



Resumen de prensa 16/12/2025

16/12/2025

Índice

UNEF

Unef analiza las oportunidades de negocio que supone el nuevo marco normativo fotovoltaico	4
El autoconsumo decrece en los hogares, pero aumenta la apuesta de los comercios	6
El autoconsumo inicia una fase madura impulsada por seguridad y nuevos modelos de gestión energética	8
El papel de la IA y Big Data en la nueva era energética	10
La semana internacional de la electrificación y la descarbonización atrae a cerca de 57.000 visitantes	13
Las asociaciones impulsan un debate técnico que refuerza el papel de la energía en la nueva economía electrificada	15
Comparecencia de Pedro Sánchez// "Hemos reducido en un 17 por ciento las emisiones de gases de efecto invernadero en el sector eléctrico , en un momento en el que estamos creciendo y hemos aumentado en un 12 por ciento la generación eléctrica renovable "	21

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Prosolia Energy despliega 110 MW de marquesinas híbridas para descarbonizar cinco plantas de Stellantis en Francia	31
Prosolia Energy despliega marquesinas fotovoltaicas híbridas en plantas de Stellantis en Francia	33
Autoconsumo residencial: cómo empezar con placas solares en tu vivienda	35
BOE: Tres proyectos en la segunda semana de diciembre con 95 MW fotovoltaicos y 95 MW de BESS	38
Capdepera licita la instalación de una cubierta fotovoltaica de 240 kWp en el polideportivo municipal	40
El autoconsumo de energía solar aumenta considerablemente en Alemania	42
La construcción total de un sistema BESS de 4 horas a gran escala alcanza los 105 €/kWh en Europa, según Ember	44
Sistema híbrido geotérmico-solar de 854 kW para la Comunidad Energética turística de Gran Canaria	46

LAS RENOVABLES

Bruselas autoriza a España dar 400 millones en ayuda verde	48
Acciona completa la venta masiva de renovables para cumplir con las agencias de 'rating'	49
Acciona Energía vende activos solares y eólicos en EEUU y México por mil millones de dólares	50
Acciona Energía vende una cartera solar y eólica en Estados Unidos y México valorada en 855 millones	52
Bureau Veritas se refuerza en renovables con Sólida	54
Biorig anuncia una inversión de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia	55

Biorig invertirá más de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia	57
Un competidor de cualidades 'astronómicas' para las baterías de litio	59
Un competidor de cualidades "astronómicas" para las baterías Li-Ion	63
"Ari Pay permite ofrecer un descuento directo al cliente porque Ariston abona la ayuda al instalador al terminar la instalación"	67
Acciona Energía construirá dos nuevos parques eólicos en Sudáfrica con una capacidad total de 194 MW	71
Aumento de la temperatura global: causas y consecuencias	73
Centros de datos y energía renovable: no me chilles que no te veo	77
Desarrollan una planta piloto de combustible sostenible integrada en un ecosistema de hidrógeno verde y CO2	79
EDF gana su primer gran proyecto de baterías a escala de red en Alemania	81
Eiffage Energía Sistemas inaugura el Clúster Caparacena: 150 MWp en Granada ejecutados bajo modalidad EPC para Eni Plenitude	83
El 49,3 % de la electricidad generada en la UE en el 3T fue renovable	85
El MITECO flexibiliza los plazos para almacenamiento, repotenciación y renovables innovadoras	87
El sector eólico espera pasar de los actuales 443.000 empleos a 600.000 en la UE en 2030	89
Endesa reduce 24 millones de toneladas de CO2 en España en los últimos 10 años	91
Enel compra dos parques eólicos en Alemania con una potencia de 51 MW por 80 millones	93
La Plataforma para los Combustibles Renovables insta al próximo Gobierno de Extremadura a integrar los combustibles renovables en sus políticas de descarbonización	94
Las empresas que más ganan y más pierden en el sector de las instalaciones eléctricas	97
Más de 700 personas se han inscrito ya en el III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde que se celebra en Huelva en febrero	100
Naturgy convierte sus ciclos combinados en un ejército 5.0 de guardaespaldas del sistema eléctrico	103
Ribera afirma que la UE ganará la transición limpia con una visión común y no con modelos aislados	106
Verdian acelera su crecimiento en Italia con la adquisición de una cartera de más de 900 MW	108
Visalia prorrogará su contrato para iluminar al Congreso durante el 2026	110
Webinar 'Descarbonización en el sector industrial: casos de éxito'	112
Webinar 'Electrificación con renovables en sector industrial: casos de éxito'	113

LAS OTRAS ENERGÍAS

La batalla legal de Iberdrola contra el comité sobre el apagón llega a la Audiencia	114
Iberdrola traspasa a Edison Next su negocio de tratamiento de purines	115
Iberdrola vende sus plantas de gas para tratamiento de purines a Edison Next	116
Las dificultades de Critería para encontrar socio en Naturgy agitan a los fondos de inversión	118

España y tres países piden más control de las ayudas a energía	119
Carta a los Reyes Magos del sector eléctrico: acceso flexible a la red ya para acelerar la electrificación	120
España espera relanzar las interconexiones eléctricas con Francia en el primer trimestre de 2026	123
La empresa noruega NEL da un salto tecnológico en electrolizadores alcalinos	125
La pobreza energética preocupa a los europeos	128
Los nuevos contratos por diferencia prometen bajar el precio mayorista de la luz en toda la Unión Europea	130
Los precios de los mercados eléctricos europeos vuelven a bajar en la segunda semana de diciembre	132
Los Veintisiete defenderán reforzar las interconexiones energéticas en el próximo presupuesto de la UE	136
Nubarrones sobre el papel del gas como 'combustible puente' en la transición energética	138
Un estudio cuestiona los proyectos de bajas emisiones de las empresas petroleras	141
Volkswagen muestra por primera vez el Polo eléctrico que se fabricará en Martorell desde 25.000 euros	143

LA ECONOMÍA

La indemnización media por despido sube un 8%, su primera alza en tres años	145
La deuda pública baja al 103,2% del PIB en el tercer trimestre, marca un récord de 1,7 billones	146
Cataluña espera la polémica quita con una deuda de más de 89.000 millones	147

Unef analiza las oportunidades de negocio que supone el nuevo marco normativo fotovoltaico

- Unef analiza las oportunidades de negocio que supone el nuevo marco normativo fotovoltaico en una jornada este martes 16



<https://www.instaladores20.com/futuro-y-presente/energias-renovables/unef-analiza-las-oportunidades-de-neg...>

Luis García Muñoz

Lunes, 15 diciembre 2025

Este martes 16 de diciembre en Madrid, la Unión Española Fovoltaica organiza entre las 9 y las 15 horas, en el Hotel Vincci Soma, en Madrid, la jornada “Nuevas oportunidades de negocio para el sector fotovoltaico”, en la que tiene como objetivo analizar las oportunidades que abre para el sector el nuevo marco normativo.

Se trata de un encuentro técnico para analizar esas nuevas opciones que abre para el sector fotovoltaico la implementación del nuevo Procedimiento de Operación 7.4 de Control de Tensión y la aprobación del Real Decreto 997/2025 de medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico . Ese procedimiento renovado permite a los parques solares participar en este mercado, de forma que durante la sesión se expondrá la forma en que debe habilitarse en el nuevo servicio de Control de Tensión y qué ventajas conlleva dicha habilitación, como menos vertidos, rampas más rápidas e ingresos adicionales. También se analizará cómo el nuevo Real Decreto 997/2025 de medidas urgentes facilita la tramitación de módulos de almacenamiento híbridos con instalaciones de generación existentes o en tramitación . La sesión reunirá a expertos del sector y responsables del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Red Eléctrica de España y empresas de referencia para analizar ese nuevo marco normativo.

Inauguración por el secretario de Estado de Energía

La apertura correrá a cargo del secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, y del presidente de Unef, Rafael Benjumea. **En un primer bloque se tratará de desvelar qué nuevas oportunidades surgen para la hibridación a partir del nuevo Real Decreto** y también cómo ha mejorado la regulación para el almacenamiento hibridado, así como su tramitación ambiental y, específicamente, en la Comunidad de Andalucía, en cuyo término participará el director general de Energía de esta región, Manuel Larrasa.

Tras un breve receso llegará el turno del nuevo Procedimiento de Operación 7.4 de Control de Tensión, sobre el que disertará el jefe del Centro de Control Eléctrico en Red Eléctrica, David Alvira. Igualmente formará parte de este bloque la forma en que debe habilitarse el nuevo Servicio de Control de Tensión. Más tarde, subdirector general de Infraestructuras e Integración del Sistema Energético, Rafael Aranda, intervendrá en torno a cómo aplica la nueva definición de potencia instalada a un proyecto fotovoltaico existente o en tramitación que va a añadir baterías.

El tercer y último bloque de la sesión se iniciará con los retos y complicaciones que nos encontramos en la habilitación de instalaciones en el servicio de control de tensión, así como los que se derivan en el mercado ibérico para habilitarse y habilitar instalaciones para participar en control dinámico de tensión, o también en este mismo sentido para una instalación fotovoltaica, y si puede participar en dicho control dinámico una instalación construida antes de 2017. Igualmente, se tratarán los ingresos que se pueden esperar de esta participación o qué oportunidades de ingresos ha supuesto el Control de Tensión en países como el Reino Unido y Alemania. Por último, la sesión tratará los factores que hay que tener en cuenta al operar instalaciones en el servicio de control de tensión.

El autoconsumo decrece en los hogares, pero aumenta la apuesta de los comercios

- El autoconsumo decrece en los hogares, pero aumenta la apuesta de los comercios, según los últimos datos ofrecidos por Unef



<https://www.instaladores20.com/futuro-y-presente/energias-renovables/el-autoconsumo-decrece-en-los-hogar...>

Luis García Muñoz

Lunes, 15 diciembre 2025

La Unión Española Fotovoltaica acaba de hacer pública la estimación de los datos de evolución del autoconsumo en nuestro país a cierre del tercer trimestre de 2025. En ellos, se detecta un decrecimiento del ritmo de instalaciones de autoconsumo en hogares, que cae un 15 % con respecto al trimestre anterior, y un incremento del 25 % en los comercios, mientras que las instalaciones en la industria se mantienen estables.

No obstante y pese a ese crecimiento en el ámbito de los comercios, el balance de Unef señala que “ el ritmo de crecimiento sigue estando muy por debajo de los objetivos del Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC), que busca alcanzar los 19GW instalados en 2030 “. En el horizonte está la entrada en vigor del nuevo Real Decreto de autoconsumo, cuyo texto definitivo se espera para el próximo 2026 y se prevé que pueda ayudar “a solventar los escollos administrativos actuales y proporcione incentivos adecuados para que continúe su avance”. Desde la propia patronal fotovoltaica **aplauden el avance que supone la nueva normativa y algunas de las medidas ya anunciadas y ampliamente reclamadas por el sector, como la ampliación de la distancia desde la generación al consumo de 2 a 5 kilómetros, la creación de la figura del gestor de autoconsumo o la inclusión del almacenamiento distribuido asociado a estas soluciones .**

En todo caso, **desde Unef han presentado alegaciones** que esperan que sean tenidas en cuenta, así como también otras medidas que faciliten la tramitación administrativa, **como la extensión de la exención del permiso de acceso y conexión a todas las instalaciones que inyecten hasta 15 kW a la red**, no sólo a las que tengan 15 kW de potencia instalada o la aplicación de la tramitación y compensación simplificada a todas las instalaciones con capacidad de acceso de hasta 500 kW.

