer-electrolizador-de-20251023>

Antonio Barrero F.

Jueves, 23 octubre 2025

La presidenta del **Gobierno foral** ha recalcado que, “con el éxito de desarrollo y la pronta comercialización” de este nuevo electrolizador, se sitúa al país “a la vanguardia de esta nueva economía”. María Chivite ha apuntado así mismo que la utilización del hidrógeno verde como fuente de energía supone un “antes y un después”, permitiendo aspirar, por ejemplo, a “almacenar el excedente energético de las energías renovables”, aspecto que, ha especificado, “no deja de ser el gran reto aún no resuelto hoy en día”. La presidenta ha recordado también durante su intervención que Navarra es “la comunidad líder por peso industrial”. Ha acompañado a la presidenta en la visita a Nordex-Lumbier el consejero de Industria, Transición Ecológica y Digital Empresarial, Mikel Irujo, que es así mismo presidente de la **empresa pública navarra Sodena**. Irujo ha recordado que el apoyo financiero de la citada sociedad pública como accionista de Nordex Electrolyzers “ha sido el impulso fundamental para hacer realidad la implantación de proyectos estratégicos y pioneros para Navarra, como este, de la mano de un socio industrial de proyección internacional”.

María Chivite, presidenta de Navarra : “este electrolizador es heredero de un sistema educativo público que garantiza la equidad y que ha hecho posible formar ese talento, esos ingenieros, esas ingenieras; es heredero de las políticas de cohesión territorial, del talento colaborativo generado en nuestro sistema de innovación; es heredero en definitiva de la colaboración público-privada, que ha sido fundamental en la conformación de nuestro ecosistema industrial (...). La industria es la que nos ha dado prosperidad (...). Ya somos la comunidad líder en España por peso

industrial. Esa es nuestra principal palanca de prosperidad. y lo que nos permite es ser el lugar con mayor calidad de vida del país"

Mikel Irujo, consejero de Industria, Transición Ecológica y Digital Empresarial : "el hidrógeno está destinado a convertirse en uno de los vectores energéticos más importantes del futuro. No solo permitirá una mejor gestión e integración de las energías renovables, reduciendo tanto la dependencia de los combustibles fósiles como las emisiones de gases de efecto invernadero, sino que también permitirá la descarbonización de numerosos sectores industriales (...). Este proyecto es una apuesta industrial vital para nuestra Comunidad a futuro"

El consejero navarro de Industria ha hecho por otro lado un llamamiento, a la Unión Europea y a los Estados miembros "para que revisen, reorienten", los mecanismos de apoyo e impulso al hidrógeno verde, de modo "que puedan cristalizar aquellos proyectos que sí tengan un futuro industrial cierto".

Y, en ese sentido -ha añadido-, en Navarra "sí que contamos con una ventaja competitiva sólida en materia industrial (...), un tejido industrial experimentado, un socio institucional como es Sodena, capaz también de alinear esa visión pública, y la capacidad empresarial también para atraer inversión y acelerar proyectos estratégicos".

José Luis Blanco, director ejecutivo de Nordex/Acciona Windpower : "la presentación de este electrolizador, el NX2500, no solo es un hito tecnológico, sino también una prueba de que cuando la visión, el compromiso, la colaboración entre entidades públicas y privadas, se pueden construir nuevas capacidades tecnológicas e industriales desde Europa, desde Navarra, para el mundo"

Han estado también presentes en la visita la alcaldesa de Lumbier, Rocío Monclús, así como el director ejecutivo de **Nordex Electrolyzers** , Luis Solla, y su homólogo en Acciona/Nordex Green Hydrogen, Pablo Pulpeiro.

Independencia energética y descarbonización

La presidenta navarra ha coincidido por otro lado con el consejero Irujo en destacar que la Unión Europea ha identificado al hidrógeno verde como un vector energético estratégico, que está llamado a permitir a la UE avanzar en dos ejes de vital importancia: (1) la descarbonización y (2) la independencia energética.

En concreto, y respecto a este segundo pilar, Chivite ha señalado que "la independencia energética no será real si la tecnología que la hace posible la tenemos que comprar fuera. Sin control de la tecnología de gestión de hidrógeno -ha añadido- estaríamos sustituyendo una dependencia por otra".

Con respecto a los avances en descarbonización, la presidenta del Gobierno foral ha explicado que existen sectores difíciles de electrificar, como el transporte pesado, el transporte marítimo, la aviación o las industrias del acero y el cemento, lo que va a requerir -ha vaticinado- "mucho hidrógeno verde".

"Momento extraño"

Chivite ha insistido en ese sentido en que en Navarra ya "contamos con una tecnología puntera,

desarrollada de forma local, y que viene cubrir una demanda presente y futura del mercado europeo” y ha pedido a continuación que no se caiga en “la tentación de abandonar la carrera y de priorizar la reducción de costes a corto plazo”.

Los programas de ayudas "no pueden decaer -ha advertido-, sino que se tienen que reforzar, en la línea con lo que están haciendo otras regiones". Esta apuesta -ha recalcado- tiene especial importancia dado “el momento extraño” en el que se encuentra Estados Unidos, con un Gobierno que “está intentando frenar la revolución tecnológica renovable, anclándose al siglo XX y a los combustibles fósiles”, en un “esfuerzo inútil que nos perjudica a todos”.

Qué son

Los electrolizadores de hidrógeno verde son dispositivos que permiten producir hidrógeno de forma limpia, sin generar emisiones de carbono, a través de un proceso de descomposición del agua llamado electrolisis. Para poner en marcha este tipo de maquinarias, la electricidad que se usa proviene exclusivamente de fuentes renovables, como la eólica.

SiG celebra diez años de consultoría renovable con alma cooperativa y visión global

- La compañía navarra conmemora su décimo aniversario con un evento que reunió a empresas líderes y a profesionales referentes del sector energético, tanto a nivel nacional como internacional.



<https://www.pv-magazine.es/comunicados/sig-celebra-diez-anos-de-consultoria-renovable-con-alma-cooperati...>
pv magazine

Jueves, 23 octubre 2025

Artica, 23 de octubre de 2025 – SiG, firma especializada en simulación e integración en red de plantas renovables –fotovoltaicas, eólicas, BESS y soluciones híbridas–, celebró su décimo aniversario el 22 de octubre con un evento íntimo que combinó celebración y cercanía.

La cita reunió a un centenar de profesionales del sector, partners estratégicos y representantes de empresas líderes en energía renovable a nivel nacional e internacional. Entre ellas, grandes certificadores internacionales como UL o Bureau Veritas; fabricantes de eólica como Nordex Acciona Windpower; fabricantes de convertidores como Ingeteam o Sungrow; además de marcas líderes en comunicaciones como Ledearnnet, desarrolladores, ingenierías, fondos de inversión, delegaciones australianas de empresas hispano-alemanas e incluso empresas australianas que cruzaron el charco.

El evento incluyó también la presencia de medios especializados como ‘El periódico de la Energía’ con su director Ramón Roca a la cabeza. Asimismo, asistieron autoridades entre las que cabe destacar el una nutrida representación de ANEL y CEPES Navarra, ya que SiG es una cooperativa implicada en los valores de la economía social.

En un ambiente distendido, la velada consistió en un cóctel que permitió a la consultora compartir sus principales hitos con las firmas que le han acompañado a lo largo de estos años, reuniendo a los socios fundadores, Óscar Alonso y Daniel Garralda, junto a Xabier Barón, cofundador y responsable de operaciones, quien ofreció un monólogo en directo y destacó: “Celebrar estos diez años es

reconocer la dedicación de nuestro equipo, de su generosidad y su sacrificio, que ha forjado la confianza de nuestros clientes y colaboradores. En SiG, el cuidado a las personas ha sido clave para poder mantener este nivel de actividad. Ser un modelo cooperativo da sentido a nuestro trabajo técnico y el esfuerzo diario”.

Crecimiento y consolidación

Fundada en 2015, SiG Coop ha experimentado un crecimiento del 300 %, consolidando un modelo de negocio que ha afianzado su imagen como consultora boutique de demostración de cumplimiento de código de red para proyectos complejos, así como una consultora ágil y competitiva para proyectos y mercados de menor dificultad. Actualmente, la cooperativa cuenta con cinco socios enfocados en crecer y combinar ambas visiones desde la autoridad técnica y una gestión eficiente.

“La evolución de la cooperativa ha estado marcada por entender cada vez mejor el mercado y sus distintos actores”, explica Barón. “En los primeros años, la mayor parte de nuestra actividad fue para fabricantes de eólica y convertidores, así como para grandes productores (IPP) y eléctricas (utilities). Desde nuestros inicios, casi el 100 % de los proyectos se desarrollaban fuera de España e incluso Europa. Incluso tuvimos que ir a Australia y abrir allí una delegación. El mercado estaba allí”.

A partir de 2020, el mercado impulsó a SiG Coop a diversificar su actividad, fortalecer su presencia local y desarrollar proyectos de demostración de cumplimiento de código de red. Barón resalta la importancia del trabajo colaborativo: “Trabajar con grandes empresas como UL Solutions, con una de sus sedes en Navarra, y otros partners locales en distintos mercados fue clave para trazar nuestro camino en la cooperación. Fruto de esas cooperaciones pudimos incluso volver de Australia y dejar allí a un partner como representante”. Este enfoque de convertir clientes en colaboradores ha ayudado a la empresa a no cargarse de una estructura más grande y a evitar el desgaste de expandirse demasiado rápido.

Desde 2022, la presencia de la firma en los mercados europeos representa aproximadamente el 30 % de la actividad, destacan: Portugal, España, Italia, Grecia y Finlandia. Fuera de Europa, Estados Unidos, Australia y Brasil —especialmente este último año— han sido los mercados más activos.

Mirando al futuro

El horizonte de SiG combina crecimiento, innovación y equilibrio. “Los últimos tres años han sido de consolidación, donde la internacionalización ha sido clave para mantener nuestra especialización y conocimientos en el filo de la espada”, señala Barón.

La consultora se ha convertido en referente en Grid Forming, un paradigma de control que permite a las energías renovables fortalecer la red eléctrica, “especialmente cuando la red sufre un cambio tan rápido y le es más complejo adaptarse”, apunta el responsable de operaciones.

Actualmente, también tiene el foco en buscar nuevas oportunidades: “En Oriente Medio y Asia Central hay grandes proyectos con baterías y tecnología Grid Forming que despiertan mucho nuestro interés. Aunque es muy complejo entrar en esos mercados, estamos dando los pasos necesarios guardando el equilibrio para no desatender nuestros mercados más activos”.

Con su décimo aniversario, SiG refuerza su posición como consultora de referencia en integración y simulación de plantas renovables y afronta la próxima década con el objetivo de seguir creciendo, consolidando proyectos de alto valor tecnológico y creando nuevas oportunidades, sin perder de vista el equilibrio entre excelencia técnica y cuidado de las personas, un valor que ha definido su trayectoria desde sus primeros pasos y lleva impreso en su ADN empresarial.

Transición Ecológica rechaza que haya riesgo de un nuevo apagón

- Manuel García Hernández ha lanzado un "mensaje de tranquilidad" a la ciudadanía, ya que "no hay evidencia ni elemento" que haga presagiar que el apagón pueda repetirse.



Fotografía de la Gran Vía sin luz este lunes durante el apagón masivo del sistema eléctrico en Madrid.

<https://elperiodicodelaenergia.com/transicion-ecologica-dice-que-no-hay-evidencias-que-hagan-pensar-en-un-...>

Redacción

Jueves, 23 octubre 2025

García Hernández ha rechazado que Transición Ecológica diera consigna alguna para que las renovables operaran por encima de cualquier otro tipo de fuente de generación

El director general de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica, **Manuel García Hernández**, ha lanzado un "mensaje de tranquilidad" a la ciudadanía, ya que "no hay evidencia ni elemento" que haga presagiar que el apagón peninsular del pasado 28 de abril pueda repetirse .

Ante la comisión del Senado que investiga el cero eléctrico, García Hernández ha rechazado que Transición Ecológica diera consigna alguna para que las renovables operaran por encima de cualquier otro tipo de fuente de generación, puesto que "no es posible jurídicamente ni tiene ningún sentido desde el punto de vista práctico".

A preguntas de la senadora popular **Elena Castillo** sobre el modo reforzado en que opera el sistema eléctrico desde el inédito episodio, ha insistido en que se trata de una "competencia exclusiva" de **Red Eléctrica** y que, "en ningún momento, desde el ministerio se ha dado ninguna instrucción".

La comisión sobre el apagón

Durante su intervención, el director general de Política Energética y Minas ha recalcado que no tuvieron "constancia ni conocimiento ni alerta de que pudiera haber un riesgo de interrupción del suministro" eléctrico con carácter previo al apagón.

Un mensaje que ha reiterado al senador del grupo parlamentario vasco **Igotz López**, al que ha contestado que "evidentemente" no había señales de que un episodio así pudiera producirse en España "y mucho menos con la gravedad del 28 de abril".

Turquía apuesta por los incentivos al carbón, a pesar de la caída de los costes de la energía solar

- Las plantas de energía de carbón nacionales, cuyos costes están subvencionados en virtud del mecanismo de capacidad, recibirán un total de al menos 8.700 millones de dólares en cuatro años, según Ember.



Central térmica de carbón turca de Afsin-Elbistan.

<https://elperiodicodelaenergia.com/a-pesar-de-la-caida-de-los-costes-de-la-energia-solar-turquia-apuesta-por-...>

José A. Roca

Jueves, 23 octubre 2025

Las plantas de energía de carbón nacionales, cuyos costes están subvencionados en virtud del mecanismo de capacidad, recibirán un total de al menos 8.700 millones de dólares en cuatro años, según Ember

Durante la última década, el coste de instalación de las plantas de energía eólica ha caído un 40%, mientras que el coste de instalación de las plantas de energía solar ha caído un 77%. Esta disminución ha reducido el coste de la generación de electricidad a partir de energía solar en un 69%, convirtiendo la energía solar en la fuente de generación de electricidad más barata de Turquía, según un reciente análisis de **Ember**.

El costo de generar electricidad en las centrales eléctricas de carbón nacionales existentes oscila entre 32 y 86 USD/MWh. En una nueva central eléctrica de carbón nacional, este costo asciende a 90 USD/MWh. Esta cifra es un 109 % superior al costo unitario de generación de electricidad de una central solar de nueva construcción (43 USD/MWh).

Los precios de garantía de compra en las licitaciones de energía eólica y solar celebradas en 2025 fueron menos de la mitad del precio previsto para el carbón nacional. Además, los inversores pagaron al estado 220 millones de dólares por el total de 2 GW de capacidad subastada.

A pesar de la caída de los costes de las renovables, Turquía ha decidido ofrecer incentivos en dólares estadounidenses (USD) para las plantas de energía de carbón nacionales, a pesar de que sus gastos están en liras turcas (TRY). El precio de incentivo de 75 USD/MWh es un 12% superior al precio de venta medio (67 USD/MWh) durante el último año y un 36% superior al coste de generación de electricidad de las plantas de energía de carbón nacionales (55 USD/MWh).

Con este incentivo, las plantas de energía de carbón nacionales, cuyos costes están subvencionados en virtud del mecanismo de capacidad incluso si no generan electricidad, recibirán un total de al menos 8.700 millones de dólares en un período de cuatro años. Esta cantidad es un 53% superior al presupuesto de renovación de la red de cinco años, que se ha convertido en un obstáculo para las nuevas inversiones en plantas de energía debido a la capacidad limitada.

Turquía podría eliminar las barreras a la inversión en nuevas centrales eléctricas destinando el presupuesto previsto para subsidios al carbón a la modernización de la red y la construcción de nuevas subestaciones. Además, al eliminar las barreras burocráticas para la integración de proyectos solares sobre tejado, flotantes, híbridos y con almacenamiento integrado en el sistema, Turquía podría acelerar la transición energética y alcanzar su objetivo de alcanzar 77 GW de capacidad solar instalada para 2035.

“Si bien Turquía ha logrado avances significativos en la generación de electricidad a partir de energía solar, aún queda un largo camino por recorrer para que el país pueda desarrollar plenamente su potencial. En un momento en que el acceso a la financiación se ha vuelto cada vez más difícil, es crucial que Turquía centre sus recursos y esfuerzos no en apoyar el carbón, sino en eliminar las barreras burocráticas a las inversiones en energías renovables, fortalecer la infraestructura de la red eléctrica y apoyar las nuevas tecnologías. Con estas medidas, Turquía puede satisfacer sus necesidades energéticas de forma segura y, al mismo tiempo, alcanzar sus objetivos para 2035”, dijo Çağlar Çeliköz, analista de energía de Ember.



Vector Energy lanza nuevo sistema de almacenamiento de energía BESS: Sunvec Storage Block

- Vector Energy presenta la nueva gama de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) Sunvec Storage Block.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/productos/195491/vector-energy-nuevo-sistema-almacenamiento...>

C de Comunicación

Jueves, 23 octubre 2025

Vector Energy presenta la nueva gama de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) **Sunvec Storage Block**, dirigido a diversas aplicaciones en entornos comerciales e industriales (C&I) con necesidades de gestión inteligente y continuidad del suministro.

Según trasladan desde la compañía, “la solución Block se presenta en formato de armario modular ampliable desde 125 hasta 375 kVA de potencia y de 260 a 780 kWh de almacenamiento”. El lanzamiento será una de las novedades destacadas de la firma en **Genera + Matelec 2025**, donde mostrará todas sus soluciones para el sector eléctrico y las energías renovables en el **pabellón 8, stand 8C22**.

El nuevo sistema de almacenamiento de energía BESS de Vector Energy

Vector Energy ha diseñado Sunvec Storage Block con la intención de ofrecer “la mejor respuesta en aplicaciones donde es esencial la **gestión inteligente de la energía** (*peak shaving* , arbitraje de la energía, autoconsumo solar, flexibilidad de la demanda), la **continuidad del suministro** (respaldo de energía y resiliencia, reserva y *blackstart*) y la **estabilidad de la red** .

Además, la compañía destaca el diseño y la fabricación *Made in EU* de la solución Block, desde su división de I+D en Barcelona al permitir “un elevado grado de customización de la solución estándar BESS a medida de cada usuario y la aplicación”.

Del mismo modo, el **Sistema de Gestión Energética (EMS)** interpreta los datos operativos en tiempo real para el control preciso del flujo de energía y el acceso remoto, cumpliendo la normativa de ciberseguridad NIS2. Por último, “la construcción robusta de Blok garantiza la adecuada climatización del sistema y una respuesta inmediata ante cualquier incidencia”, subrayan.

Cada etapa del ciclo de vida del BESS y sus componentes está acompañada de un catálogo de **servicios** de Vector Energy, entre los que se encuentran **asesoramiento y puesta en marcha** , contratos de **mantenimiento y garantías** . Desde la compañía ponen de relieve, además, que las baterías de Block están preparadas para el ***Battery Passport***, un informe digital obligatorio en la UE a partir de febrero de 2027. La intención es “asegurar la transparencia total sobre su origen, huella de carbono y circularidad a lo largo de todo su ciclo de vida”, explican para finalizar.



El Gobierno desmiente a REE: dice que tras el apagón no ordenó la operación reforzada del sistema

MARÍA JESÚS PÉREZ MADRID

Sigue la divergencia de opiniones sobre los hechos y responsabilidades del apagón en España el pasado 28 de abril. Los protagonistas dan su versión, y no son coincidentes. Ayer, en la nueva sesión de comparecencias en la Comisión de Investigación del Senado, de nuevo volvió a quedar en evidencia que Gobierno y operador del sistema eléctrico (Redeia) no se ponen de acuer-

do. Así, el director general de Política Energética y Minas, Manuel García Hernández, afirmó que el Ministerio para la Transición Ecológica «no ha ordenado la operación reforzada» a Red Eléctrica de España, desmarcándose así de la versión ofrecida hace una semana por la directora del propio operador, Concha Sánchez Pérez.

García Hernández, tirando del expediente elaborado por el Ministerio,

ese 28 de abril apuntó que «ocurrió un fenómeno de sobretensiones», a lo que añadió que «en ningún momento se nos avisó de una situación de imposibilidad de control de tensión del sistema por parte del operador» y que «en ningún momento se ha dado ninguna instrucción de operación a Red Eléctrica de España».

Mientras, durante su intervención, el exconsejero y exdirector corporativo de Redeia Francisco Ruiz afirmó que «no podemos conseguir una transición energética segura sin neutralidad tecnológica. Eso implica: revisar cierre nuclear y calendario de la electrificación. Por otra parte, necesitamos también unas redes bien planificadas y adecuadamente retribuidas».



El director de Energía asegura que Transición desconocía los incidentes previos al apagón

CARMEN MONFORTE / EFE
MADRID

El director general de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica, Manuel García, aseguró ayer que su departamento no tuvo “constancia ni conocimiento ni alerta de que pudiera haber un riesgo de interrupción del suministro eléctrico” en los días previos al apagón que sufrió la península Ibérica el pasado 28 de abril. Así lo explicó ante la comisión del Senado que investiga el cero eléctri-

co, y en la que afirmó que “el único incidente” que se conoció días antes del apagón y “por los medios” fue un “episodio puntual”, el 22 de abril, que provocó la desconexión de una refinería de Repsol, asunto que abordó con el operador del sistema, Red Eléctrica, que informó de los hechos pero sin dar alerta alguna.

“No hemos tenido ninguna otra evidencia, ni referencia, informe, comunicación, alerta o alarma sobre que el sistema pudiera estar en una

situación de inestabilidad o riesgo de colapso”, respondió a la pregunta de la senadora del Partido Popular Elena Castillo. Sobre el “episodio puntual” del 22 de abril, García Hernández señaló que, cuando fue consciente de lo ocurrido, informó a su superior jerárquico (el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard) y, en paralelo, pidió información a Red Eléctrica, que era quien tenía que valorar “la naturaleza, las consecuencias y los riesgos” que este incidente podría llegar

a tener para el sistema. El operador comunicó, según sus palabras, que se habían producido circunstancias que, de forma aislada, son frecuentes pero no simultáneas, que habían ocasionado

García señala que la operación reforzada actual es competencia de Red Eléctrica

que los niveles de tensión en puntos concretos de la red de transporte provocaran ciertas desconexiones. Pero que el sistema había sido capaz de soportar todo sin más consecuencias.

Para el alto cargo del ministerio que dirige Sara Aagesen, “el operador del sistema, entre los días 22 y el 28 de abril, en ningún momento nos manifestó que el sistema pudiera estar en un riesgo inminente para la seguridad de suministro”, recalcó. Por otro lado, negó que

Transición diera consigna alguna a REE para que las renovables operaran por encima de cualquier otro tipo de plantas, puesto que “no es posible jurídicamente ni tiene ningún sentido desde el punto de vista práctico”. A otra pregunta de Elena Castillo sobre el modo reforzado en que se opera el sistema desde el apagón, replicó que se trata de una “competencia exclusiva” de Red Eléctrica y que, “en ningún momento, desde el Ministerio se ha dado ninguna instrucción”.



Transición Ecológica culpa a Red Eléctrica del incremento en el recibo de la luz

Explica que la decisión de mantener el modo seguro es del operador del sistema

Rubén Esteller MADRID.

El director general de Política Energética y Minas, Manuel García Hernández, ha desmentido en la Comisión de Investigación del Senado las afirmaciones a la directora de Operación de Red Eléctrica, Concha Sánchez, y ha asegurado que el Ministerio para la Transición Ecológica “no ha ordenado la operación reforzada” tras el apagón del 28 de abril.

García Hernández matizó en su explicación que cuando Red Eléctrica habla de delegación con relación a la operación reforzada del sistema, se refiere a la declaración de la crisis de electricidad. La declaración de la misma corresponde al director general que en el ejercicio de sus competencias, delegó en el operador del sistema la adopción de medidas para asegurar la reposición del suministro. Concluida la crisis por el *Electricity Coordination Group* esta delegación deja de estar vigente. Por ese motivo, las medidas adoptadas por el operador del sistema para operar de forma reforzada y que ahora están encareciendo el recibo a los consumidores corresponden al ejercicio de las funciones de Red Eléctrica, sin indicación del Gobierno al respecto.