«Ponérselo fácil» a quienes apuestan por instalar autoconsumo

El director general de la asociación, José Donoso, señala al respecto que, “sabemos que el Ministerio ha recibido nuestras propuestas con agradecimiento por la amplitud y el detalle técnico de las mismas. **De los 19GW de autoconsumo previstos en el PNIEC a 2030, cerramos el año pasado con algo más de 8GW.** Estamos frente a una gran barrera administrativa y de incentivos a la inversión que nos está impidiendo avanzar y esperamos que la nueva normativa cambie esta situación”. Unef considera que **“necesitamos ponérselo fácil” a todos aquellos comercios y a toda aquella industria que quieren apostar por soluciones de autoconsumo**. En esta línea subrayan también la importancia de que se armonice la tramitación en todas las comunidades autónomas, con la exención de AAP y AAC en instalaciones de autoconsumo de menos de 500 kW, en línea con el RDL 18/2022. Y por último, consideran necesario también **“revisar los peajes y cargos de la factura eléctrica, aumentando la parte variable para incentivar un consumo más eficiente e implementar incentivos fiscales para impulsar la inversión ciudadana y empresarial en autoconsumo”**.



FORO GENERA SOLAR ANALIZA EL PRESENTE Y EL FUTURO DEL AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO EN ESPAÑA

EL AUTOCONSUMO INICIA UNA FASE MADURA IMPULSADA POR CALIDAD, SEGURIDAD Y NUEVOS MODELOS DE GESTIÓN ENERGÉTICA

La jornada 'La situación actual del autoconsumo: cómo fomentar su crecimiento', organizada por Unef el 18 de noviembre dentro de Foro Genera Solar, reunió a responsables de la asociación, representantes del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y expertos del ámbito empresarial. La sesión abordó la evolución reciente del autoconsumo, las novedades regulatorias en tramitación y las conclusiones técnicas de dos mesas redondas centradas en calidad, seguridad, modelos de negocio, almacenamiento y retos para alcanzar los 19 GW previstos en el Pniec para 2030.

La sesión inaugural estuvo protagonizada por José Donoso, director general de Unef, quien ofreció una visión detallada del momento que atraviesa el autoconsumo fotovoltaico en España. El sector cerró el último ejercicio con 8,2 GW instalados y aspira a superar los 9 GW este año, aunque el ritmo actual —1,2 GW ejecutados en 2024 y previsiones similares para 2025— refleja una fase de estabilización lejos del año récord de 2,4 GW y por debajo de los objetivos del PNIEC, que requieren alrededor de 2 GW anuales. Donoso advirtió que el mercado "está tocando fondo", lo que está provocando ajustes empresariales y exige una transición hacia modelos de servicio integral que combinen autoconsumo con eficiencia energética, almacenamiento, recarga de vehículo eléctrico y paquetes que integren financiación, mantenimiento y asesoramiento.

El director general también abordó el marco regulatorio y los incentivos. Destacó la campaña del Idae y la próxima actualización del Real Decreto de Autoconsumo, que facilitará la compartición de excedentes y la participación colectiva. Las alegaciones de Unef reclaman simplificaciones, como eliminar el permiso de acceso para instalaciones de hasta 15 kW y facilitar la compensación para sistemas menores de 50 kW. Donoso subrayó que los incentivos fiscales deben sustituir progresivamente a unas subvenciones cuya ejecución sigue por debajo del 5% en la mayoría de comunidades, con el riesgo de perder fondos Next Generation antes de 2026. Asimismo,



José Donoso, director general de Unef.



reclamó ajustes en la estructura tarifaria para reforzar las señales económicas del autoconsumo. En el cierre, insistió en que calidad y seguridad serán determinantes para mantener la confianza del consumidor, destacando el papel de los sellos de calidad, la formación y los manuales técnicos que impulsa Unefen en un sector que hoy tiene un peso impensable hace apenas una década.

UN NUEVO MARCO REGULATORIO PARA ACELERAR EL AUTOCONSUMO

La ponencia de Carlos Redondo, subdirector general de Energía Eléctrica del Miteco, se centró en la futura normativa que sustituirá al Real Decreto 244/2019, esencial para el despliegue del autoconsumo. Redondo explicó que la revisión iniciada a finales de 2024 busca corregir limitaciones detectadas, reforzar el autoconsumo colectivo y adaptar la regulación al crecimiento del sector. El borrador del nuevo Real Decreto, sometido a consulta pública en septiembre, introduce además por primera vez el almacenamiento distribuido como elemento regulado.

El núcleo del proyecto se centra en simplificar y dinamizar el autoconsumo colectivo, cuya tramitación sigue siendo compleja. Para ello, el texto propone crear la figura del gestor de autoconsumo, destinada a agilizar procesos y facilitar el reconocimiento por parte de administraciones, distribuidoras y comercializadoras. También contempla nuevas fórmulas para compartir únicamente excedentes y permite que un mismo agente participe simultáneamente en varias modalidades. Asimismo, amplía hasta cinco kilómetros la distancia máxima para proyectos colectivos, una reivindicación largamente demandada, aunque el Ministerio descarta extenderla a escalas provinciales por alejarse del concepto esencial de autoconsumo.

Otro bloque destacado del borrador aborda el acceso al mercado para ins-



Carlos Redondo, subdirector general de Energía Eléctrica.

talaciones menores de 100 kW que no se acogen a compensación, facilitando su participación directa en los mercados eléctricos. En paralelo, la regulación del almacenamiento distribuido pretende equiparar los derechos de quienes instalan baterías detrás del contador con los de los usuarios fotovoltaicos, abriendo la puerta a almacenar energía barata de la red y utilizarla —o verterla— cuando los precios sean más elevados. Redondo anticipó que la caída del coste de las baterías hará que estas soluciones sean rentables en uno o dos años desde la aprobación de la norma.

El responsable ministerial destacó la gran cantidad de aportaciones recibidas durante el proceso de alegaciones que contribuyen a orientar el texto hacia los objetivos de descarbonización para 2030. El Ministerio considera prioritaria esta actualización para tener el nuevo marco operativo en 2026.

CALIDAD Y SEGURIDAD: REQUISITOS ESENCIALES PARA INSTALACIONES FOTOVOLTAICAS Y SISTEMAS DE ALMACENAMIENTO

La primera mesa redonda se dedicó a la importancia de la seguridad y

la calidad en instalaciones de autoconsumo y almacenamiento. Los participantes coincidieron en que la fotovoltaica es una tecnología madura, aunque precisa reforzar la formación y el cumplimiento de buenas prácticas de montaje ante la creciente exigencia técnica de clientes y aseguradoras. En materia de almacenamiento, se recalcó que los sistemas ofrecen plena seguridad siempre que empleen equipos homologados cuya fabricación y diseño ya incorporen medidas para evitar la propagación de incidentes internos. La certificación específica, basada en ensayos en celda, módulo y batería, demuestra que un equipo no generará llama incluso en situaciones límite.

También consideran esencial elegir la ubicación adecuada y la duración de las baterías estacionarias. La tecnología ha alcanzado un grado de madurez que permite operar durante décadas con degradación limitada tras miles de ciclos de carga y descarga. Los expertos señalaron que la desconfianza del mercado hacia el almacenamiento requiere una labor continuada de divulgación técnica.



I CONGRESO RE:ENERGÍA

El papel de la IA y Big Data en la nueva era energética

El 27 de noviembre tuvo lugar la primera edición del Congreso Nacional RE:Energía, una jornada que ha congregado en la Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales (UPM) a profesionales del sector energético y más de 30 ponentes procedentes de empresas, centros tecnológicos, asociaciones y administraciones públicas. La cita, promovida por EIFEDE con apoyo del CDTI, se centró en cómo la inteligencia artificial, el Big Data y la digitalización están redefiniendo la operación, la regulación y la comunicación energética en España.

En la inauguración del evento, José Moisés Martín Carretero, director general del CDTI, recordó que "nos encontramos en un momento determinante para la gestión y el consumo de energía, lo que exige responsabilidad y acción". En su discurso, consideró que la innovación y la digitalización son "esenciales" y que las empresas necesitan "un ecosistema colaborativo para avanzar". Y en este contexto, "congresos como Re:ENERGÍA son de importancia capital para impulsar la innovación y la digitalización que necesita el sector energético", afirmó.

Posteriormente, Laura Olcina, directora gerente de ITI y presidenta de FEDIT, destacó "el valor de aplicar la economía del dato y la inteligencia artificial para transformar el sector energético". Señaló "la importancia de conectar legislación, comunicación, datos y casos prácticos con el conocimiento tecnológico". Afirmó que "este congreso es fundamental para acelerar la adopción tecnológica en el sector, ya que nos permite escuchar de forma directa las necesidades de las empresas y trabajar sobre soluciones reales".

En la inauguración del congreso también participó Carlos Ballesteros, director general de Anese. Según sus palabras, "la descarbonización solo será posible si va acompañada de un uso intensivo del dato y de una digitalización real del sistema energético". Y advirtió, "la demanda debe avanzar al mismo ritmo que la incorporación de energías renovables para evitar vertidos, y garantizar una red más robusta y resiliente". Por otro lado, explicó que las empresas de servicios energéticos están impulsando esta transformación mediante



Laura Olcina, directora gerente de ITI y presidenta de FEDIT.



Carlos Ballesteros, director general de Anese.

medición, verificación y nuevas soluciones aplicadas en sectores industriales, terciarios, residenciales y agrícolas. Por tanto, concluyó, son necesarios los datos para actuar de forma ágil y eficiente, y remarcó la importancia de cohesionar generación y demanda para acelerar la transición energética.

Finalmente, la inauguración concluyó con las palabras de Daniel Sáez, director de Inteligencia Estratégica de ITI y presidente de Gaia-X España, que explicó que la Inteligencia Artificial y los datos avanzados ya están transformando la eficiencia y los modelos de negocio del sector: "Mejoran la eficiencia, permiten servicios personalizados y abren la puerta a nuevos modelos de negocio".

Tras la apertura se organizaron distintos paneles en los que se abordaron temas como la innovación energética en la práctica; normas, estándares y marcos regulatorios para un desarrollo responsable de la IA; Tecnologías duales para usos civiles y de defensa en energía; o Comunidades Energéticas.

DE LOS DATOS AL IMPACTO EN OPERACIÓN

Directivos de Acciona Energía, Naturgy, Enagás, Endesa y E-REDES discutieron sobre casos reales en los que la

digitalización está generando eficiencia operativa, reducción de costes y mayor resiliencia, dejando claro que el dato hoy ya es un activo operativo estratégico.

En este primer panel, los representantes de estas grandes compañías explicaron cómo están utilizando inteligencia artificial, analítica avanzada y Big Data para optimizar redes, activos y modelos de negocio. Entre las ideas que lanzaron, la creación de modelos predictivos capaces de anticipar fallos en redes y activos; la optimización dinámica de infraestructuras renovables mediante datos meteorológicos y operativos; la gestión inteligente de la demanda en tiempo real para evitar vertidos y equilibrar generación y consumo; los sistemas automáticos que recomponen la red ante incidencias; la analítica avanzada que detecta anomalías y pérdidas no técnicas; los nuevos modelos de negocio basados en servicios digitales y mantenimiento predictivo; y el uso de gemelos digitales para planificar y simular escenarios complejos.

EL CONTROL DE LA IA

El segundo panel abordó los retos regulatorios derivados de la adopción acelerada de la inteligencia artificial. Los

panelistas, expertos de UNE, AENOR, ITCL, Edison Next y A&O Shearman, analizaron cómo asegurar un despliegue ético, seguro y alineado con los marcos normativos europeos. Coincidieron en que la innovación debe avanzar de forma alineada con el Reglamento Europeo de IA, apoyándose en estándares técnicos aún en desarrollo, en la gobernanza interna del dato, en el acompañamiento legal y en mecanismos de certificación como ISO/UNE 42001.

El debate reflejó la complejidad real a la que se enfrentan empresas, proveedores y PYMES, especialmente ante plazos regulatorios exigentes, la falta de estándares disponibles y fenómenos como el "shadow AI", que exigen un mayor control interno.

En conjunto, subrayaron que la colaboración entre instituciones, industria y organismos de certificación será esencial para un despliegue responsable, seguro y confiable de la IA en el ecosistema energético.