García Hernández explicó que, tal y como recoge el informe elaborado por el propio Ministerio, ese día “se produjo un fenómeno en cascada de sobretensiones que el sistema no fue capaz de gestionar porque provocó la desconexión masiva de instalaciones”. Subrayó que “se produjo el apagón por un problema de operación” y apuntó que “o bien el sistema no tenía suficientes recursos para gestionar las tensiones o bien, siendo suficientes, no respondieron de la manera adecuada”.

El director general recalcó además que “en ningún momento se nos avisó de una situación de imposibilidad de control de tensión del



Manuel García, en su comparecencia en el Senado. EP

sistema por parte del operador”.

El alto cargo subrayó que la responsabilidad de aprobar el procedimiento operativo que regula el control de tensión “corresponde a la CNMC”. “Somos respetuosos con

la autonomía de la CNMC”, afirmó al justificar el retraso de siete años en la revisión del Procedimiento Operativo 7.4.

“El procedimiento tiene un componente tecnológico muy acusado

y su urgencia no me corresponde juzgarla”, añadió, en referencia al contenido técnico del nuevo texto. El director general precisó, además, que el suceso del 28 de abril “tuvo que ver con la insuficiente capacidad para controlar la tensión del sistema”, y rechazó que el apagón esté relacionado con el peso creciente de las energías renovables. “Nada tiene que ver con la mayor o menor instalación”, afirmó.

Durante su intervención, abordó también el calendario de cierre de las nucleares, recordando que “la decisión del cierre de las centrales corresponde a las empresas” y que “en el caso concreto del cierre solo se puede denegar si se pone de manifiesto un riesgo para la seguridad de suministro”.

El ministerio descarta el riesgo de otro apagón y niega el experimento renovable

El director general de Política Energética ha lanzado un “mensaje de tranquilidad” a la ciudadanía, ya que “no hay evidencia ni elemento” que haga presagiar que el apagón peninsular del pasado 28 de abril pueda repetirse. Ante la comisión del Senado que investiga el cero eléctrico, García Hernández ha rechazado que Transición Ecológica diera consigna alguna para que las renovables operaran por encima de cualquier otro tipo de fuente de generación, puesto que “no es posible jurídicamente ni tiene ningún sentido”.



El Gobierno retoca la Estrategia de Seguridad Energética en plena crisis por el apagón

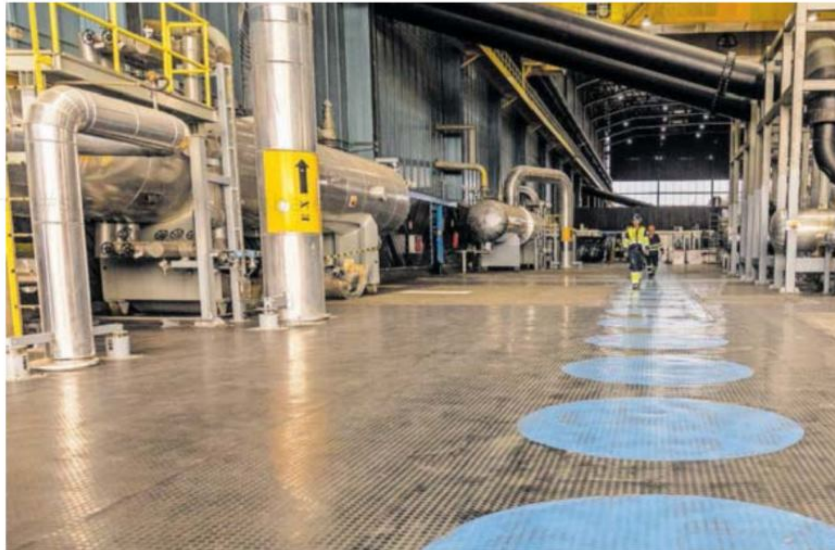
El Ejecutivo está pendiente de presentar el primer borrador a expertos y comunidades

JUAN CRUZ PEÑA
Madrid

El Gobierno está en proceso de actualización de la Estrategia de Seguridad Energética. El Ejecutivo revisará así el plan aún vigente, que data de 2015, y que tras más de 10 años se considera que ha quedado obsoleto. Según consta la documentación oficial a la que ha tenido acceso EL PAÍS, la nueva hoja de ruta está pendiente de presentación a una ronda de expertos y a las comunidades autónomas para que puedan trasladar sus aportaciones. Se trata de un primer borrador.

La planificación que fije ese documento es un elemento crítico para la seguridad del suministro y el Gobierno la actualiza en uno de los momentos de mayor crisis del sistema eléctrico español. El Ejecutivo ha decidido mover ficha después del histórico apagón del 28 de abril. La Estrategia de Seguridad Nacional está recogida en un documento que certifica el Departamento de Seguridad Nacional. Como ya adelantó este medio tras el apagón, la actual Estrategia Nacional de Seguridad Energética se quedó obsoleta, ya que esta depende de un plan superior que es la Estrategia de Seguridad Nacional de 2013. Posteriormente, se han aprobado nuevas actualizaciones en 2017 y 2021 de dicha Estrategia de Seguridad Nacional, por lo que el documento relativo a la seguridad energética ha quedado desfasado.

En línea con lo anterior, cabe destacar que el Comité Especiali-



Sala de turbinas de la central de Almaraz. ÁLEX ONCIV

zado de Seguridad Energética se reunió en el Complejo de la Moncloa el 10 de julio para abordar la situación de la seguridad energética y sus principales derivadas.

En la reunión del comité, además de presentar ante sus vocales el análisis de las circunstancias que concurrieron en la crisis de electricidad del 28 de abril, así como las medidas adoptadas por el Gobierno de acuerdo con las recomendaciones de este trabajo, se trataron aspectos relacionados con la seguridad energética en el marco del actual contexto geopolítico desde una perspectiva estratégica.

También se dio tratamiento a un aspecto de máximo interés, como es la relación entre la seguridad energética y la seguridad climática. Cabe recordar que, tal y como refleja la Estrategia de Segu-

ridad Nacional 2021, "la crisis climática ha dado paso a una mayor concienciación política y social de la necesidad de luchar contra sus consecuencias a través de procesos de transición ecológica", señaló en julio Moncloa.

Esta situación se da pese a que en 2020 el Consejo de Seguridad Nacional declaró de "vital importancia" aprobar una nueva Estrategia de Seguridad Energética. Pero la pandemia provocó que las prioridades fueran otras. Posteriormente, la invasión de Ucrania, en febrero de 2022, volvió a desviar el foco de las preocupaciones en materia de seguridad, a pesar de que el uso del suministro de gas como arma de presión contra Occidente por parte del presidente ruso, Vladimir Putin, puso en evidencia que se trataba de un asunto extremadamente sensible.

La Estrategia de Seguridad Energética Nacional de 2015, aún vigente, incluye entre los riesgos "la actualización insuficiente e inversiones inadecuadas en infraestructuras energéticas" y advierte de que "su mantenimiento y actualización" resultan necesarios para el desarrollo de las interconexiones de la red de la península Ibérica con la del resto de países de la UE, que considera insuficientes. Además, advierte de que "accidentes industriales graves" en infraestructuras energéticas, debidos a fallos técnicos o errores humanos, pueden comprometer la seguridad energética nacional. Los informes elaborados tras el apagón revelan fallas en algunas infraestructuras energéticas, sin que por ahora se hayan dirimido las responsabilidades en el incidente.



El Gobierno actualiza la Estrategia de Seguridad Energética en plena crisis por el apagón

El Ejecutivo está pendiente de presentar el primer borrador a expertos y comunidades autónomas después de que la versión aún vigente, de hace 10 años, se haya quedado obsoleta

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

El Gobierno está en proceso de actualización de la Estrategia de Seguridad Energética. El Ejecutivo revisará de esta manera el plan aún vigente, que data de 2015, y que tras más de 10 años se considera que ha quedado obsoleto. Según consta en documentación oficial a la que ha tenido acceso este diario, la nueva hoja de ruta está pendiente de presentación a una ronda de expertos y a las comunidades autónomas para que puedan trasladar sus aportaciones. Se trataría de un primer borrador, según confirman fuentes al tanto de la situación.

La planificación que fije ese documento es un elemento crítico para la seguridad de suministro y el Gobierno la actualiza en uno de los momentos de mayor crisis del sistema eléctrico español. El Ejecutivo ha decidido mover ficha después del histórico apagón del pasado 28 de abril, que dejó sin luz durante horas a España y Portugal. La Estrategia de Seguridad Nacional está recogida en un documento que certifica el Departamento de Seguridad Nacional, un ente que depende directamente de Presidencia del Gobierno.

Ya hace diez años, el plan aún vigente firmado por Moncloa señalaba que "la energía es un componente fundamental de la prosperidad, el crecimiento económico y bienestar de la sociedad, así como de la propia soberanía y continuidad del Estado. Sin energía no hay desarrollo ni progreso posible".

"Para este Gobierno, la salvaguarda de los intereses energéticos nacionales es una prioridad absoluta, porque solo si protegemos nuestro patrimonio energético de presente y futuro estaremos en condición de tutelar y velar por el resto de nuestros intereses vitales.



Reunión del presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, con las principales compañías eléctricas tras el apagón que afectó a toda la península Ibérica. EFE

De esta forma construiremos una sociedad más próspera y equitativa y contribuiremos a un mundo más sostenible. Por este motivo, la seguridad energética ocupa un lugar central en el espacio público de la seguridad nacional", añadía el documento de 2015.

Como ya adelantó este medio tras el apagón, la actual Estrategia Nacional de Seguridad Energética se quedó obsoleta, ya que esta depende de un plan superior que es la Estrategia de Seguridad Nacional de 2013. Posteriormente, se han aprobado nuevas actualizaciones en 2017 y 2021, por lo que el documento relativo a la seguridad energética ha quedado desfasado.

En línea con lo anterior, cabe destacar que el Comité Especializado de Seguridad Energética se reunió en el complejo de la Moncloa el pasado 10 de julio para abordar la situación de la seguridad energética y sus principales derivadas en España. En la reunión del co-

mité, además de presentar ante sus vocales el análisis de las circunstancias que concurrieron en la crisis de electricidad del 28 de abril de 2025, así como las medidas adoptadas por el Gobierno de acuerdo con las recomendaciones de este trabajo, se trataron aspectos relacionados con la seguridad energética en el marco del actual contexto geopolítico desde una perspectiva estratégica.

También se dio tratamiento a un aspecto de máximo interés, como es la relación entre la seguridad energética y la seguridad climática.

Cabe recordar que, tal y como refleja la Estrategia de Seguridad Nacional 2021, "la crisis climática ha dado paso a una mayor concienciación política y social de la necesidad de luchar contra sus consecuencias a través de procesos de transición ecológica", señaló en julio Moncloa.

Esta situación se da pese a que en 2020 el Consejo de

Seguridad Nacional declaró de "vital importancia" aprobar una nueva Estrategia de Seguridad Energética. Pero la pandemia provocó que las prioridades fueran otras.

Posteriormente, la invasión de Ucrania, en febrero de 2022, volvió a desviar el foco de las preocupaciones en materia de seguridad, a pesar de que el uso del suministro de gas como arma de presión contra Occidente por parte del presidente ruso, Vladimir Putin, puso

La crisis climática ha dado paso a una mayor concienciación política y social

En los últimos días han saltado las alarmas por la petición de más medidas de REE

en evidencia que se trataba de un asunto extremadamente sensible y urgente. La Estrategia de Seguridad Energética Nacional de 2015, aún vigente, incluye entre los riesgos "la actualización insuficiente e inversiones inadecuadas en infraestructuras energéticas" y advierte de que "su mantenimiento y actualización" resultan necesarios para el desarrollo de las interconexiones de la red de la península Ibérica con la del resto de países de la UE, que considera insuficientes. Además, advierte de que "accidentes industriales graves" en infraestructuras energéticas, debidos a fallos técnicos o errores humanos, pueden comprometer la seguridad energética nacional. Los informes elaborados tras el apagón revelan fallas en algunas infraestructuras energéticas, sin que por ahora se hayan dirimido las responsabilidades en el incidente.