INNOVACIÓN PARA USOS CIVILES Y DE DEFENSA EN ENERGÍA

Esta sesión mostró cómo tecnologías nacidas en el ámbito de la defensa (como robótica, visión artificial, sensores avanzados o drones) son aplicadas con éxito en infraestructuras energéticas para mejorar la inspección, la operación remota y la ciberseguridad. El debate puso de relieve que estas herramientas no sustituyen el trabajo humano, sino que lo transforman hacia funciones de supervisión, análisis y toma de decisiones, multiplican el valor y reducen los riesgos operativos.

Durante la mesa se mencionaron múltiples ejemplos de aplicación de estas innovadoras tecnologías.

Los ponentes coincidieron en que estas tecnologías incrementan la resiliencia en escenarios complejos y de alta exigencia.



En el primer panel, representantes de grandes compañías explicaron cómo están utilizando inteligencia artificial, analítica avanzada y Big Data para optimizar redes, activos y modelos de negocio.

COMUNIDADES ENERGÉTICAS

El cuarto panel del congreso analizó el papel de las comunidades energéticas como vehículo social y tecnológico de la transición energética. Los ponentes destacaron su capacidad para democratizar la energía, generar beneficios locales y habilitar nuevos modelos distribuidos. También coincidieron en que su consolidación exige un marco normativo estable, más participación municipal, financiación adecuada, profesionalización y un uso intensivo del dato que permita gestionar la complejidad de estos ecosistemas energéticos. ■



LA SEMANA INTERNACIONAL DE LA ELECTRIFICACIÓN Y LA DESCARBONIZACIÓN ATRAE A CERCA DE 57.000 VISITANTES



La coincidencia de la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización, con Genera + Matelec, junto con C&R, ha generado una plataforma estratégica única para los sectores de la climatización, la energía y la electrificación en Europa. Entre las tres ferias, han convocado a más de 102.000 visitantes profesionales y cerca de 1.200 empresas que consolidan esta convocatoria como referente europeo en la transición energética, la innovación industrial y la sostenibilidad.



Celebradas del 18 al 20 de noviembre, la coincidencia de las tres ferias ha generado un ecosistema que abarca toda la cadena de valor de la energía junto con la climatización, la refrigeración, la eficiencia, la digitalización y las instalaciones, potenciando las sinergias entre fabricantes, instaladores, distribuidores, ingenierías, arquitectos, prescriptores y administraciones y creando un espacio de encuentro único para el negocio y la transferencia tecnológica.

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización ha reunido la oferta de más de 800 expositores y 57.000 visitantes profesionales, con un 10% de participación internacional procedente de 76 países —principalmente de Europa (61%, con Portugal, Italia, Alemania y Francia a la cabeza), América (18%) y África (6%, especialmente del Magreb).

Bajo este paraguas, Genera, organizado con el apoyo del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía

(Idae), del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha reafirmado su liderazgo en renovables, transición energética y soluciones de almacenamiento constatando el avance de la digitalización y la hibridación de sistemas, subrayando la importancia de acelerar la rehabilitación energética. Finalmente, Matelec se ha consolidado como la cita del sector de la electrificación, la automatización, los materiales y la eficiencia en edificios y entornos industriales, con una oferta que ha puesto el foco en la digitalización y la gestión energética, reforzando su valor como plataforma para impulsar un modelo eléctrico más eficiente y conectado.

Así lo adelantó antes de cerrar la Semana de la Electrificación y la Descarbonización, su director, Alberto Leal, ante los medios de comunicación, quien hizo una valoración muy positiva, destacando la gran afluencia de visitantes que se mantuvieron “activamente ocupado en los pasillos

hasta el final del evento”, generando un excelente retorno para los expositores. Considera un “éxito estratégico el haber concentrado la feria en tres días”. Asimismo, Leal comentó que el modelo de participación está evolucionando, señalando que el éxito “no depende únicamente del tamaño del stand, sino de la integración de formatos diversos como patrocinios y jornadas”. Finalmente defendió la necesidad de abordar los desafíos energéticos de forma integral, promoviendo sistemas donde las energías renovables se acoplen a la infraestructura urbana y a la domótica, contando siempre con el apoyo del ecosistema completo de prensa, instituciones y profesionales.

JORNADAS TÉCNICAS

Las jornadas técnicas en Matelec y Genera ofrecieron una visión integral del futuro energético, abordando electrificación, automatización y energías renovables. Se analizaron cómo la IA, la digitalización y las nuevas normativas



LA VISIÓN ESTRATÉGICA DEL SECTOR ENERGÉTICO EN GENERA + MATELEC 2025

LAS ASOCIACIONES IMPULSAN UN DEBATE TÉCNICO QUE REFUERZA EL PAPEL DE LA ENERGÍA EN LA NUEVA ECONOMÍA ELECTRIFICADA

La Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización reunió un amplio programa de jornadas y encuentros profesionales que permitieron examinar la evolución de las tecnologías renovables, el estado de las redes, el avance del almacenamiento, la digitalización y la transformación de los usos finales de la energía. A lo largo de tres días, organizaciones sectoriales, expertos, empresas e instituciones compartieron diagnósticos y propuestas sobre los retos técnicos y regulatorios que condicionarán el despliegue de un modelo energético más eficiente y electrificado. El siguiente recorrido sintetiza las principales aportaciones expuestas durante estas sesiones y ofrece una panorámica de los debates que marcaron esta edición.

AEH2: IMPULSO INDUSTRIAL Y RETOS DEL HIDRÓGENO RENOVABLE

La Asociación Española del Hidrógeno (AeH2) aprovechó su presencia en Genera 2025 para reunir a empresas, centros tecnológicos y administración pública en una jornada centrada en el estado del hidrógeno renovable en España, una tecnología que ya dispone de proyectos maduros pero que aún necesita un marco estable para acelerar su despliegue. La sesión, conducida por Miguel A. Peña, secretario de la AeH2, permitió trazar una panorámica precisa de un sector en transformación, que ha pasado de la fase experimental al desarrollo de complejos industriales capaces de producir a gran escala.

El presidente de la entidad, Javier Brey, abrió la jornada recordando el compromiso de la asociación con la investigación, la regulación y la difusión técnica, e incidió en que el ecosistema español ya trabaja con objetivos medibles y con un volumen de iniciativas que permite hablar de gigavatios en plazos cortos. Su intervención dio paso a las aportaciones del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y del CDTI, que subrayaron la importancia de incentivar proyectos bancables y de ordenar las señales de demanda.

La jornada se estructuró en dos grandes bloques con la participación de promotores industriales, representantes del sector energético, fabricantes

y consultoras especializadas. En ellos se coincidió en que España dispone de una ventaja estratégica por su capacidad renovable, su experiencia en integración energética y sus costes potencialmente competitivos. Asimismo, se puso en valor el papel tractor de los clústeres industriales, especialmente en la sustitución del hidrógeno gris y en la creación de nuevas oportunidades en combustibles sintéticos, almacenamiento y procesos de alta intensidad térmica.

Sin embargo, los participantes identificaron varias barreras que condicionan la velocidad del despliegue: una demanda todavía insuficiente para cerrar contratos a largo plazo, una regulación compleja, infraestructuras de



Javier Brey, presidente de AeH2.

red limitadas y trámites de conexión lentos. También se mencionó la dificultad de financiar primeras plantas debido a la brecha de costes respecto a alternativas fósiles. Estas restricciones ralentizan decisiones inversoras y reducen el margen para construir cadenas de valor locales.

Ante esa situación, la asociación insistió en la necesidad de mecanismos flexibles que permitan modular proyectos, adaptar su operación y vincular producción con consumo desde el origen. Se mencionaron como ejemplos las subastas y los contratos por diferencia, la compra pública innovadora, los contratos de suministro con indexación compartida y la planificación basada en clústeres industriales. El sector considera que, con un entorno regulatorio predecible y con mayor agilidad administrativa, España podría reforzar su posición como nodo euro-

peo del hidrógeno, transformando su potencial renovable en empleo cualificado, inversión industrial y una cadena tecnológica con proyección internacional.

AELEC: INVERSIÓN EN REDES Y GESTIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA

En Genera 2025, la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) convocó una jornada que permitió escuchar a distribuidoras, centros de datos, asociaciones sectoriales y administración sobre la evolución del sistema eléctrico y las necesidades de inversión para afrontar el incremento de demanda previsto para la próxima década. La presidenta de la asociación, Marina Serrano, introdujo la sesión con una reflexión sobre la importancia de anticipar inversiones en red ante un escenario marcado por la expansión del vehículo eléc-

trico, el crecimiento de la demanda industrial y la incorporación de nuevos consumidores, como los centros de datos.

Durante la presentación del estudio elaborado por EY y el Instituto de Investigación Tecnológica, se expusieron proyecciones que contemplan un incremento de la demanda de entre un 33% y un 54% en 2030 respecto a 2025. Este crecimiento se relaciona con la electrificación de los usos finales de la energía y con la integración masiva de recursos distribuidos, que requieren una red con mayor capacidad de gestión, digitalización y monitorización. Según ese análisis, las necesidades de inversión oscilan entre 4.500 y 6.300 millones de euros anuales, un nivel que coincide con los límites retributivos planteados en el proyecto de Real Decreto anunciado meses atrás.



La primera mesa de debate reunió a industria, centros de procesamiento de datos y distribuidoras. Desde el ámbito empresarial se insistió en que la competitividad industrial se ve condicionada por la disponibilidad de acceso y conexión, mientras que las distribuidoras recalcaron que la saturación de más del 80% de los nudos de distribución hace imprescindible reforzar la red y ampliar sus capacidades operativas. Se señaló también que la planificación debe ganar agilidad para eliminar cuellos de botella administrativos y evitar listas de espera que retrasen el despliegue de proyectos renovables, almacenamiento, puntos de recarga y nuevas cargas industriales.

En la segunda mesa, dedicada a la integración de renovables y la seguridad de suministro, administraciones, asociaciones y operadores repasaron las prioridades técnicas y regulatorias para un sistema eficiente y estable. Se mencionó la importancia de mejorar el control de tensión, de reforzar los servicios de balance y de avanzar en el diseño de un mercado de capacidad que complemente al mercado eléctrico. Desde el Ministerio se defendió la conveniencia de asegurar el buen funcionamiento de los servicios de balance a corto plazo y, a medio y largo, de reforzar la flexibilidad y la firmeza del mix energético. Las intervenciones de Aepibal, Cide y otros agentes remarcaron que el almacenamiento debe ganar presencia estructural y que la digitalización aporta visibilidad operativa que amplía la capacidad efectiva de la red sin necesidad de intervenciones físicas inmediatas.

La jornada concluyó con un llamamiento general a reforzar la coordinación entre agentes y a diseñar mecanismos que aporten señales de inversión sólidas y estables. Para la asociación, mantener un diálogo permanente entre administraciones, operadores, distribuidoras e industria resulta determinante para garantizar una electrificación segura y competitiva.

ANESE: EFICIENCIA ENERGÉTICA Y EVOLUCIÓN DEL SISTEMA CAE

La presencia de la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos (Anese) en la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización se concretó en un espacio expositivo de 200 metros cuadrados y un programa de jornadas que reunió a más de cuarenta ponentes a lo largo de tres días. La asociación duplicó tanto el área de exposición como el número de sesiones respecto al año anterior, lo que permitió impulsar un programa extenso centrado en los Certificados de Ahorro Energético (CAE), la eficiencia energética, la digitalización y la financiación. Las sesiones, organizadas en el Foro CAE del pabellón 6, registraron aforo completo durante toda la feria.

El primer día se dedicó a los mecanismos para impulsar la descarbonización, con la participación de representantes municipales, empresas de servicios energéticos, fabricantes y entidades especializadas en modelos de eficiencia. Se abordaron soluciones para el sector industrial, destacando propuestas sobre gestión de energía, optimización de procesos y oportunidades derivadas de la digitalización. Una de las mesas analizó el papel del sector público en la implantación de los CAE, con intervenciones de empresas energéticas, consultoras y responsables de programas de eficiencia.