Ha tenido que ocurrir un incidente de extrema gravedad, que los investigadores europeos del apagón han considerado el peor de la historia de Europa en 20 años e incluso han llegado a apuntar a que ha sido el peor del mundo de esta naturaleza, para que Moncloa revise su estrategia de seguridad energética.

Mayor coste

Después del apagón, Red Eléctrica decidió implementar un modo de operación reforzado. De esta manera, el operador del sistema se cubre en salud y, pese al mayor coste para los consumidores, aplica una operativa que, en teoría, evitaría una catástrofe como la ocurrida el 28 de abril, por la que todavía no se han depurado responsabilidades.

Sin embargo, en las últimas semanas han saltado todas las alarmas, ya que Red Eléctrica solicitó de urgencia a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia que modifica-

ra diversos procedimientos de operación ante el riesgo inminente para la seguridad de suministro. Las condiciones de baja demanda por las temperaturas más suaves unidas a una elevada generación por el aumento de productores tras el bum de las renovables han puesto de relieve de nuevo vulnerabilidades para el sistema eléctrico, como reconocía Red Eléctrica en las peticiones de cambiar su operativa enviadas al regulador hace poco más de dos semanas.

La CNMC ya ha aprobado diversos cambios. No obstante, había una serie de modificaciones que exigía a las eléctricas que no ha aceptado, después de que estas pidieran no ser obligadas a los requerimientos de control de tensión que les exigía ahora el operador del sistema. El hecho de que las compañías admitieran que no podían cumplir con estos requerimientos ha acrecentado las dudas entre algunos expertos del sector. Las eléctricas aseguraron que obligarles a elevar los requisitos de control de tensión podría dañar su maquinaria sin que hubiera evidencias de que eso permitiría controlar mejor la tensión. Un exceso de tensión es la principal hipótesis que maneja el sector sobre el origen del apagón.

Por ahora, los diferentes agentes se culpan mutuamente de la desconexión masiva que se produjo el 28 de abril. Red Eléctrica acusa a las compañías, mientras que estas creen que el culpable fue el operador del sistema. Sin embargo, ya empieza a haber voces que deslizan que también hay otros responsables. En este sentido, destacan que la CNMC no actualizó el procedimiento de operación 7.4 relativo a control de tensión pese a que Red Eléctrica venía solicitándolo desde 2021. Por ahora, el Gobierno no ha estado entre los principales acusados.



Iberdrola y National Grid impulsan una interconexión de Escocia a Gales

Lanzan la consulta pública para el proyecto de red Western Link 2

Rubén Esteller MADRID.

Iberdrola, a través de su filial británica SP Energy Networks, ha llegado a un acuerdo con National Grid Electricity Transmission, para lanzar la construcción de una gran línea de transporte eléctrico Western Link 2, una infraestructura estraté-

gica destinada a transportar hasta 2 GW de energía renovable desde Escocia hacia Gales mediante un enlace submarino y subterráneo de corriente continua de alto voltaje (HVDC).

Western Link 2 contempla un cable subterráneo de unos 13 kilómetros, un tramo marítimo de cerca de 30 kilómetros en Ayrshire y nuevas estaciones convertidoras en ambos extremos. Su función será reforzar la red británica de transmisión, aliviar los cuellos de botella existentes

y facilitar la integración de nueva generación eólica marina procedente de la costa occidental escocesa.

Aunque aún no se ha publicado una estimación oficial de su coste, el precedente Western HVDC Link, operativo desde 2019, superó los 1.200 millones de libras. La inversión final de esta segunda fase podría situarse entre 1.000 y 3.000 millones de libras, según proyectos equivalentes.

SP Energy Networks asegura que empleará técnicas de perfo-

ración horizontal para minimizar el impacto ambiental y que el diseño definitivo se someterá a una segunda consulta pública antes de su aprobación final. El enlace se considera esencial para cumplir los objetivos de descarbonización del Reino Unido y mejorar la seguridad del suministro eléctrico.

Ambas empresas acaban de llevar a cabo la apertura del proceso de participación ciudadana, que permanecerá abierto hasta el 28 de no-

viembre y permitirá a residentes y propietarios locales conocer los detalles del trazado y formular observaciones sobre el proyecto. Las compañías prevén llevar a cabo jornadas informativas en Kilmarnock, Girvan y Monkton.

Una vez concluida esta ronda se procederá a desarrollar los diseños detallados de los componentes (puntos de desembarco, convertidora, estación de conmutación, rutas de cables) y someterá dichos diseños a evaluación ambiental.



El presidente de Iberdrola, en la gala celebrada en Qatar

Ignacio Galán recibe el Premio Internacional de Energía 2025

►El presidente de Iberdrola, ganador del «Lifetime Achievement for the Advancement of Renewables»

N. S. A. MADRID

En una ceremonia celebrada en Doha, el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha recibido el Premio Internacional de Energía 2025, en la categoría «Lifetime Achievement for the Advancement of Renewables».

El galardón ha sido concedido por la International Foundation for Energy & Sustainable Development, una institución sin ánimo de lucro fundada por el exviceprimer ministro y exministro de Energía e Industria de Qatar, Abdullah Bin Hamad Al-Attiyah.

Con este prestigioso galardón, la Fundación reconoce el liderazgo visionario del empresario español y su papel decisivo en la evolución de la industria energética hacia nuevos modelos más limpios, innovadores y eficientes a lo largo de su amplia trayectoria profesional. El jurado ha destacado en el certamen su capacidad para anticiparse a los desafíos y oportunidades del sector, fomentar la colaboración y las alianzas internacionales y mantener un firme compromiso con la sostenibilidad y el medioambiente.

Durante su discurso de aceptación ante directivos de empresas, ministros y embajadores, el presidente de Iberdrola agradeció un honor que le une «a un grupo selecto de personas distinguidas con este premio internacional» y que recibe «en un país tan especial para mí como Qatar».

Ignacio Galán subrayó que este reconocimiento es también un reflejo del trabajo conjunto de los

más de 40.000 profesionales que integran el Grupo Iberdrola, cuyo esfuerzo y dedicación continuos han permitido convertir una compañía tradicional en una empresa global y puntera, fuertemente comprometida con la transición energética. Recordó también que la apuesta por la innovación, la digitalización y la sostenibilidad ha sido la clave del éxito, y reafirmó su firme convicción de que «la energía verde no solo es una necesidad ambiental, sino también una oportunidad económica y social», explicó.

Con más de dos décadas al frente de Iberdrola, Ignacio Galán ha transformado la compañía en un referente a nivel global por su apuesta decidida por la electrificación de la economía.

Hoy, Iberdrola es la primera eléctrica europea por capitalización bursátil y una de las dos mayores del mundo, con presencia en mercados estratégicos y clave como Reino Unido, Estados Uni-

dos, Brasil, España, Francia, Alemania y Australia.

Bajo el liderazgo de Galán, Iberdrola apostó de forma pionera por el desarrollo e implantación de las energías renovables, las redes inteligentes y el almacenamiento hace décadas, y ahora impulsa un nuevo y ambicioso plan estratégico que busca reforzar su perfil regulado con las redes como vector de crecimiento.

El Grupo invertirá en este ámbito un total de 58.000 millones de euros hasta el año 2028, de los cuales dos terceras partes se destinarán a redes de transporte y distribución, principalmente en los mercados del Reino Unido y los Estados Unidos.

En la edición de los premios de este año también han resultado reconocidas otras personalidades como Steven Chu, premio Nobel de Física en 1997, y Haitham Al-Ghais, secretario general de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

Desde el año 2013, estos galardones internacionales reconocen la excelencia profesional de personas que han realizado aportaciones destacadas a la industria energética mundial.

Entre los premiados en ediciones anteriores figuran el director ejecutivo de la Agencia Internacional de Energía (AIE), Fatih Birol; el ex secretario general de la OPEP, Abdalla Salem El-Badri, o el anterior primer ministro de Qatar, Sheikh Khalid Bin Khalifa Al-Thani, entre otros muchos empresarios y líderes profesionales.

La Abdullah Bin Hamad Al-Attiyah International Foundation for Energy & Sustainable Development es una organización sin ánimo de lucro con sede en Qatar, creada para preservar y ampliar el legado de más de 40 años de servicio de su fundador en el sector energético.

Se trata de un centro de pensamiento independiente que ofrece estudios y análisis rigurosos y prácticos y que, además, promueve el diálogo y la cooperación global entre líderes, expertos y responsables políticos para avanzar hacia un futuro energético más justo y sostenible.

La consecución de este galardón por el presidente de Iberdrola refuerza la posición del grupo energético como un actor clave a nivel mundial en el camino de la transición hacia un modelo de energía verde y sostenible en todos los ámbitos.

Galán: «La energía verde no solo es una necesidad ambiental, es una oportunidad económica y social»

Iberdrola es referente por su apuesta decidida por la electrificación de la economía

Irlanda anuncia que planea construir un interconector eléctrico con España

- El ministro de Clima, Energía y Medio Ambiente de Irlanda, Darragh O'Brien, afirmó tras una reunión con el Secretario de estado de Energía de España, Joan Groizard, que el proyecto podría ser cofinanciado por la UE y estar terminado a mediados de la década de 2030.



<https://www.pv-magazine.es/2025/10/23/irlanda-revela-sus-planes-para-construir-un-interconector-electrico-co...>

Blathnaid O'Dea y Pilar Sánchez Molina

Jueves, 23 octubre 2025

El ministro de Clima, Energía y Medio Ambiente de Irlanda, Darragh O'Brien, ha anunciado que Irlanda y España están en conversaciones para construir un interconector que conecte las redes eléctricas de ambos países.

Tras asistir a un evento centrado en las redes eléctricas europeas celebrado en Luxemburgo el lunes y el martes de esta semana, O'Brien utilizó la red social X para comunicar que se había reunido con su homólogo español, el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, para discutir el plan. «Habrà que trabajar en la ubicación exacta y otros aspectos, pero estamos trabajando para alcanzar un memorando de entendimiento en primavera», declaró el ministro a la cadena. La reunión de O'Brien con Groizard tuvo lugar durante el Consejo de Energía y Medio Ambiente celebrado en Luxemburgo.

Acabo de regresar de Luxemburgo tras unas productivas reuniones del Consejo de Energía y Medio Ambiente. Hemos debatido los planes para un nuevo interconector que conecte Irlanda y España, reforzando nuestros lazos en materia de energías renovables con Europa IEEs
pic.twitter.com/zB70KM3IMW

— Darragh O'Brien (@DarraghOBrienTD) 22 de octubre de 2025

«Irlanda es uno de los líderes europeos en la integración de las energías renovables en nuestra red eléctrica», afirmó, en referencia al proyecto de interconexión en curso entre Irlanda y Francia, cuya

electrificación está prevista para 2027.

«Pero ahora estamos mirando más allá, por lo que hemos mantenido buenas conversaciones con nuestros colegas españoles y estamos trabajando para alcanzar un memorando de entendimiento en la primavera del próximo año, con la esperanza de que esta sea otra interconexión que tendremos con Europa continental a mediados de la década de 2030», añadió el ministro en un breve videoclip publicado en su cuenta de X.

En una entrevista con la cadena pública irlandesa RTÉ News, O'Brien dio más detalles sobre la logística del plan emergente. Aunque los costes del interconector aún no se han confirmado, afirmó que Europa podría cofinanciar los costes junto con España e Irlanda.

Antes de este evento, el ministro y Joan Groizard copresidieron una reunión del grupo «Amigos de las Energías Renovables», que agrupa a 15 Estados miembros de la Unión Europea. Los delegados se reunieron con la Comisión Europea para debatir el próximo paquete de redes europeas, que se centra en mejorar la interconexión eléctrica entre los Estados miembros para reforzar la red eléctrica europea. Entre los temas tratados en esta reunión se encontraba el acuerdo del grupo de respaldar la posición del Consejo sobre la propuesta REPowerEU de eliminar gradualmente las importaciones de combustibles fósiles rusos con una prohibición total a partir de 2028.

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

Mercedes presenta su primer prototipo con pintura solar que almacena la energía en la batería del vehículo 20 octubre 2025 Según informa la empresa, los «novedosos módulos solares» no contienen silicio y tienen una eficiencia del 20 % y generan energía de forma continua, i...

El Confidencial

Empresas

La batalla legal Iberdrola-REE: demanda a domicilio a Corredor, minutas de oro y derrapes legales

- Las estrategias legales de la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán y el operador del sistema que preside la exministra socialista están en pleno fuego cruzado



El Confidencial

Foto: La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor. (Europa Press/A. Pérez Meca)

Apagón de luz

Red Eléctrica de España (REE)

Noticias de Iberdrola

Despachos Abogados

https://www.elconfidencial.com/empresas/2025-10-24/iberdrola-ree-demanda-beatriz-corredor_4230241/

Alejandro Galisteo Domingo

Viernes, 24 octubre 2025

Alberto Sanz

Las estrategias legales de la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán y el operador del sistema que preside la exministra socialista están en pleno fuego cruzado

Los abogados han tomado el control de la investigación del apagón del 28 de abril. Un proceso que ya no es un análisis técnico, sino una guerra jurídica con dos protagonistas: **Iberdrola** y **Red Eléctrica**. Las estrategias legales de la eléctrica presidida por **Ignacio Sánchez Galán** y el operador del sistema que preside **Beatriz Corredor** están en pleno fuego cruzado con demandas a domicilio, contratos de 120.000 euros al mes y 'derrapes' legales inesperados.

Según ha podido saber El Confidencial, Iberdrola ha confiado parte de su ofensiva en los abogados de **CMS Albiñana & Suárez de Lezo**, uno de los despachos nacionales con mayor presencia en litigación y energía, y que actúa como asesor habitual de la compañía en procesos de diversa índole, tanto mercantiles como litigiosos. El bufete, dirigido desde este año por **Alfonso Codes** junto al omnipresente **César Albiñana**, es un habitual del middle market —alcanzó los 50 millones de facturación en 2024— que participa en procesos complejos como, por ejemplo, la defensa de **Grifols** en su batalla contra **Gotham** en la **Audiencia Nacional**.

Además, en la demanda de Iberdrola en el **Tribunal Supremo** del pasado verano, en la que la eléctrica busca esclarecer los fundamentos normativos tras la formación del Comité para analizar las causas de la crisis eléctrica, la compañía eléctrica ha contado con el asesoramiento legal de **Clifford Chance** . En concreto, aparece como firmante de la demanda **Fernando Izurzun** , responsable de Litigación del despacho de origen anglosajón que asesora, entre otros, a **Booking** en su contencioso con la **CNMC** por la multa de 413 millones de euros.

Las mismas fuentes apuntan que otro asesor legal habitual estaría apoyando a Sánchez Galán en su ofensiva contra **Red Eléctrica** . Se trata de **Ontier** , bufete que ya defendió a la compañía energética en el mediático primer caso de blanqueo ecológico o 'greenwashing' que enfrentó a Iberdrola con Repsol.

Fuentes jurídicas, no obstante, destacan, por modo y formas, la demanda que Iberdrola envió al domicilio de Corredor, un gesto tan inusual como elocuente del nivel de tensión que rodea al caso. Esa idea de Iberdrola y sus asesores es señalar exclusivamente a la exministra de Vivienda y así dejar al margen al resto de la corporación **Redeia** , matriz de Red Eléctrica. La eléctrica considera que **su derecho al honor ha sido vulnerado** .

El **objetivo** de los asesores legales de **Iberdrola es pactar una conciliación** en los juzgados de Alcobendas (Madrid), localidad de la sede de Redeia, para que Corredor se retracte públicamente de lo manifestado. Como todavía no hay culpables del apagón, la demanda de Iberdrola a Corredor se limita a sus palabras en su comparecencia ante el **Senado** , el pasado 11 de septiembre. La presidenta de Redeia se refirió en la Cámara alta a que el apagón se desató por la mala gestión de una planta fotovoltaica en Badajoz, con muchos detalles que apuntaban claramente a la planta **Núñez de Balboa** de Iberdrola.

La respuesta del equipo de Sánchez Galán fue inmediata: anunció acciones legales por considerar que esas palabras dañan el honor y la reputación de la compañía. Eso sí, las fuentes jurídicas aseguran que a Iberdrola le han podido las ganas y en su demanda existe un **'derrape' legal** . Porque Beatriz Corredor siempre se ha curado en salud de nombrar explícitamente a Núñez de Balboa y es la eléctrica quien, en su demanda, y por primera vez en un documento oficial vinculado al apagón, menciona el nombre de su planta Núñez de Balboa. **Un baile legal entre Red Eléctrica e Iberdrola** que ambas compañías han preferido no hacer comentarios.

Por su parte, Red Eléctrica ha levantado un muro jurídico a su alrededor. Tras el fiasco con **Uría Menéndez** , que renunció al caso por las presiones de Iberdrola, la empresa presidida por Corredor ha tejido su propio 'dream team' de abogados, bajo la coordinación de su directora jurídica, **Mónica Moraleda** , abogada del Estado de carrera.

Y no a cualquier precio, uno de los contratos firmados por la compañía, al que ha tenido acceso este medio, alcanza los **120.000 euros mensuales** . Se trata de una fórmula de tarifa plana sin fecha de caducidad, que excluye únicamente los procedimientos judiciales.

Entre los nombres que figuran en esa red destaca **De Carlos Remón** , despacho especializado en el desarrollo de estrategias jurídicas complejas y que han sido asesores, entre otros, de **Andrea Orcel**

en su batalla contra el **Santander** , y de **Albert Rivera** y **José Manuel Villegas** en su pleito contra **Martínez-Echevarría Abogados** .

También Red Eléctrica ha mantenido reuniones con bufetes del perfil de **Ramón y Cajal Abogados** , **Pinsent Masons** , firmas anglosajonas en Madrid, un par de boutiques de Litigación y Competencia y varios juristas del Estado en excedencia con experiencia en litigación y derecho público. Se trata de una estructura flexible, sin un único despacho de referencia, que permite a REE asignar tareas específicas a abogados independientes según el frente legal que se abra. “El objetivo es blindarse por capas, sin quedar rehén de ningún bufete ni depender de las grandes firmas que asesoran también a las eléctricas”, resume una fuente próxima al proceso.

No obstante, armar ese equipo ha sido una tarea muy complicada. En **el mercado jurídico** , los despachos privados arrastran múltiples conflictos de interés con Red Eléctrica por su cartera de clientes en el sector energético.

La mayoría de los grandes bufetes —nacionales e internacionales— asesoran a Iberdrola, **Endesa** , **Naturgy** o **Repsol** , lo que deja a REE con un margen de maniobra muy estrecho para contratar asesoramiento externo. “A Red Eléctrica le cuesta mucho encontrar firmas que no tengan vínculos activos con las eléctricas; casi todo el mercado privado está contaminado”, explica un letrado del sector energético. Esa restricción ha empujado a la compañía a confiar en juristas con pasado en la **Abogacía del Estado** y boutiques especializadas en contencioso y regulación.

El objetivo de los asesores legales de Iberdrola es pactar una conciliación en los juzgados de Alcobendas (Madrid), localidad de la sede de Redeia, para que Corredor se retracte públicamente de lo manifestado. Como **todavía no hay culpables del apagón** , la demanda de Iberdrola a Corredor se limita a sus palabras en su comparecencia ante el **Senado** , el pasado 11 de septiembre. La presidenta de Redeia se refirió en la Cámara alta a que el apagón se desató por la mala gestión de una planta fotovoltaica en Badajoz, con muchos detalles que apuntaba claramente a la planta de Núñez de Balboa de Iberdrola.

Los abogados han tomado el control de la investigación del apagón del 28 de abril. Un proceso que ya no es un análisis técnico, sino una guerra jurídica con dos protagonistas: **Iberdrola** y **Red Eléctrica** . Las estrategias legales de la eléctrica presidida por **Ignacio Sánchez Galán** y el operador del sistema que preside **Beatriz Corredor** están en pleno fuego cruzado con demandas a domicilio, contratos de 120.000 euros al mes y ‘derrapes’ legales inesperados.

Madrid avanza con paso firme hacia la sostenibilidad urbana y turística

- La capital impulsa políticas, proyectos y campañas que refuerzan su compromiso con la Agenda 2030 y la meta de alcanzar la neutralidad climática antes de 2030

[noticias de turismo](#)[noticias turísticas](#)[diario de turismo](#)[diario turístico](#)[información de turismo](#)[información turística](#)https://www.agenttravel.es/noticia-060303_Madrid-avanza-con-paso-firme-hacia-la-sostenibilidad-urbana-y-turi...**Jueves, 23 octubre 2025**

Madrid no deja de sumar nuevas acciones de sostenibilidad. Desde sus políticas de promoción turística hasta la gestión del transporte público o la creación de nuevas zonas verdes, la capital española sigue el rumbo marcado por la Agenda 2030 y marca con sus propuestas el camino hacia un desarrollo más verde, justo y equilibrado para la ciudad. Turismo responsable y campañas de sensibilización El turismo juega un papel decisivo para alcanzar diferentes objetivos de desarrollo sostenible (ODS) de la Agenda 2030. Con esta responsabilidad en mente, el Plan Estratégico de Turismo 2024-2027 de Madrid prioriza las políticas sostenibles en la promoción turística de la ciudad. En el marco de este plan, se ha lanzado recientemente la campaña *Te faltan calles*, que pretende poner en valor las diferentes zonas de la ciudad, más allá de aquellas que ya son populares entre los turistas. Lanzada tanto a nivel nacional como internacional, trata de mostrar los rincones más interesantes de estos lugares menos conocidos, pero también su personalidad propia. Por otro lado, Madrid lleva a cabo diferentes campañas de promoción del destino en las que incentiva el viaje durante aquellos meses que tradicionalmente han sido de menor afluencia. Por ejemplo, se promueve a nivel nacional la visita a Madrid en Semana Santa, un período en el que todo el país disfruta de unos días libres y en el que Madrid dispone de una rica oferta de ocio y cultura, a la que se añade además su gastronomía y su enorme agenda de espectáculos. También se ha lanzado a nivel internacional otra campaña orientada a los países nórdicos para viajar a Madrid en agosto, y otra destinada a Brasil, con el objetivo de atraer turistas del país americano durante los meses de enero y febrero. Huella positiva y compromiso ambiental El Ayuntamiento de Madrid ha creado el innovador programa CO₂Responsables Madrid, que impulsa la descarbonización de la actividad