La financiación ocupó una parte importante del programa. Entidades bancarias, empresas de servicios energéticos, comercializadoras y compañías especializadas en transición energética expusieron modelos de inversión, instrumentos financieros y fórmulas para acelerar proyectos con garantías. Se presentaron también casos reales sobre la aplicación de los CAE en el ámbito residencial e industrial, lo que permitió conectar la normativa con experiencias prácticas en el mercado.

El segundo día se celebró una mesa institucional en la que participaron representantes del Ministerio para la Transición Ecológica, asociaciones sectoriales y la propia Anese. Se comentaron las novedades más recientes del sistema CAE y se debatió sobre la necesidad de agilizar trámites, mejorar metodologías de verificación y reforzar la formación técnica. A continuación, expertos en verificación expusieron buenas prácticas en medición y certificación del ahorro energético, con empresas auditadas y entidades de evaluación técnica.

El último día se centró en la digitalización aplicada a la eficiencia energética. Empresas tecnológicas, fabricantes de equipos y desarrolladores de software explicaron proyectos que integran monitorización avanzada, sensorización y gestión inteligente. La sesión permitió observar cómo la combinación de datos, analítica y nuevas tecnologías favorece modelos de eficiencia sostenibles y orientados a resultados.

El conjunto de las actividades confirmó la amplitud del ecosistema de la asociación, que reunió a empresas de servicios energéticos, entidades financieras, fabricantes, consultoras y comercializadoras. La participación de más de veinte empresas en la zona agrupada y la respuesta del público profesional reflejaron el interés por un ámbito que avanza hacia sistemas más digitales, medibles y transparentes.

ASEME: SATURACIÓN DE LA RED Y NECESIDAD DE UNA PLANIFICACIÓN INTEGRAL

La Asociación de Empresas Eléctricas (Aseme) celebró la jornada "Inversiones en la red de distribución y seguridad de suministro" dentro de Genera + Matelec, un encuentro que reunió a expertos del sector eléctrico, distribuidores locales y empresas energéticas para analizar los retos que afronta la red española ante el incremento de la demanda. La sesión permitió revisar aspectos esenciales como el acceso a la red,

la presión regulatoria, el papel de los distribuidores locales y el impacto del modelo retributivo Totex.

Los ponentes coincidieron en que la red presenta problemas de saturación y falta de coordinación, lo que está condicionando la llegada de nueva industria y dificultando la expansión residencial en determinadas zonas. Señalaron que numerosos nudos permanecen ocupados de forma administrativa sin materializarse en proyectos reales, generando una percepción de saturación que no siempre se corresponde con la capacidad física disponible. Se añadieron consideraciones sobre la rigidez regulatoria y las limitaciones del distribuidor aguas arriba, que complican la conexión de cargas y ralentizan las inversiones necesarias.

A lo largo del debate se insistió en que el sistema necesita una estrategia gubernamental más amplia para ordenar capacidades, reducir incertidumbres y garantizar la coherencia entre planes de transporte y distribución. Según los participantes, permitir inversiones anticipatorias y flexibilizar los planes de inversión resulta determinante para atender la demanda futura, especialmente en un escenario de electrificación progresiva. También se apuntó que la digitalización y la ciberseguridad deben integrarse en la planificación, ya que aportan visibilidad y aumentan la capacidad de gestión.

El panel concluyó con un llamamiento a reforzar la coordinación entre administraciones públicas, reguladores y operadores. Para la asociación, garantizar el acceso a la red sigue siendo una responsabilidad esencial de los distribuidores, aunque las condiciones actuales dificultan ejecutar inversiones en los tiempos adecuados. La jornada puso de manifiesto que una mayor coherencia regulatoria y una planificación integral permitirían avanzar hacia un sistema más ágil, eficiente y capaz de integrar nueva demanda industrial, residencial y renovable.



Instantánea de la mesa redonda organizada por Aseme.

UNEF: INNOVACIÓN FOTOVOLTAICA Y ELECTRIFICACIÓN DE LOS USOS FINALES

Unión Española Fotovoltaica (Unef) celebró tres sesiones sucesivas en el Foro Genera Solar. FuturEnergy tuvo la oportunidad de asistir a la primera jornada, centrada en la situación actual del autoconsumo y su crecimiento, y en las próximas páginas el lector encontrará un análisis detallado de aquella sesión. Con ese contexto, la segunda jornada avanzó hacia un plano más tecnológico, con un enfoque directo en la innovación, la hibridación con almacenamiento y el papel de la inteligencia artificial en la planificación y operación de los sistemas fotovoltaicos.

Esa segunda jornada se articuló en dos grandes bloques que combinaron investigación energética y análisis sociolaboral. La primera parte, organizada junto a la Plataforma Tecnológica Española Fotovoltaica (Fotoplat), se dedicó a las líneas de I+D+i que han redefinido la operación avanzada de

las plantas fotovoltaicas. El Ciemat abrió este apartado exponiendo cómo el almacenamiento se convierte en una pieza indispensable para sostener la integración renovable, evitar limitaciones operativas y garantizar una gestión más estable de la red. A partir de ahí, especialistas de universidades, empresas tecnológicas y centros de investigación analizaron soluciones híbridas, algoritmos de optimización, sistemas predictivos y aplicaciones de inteligencia artificial que permiten elevar la eficiencia, reducir OPEX y mejorar la fiabilidad en un sector que ya supera los 38 GW operativos en España. Las intervenciones coincidieron en que la calidad del dato y la automatización del análisis son elementos esenciales para anticipar fallos, mejorar el mantenimiento y asegurar una operación más inteligente y precisa.

A continuación, Unef incorporó una segunda mesa dedicada a un ámbito distinto pero estrechamente relacionado con la sostenibilidad del sector: el



empleo y la diversidad. En esta sesión se presentó el informe “Empleo y diversidad en el sector fotovoltaico”, elaborado con el apoyo de tres universidades —Rey Juan Carlos, Castilla-La Mancha y Málaga— y patrocinado por BBVA y EDP. Según expuso el equipo investigador, el estudio combina por primera vez un modelo input-output con una encuesta específica del sector para analizar la brecha de género, las políticas de inclusión y la evolución del talento. Entre las principales conclusiones se apuntó que un 72% de las empresas ha impulsado la presencia femenina en puestos de liderazgo durante los últimos cinco años, aunque persiste un 22% de compañías con direcciones altamente masculinizadas. También se señaló que más del 25% identifica la brecha de género como un reto, asociado en gran parte al techo de cristal y a dificultades de conciliación.

La presencia institucional aportó una visión complementaria. Desde el Ministerio para la Transición Energética se recordó que la menor participación femenina en profesiones STEM influye en su presencia en la transición ecológica, pese a que la conciencia ambiental y el compromiso con la sostenibilidad presentan índices más altos entre mujeres. Este análisis enlazó con la mesa final, integrada por representantes de EDP, BBVA y Unido, que revisaron políticas de diversidad, esquemas de inclusión y modelos laborales que fomentan la atracción de talento joven en un sector que crea empleo cualificado y demanda perfiles cada vez más especializados. La conversación añadió una dimensión internacional al señalar que, en regiones del sur global, factores estructurales —brechas energéticas, informalidad laboral y vulnerabilidad climática— agravan las dificultades de acceso de las mujeres a la industria energética.

Este conjunto de reflexiones permitió configurar una segunda jornada rica en matices: tecnológica en su

primera mitad, social y organizacional en la segunda, con una lectura común basada en la necesidad de un sector fotovoltaico innovador, digitalizado y capaz de atraer y retener talento diverso. Con ese marco, la tercera jornada centró su atención en la electrificación de la demanda, extendiendo el debate hacia hogares, pymes e industria. Se revisaron modelos que combinan autoconsumo, almacenamiento, climatización eficiente y movilidad eléctrica, así como oportunidades en entornos rurales —como la fotovoltaica flotante sobre láminas de agua— y soluciones industriales basadas en gestión avanzada de consumos, flexibilidad y almacenamiento inteligente. Las intervenciones resaltaron que la electrificación debe avanzar al ritmo del despliegue renovable y que requiere infraestructura robusta, digitalización profunda y marcos regulatorios estables para integrar nueva demanda sin incrementar costes operativos.

Las dos jornadas posteriores a la apertura ofrecen, en conjunto, una visión amplia de un sector que progresa en innovación, digitalización, empleo y electrificación. Para Unef, la combinación de estas dimensiones constituye un elemento decisivo para consolidar una fotovoltaica sólida, competitiva y alineada con las necesidades reales de hogares, empresas e industria.

PROTERMOSOLAR: ESTABILIDAD ELÉCTRICA Y CALOR RENOVABLE INDUSTRIAL

La Asociación Española para la Promoción de la Industria Termosolar (Protermosolar) celebró en Genera 2025 una doble sesión técnica destinada a analizar el papel de la termosolar en el sistema eléctrico y en la descarbonización industrial. La asociación, junto con el Ciemat, reunió a representantes del Ministerio para la Transición Ecológica, centros de investigación, fabricantes, operadores y empresas con experiencia en

proyectos termosolares. El encuentro permitió revisar los elementos tecnológicos, económicos y regulatorios que condicionan el desarrollo de esta tecnología.

La primera mesa se centró en la contribución de estas plantas al funcionamiento del sistema eléctrico en escenarios con elevada presencia renovable. Los participantes explicaron cómo la generación síncrona, la inercia rotacional, la regulación de frecuencia y la respuesta ante contingencias convierten a estas instalaciones en un recurso energético capaz de aportar estabilidad. También se abordó el papel del almacenamiento térmico, que permite producir electricidad en ausencia de radiación solar, y la conveniencia de ajustar los marcos regulatorios para que puedan operar sin restricciones que limiten este aporte al conjunto del sistema.

El debate continuó con una reflexión sobre las oportunidades de integrar estas soluciones con otras fuentes renovables, especialmente en proyectos híbridos que combinan distintos perfiles de generación. Se mencionaron además nuevas líneas de investigación vinculadas al almacenamiento de larga duración, la hibridación y la mejora de la operación, ámbitos en los que la colaboración público-privada y la I+D aplicada desempeñan un papel decisivo.

La segunda mesa abordó el calor de proceso para la industria. Expertos de empresas tecnológicas, ingenierías y organismos públicos explicaron cómo los sistemas de concentración solar pueden suministrar energía térmica a media y alta temperatura para sectores como alimentación, química, papel o textil. Este suministro renovable permite reducir emisiones, avanzar en la sustitución de combustibles fósiles y evitar sobrecargas en la red eléctrica, ya que la producción térmica no requiere conversión previa. Se revisaron tam-

bién avances en almacenamiento, experiencias de integración industrial y oportunidades para impulsar nuevos proyectos mediante programas público-privados.

La asociación recordó que el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía ha elaborado, en colaboración con Protermosolar, una guía dedicada a la aplicación del calor solar en procesos industriales. El encuentro dejó patente un consenso amplio entre comunidad científica, industria y administraciones sobre el valor de estas soluciones como parte del mix renovable. Según la entidad, avanzar en esta línea favorece la seguridad de suministro, impulsa el desarrollo industrial y genera actividad económica en zonas con menor densidad productiva.

A3E IMPULSA LA EFICIENCIA ENERGÉTICA CON UN ESPACIO PROPIO

A lo largo de las tres jornadas, la Asociación de Empresas de Eficiencia Energética desplegó una intensa actividad destinada a generar negocio, impulsar el conocimiento técnico y poner en valor el papel de la eficiencia energética en los procesos de descarbonización.

El Espacio de la Eficiencia Energética, coordinado íntegramente por A3E, se consolidó como punto de encuentro para profesionales interesados en soluciones avanzadas de gestión energética, digitalización industrial y consultoría especializada. Numerosas empresas asociadas compartieron sus propuestas en este ámbito, favoreciendo la creación de oportunidades comerciales y nuevas alianzas.