turística de forma integral y verificable. En este sistema pionero, visitantes, establecimientos y ciudad comparten la responsabilidad de cuidar el medio ambiente sin renunciar a disfrutarlo, facilitando la reducción y compensación de las emisiones contaminantes. Los establecimientos turísticos (hoteles, sedes, restaurantes y museos) disponen de un software de medición, formación y asistencia técnica para calcular su huella de carbono, elaborar su plan de reducción y obtener el sello oficial del Ayuntamiento de Madrid: 'Establecimiento comprometido' o 'Emisiones reducidas'. El proceso garantiza máximo rigor, con verificación por auditoras independientes según GHG Protocol e ISO 14065, y es gratuito gracias a los fondos NextGenerationEU. A su vez, los visitantes pueden calcular y compensar las emisiones de su viaje en [esmadrid.com](#), apoyando proyectos de reforestación en España y fomentando un turismo más consciente y sostenible. Campaña en colaboración con la Cruz Roja por el Día Internacional del Turismo. Por otro lado, con motivo del Día Internacional del Turismo, que se celebró el pasado 27 de septiembre, Madrid lanzó una campaña, en colaboración con Cruz Roja, por la que invitaba a turistas y locales a donar sangre. Con esta acción, presentada bajo el lema 'Madrid, un turismo con propósito', se invitaba a los turistas a contribuir con la sociedad local y a dejar una huella positiva en la ciudad. Eventos sostenibles En el ámbito de los eventos, Madrid ofrece herramientas que facilitan el trabajo a los organizadores que buscan celebrar su acto en la ciudad. Madrid Convention Bureau (MCB) puso en marcha hace unos años la plataforma digital PLUS Legacy with US, a disposición de aquellos profesionales que quieren tratar, desde antes de la celebración de cualquier evento en la ciudad, aquellas facetas de la organización mejorables en cuanto a sostenibilidad ambiental, económica y social. Se trata de propuestas asumibles, como el "paperless is more" o el uso de productos de 'kilómetro cero', que reducen significativamente el impacto en la ciudad y nos ponen en el camino de la 'huella cero'. El 27% de la superficie de Madrid está arbolada. Movilidad limpia y más espacios verdes Madrid ostenta el Sello Misión de la UE que otorga la Comisión Europea a las ciudades inteligentes y climáticamente neutras. Se trata de un galardón que destaca las iniciativas puestas en marcha por la ciudad encaminadas a alcanzar la neutralidad climática antes de 2030 y que supone un respaldo a la viabilidad de sus planes de neutralidad climática en la atracción de financiación pública y privada. La Comisión Europea reconoce con ello el Acuerdo Climático y la Estrategia de Descarbonización que se desprenden de la hoja de ruta perteneciente a la Estrategia de Sostenibilidad Ambiental Madrid 360. El 27% de la superficie de Madrid está arbolada, algo que le ha valido a Madrid para ser reconocida, por sexto año consecutivo, como Ciudad Arbórea. Esta distinción, que otorga la Organización de las Naciones Unidas para la Alimentación y la Agricultura (FAO) y la Fundación Arbor Day, premia el compromiso de la ciudad con la buena gestión y conservación del arbolado urbano y las zonas verdes. Con una inversión de 204,2 millones de euros de 2019 a 2024, el Ayuntamiento ha llevado a cabo 200 actuaciones en zonas verdes y en el Bosque Metropolitano. Este último, un gran proyecto por el que se trabaja en la creación de un cinturón forestal que circunvalará la ciudad de Madrid. Madrid ostenta el Sello Misión de la UE que otorga la Comisión Europea a las ciudades inteligentes y climáticamente neutras. @madriddestino Por otra parte, el Ayuntamiento de Madrid ha realizado un importante esfuerzo para peatonalizar amplias zonas del centro de la ciudad. La Plaza de España, la calle Bailén o la Puerta del Sol se unen ahora en un continuo que permite que ciudadanos y turistas paseen por la ciudad más cómodamente (y ecológicamente), de manera que puedan recorrer las zonas más turísticas sin apenas cruzar ninguna vía con tráfico. En el caso de que fuera necesario utilizar otro medio de transporte, Madrid ofrece una de las mejores redes de metro del mundo y también de autobuses municipales, de los cuales un 20 % son eléctricos. Además, su

servicio de alquiler de bicicletas público funciona 24 horas al día todos los días del año, con 630 estaciones repartidas por los 21 distritos de la ciudad. Gastronomía y comercio con conciencia ecológica Uno de los principales atractivos de Madrid es su oferta gastronómica, en la que no solo brilla su cocina de vanguardia sino también la sostenible. Cuenta con varios restaurantes (Invernadero, Coque, DSTAgE y Tramo) galardonados con la Estrella Verde Michelin, que premia a aquellos establecimientos que unen excelencia y eco-responsabilidad. Junto a ellos, muchos otros apuestan por los productos de kilómetro cero y las Denominaciones de Origen de Madrid, apoyados todos en una gran red de mercados municipales donde además es cada vez más habitual, no solo hacer la compra, sino sentarse a comer en alguno de sus muchos puestos que sirven platos de la zona. El Ayuntamiento de Madrid apoya la producción local y hecha a mano. En la imagen La Favorita. Cada vez llegan a Madrid más visitantes responsables y concienciados con la sostenibilidad, que quieren desarrollar su viaje en consonancia con sus convicciones. También a la hora de comprar, pues muchos de ellos buscan adquirir productos 'hechos en Madrid'. Muestran especial interés en objetos de artesanía que les ofrecen la exclusividad de lo único, de lo que solo se hace aquí, y que les ayuda a la vez a contribuir con los productores de la ciudad. En este sentido, el Ayuntamiento de Madrid apoya la producción local y hecha a mano y, para guiar al comprador, ofrece el folleto 'Nuevos y antiguos artesanos', disponible en la web turística esmadrid.com . Se trata de un mapa con información sobre las zonas de mayor concentración de artesanía e información sobre algunos de estos creadores, tanto diseñadores independientes como firmas centenarias que nos transmiten en sus productos el arte de varias generaciones. Por último, Madrid invita al viajero a practicar un turismo sostenible cuando visite la ciudad mediante un decálogo de consejos que se puede consultar en la web oficial de turismo esmadrid.com . Con estas y otras acciones, Madrid sigue liderando el camino de la sostenibilidad con la vista puesta en la ansiada 'huella cero' y deseando no solo lograr un bienestar para la ciudad, sino contribuir al cuidado del planeta. ¿Quieres saber más sobre Madrid?.... Conoce todas las herramientas para travel trade en esmadrid.com/trade Descubre sus acciones de sostenibilidad aquí apúntate a su newsletter sigue su LinkedIn ¿Necesitas algo más personalizado? VisitMADRIDGPT , el asistente virtual turístico de madrid te ayuda.

Moncloa niega haber ordenado a Red Eléctrica operar en modo reforzado tras el apagón

- El director general de Política Energética y Minas, Manuel García Hernández, ha negado que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto



<https://theobjective.com/espana/2025-10-23/moncloa-red-electrica-modo-reforzado-apagon/>

THE OBJECTIVE

Jueves, 23 octubre 2025

El director general de Política Energética y Minas, Manuel García Hernández, ha negado que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico haya ordenado a Red Eléctrica de España (REE) la **operación en modo reforzado que aplica el operador del sistema eléctrico desde el apagón del 28 de abril**.

«No, en absoluto», respondió categóricamente García en su comparecencia en la Comisión de investigación del Senado sobre el apagón eléctrico del 28 de abril, a preguntas de si el Gobierno era el responsable de haber impuesto al operador del sistema ese modo reforzado, según recoge Europa Press.

«La operación del sistema en modo normal, en modo seguro, en modo reforzado, como usted quiera llamarlo, es completamente exclusiva del operador del sistema, Red Eléctrica de España, y en ningún momento, desde el Ministerio y desde la Dirección General, se ha dado ninguna indicación de cómo hacerlo», añadió al respecto.

La CNMC aprueba cambios urgentes en el sistema eléctrico para prevenir apagones THE OBJECTIVE

A este respecto, insistió en que el modo reforzado **es una decisión que «ha tomado de manera autónoma e independiente» el operador del sistema** «sin que desde el Ministerio se le haya dado ningún tipo de indicación o mandato», aunque sí señaló que viene respaldado por la potestad que se

le otorgó a Red Eléctrica de España tras el apagón para adoptar «cualquier actuación que fuera necesaria e imprescindible para la reposición del servicio a la mayor rapidez». Asimismo, negó cualquier tipo de presión o consigna política por parte del Gobierno a Red Eléctrica para preponderar a las renovables sobre otras tecnologías.

«Eso no es ni posible jurídicamente ni tiene ningún sentido desde el punto de vista práctico», aseveró, recordando que el operador del sistema, «de manera exclusiva, independiente y autónoma» es el responsable de constatar que el 'mix' definido para la operación del sistema «es compatible con la seguridad física de la red». De esta manera, García indicó que es «completamente irreal pensar que se puedan dar instrucciones por parte del Ministerio o del Gobierno al operador del sistema en ese sentido».

Transparencia acorrala al Gobierno con el apagón y pide los informes previos de alerta Javier Leal

Además, el director general de Política Energética y Minas aseguró que el Ministerio no tuvo «ningún indicio o elemento de alarma» que pudiera vaticinar un 'blackout' del sistema eléctrico y subrayó que «la primera noticia» que tuvo al respecto fue cuando Red Eléctrica le comunicó a las 12.33 horas de ese día que había un cero eléctrico.

«Episodios de variaciones de tensión» el 22 de abril

No obstante, reconoció que sí que tuvo conocimiento de «episodios de variaciones de la tensión» el día 22 de abril, seis días antes del apagón, y que, tras informar de ello a su «superior jerárquico» -el secretario de Estado de Energía-, solicitó información respecto a este evento al operador del sistema, que lo consideró como un incidente que «el sistema había sido capaz de gestionar».

El almacenamiento se acelera en España tras el apagón y suma 3.500 MW en nuevos proyectos THE OBJECTIVE

«Lo que nos dijo el operador del sistema ante el suceso del 22 es que se habían producido en ese momento una serie de circunstancias que, de manera aislada, son relativamente frecuentes, pero que, de forma simultánea, eran muy infrecuentes que se pudieran producir», comentó. García subrayó que Red Eléctrica «es el responsable» de controlar la tensión del sistema en la operación y que cuenta con los recursos en cada momento disponibles para usarlos y estimó que «la mayor o menor presencia de almacenamiento en el sistema» no tuvo nada que ver con el apagón.

«El suceso del 28 de abril tuvo que ver con un problema de insuficiente capacidad de controlar las tensiones en el sistema, provocado por un fenómeno en cascada que los recursos para el control de tensión del sistema no fueron capaces de absorber, y en nada tiene que ver con la mayor o menor instalación de almacenamiento en el sistema», reiteró.

Iberdrola prepara una demanda contra Beatriz Corredor por reprochar su papel en el apagón THE OBJECTIVE

Así, remarcó que el apagón fue «un fenómeno inédito que nunca se había dado ni en el sistema español, ni en otro sistema mundial», provocado por «un fenómeno de colapso por sobretensión que no estaba documentado, ni siquiera en la literatura académica». «Por tanto, no hubo ni podía haber habido, y nosotros no tuvimos en ningún momento conocimiento ni indicios, de que ese fenómeno pudiera darse lugar y que, por tanto, había o pudiera haber medidas que lo hubieran podido evitar», añadió al respecto.

Respecto al retraso en la revisión del procedimiento operativo 7.4 (PO 7.4), el director general de Política Energética y Minas indicó que el Ministerio ha seguido durante estos años su tramitación, aunque afirmó que no es competencia del Gobierno «ni presionar a la CNMC ni aprobarlo».

«No hay elementos que hagan pensar» en un nuevo apagón

Por otra parte, García sí que transmitió «un mensaje de tranquilidad» y aseguró que, **«ahora mismo, no hay ninguna evidencia, ni ningún elemento que haga pensar o poder plantear que se pueda producir algo como lo que ocurrió el día 28 de abril»**.

«Todas las medidas que se han adoptado por parte de los distintos agentes implicados, el operador del sistema en la operación del sistema, la CNMC en la regulación de nuevos servicios que permitan dotar al operador del sistema con recursos adicionales para el control de tensión y el Ministerio en el ámbito normativo y de planificación que le corresponde, van en la línea de dotar al sistema en su conjunto de mayor resiliencia para garantizar que algo como lo que ocurrió el 28 de abril en ningún caso vuelva a poderse producir», destacó.

Un ex directivo de Red Eléctrica asegura que Corredor «eliminó la seguridad que evitaba un apagón»

- Un ex directivo de Red Eléctrica asegura que Beatriz Corredor eliminó el modo seguro de operación de toda la vida que evitaba un apagón



Apagón

Senado

<https://okdiario.com/economia/exdirectivo-red-electrica-asegura-que-corredor-elimino-seguridad-que-evitaba-...>

Eduardo Segovia

Viernes, 24 octubre 2025

La comisión de investigación del **apagón** en el **Senado** ha puesto de manifiesto que el «modo reforzado» que ha puesto en marcha **Red Eléctrica** para evitar que se repita es el que se usaba de toda la vida y que suprimió su actual presidente, **Beatriz Corredor**, para introducir más **energía renovable** en el mix de generación.

Así lo explicó este jueves **Francisco Ruiz Jiménez**, ex consejero y director corporativo de Red Eléctrica, en la citada comisión senatorial: «Para mí no hay un modo reforzado, hay un **modo seguro** y otro más inseguro. El seguro es el que se ha hecho toda la vida. Es lo que llamaba Miguel Duvisón (ex director de operación de la empresa) «salir de casa con cinturón y tirantes».