Paralelamente, A3E organizó y participó activamente en diversas mesas de debate y jornadas técnicas celebradas en el Foro CAE y en el Centro de Convenciones Norte, con un claro enfoque en los Certificados de Ahorro Energético (CAE), figura que se ha convertido en uno de los instrumentos más relevantes para acelerar los



Foro Genera Solar contó con una gran asistencia de público interesado en el presente y el futuro de la energía fotovoltaica española.



Espacio de la Eficiencia Energética, coordinado por A3E.

proyectos de eficiencia en todos los sectores económicos.

El programa permitió difundir casos de éxito reales, exponer innovaciones tecnológicas y analizar el potencial del sistema CAE como herramienta para impulsar inversiones que reduzcan el consumo y las emisiones. La participación de expertos y responsables de empresas asociadas subrayó la importancia de seguir avanzando en modelos que aporten seguridad jurídica y mayor dinamismo al mercado.

Además, A3E dedicó su espacio a facilitar el contacto directo entre compañías, ofreciendo a sus miembros un área permanente de networking para reuniones profesionales, presentaciones y encuentros con clientes potenciales. La presencia de los proyectos europeos Audit Plus y LOCALGoGREEN permitió también divulgar iniciativas que fomentan la eficiencia energética a escala local e industrial. ■

Comparecencia de Pedro Sánchez// "Hemos reducido en un 17 por ciento las emisiones de gases de efecto invernadero en el sector eléctrico , en un momento en el que estamos creciendo y hemos aumentado en un 12 por ciento la generación eléctrica renovable "

[Reproducir](#) 

15/12/2025 12:45

[...] Y es necesario entonces buscar el apoyo parlamentario en el Congreso ? Pues avanza , es una realidad a la cual termina hablando ahora de la adaptación al cambio climático . Este gobierno , como en otras muchas cosas , no vamos a mirar para otro lado . No vamos a desdeñar ni cuestionar . a la ciencia , al contrario , nos tomamos en serio lo que nos dice la ciencia y sus advertencias . Y quiero decirles que hemos conseguido durante solo este año hemos conseguido que la economía verde haya supuesto ya casi 3 por ciento del Producto Interior Bruto español , casi 3 por ciento . Hemos reducido en un 17 por ciento las emisiones de gases de efecto invernadero en el sector eléctrico , en un momento en el que estamos creciendo y hemos aumentado en un 12 por ciento la generación . eléctrica renovable . Ahí tienen ustedes la imagen de cómo estábamos en el año 2018 a un 39 por ciento , ahora un 56 por ciento , la España de 2018 era la España que le ponía el impuesto al sol . Esta España de 2025 es la España que , al contrario , se siente muy orgullosa de la luz y del sol que nos ilumina en muchas , muchas ocasiones y nos da oportunidades . Bueno , pues eso , hemos aumentado en 12 puntos la generación eléctrica renovable , lo que nos permite . tener unas facturas de la electricidad más baratas . Por cierto , las más baratas de toda la Unión Europea y un mix eléctrico en el que casi el 60 por ciento es energía renovable . Ahí está el presente y el futuro . Y esta es una de las grandes transformaciones que , desde luego , este gobierno está dejando no solamente al país . No son cosas abstractas , al contrario , esto afecta a la factura de la luz y , por tanto , a la capacidad de ahorro . que tienen los ciudadanos y ciudadanas de nuestro país hemos declarado , como saben ustedes durante la pasada legislatura , una de las primeras medidas la emergencia climática en nuestro país . Ese fue el marco a partir del cual empezamos a desplegar toda esta agenda de transición ecológica . Seguimos apostando después de los incendios sufridos el pasado año por el Pacto de Estado por la emergencia climática . El borrador que estamos trabajando se ha enriquecido con este período de consulta . que abrimos a muchos de los sectores afectados . También al conjunto de la sociedad civil y estaremos estaremos , yo creo que presentando pasado mañana , el próximo miércoles , ese pacto de Estado con la esperanza de que haya muchos grupos parlamentarios , al menos la mayoría , que lo hagan suyo y lo apoyen . Sé que , en fin , algunos creen que esto de la sostenibilidad ya es algo que ha pasado de moda , pero nosotros no ? vemos como una gran oportunidad y no nos vamos a desviar ni de la ciencia ni de nuestros compromisos con el planeta , y esto de nuevo es algo que interpela directamente a las generaciones presentes y también a las generaciones futuras . La cuarta prioridad es la cohesión territorial , el fortalecimiento de nuestras instituciones democráticas . Hace siete años , como saben ustedes , Cataluña vivió una

profunda fractura agravada por un gobierno central empeñado en . , politizar hasta el extremo ese enfrentamiento , en esta legislatura las Cortes Generales aprobaron la Ley de Amnistía aprobada por 177 diputados y diputadas , es decir , la mayoría absoluta en las Cortes Generales y representando nada más y nada menos que a doce coma cuatro millones de ciudadanos que fueron a votar a las urnas durante las últimas elecciones generales . Y creo que fue un paso decisivo porque esta ley hoy , pese a lo que algunos dijeron . que era ilegal , ha sido validada nada más y nada menos que por instituciones . Quiero que lo sepan los ciudadanos muy acreditadas en el ámbito internacional con , por ejemplo , la Comisión de Venecia . También la Comisión Europea , el Tribunal Constitucional y , más recientemente , el abogado general del Tribunal de Justicia de la Unión Europea . Por tanto , es constitucional . Como siempre dijimos que iba a ser , esta ley de amnistía es legítima y está dando resultados , reconoce . Precisamente . ese informe del Abogado General cuando habla de que esta amnistía se está aplicando en un contexto en un marco de reconciliación entre la sociedad catalana y dentro de la sociedad catalana . Bueno , pues mientras avanzamos hacia esa normalización plena que nos legaron otros en esta legislatura de la política catalana y siempre con la mano tendida hacia todas las fuerzas políticas , en este caso independentistas catalanas . Creo que es importante reivindicar que se está logrando esa normalidad institucional que al cuento , esa normalización institucional también entre el Gobierno de España y el Gobierno de la Generalitat catalana en conjunto , no solamente con el Govern de la Generalitat catalana , sino en conjunto , hemos celebrado fin 894 reuniones de conferencias sectoriales . 894 frente a las . que se dieron en la etapa anterior , es decir , más del doble en casi el mismo tiempo , tienen ustedes los datos de 2000 2012 a 2018 , 386 , de 2018 a 2025 894 , y creo que uno de los principales logros que hemos conseguido durante estos años que llevo al frente del Gobierno es consolidar la Conferencia de Presidentes y presidentes autonómicos . Y para aquellos partidos políticos . Partidos políticos que critican la bilateralidad en muchas ocasiones de las relaciones entre el Gobierno de España y las comunidades autónomas reconocidas en los estatutos de autonomía , no deja de ser paradójico que también minusvaloran o traten de debilitar el resultado de las conferencias de presidentes , que son el paradigma probablemente del multilateralismo . En nuestro país , cuando hablamos de la coordinación multilateral entre el Gobierno de España y las comunidades autónomas , las diputaciones y los ayuntamientos , hemos avanzado en el desarrollo . del reparto competencial en Euskadi y en Galicia , en la Comunidad Foral de Navarra también , lógicamente en Cataluña , y hemos dado pasos que creo que son muy importantes en los recursos , como he dicho antes , a las comunidades autónomas . Solamente un dato el pasado 18 de noviembre aprobamos un techo de gasto de 170 mil 300 millones de euros para el año 2026 , es decir , un 8 por ciento más que junto con la quita de la deuda pública , libera la friolera de 83000 252 millones de euros . , ampliando por tanto la capacidad que tienen las comunidades autónomas para financiar su sanidad , la educación , las universidades y la dependencia . Todo caso , ya sabemos que la derecha y la ultraderecha han votado en contra . No deja de ser curioso que haya presidentes autonómicos que hayan rechazado la quita a la deuda . Como si uno va a un banco . El director de la sucursal le dice que le perdona una parte de su hipoteca y le dice que no , que no quiere que . perdone ninguna parte de su hipoteca suena cuando menos irracional , pero es que hay algunos que están desde hace siete años en esa oposición destructiva que en nada piensa del bienestar de sus ciudadanos , de aquellos que gobiernan por tanto , normalidad institucional , cohesión territorial y lucha decidida contra la corrupción . El 9 de julio saben ustedes que aprobamos el Plan Estatal de Lucha contra la Corrupción . Estamos cumpliendo en tiempo récord . Por cierto , hemos puesto en marcha ya 13 . esas 15 medidas anunciadas , hemos

aprobado el anteproyecto de Ley de Administración Abierta . El quinto programa de gobierno abierto para aumentar la transparencia . Transformamos la plataforma de contratación pública para automatizar auditorías y detectar , por tanto , fraudes . Impulsamos la ley de lobbys que está ahora mismo en el Congreso de los Diputados . Hemos reforzado la Ley Orgánica de Enjuiciamiento Criminal , dando mayor autonomía y transparencia al Ministerio Fiscal . En definitiva , como les decía al principio . , tolerancia cero contra la corrupción y también tolerancia cero contra el acoso sexual , que es una lacra que , como hemos dicho en muchas ocasiones , nos repugna y nos avergüenza , y por eso es importante también recordarlo , sobre todo para que los ciudadanos y particularmente las ciudadanas , lo tengan en mente . Hemos aprobado un Real Decreto que es un protocolo de actuación frente al acoso sexual y el acoso por razón de sexo . Como si , como decía antes , uno de cada tres . Uno de cada tres mujeres manifiesta haber sufrido acoso sexual en el trabajo , lo que no pudo hacer ningún gobierno . Desde luego , este no es cerrar los ojos o mirar hacia otro lado e imponer la ley del silencio y por tanto , lo que hay que hacer es mejorar protocolos , es acompañar a las víctimas , es perseguir , por tanto , estas conductas machistas y la connivencia con ellas . La última de las cuestiones que me gustaría compartir con ustedes es la política europea y la política exterior . Ya con esto terminaría esta exposición . . Creo que hay tres principios fundamentales de la política exterior de nuestro otro día en el Congreso . Pedro Sánchez cuando le preguntó Feijó directamente por el caso Salazar Es verdad que en este caso sigue sin hacer referencia en concreto a este caso y al hecho de que la denuncia estuviera durante cinco meses aparcada por parte del Partido Socialista ? Se ha hablado en esta ocasión de acoso sexual ? La semana pasada el Congreso utilizó la expresión acoso laboral mismo . Tendrá que responder porque entiendo que en las preguntas . Cuando termine este quinto punto , que es el que tiene que ver con el ámbito internacional , con las políticas . internacionales de gobierno de Pedro Sánchez si tendrá que responder a las preguntas de los periodistas sobre estas dos cuestiones . Es verdad que ha querido abrir esta intervención hablando de acoso sexual y hablando de la corrupción , pero sin entrar en concreto en ninguno de los casos ni en ninguno de los asuntos que están siendo noticia estas últimas semanas . Supongo que tendrá que hacerlo en la respuesta a nuestros compañeros , que podrán formularle algunas preguntas en cuanto termine su intervención del G-7 o miembros del Consejo de Seguridad de Naciones Unidas . Miembros permanentes que nos siguieron y mientras nuestro país . Bueno , pues lo que dice la oposición es que si pides ayuda en árabe antes y que todos los terroristas han salido a felicitar a Sánchez . En fin , el mundo se ponía de nuestro lado mientras efectivamente se veía la vacuidad , cuando no la maldad . Muchas de estas críticas en realidad , escondían una falta de empatía y de solidaridad con un pueblo que . sufriendo como es el pueblo de Palestina e insisto , no como hice ayer , condeno y condenaremos siempre desde el Gobierno de España , también los atentados que pueda sufrir en este caso el pueblo judío , como desafortunadamente ayer sucedió en una ciudad importante de Australia como Sidney . También saben que hemos aportado más de 2000 millones de euros en ayudas a Ucrania , en ayuda de todo tipo , también en ayuda militar . Hemos puesto hace tres meses en funcionamiento la oficina de reconstrucción . para la reforma para la modernización del país . En septiembre aprobamos un paquete de nueve medidas de apoyo a la Franja de Gaza , incluido lógicamente el embargo de armas a Israel . El refuerzo de la ayuda humanitaria hasta 150 millones de euros en 2026 . Y tuvimos también la Conferencia Internacional sobre financiación al Desarrollo en Sevilla , que dio sus frutos y donde España volvió a manifestar su compromiso total y rotundo con no recortar , al contrario , conseguir . hacia ese 0,7 por ciento de la renta nacional bruta la ayuda al desarrollo en el año 2030