«El problema es que ese modo se había abandonado en la etapa actual de Red Eléctrica al tener menos refuerzo para mitigar oscilaciones de **frecuencia**, como las que originaron el apagón. Y ahora se ha retomado para evitar que vuelva a ocurrir», añadió Ruiz Jiménez.

Ese «modo reforzado o seguro» consiste en tener suficientes centrales de generación **síncrona** (**gas**, **nuclear o hidráulica**), que son las que tienen capacidad de dar estabilidad a la red ante oscilaciones. Red Eléctrica fue eliminando esas centrales para otorgar un mayor porcentaje de la generación a las renovables (**eólica y fotovoltaica** , principalmente), lo que dejó el sistema en situación de vulnerabilidad ante una perturbación. Y cuando ésta se produjo el 28 de abril, provocó la caída total de la red.

Lo que está pendiente de dilucidar, porque ningún informe lo ha aclarado hasta ahora, es si Red Eléctrica puso en riesgo la seguridad del **suministro *motu proprio*** si siguió **órdenes del Gobierno** . El director general de Política Energética y Minas, **Manuel García Hernández** , negó ayer también en el Senado que el Ejecutivo diera ninguna instrucción para meter más energía renovable en el sistema.

Problemas del «modo reforzado»

Tras el desastre, Corredor ha vuelto a poner en marcha el «modo seguro» anterior, que ha rebautizado como «modo reforzado». Esto implica tener operativos más centrales nucleares y, sobre todo, **ciclos combinados** (gas) -no hay mucha hidráulica por la falta de lluvias, a diferencia de abril-, incluso aunque no estén conectados a la red, para poder activarlos en caso de emergencia. No hay que olvidar que Red Eléctrica ha alertado recientemente del riesgo de un nuevo apagón.

Pero ese modo está generando muchos problemas. Este otoño estamos teniendo **temperaturas** muy templadas, que no requieren calefacción ni tampoco aire acondicionado. Por tanto, la **demand**a baja y hay que rebajar la oferta. Además, como no está lloviendo, la **solar** produce muchísimo. De ahí que entre en tromba en las **subastas** horarias y las gane, porque la fotovoltaica es más barata, aunque el sistema no puede absorberla toda.

Como todas las centrales fotovoltaicas entran y salen a la vez del sistema (se puede observar en la curva de precios diaria), es en esos momentos cuando la red es más vulnerable. Por eso, Red Eléctrica necesita meter más centrales de las que dan estabilidad en esas situaciones, en el mercado de **ajustes intradiarios** , lo que expulsa a las renovables y resulta mucho más caro. Y eso se traslada al **recibo de la luz** (dejando aparte que aumenta las emisiones de CO2).

Sumado a la menor demanda de electricidad, este «método reforzado» está provocando un enorme descontento en el sector de la energía solar porque no puede colocar toda la que producen y, en consecuencia, las instalaciones no alcanzan la **rentabilidad** que se les prometió.

Informe de 2020

Ruiz Jiménez también recordó que Red Eléctrica hizo un **informe en 2020**, ya con **Pedro Sánchez** en el poder, en el que alertaba de la vulnerabilidad de la red si se cumplía el objetivo de alcanzar un 68,9% de generación renovable en 2026 (se alcanzó en 2025). En él, planteaba la necesidad de una serie de herramientas para hacer frente a ese desafío, pero no se le ha otorgado ninguna.

«¿El apagón fue culpa de Red Eléctrica? Lo que tengo claro es que no tenía que haber llegado a esa penetración de renovables porque no tenía las herramientas que había reclamado para gestionarla», concluyó el ex directivo.



La vivienda pisa el freno con el agosto de menores ventas desde la pandemia

En el octavo mes se compraron 47.697 casas, un 3,4% menos que un año antes, en el primer retroceso del sector desde junio de 2024 ► La duda es si se convertirá en tendencia

GORKA R. PÉREZ
MADRID

El boyante mercado de la vivienda pisó el freno ligeramente en agosto. Según los datos publicados ayer por el Instituto Nacional de Estadística (INE), en el octavo mes se registraron 47.697 compraventas de viviendas, un 3,4% menos que en el mismo periodo de 2024, y un 26,3% por debajo de las cifras de julio. El dato es también el peor en ese mes de los últimos cinco años. Después de 2020, un año anómalo por la pandemia, en todos los agostos se habían superado las 49.000 transacciones, pese a ser tradicionalmente un periodo de poca actividad por las vacaciones de verano. Y supone el primer traspie del mercado en 14 meses, desde junio de 2024.

El INE también informó ayer de que en agosto se constituyeron 33.271 préstamos hipotecarios. En este caso son más que hace un año (7,5%), pero de nuevo están muy alejados de los volúmenes de julio (-26,2%).

El mal dato de agosto en las compraventas era en parte esperado. Lo habían anticipado los registradores de la propiedad, que es la fuente de la que

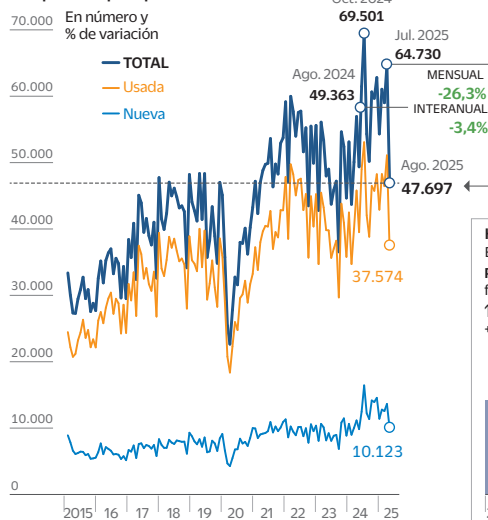
bebe la estadística oficial, unas semanas atrás. Al difundir ese dato, Registradores de España anticipó un nuevo ciclo de mayor "moderación" para el mercado. La duda es si eso se traducirá en nuevas caídas o en incrementos menos abultados. También hasta qué punto la subida continuada de los precios ha empezado a provocar un tapón que constriñe la demanda, pese a que esta sigue siendo notablemente superior que la oferta.

"Venimos de crecimientos muy importantes y está claro que el alza continuada de los precios iba a hacerse notar en algún momento", analiza Lázaro Cubero, director de análisis del grupo Tecnocasa. Esta ralentización está provocando, según ha detectado Cubero, un retraso en los tiempos de ejecución de las compras "de dos a tres días". "Hemos detectado que este año la oferta se ha reducido entre un 15% y un 16%, lo que ha tensionado aún más el mercado, teniendo en cuenta que la demanda sigue siendo muy elevada", añade.

Para José María Alfaro, presidente de la Federación Nacional de Asociaciones Inmobiliarias (FAI), los re-

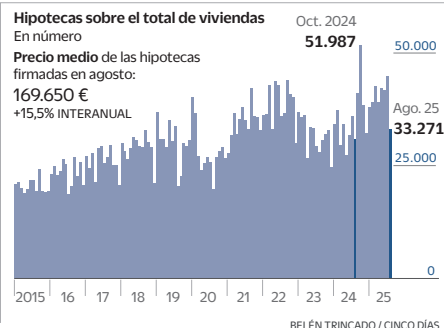
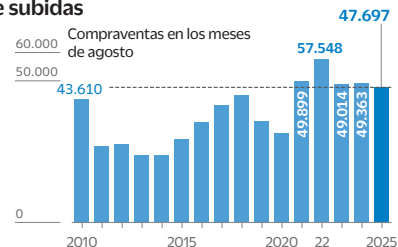
La compraventa de viviendas se enfría tras un año de subidas

Compraventa por tipo de vivienda



El porcentaje de hipotecas a tipo fijo cae 10 puntos respecto al mes anterior

sultados de agosto no son "un dato coyuntural", sino el indicador de un "agotamiento del ciclo alcista". Por eso, considera que en los próximos meses "seguirá la tendencia de ralentización en las subidas", si bien no esperan una alteración a la baja "salvo que se produzca un hecho relevante geopolítico o financiero".



Desagregando por tipo de vivienda, volvió a quedar claro la predominancia en la compra de las de segunda mano (78,7%) por encima de los nuevos; fiel reflejo de la falta de construcción de la que continúa adoleciendo el parque inmobiliario. Con todo, los registros de ambas categorías estuvieron significativamente por

debajo de los de julio —especialmente en las usadas, de las que se vendieron 13.500 menos que en el mes anterior—, aunque las de nueva construcción mejoraron el dato interanual, pero por poca diferencia (apenas 281 casas más). También se vendieron 2.000 menos de segunda mano que hace un año.



En conjunto, las 47.697 compraventas ejecutadas en agosto fueron menos que las realizadas en el mismo periodo de 2021 (49.899), 2022 (57.548), 2023 (49.014) y 2024 (49.363), y solo mejoraron a las de 2020 (31.592), que estuvieron afectadas por la covid. Este adelgazamiento global bebe de las rebajas que se produjeron en territorios “calientes” como Andalucía, Comunidad Valenciana o Cataluña, con caídas por debajo de las 3.000 operaciones en comparación con las de julio. En opinión de Francisco Iñareta, portavoz de Idealista, la desaceleración que empiezan a evidenciar los datos podría no ser anecdótica o puntual. “La imposibilidad de generar nuevas bolsas de vivienda disponible podría provocar que esta tendencia bajista se mantenga en el tiempo”, señala.

Menos herencias

Además de las compraventas totales, la estadística del INE también arroja los resultados de otro tipo de transmisiones, como son las herencias. Esta categoría –que ante la falta de oferta se ha convertido para muchas personas en la única forma de adquirir una vivienda en propiedad– también perdió fuerza en el mes de agosto, con 13.562, 5.000 menos que en julio, lo que volvió a si-

tuar el octavo mes de 2025 como el periodo más endeble desde 2020.

De acuerdo con los últimos datos del INE, el precio medio de las hipotecas firmadas en agosto fue de 169.650 euros, un valor que superó en un 15,5% el registrado en el mismo periodo del año anterior, y en un 3,9% el del mes precedente (cuando el importe había caído respecto a junio).

El crecimiento en el precio medio de los préstamos para la adquisición de una vivienda se está produciendo, al margen de que los precios sigan encaramados a techos históricos, por una mejor facilidad en el acceso al crédito. Algo que se refleja en el hecho de que el tipo de interés medio que se firmó en agosto para las hipotecas fue del 2,89%, significativamente más bajo que el de un año antes (3,28%), y cinco centésimas inferior al de julio.

Junto con la caída en el número de hipotecas para viviendas, también se ha dado una alteración drástica en el modelo de financiación elegido. Así, pese a que los préstamos a tipo fijo siguen dominando las operaciones, lo hacen con menos pujanza: en agosto el porcentaje fue del 59,4%, diez puntos por debajo del registrado en julio (70,1%); lo que provocó la subida en la misma proporción de las hipotecas a tipo variable (40,6% en agosto por el 29,9% del mes anterior). La progresiva caída del euríbor desde 2023 gracias a las políticas expansivas impulsadas por el Banco Central Europeo han revitalizado el atractivo de las hipotecas variables.

Los expertos creen que los datos de agosto pueden no ser coyunturales



Las exportaciones españolas a EEUU se hunden un 30% en agosto

EL IMPACTO DE LA GUERRA COMERCIAL/ Las exportaciones españolas a Estados Unidos se desplomaron después de que Trump y Ursula von der Leyen anunciaran su acuerdo arancelario a finales de julio.

Diego S. Adelantado. Madrid

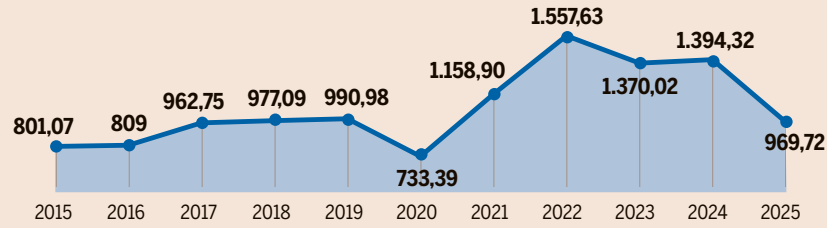
El acuerdo arancelario firmado a finales de julio por el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, y la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, que deja el tipo de gravamen general a las exportaciones europeas en el 15%, ha desatado una acusada caída en las ventas en el país norteamericano.

Después de constatar un descenso del 22% en las exportaciones comunitarias a EEUU en agosto, las cifras publicadas ayer por el Ministerio de Economía, Comercio y Empresa en su *Informe mensual de comercio exterior* reflejan una caída todavía más drástica en las ventas de las empresas españolas al mercado norteamericano. En concreto, se redujeron un 30,5% en agosto respecto al mismo mes del año pasado, hasta quedarse en 969,7 millones de euros.

La caída del comercio de España con Estados Unidos registrada en agosto, además de los descensos acumulados desde abril, cuando Trump desató la guerra arancelaria, arroja un saldo negativo del 8,7% en las ventas de las empresas al mercado norteamericano en lo que va de año. Al respecto, el director del servicio de Estudios de la Cámara de España, Raúl Mínguez, valora a EXPANSIÓN que “la tarifa arancelaria se traduce en un incremento en el precio

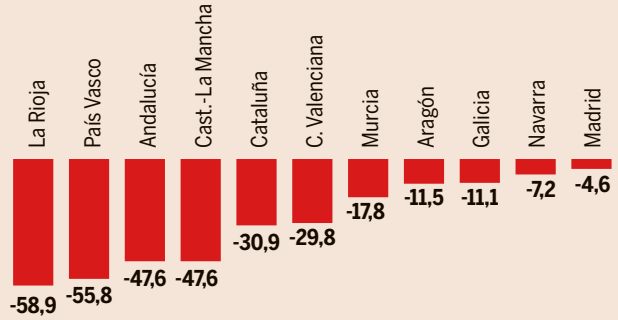
LAS EXPORTACIONES A EEUU SE HUNDEN EN AGOSTO

Evolución de las ventas españolas a EEUU en agosto, en millones de euros.



Las CCAA que más sufren la guerra arancelaria

Variación interanual en agosto de las ventas a EEUU. En %.



Expansión

Fuente: Ministerio de Economía, Comercio y Empresa

del producto, lo que supone un claro desincentivo a la compra del bien” y, por tanto, contribuye a la caída de las ventas registrada sobre todo en sectores como el agroalimentario o el energético.

Contra algunas previsiones que apuntaban a una mayor incidencia de la guerra comercial en Cataluña, los datos publicados ayer muestran que regiones como La Rioja y País Vasco, con caídas en las exportaciones a EEUU de más del 55% en agosto; Andalucía y Castilla-La Mancha (-

47,6%); o Cantabria (-45,7%) se han visto más afectadas.

En términos generales, las exportaciones españolas en su conjunto cayeron un 9,3% interanual en agosto, si bien todavía resisten en el terreno positivo en el cómputo del año, sumando un discreto crecimiento del 0,3% interanual en los primeros ocho meses del ejercicio.

Mercados alternativos

Las ventas que las empresas españolas no están consiguiendo colocar en Estados

Unidos miran a otros mercados donde las exportaciones crecen con fuerza este año. El caso más comentado es el de China, donde las ventas crecieron un 10,3% en los primeros ocho meses del año respecto al mismo periodo de 2024. Ello, a pesar de que en agosto se redujeron un 19,9% interanual. A pesar de ello, Raúl Mínguez señala que “este dinamismo exportador estaría explicado principalmente por el avance en las ventas de determinados productos específicos, y no tanto por una

Hasta agosto, las exportaciones a EEUU cayeron un 8,7% y a China aumentaron un 10,3%

El déficit mensual de la balanza comercial crece 1.200 millones de euros en solo un año por los aranceles

desviación de las ventas como consecuencia del proteccionismo instaurado en EEUU”.

Otra de las grandes oportunidades para las empresas españolas se encuentra en los países del Mercosur. En este sentido, las ventas al bloque crecieron un 1,8% interanual en el periodo comprendido entre enero y agosto.

No obstante, las exportaciones a los países de Europa siguen sosteniendo el comercio internacional español. Prueba de ello son los crecimientos en las ventas registrados durante los primeros ocho meses del año a mercados como los mercados vecinos de la UE, donde suben un 5,6% para superar los 43.000 millones de euros; los países mediterráneos, donde crecen un 6,4%; o los países del Este, como Georgia, Moldavia o Ucrania, donde las exportaciones han crecido casi un 40% interanual en lo que va de ejercicio.



Las sanciones de Trump a Rusia tensionan la cotización del petróleo

GOLPE A PUTIN/ La cotización del Brent se dispara más de un 5%, hasta el entorno de los 66 dólares por barril, tras el anuncio de EEUU de que castigará a los gigantes energéticos rusos Lukoil y Rosneft.

J. Díaz, Madrid

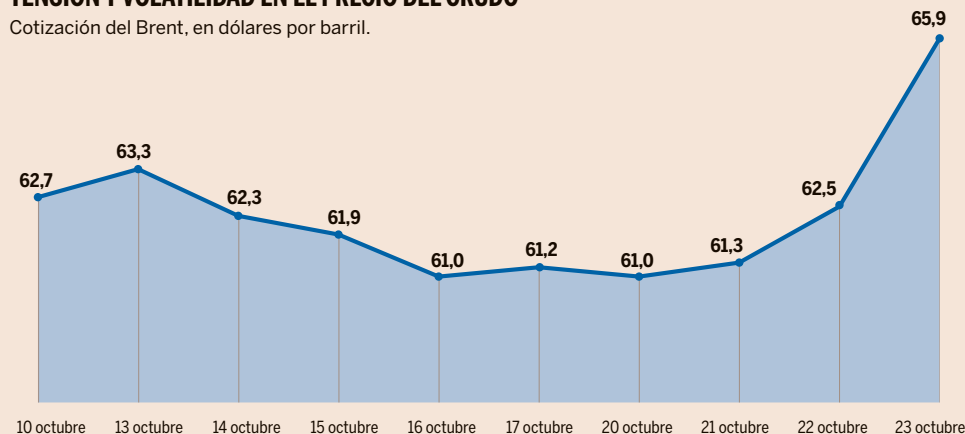
El precio del petróleo vive tiempos convulsos, reflejo de una realidad geopolítica y geoeconómica cada vez más compleja, que en los últimos tiempos presiona su cotización a veces en direcciones contrapuestas, mostrando la gran tensión a la que están sometidos los mercados energéticos mundiales, sobre todo a raíz de la invasión rusa de Ucrania, conflicto que, directa e indirectamente, sigue marcando en buena medida su evolución. El precio del Brent, que a comienzos de semana pugnaba por no perder el soporte de los 60 dólares por barril, encontró ayer en las sanciones anunciadas por EEUU a los gigantes petroleros rusos Lukoil y Rosneft el revulsivo que necesitaba para romper la tendencia a la baja de las últimas semanas y registrar su mayor subida en muchos meses. La cotización del crudo de referencia en Europa se disparó ayer más de un 5% y recuperó terreno hasta el entorno de los 66 dólares por barril.

La cotización del oro negro reaccionó así al golpe en la mesa dado por Donald Trump a los continuos requiebros y subterfugios de Vladimir Putin para no sentirse seriamente a la mesa de negociación en busca del alto el fuego que el mandatario estadounidense se ha comprometido a lograr en Ucrania, actitud que en la noche del martes llevó a posponer *sine die* la anunciada cumbre de ambos líderes en Budapest. Un día después, en la noche del miércoles, llegaron las primeras medidas de calado de la Administración Trump contra el régimen de Putin. "Ante la negativa del presidente Putin a poner fin a esta guerra sin sentido, el Tesoro va a sancionar a las dos mayores petroleras de Rusia que financian la maquinaria bélica del Kremlin", anunció el secretario del Tesoro estadounidense, Scott Bessent.

Sobre el papel, son castigos relevantes porque buscan golpear a Rusia donde más le puede doler: sus ingresos petroleros. Y buscan hacerlo con medidas que, de aplicarse a rajatabla, figuran entre las más severas adoptadas hasta la fecha. De un lado, porque

TENSIÓN Y VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL CRUDO

Cotización del Brent, en dólares por barril.



Expansión

Fuente: Bloomberg

las empresas que sigan comprando petróleo ruso se arriesgan a perder el acceso al sistema financiero basado en dólares. Y de otro, porque las propias "entidades financieras extranjeras participantes" en esas transacciones podrían ser objeto de sanciones secundarias por hacer negocios con Lukoil y Rosneft.

Habrà que ver hasta qué punto son eficaces estas sanciones, que el propio Trump calificó de "tremendas", confiando en que "no duren mucho" y en que Putin reaccione y "la guerra se resuelva". El autócrata ruso tildó ayer de "acto inamistoso" hacia Rusia las medidas punitivas de

EEUU, aunque aseguró que no tendrán un gran impacto en la economía rusa, advirtiendo de que llevará tiempo reemplazar al petróleo ruso.

Efectos sobre el mercado

De momento, lo que sí ha conseguido el anuncio de esas sanciones, que se ha producido casi en paralelo al acuerdo político alcanzado ayer en la UE sobre el decimonoveno paquete de castigo a Rusia (ver información adjunta), ha sido catapultar la tensión en el mercado petrolero y, con ello su cotización, que en las últimas cinco jornadas sube más de un 8%. El problema es que el catalizador de este fuerte

repunte es el temor al impacto que las duras medidas adoptadas por la Administración Trump puedan tener sobre el suministro internacional de crudo, aun en un escenario de posible exceso de oferta y de demanda en declive, y sobre los flujos mundiales de petróleo. No hay que olvidar que el grueso de las exportaciones energéticas rusas tienen como destino países como India, China y Turquía, que podrían verse obligados a adelgazar sus compras de crudo a Rusia para no sufrir mayores represalias por parte de Trump (ver información adjunta).

Mientras que las sanciones

europeas a Rusia no han logrado frenar su maquinaria bélica (la guerra en Ucrania se prolonga ya más de tres años), la amenaza de Trump a Lukoil y Rosneft ha suscitado preocupación incluso entre las propias potencias europeas por los posibles efectos de una aplicación estricta de las sanciones. De hecho, el Gobierno alemán se apresuró ayer a contactar con Washington para pedirle que el castigo no afecte a las tres filiales de Rosneft ubicadas en Alemania, que en su día fueron puestas bajo la gestión del Estado germano y que, por lo tanto, están "desvinculadas de su empresa matriz rusa".

Las refinerías de India y China, en el ojo del huracán

J.D. Madrid

Las restricciones al crudo ruso anunciadas por la Administración Trump han provocado un seísmo en las industrias petroleras de India y China, principales clientes energéticos del régimen de Putin, que en el futuro podrían verse obligados a prescindir del petróleo barato que hasta ahora le han venido comprando a Rusia, o al menos a reducirlo de forma significativa.

Las exportaciones de crudo ruso a India, que antes de la guerra de Ucrania eran muy acotadas, se han disparado desde 2022, hasta alcanzar en la actualidad los 140.000 millones de dólares (unos 120.000 millones de euros) y suponer más de un tercio de sus importaciones. EEUU ya ha castigado con aranceles adicionales a India por la compra de petróleo ruso y el primer ministro indio, Narendra Mo-

di, se habría comprometido personalmente con Trump a reducir sus compras. Ahora, las sanciones a quienes operen con Lukoil y Rosneft podría reducir ese flujo a la mínima expresión. De hecho, según Reuters, Reliance, la mayor empresa india de refino, dejará de importar petróleo ruso tras las medidas de EEUU. Y aunque China es mucha China, su industria petrolera no es ajena a las sacudidas. No en

vano, el gigante asiático, el segundo mayor consumidor de petróleo del mundo solo por detrás de EEUU, importa de Rusia cerca del 20% del crudo que consume y las sanciones de la Administración norteamericana podrían obstaculizar y encarecer la adquisición de ese importante volumen de petróleo... Además de enfrentarse al riesgo de mayores represalias económicas por parte de Trump.