en 2025 y 2020 2025 2027 . Perdón , invertiremos 315 millones de euros en salud global , 500 millones de euros en cambio climático , 725 millones de euros en derechos humanos y en acción humanitaria . Y lo más importante , no dejaremos de apostar por las soluciones multilaterales , es decir , por el derecho internacional y por la Carta de las Naciones Unidas . Porque cuando ? Cuando más se cuestiona el multilateralismo , creo que más falta hacia ese multilateralismo y por tanto España , con este gobierno de coalición progresista , lo tiene claro va a estar en primera línea , en defensa y en la reforma de este sistema multilateral que lógicamente necesita mejoras . Por tanto , concluyo y lo hago diciendo algo que me han escuchado en muchas otras ocasiones decir este gobierno le sienta bien a España , a los españoles y españolas le renta este gobierno . renta este gobierno porque lo dicen los datos , porque vivimos en un país más cohesionado , menos desigual que en el año 2018 , más próspero que hace siete años , un país que crece de una manera más justa y que afronta los retos del presente con soluciones que apuntan siempre al futuro . Hemos estado en lo importante , o mejor dicho , lo urgente , y también estamos en lo importante . En fin , sé que viendo las tertulias o navegando por algunas redes sociales , a veces cuesta ver a esta España que avanza , que progresa , pero . que nadie se lleve a engaño . Eso es porque hay un objetivo claro y planificado por parte de una derecha política y mediática bien clara desde hace siete años de esta parte . Y es que la gente se harte , pero mi opinión se equivocan porque no conocen a la ciudadanía española . Los españoles españolas nunca se van a hartar de avanzar y eso es lo que este Gobierno puede garantizar con su política y con sus políticas . Sin duda , queda mucho por hacer . , lo he dicho en muchas ocasiones , no somos nada autocomplacientes . Yo ya sé que las lecturas que hará la oposición y algunos medios de comunicación ya están escritos . Sánchez El bombo y la autocomplacencia . No queda mucho por hacer . Por eso estamos aquí y por eso queremos continuar gobernando este país , porque queda mucho por hacer , sobre todo en materia de desigualdad y particularmente cuando hablamos de el acceso a la vivienda . Este no es aún el país con el que soñábamos cuando llegamos en el año 2018 . Seguimos enfrentando retos muy importantes . Los niveles de desigualdad aún son demasiado altos . Tenemos margen de mejora , por ejemplo , nuestra competitividad empresarial . Podemos seguir reduciendo la brecha salarial entre trabajadoras y trabajadores , pero tenemos recursos , tenemos ideas , tenemos ganas para enfrentarlo y tenemos un muy buen equipo al frente del Consejo de Ministros y Ministras . Y , por cierto , sobre todo lo que tenemos son dos años más por delante para hacerlo realidad . Por lo tanto , paso a paso , día a día , con humildad , pero también con determinación . Determinación . Vamos a seguir construyendo el presente y el futuro que soñamos , el nuestro , pues me lo han dicho en muchas ocasiones . Es un país único . Para mí es el mejor país del mundo . Es un país vibrante , lleno de oportunidades , no que uno salga a la calle y vea efectivamente como están los restaurantes , cómo están los bares , cómo están las salas de teatro o la actividad cultural y por lo tanto es muy distinto del país . Grisi enfrentado que algunos se empeñan en dibujar día a día . sus columnas o al que otros quieren volver , que hay también gente que quiere volver a ese país gris y oscuro . Pero la España real lo que hace es abrir la persiana de sus negocios . Cada mañana crece y crea empleo a diario . Abraza la diversidad , tolera la diversidad , acoge e integra al que viene de fuera en busca de un futuro mejor . Alzas alza su voz sin miedo en el mundo en defensa de la paz , de la justicia y del derecho internacional . Somos un país reconocido por eso . por ser un país tolerante , plural y abierto . Somos , en definitiva , una España que cree en sí misma y ni el ruido ni la crispación van a tapar esa convicción porque este gobierno , no les quepa duda a los ciudadanos y ciudadanas , va a seguir cumpliendo nada más y muchas que quedamos . Esta ha sido la primera intervención del presidente

del Gobierno , que ahora queda a la espera de las preguntas que formulen los compañeros periodistas que están en la sala con la intención de agotar la legislatura . Lo ha dicho ahora , al final a los españoles . los ciudadanos les renta este gobierno y al principio de su intervención , cuando había hablado de los dos casos que ahora mismo más preocupan en el Partido Socialista , ha dicho que mantiene el compromiso con el futuro . Comparecencia que va a buscar apoyos hasta debajo de las piedras porque tiene intención de seguir gobernando . Le quería preguntar en primer lugar , precisamente por la relación con sus socios , para empezar sus socios de gobierno . Sumar le ha exigido a usted una remodelación profunda de su Ejecutivo . La va a hacer Esquerra Republicana , le ha . pedido una reunión . Tiene algún inconveniente en tener esa reunión ? Y sobre un presidente , cómo están las relaciones con Yunus ? Ha habido novedades en las últimas semanas . Se puede encauzar esa relación para lo que queda de legislatura ? En segundo lugar , le quería preguntar al presidente por los temas de acoso sexual . Usted ha insistido en varias ocasiones , además , en esta rueda de prensa en que el PSOE ha actuado con contundencia . Se puede hablar de contundencia cuando se tardaron cinco meses en contactar con ? las víctimas del caso Salazar . Quería preguntarle también si usted o alguien de su equipo ha tenido relación con Salazar desde que estalló todo el escándalo en el mes de julio . Y la última presidente sobre los casos de corrupción ? Preguntarle usted en el pasado exigió a Mariano Rajoy que dimitiera ante los casos de corrupción del PP por la responsabilidad in vigilando . Antes incluso de que hubiera una sentencia , se ha planteado en estas últimas semanas dimitir ? Gracias . Muchas gracias Esther . Gracias por sus preguntas . sobre la primera de las cuestiones sobre los apoyos parlamentarios . Lo he dicho siempre vamos a buscar apoyos debajo de las piedras para hacer políticas en favor de la mayoría sobre lo que ha dicho la vicepresidenta del Gobierno . Mire , yo escucho con muchísima atención a aquellos actores políticos , como por ejemplo el caso de sumar y lógicamente a la vicepresidenta del Gobierno , que lo que hacen con sus intervenciones y sus declaraciones es tratar de ayudar . . Presto atención . Las escucho , las valoro y quiero decirlo . Las respeto , pero creo que este gobierno y ahí están los datos . Está haciendo una gestión extraordinaria . Todos y cada uno de los ministros y ministras , ya sean del Partido Socialista Obrero Español o ya sean de sumar . Por lo tanto es una competencia que lógicamente corresponde al presidente del Gobierno . Y mi voluntad es firme . Vamos a acabar la legislatura . 2027 y vamos a continuar con esta hoja de ruta que están desempeñando con éxito todos y cada uno de los ministros y ministras del Gobierno de España . 2 . Sobre Esquerra Republicana y la solicitud de un estudio de una reunión . Efectivamente me informaron de ello sin ningún problema . Yo creo que este gobierno nos reunimos a diario interlocutoras a diario . Lo hacemos lógicamente por convicción y también por necesidad , porque somos un gobierno en minoría . parlamentaria sobre la relación con . Efectivamente , ustedes lo saben , está rota , pero el Gobierno lo que quiere es tender la mano y continuar en esa hoja de ruta que nos marcamos en la Declaración de Bruselas , que fue el acuerdo que logramos con Catalunya . Estamos trabajando precisamente en que cuanto antes se puedan publicar las balanzas fiscales con la metodología acordada por parte de Junts y también , lógicamente , el Gobierno de España . Y esperamos . Esperamos tener resultados pronto . Desde luego el Gobierno de España está trabajando en esa dirección . También estamos trabajando en lograr que Cataluña , y también Euskadi , sea un miembro asociado de dos organizaciones pertenecientes a Naciones Unidas la Unesco y otra también la Organización Mundial del Turismo , algo que vamos a solicitar en los próximos días que sean miembros asociados . Cataluña también Euskadi , como lo son otros muchos territorios de otros países . el sistema multilateral y mientras esto se tramita , lo que vamos a hacer es poner en marcha

en ambas organizaciones una solicitud de un estatuto un poco más amplio para que estos dos territorios puedan desplegar las competencias que las tienen en materia cultural y también , lógicamente , de turismo . Cuando hablamos de la Unesco y de Naciones Unidas , por tanto voluntad absoluta de lograr cumplir con los acuerdos marcados con PER Catalunya . el acoso , decirles que ser feminista como es este gobierno , como es el Partido Socialista Obrero Español , ser feminista no te hace infalible , pero sí te marca la dirección de lo que debes hacer y creo que es muy importante poner en valor que ante un mal estructural , un machismo estructural que se produce en nuestra sociedad , que no se da solamente en los partidos políticos , se da también en otros ámbitos . medios de comunicación en las empresas , en todas las organizaciones humanas está ese machismo estructural . El Partido Socialista Obrero Español ha sido el primero en poner en pie un protocolo que lo que está haciendo es dar cobertura , proteger y resolver de manera contundente y rápida los casos de presunta o supuesto acoso laboral o acoso sexual . Y ese es el compromiso que tiene el Gobierno de España . Insisto , si las mujeres hoy dentro del Partido Socialista Obrero Español lo que están haciendo es denunciar estos casos , es precisamente también porque se les ha habilitado ese canal y porque se les da cobertura y seguridad para que lo puedan hacer con total garantía . Por tanto , nosotros somos los primeros en abrir camino , en cumplir con la ley y me gustaría humildemente que el resto de organizaciones políticas , en lugar de señalar al Partido Socialista de actuar como torquemadas , hagan . propio y pongan en marcha este tipo de protocolos , porque insisto , el acoso no pertenece o no tiene el carnet de un solo partido político . Lo que sí tiene una respuesta contundente y transparente por parte de un partido político es la respuesta del Partido Socialista Obrero Español . Y desde luego , en el caso que usted me dice de Paco Salazar , quiero ser claro . Nosotros tomamos medidas . El . mismo día en el que se dio a conocer en los medios de comunicación dimitiendo de sus responsabilidades tanto en el gabinete de la Presidencia del Gobierno como también como un responsable de la Ejecutiva Federal del Partido Socialista , insisto también por ser preciso , hubo un fallo en una de las dos denuncias que se plantearon . Se corrigió y se ha actuado con un expediente donde nosotros lo que estamos diciendo es que estas conductas son . con la militancia del Partido Socialista y en segundo lugar , hemos puesto a disposición de esas víctimas todo el apoyo jurídico que necesiten , si es que deciden finalmente interponer un recurso ante la Fiscalía . Por tanto , creo que en este caso la respuesta del Partido Socialista está siendo muy contundente , abriendo camino , y me gustaría que otras partes o partidos políticos hicieran lo propio , porque , insisto , este es un daño que nos hace el machismo a todas las organizaciones políticas . Muchas veces durante estas semanas se me ha dicho esto debilita al Partido Socialista , lo que debilita al Partido Socialista no son las denuncias , lo que debilita al Partido Socialista son las conductas machistas y por tanto , al actuar con contundencia , no mirando hacia otro lado , lo que estamos haciendo es fortalecer a mi organización y por tanto , hacer mejor a mi partido . Si somos feministas , lo somos con todas las consecuencias . Y , como he dicho antes , ser feminista no te hace ser infalible , pero . luego , si te indica el camino y la conducta , la conducta que debes tener cuando desgraciadamente sufres este tipo de casos , y ahí quiero reconocer tanto la labor de la Secretaria de Organización como también de la Secretaría de Igualdad y del conjunto de la Comisión Ejecutiva Federal , que ha gestionado esta crisis de una manera difícil pero contundente , como no puede ser de otra , de otra manera . Sobre los casos de corrupción , mire , creo que lo he dicho en muchas ocasiones , lo vuelvo a decir . , es muy importante recordar lo siguiente no hay caso de financiación irregular del Partido Socialista Obrero Español , no lo hay . En el caso de Mariano Rajoy y del Partido Popular hubo un caso flagrante de financiación irregular del Partido Popular . En

este caso no hay casos de financiación irregular y otras cosas porque las cuentas son públicas , transparentes , auditadas por el Tribunal de Cuentas por una auditoría externa . creo , además , que durante las próximas semanas y meses quedará bastante claro . Efectivamente , la pulcritud de las cuentas del Partido Socialista a partir de ahí , pues lo que hemos hecho ha sido actuar con total contundencia y sin ningún tipo de connivencia con esos casos de corrupción , apartando a las personas señaladas por esos casos de corrupción . Y esa es la responsabilidad que tengo como presidente del Gobierno y como secretario general del Partido Socialista . Tengo tres . Lo he dicho muchas ocasiones . La primera , actuar con contundencia . lo hemos hecho dos . Colaborar con la justicia o con las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado . Lo estamos haciendo , por cierto . Otros no lo hicieron . 3 . Continuar con la labor de este gobierno , porque cuando hay personas que dicen y escuchamos el presidente de la Conferencia Episcopal , no hay que adelantar elecciones o moción de censura o moción de confianza , o siempre se olvidan de que hay una cuarta , como dije ayer , y es respetar . resultado electoral aunque no te guste . Bueno , pero cuando se habla de eso se obvia que este gobierno es importante para ciudadanos que cobran el salario mínimo interprofesional , para mujeres que sufren violencia de género o sus hijos que sufren violencia vicaria , porque ponemos recursos y articulamos leyes para proteger a esas víctimas o también para los pensionistas revalorizando las pensiones . Lo dije en la sesión de control 60 por ciento , 65 por ciento de las beneficié . Beneficiarios de la subida del salario mínimo interprofesional son beneficiarias porque son trabajadoras mujeres trabajadoras cuando revalorizar las pensiones conforme al IPC . Dos millones 600 000 son mujeres pensionistas . Cuando extendemos los permisos de paternidad y maternidad , como hemos hecho , sobre todo lo que estamos beneficiando es a las madres trabajadoras , potenciando y fortaleciendo todo lo que tiene que ver con la corresponsabilidad . Siento ser . la extensión , pero las preguntas son muchas veces la pregunta en concreto era qué responsabilidad in vigilando le había exigido a Mariano Rajoy y sobre el presidente no determinó pese , ha dicho , a las campañas de acoso personal , fango y mentiras . Considera que los casos de corrupción de Abalos Cerdán , Leire Díez o los casos de abusos , presuntos abusos y acoso sexual de Paco Salazar y otros cargos son . artificiales de acoso personal , fango y mentiras contra este gobierno . También acaba de decir que las cuentas del partido son claras , que no hay financiación irregular , entonces estaría dispuesto a comprometerse aquí , que si se demuestra que hay financiación irregular ilegal en el Partido Socialista , usted dimitiría . Y también ha dicho que no hay connivencia ni opacidad con esos casos de corrupción y de acoso sexual . Pero José Luis ábalos , Santos Cerdán . y Francisco Salazar son personas o fueron personas de su máxima confianza y asumiendo la tesis de que usted no sabía nada , que era totalmente ajeno a estas cuestiones . Hace algo de autocrítica ? En qué posición le deja no enterarse de nada de lo que estaba pasando en su entorno , en su círculo más cercano , con estas personas que , según usted , han traicionado su confianza ? Muchísimas gracias . Muchas gracias . Respecto a la primera de las preguntas , no , no , no lo considero una campaña de acoso personal . Veremos efectivamente cuál es el resultado de estas investigaciones judiciales , pero no lo considero una campaña de acoso personal . No me estaba refiriendo a eso . En segundo lugar , sobre la financiación irregular , es que ya le digo que no hay financiación irregular . Por tanto , no me puedo poner en esa tesis porque no hay financiación irregular . Y en tercer lugar , le voy a decir se lo voy a decir de otra manera no , porque ha habido algunos medios de comunicación que de manera bastante torticera retorcieron lo que dije sobre si conocía o . conocía la dimensión personal del señor ábalos , lo voy a decir de otra manera . Yo creo que se conoce más a una persona yendo de vacaciones y subiéndose a un yate que compartiendo

mesa en el Consejo de Ministros . Señor presidente , habla de usted de errores , ya que ha fallado la prevención sobre la corrupción y la violencia sexual . al más alto nivel en el partido del gobierno y también ha fallado la gestión , al menos en casos como el de Francisco Salazar . Mi pregunta es si usted cree necesario , si considera que hay que hacer algo nuevo , alguna decisión nueva . Me refiero a ámbitos como un revulsivo feminista , un cambio profundo en los altos cargos de Moncloa y en el Gobierno , como también del alcance de las políticas . Y después , sobre la pregunta de Esther , querría confirmar que usted descarta ? una remodelación amplia del Gobierno . Más allá de esas sustituciones por elecciones , ya que estamos . Quién va a ser el nuevo o nueva portavoz del Gobierno ? Gracias . Gracias Daniel por sus preguntas . Iba a ver cuando llega esta pregunta . Bueno , ya lo sabrán ustedes . La última de las cuestiones . Efectivamente . Pilar Alegría es ministra de Educación , Formación Profesional y Deportes y evidentemente ha sido elegida por el Partido Socialista de Aragón como aproxima el candidato a las elecciones en Aragón . . No deja de ser curioso que se critique siempre la inestabilidad del Gobierno de España . Llevamos ya casi ocho años y en cambio haya otros gobiernos con otras mayorías , en este caso de la derecha , la ultraderecha , donde están constantemente convocando elecciones anticipadas , cosa por la que la que me dieron cuando cuando convocó elecciones en julio y tenemos unas elecciones el 21 de diciembre , no creo que . fin , creo que el país lo que necesita estabilidad es sentido común . Creo que este gobierno también está dando estabilidad muchas ocasiones . La estabilidad no es solamente una mayoría amplísima en el Parlamento hubo una mayoría absoluta de Mariano Rajoy y hubo muchísima contestación en la calle a las contrarreformas que se pusieron en marcha . Lo importante es que haya paz social , que haya paz territorial , que es lo que este Gobierno también garantiza una cierta estabilidad parlamentaria dentro de la dificultad que lógicamente tenemos . , no descarto , pero he sido bastante claro yo a todos los ministros y ministras cuando les nombré hace ya siete años , algunos a otros estos últimos dos años , siempre les he dicho lo mismo . Cuando entran por la sala que está muy cerca de aquí , que es la sala del Consejo de Ministros y Ministras , no son ministros y ministras de Sumar o del Partido Socialista , son ministros y ministras del Gobierno de España . E insisto , estoy profundamente orgulloso y agradecido del trabajo que hacen . todos y cada uno de los ministros y ministras del Gobierno de España ? Creo que es uno de los mejores gobiernos que ha tenido España . Y ahí están los datos , que si fueran datos de crisis económica , de falta de creación de empleo , de lucha contra la desigualdad , de proyección internacional , yo diría bueno , pues no es así . Es todo lo contrario y por eso mucho orgullo ante este gobierno o con este gobierno . O con este gobierno de coalición progresista algo nuevo . Estamos siempre con algo nuevo que hacemos bostezar cuando decimos lo del abono único del transporte de verdad . Cuando se sube el sueldo a los funcionarios y funcionarias un 11 por ciento hasta el año 2028 aburrido . que permítanme que lo lleve un poco hacia el extremo , porque creo que es importante saber dónde está la sustancia de las cosas . Si ustedes me hubieran dicho que ustedes en lugar de expulsar , envió mensajes de ánimo , los entiendo . Entiendo qué me pueden criticar , que no fuimos veloces . Bueno , bien puedo aceptar esa crítica , pero no el objetivo y el fin . el resultado de la acción . Por tanto , creo que es importante continuar con nuestra hoja de ruta . Nosotros somos un gobierno de coalición en minoría parlamentaria . Tenemos una hoja de ruta muy ambiciosa , muy ambiciosa , que hemos pactado con el grupo minoritario del Gobierno , con los grupos parlamentarios en las Cortes Generales , con los agentes sociales . El contrato que tenemos cada uno de los partidos políticos con . ciudadanos cuando nos presentamos y aprobamos nuestro programa electoral , si es que está todo ahí . Llevamos siete años para ocho haciendo todo lo que está ahí y por cierto , insisto , le está sentando

bien al país . Yo entiendo que otros están en que España se hunde . España se rompe , España se rompe , España tiene un ambiente irrespirable . Tenemos que convocar elecciones en 2019 . Lo dijeron en 2023 , lo dijeron en 2027 , cuando vuelvan . a llevarse la decepción , pues volverán a tener esa petición encima de la mesa de convocar elecciones anticipadas hasta que dé el resultado que ellos quieren . Pero eso no es democrático o democrático , respetar el resultado electoral y cumplir con el mandato que vienen reconocido en la Constitución tan constitucionalistas que son y llevan desde 2019 diciendo que no puede haber una legislatura de cuatro años , pues la A . Presidente . Ha dicho usted que el compromiso del Gobierno con el feminismo y la lucha contra la corrupción sigue intacto . Pero me gustaría saber si tras nombrar usted a personas como el señor ábalos , el señor Cerdán o el señor Salazar , su credibilidad cree que también está intacta para seguir , para seguir haciéndolo . Y si cree que es así , por qué no se someta a una cuestión de confianza ? En segundo lugar , saber si usted ha hablado este fin de semana con el Señor . ha mantenido una conversación telefónica y si está dispuesto a reunirse personalmente con él y en último lugar , decía durante la rueda de prensa que el Gobierno tiene una responsabilidad histórica y entiendo que esa responsabilidad , por lo que ha dicho en otras ocasiones , es impedir que la ultraderecha llegue al poder en España , pero con los datos en la mano . Lo cierto es que las políticas de su gobierno no han hecho que haya más gente que confíe en el Gobierno o no ha hecho que haya menos gente que confíe en opciones de ultra . . Me gustaría saber en concreto qué le hace pensar que ir a elecciones dentro de un año y no ahora va a impedir que sea menor . Gracias . Muchas gracias , Guillermo . Lo primero de todo . Felices fiestas . Felices fiestas a todos . De verdad descansar , que ha sido un año intenso en lo político , lo va a ser también el próximo año y por tanto , a los medios de comunicación desearles unas felices fiestas y algo de descanso respondiendo a sus preguntas . Primero creo que sobre la credibilidad , la credibilidad se basa en las actuaciones que se toman cuando se dan a conocer estos casos de corrupción y creo que hemos sido claros , hemos actuado y colaborado con la justicia , con las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado . Hemos expulsado inmediatamente a aquellas personas que estaban manchadas por estos supuestos casos de corrupción . Y en tercer lugar , continuamos con nuestra hoja de ruta de avances sociales en . relación con esto , sobre los instrumentos parlamentarios que hay una mayoría parlamentaria ahora mismo en el Congreso de los Diputados que sustenta este gobierno y si la derecha , la ultraderecha quieren presentar una moción de censura , es un instrumento constitucional que pueden perfectamente hacer . Yo lo hice y efectivamente , pues está en nuestra Carta Magna . Es siempre una moción de censura que tiene que ser constructiva si lo reconoce nuestra Constitución . Cuando habla , por ejemplo , la ultra derecha o algunas veces especula desde la derecha que se tiene que hacer una moción de censura instrumental para convocar elecciones . Lo que deben saber los ciudadanos y ciudadanas es que ese es el espíritu de la Constitución . La Constitución lo que dice es crear una alternativa de gobierno . Pero claro , no lo pueden hacer porque es alternativa de gobierno . Sinceramente , sería muy lesiva , muy nociva para los intereses de la mayoría social del país . Segundo , sobre Oriol Junqueras y Esquerra Republicana . Si . ha contactado conmigo esta mañana y me veré con él con Esquerra Republicana , como hago con todos los grupos parlamentarios , porque es mi deber , mi responsabilidad , es un representante legítimo de la sociedad catalana y así lo haré . Y en tercer lugar , sobre la responsabilidad histórica . No , no se equivoque . La responsabilidad histórica que tiene este gobierno es la de seguir avanzando en términos sociales , de transformación económica y de defensa de unos principios y unos valores en Europa y en el mundo , también en nuestra sociedad . eso no es incompatible con decir estas son nuestros valores , nuestros principios . Y por cierto , aquí

están los resultados en términos de crecimiento de empleo , de reducción de gases de efecto invernadero , de avances sociales , de derechos de las mujeres , de proyección internacional conforme a unos valores que creo que engarzan , representan perfectamente a la mayoría social de nuestro país . Eso no es incompatible con decir que el mayor error histórico que se cometería en nuestro país es un gobierno de la derecha . y la ultraderecha , porque lo creo profundamente , porque lo estamos viendo en otros países , porque yo he visto al señor Abascal irse , hacer una foto con el primer ministro Netanyahu en pleno bombardeo de Gaza y he visto cómo el señor Feijóo ha dicho que fue un divorcio duro , un caso de violencia de género que se dio en un diputado de las Cortes Valencianas para justificar el apoyo de Vox al señor Mazón . Como . de la Generalitat en la Comunitat Valenciana , por tanto , cero elecciones . Hemos cometido errores , como todos , pero a diferencia de otros , nosotros afrontamos esos errores y actuamos en consecuencia , y creo que eso es bastante comprensible para la mayoría social de este país . Y cuando lleguen las elecciones ? Pues bueno , pues ya hablaremos de las encuestas . Ahora yo entiendo que la realidad demoscópica inunda . en muchas ocasiones el debate publicado o las tertulias de televisión , pero creo que ahora mismo los ciudadanos están en otra cosa , están en ver como llegan a fin de mes . Están en ver como pueden pasar las mejores fiestas en estos días y desde luego , pues en esas cosas es en las que el Gobierno de España trata humildemente de ayudar con políticas como las que ha anunciado hoy , con ese abono único del transporte que va a ahorrar aquellos que utilizan el transporte público un 60 por ciento de su gasto . . Esas son las políticas que pueden parecer pequeñas , pero que son muy importantes para la vida cotidiana de la gente . Así que gracias . Felices fiestas si podéis y me permitís que os tutee , descansar un poco y nos vemos pronto . Gracias ! Pues hasta aquí la respuesta a las preguntas pocas del presidente del Gobierno con una idea clara piensa agotar la legislatura ? Tiene la intención de agotar la legislatura ? La legislatura , a pesar de los casos de corrupción , a pesar de los casos de acoso sexual que afectan al Partido Socialista y que afectan al Gobierno , ha llegado a decir que tiene un compromiso con el futuro , que tienen una responsabilidad y si tiene que soportar más fango lo hará . Y que además los españoles a los españoles , ha dicho , le renta este Gobierno . Lo dejamos aquí por hoy . Tendrán toda la [...]

Prosolia Energy despliega 110 MW de marquesinas híbridas para descarbonizar cinco plantas de Stellantis en Francia - Energética 21

- El proyecto incluye la integración de sistemas de almacenamiento (BESS) de 25 MWh en las factorías de Mulhouse y Hordain, consolidando una alianza europea que alcanza los 200 MW de autoconsumo.



Prosolia Energy despliega 110 MW de marquesinas híbridas para descarbonizar cinco plantas de Stellantis en Francia.

[prosolia energy](#)[stellantis](#)[marquesinas híbridas](#)[descarbonización](#)[energía limpia](#)[fabricación de automóviles](#)

<https://energetica21.com/noticia/prosolia-energy-despliega-110-mw-marquesinas-hibridas-descarbonizar-cinco...>

Energética 21

Lunes, 15 diciembre 2025

El proyecto incluye la integración de sistemas de almacenamiento (BESS) de 25 MWh en las factorías de Mulhouse y Hordain, consolidando una alianza europea que alcanza los 200 MW de autoconsumo.

El productor independiente de energía (IPP) **Prosolia Energy** ha iniciado una nueva fase estratégica en su colaboración con el grupo automovilístico **Stellantis** mediante el desarrollo de cinco grandes proyectos híbridos en Francia. La iniciativa contempla el despliegue de una capacidad instalada total cercana a los **110 MWp** a través de marquesinas fotovoltaicas y sistemas de suelo, diseñados para suministrar energía limpia y competitiva a los centros industriales del fabricante.

Este despliegue representa la mayor instalación de marquesinas híbridas en las plantas de Stellantis en territorio galo y se gestionará a través de acuerdos de gestión energética a largo plazo (EMA). Los proyectos se ubican en las factorías de **Hordain, Mulhouse, Rennes, Sept-Fons y Sochaux**, adaptándose a las necesidades energéticas específicas de cada centro de producción.

Hibridación con almacenamiento masivo

Uno de los aspectos técnicos más relevantes del acuerdo es la integración de Sistemas de Almacenamiento de Energía con Baterías (**BESS**). En la planta de **Mulhouse** , el sistema contará con 36 MWp de generación solar respaldados por un BESS de **25 MWh** . Un esquema similar se replicará en **Hordain** , donde se combina una instalación fotovoltaica de 25 MWp con otro sistema de almacenamiento de 25 MWh. En esta última ubicación, las obras han incluido además la retirada segura de amianto de las infraestructuras existentes.

El resto de la potencia se distribuye entre las plantas de Sochaux (16 MWp), Rennes (18 MWp) y Sept-Fons (14 MWp).

Alexis Ribeiro , Country Manager de Prosolia France, ha calificado esta fase como un "punto de inflexión" para la compañía en el país: "Al asociarnos con Stellantis, no solo reforzamos nuestro compromiso de ofrecer soluciones energéticas innovadoras [...], sino que también contribuimos activamente a la descarbonización del sector industrial".

Una cartera europea de 200 MW

Estos desarrollos se enmarcan en una colaboración de mayor alcance iniciada en 2020. La alianza entre ambas compañías suma una cartera internacional de autoconsumo de aproximadamente **200 MWp** , que incluye proyectos híbridos eólico-solares ya operativos en España.

Asimismo, la colaboración se extiende a Alemania, donde se está ejecutando un proyecto en la planta de **Kaiserslautern** que incorporará una marquesina solar bifacial de 3 MWp.

Por su parte, **David Tung** , Senior Vice President of Global Indirect Purchasing de Stellantis, ha destacado que esta apuesta responde a los intereses a largo plazo de la empresa: "Aprovechando nuestra escala, buscamos acelerar la transición hacia una economía descarbonizada [...] mientras generamos un impacto positivo en el medio ambiente en todas nuestras operaciones".

Prosolia Energy despliega marquesinas fotovoltaicas híbridas en plantas de Stellantis en Francia

- Prosolia Energy, productor en soluciones de energía renovable, avanza en cinco proyectos híbridos en plantas de Stellantis en Francia.



Prosolia Energy despliega marquesinas fotovoltaicas híbridas en plantas de Stellantis en Francia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/prosolia-energy-despliega-marquesinas-fotovoltaicas-hibridas-en-plantas-d...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Prosolia Energy

Prosolia Energy, productor independiente de energía (IPP) especializado en soluciones de energía renovable, **avanza en cinco proyectos híbridos en plantas de Stellantis en Francia.**

Los **proyectos** actualmente en desarrollo **combinan diversas tecnologías complementarias como grandes marquesinas fotovoltaicas y Sistemas de Almacenamiento de Energía con Baterías (BESS)**, diseñados para suministrar energía limpia estable, eficiente y competitiva a los centros industriales de Stellantis.

A través de acuerdos de gestión energética a largo plazo (EMA), el IPP internacional proporcionará esta solución renovable a Stellantis. Como parte de la estrategia de reducción de emisiones de CO2 de Stellantis, Prosolia Energy está desarrollando una cartera de soluciones renovables híbridas en cinco instalaciones de la compañía ubicadas en Hordain, Mulhouse, Rennes, Sept-Fons y Sochaux, con una capacidad instalada total de cerca de 110 MWc.

Esta iniciativa representa el mayor despliegue de marquesinas fotovoltaicas híbridas en plantas industriales de Stellantis en **Francia**. Cada proyecto ha sido diseñado para satisfacer las necesidades específicas de cada planta. En Mulhouse, el sistema de 36 MWc combina marquesinas y sistemas fotovoltaicos en suelo, respaldados por un BESS de 25 MWh.

Un enfoque híbrido similar se está implementando en Hordain, donde una instalación fotovoltaica de 25 MWc se combina con un BESS de 25 MWh. En esta planta, las obras también han incluido la retirada completa y segura del amianto. Las obras también están en marcha en las plantas de Sochaux (16 MWc), Rennes (18 MWc) y Sept-Fons (14 MWc).

La solución de Prosolia Energy

Esta nueva fase refuerza la asociación estratégica entre Prosolia Energy y Stellantis. Estos proyectos forman parte de una colaboración europea más amplia entre Stellantis y Prosolia Energy, que incluye una cartera internacional de autoconsumo de aproximadamente 200 MWc diseñada para apoyar la hoja de ruta de descarbonización a largo plazo de Stellantis.

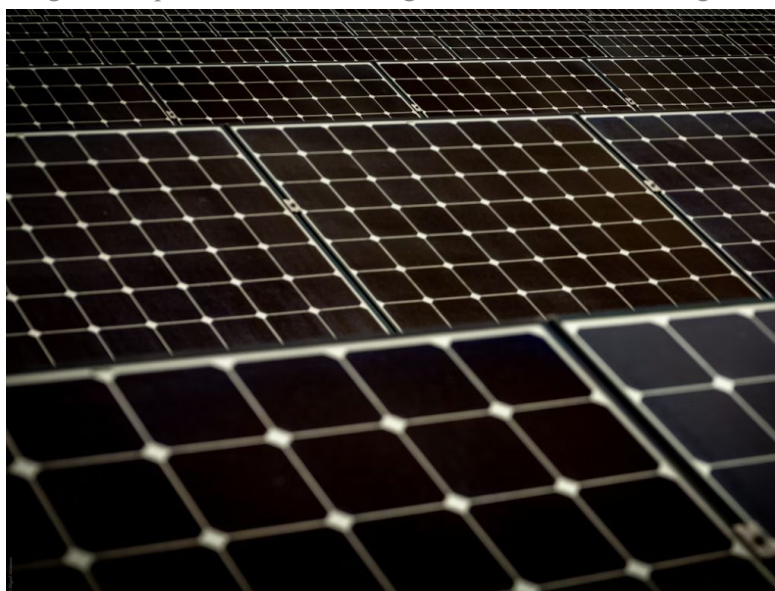
Esta asociación global, iniciada en 2020, ya incluye proyectos híbridos eólico solar operativos en España, así como nuevos desarrollos en Francia y Alemania. Dentro de este acuerdo global, también se están desarrollando proyectos de energía renovables en las plantas de Stellantis en Alemania. Un ejemplo es el proyecto en marcha en la planta de Kaiserslautern, que contará con una innovadora marquesina solar bifacial de 3 MWc.

El director general de Prosolia en Francia, **Alexis Ribeiro**, ha explicado que esta nueva fase marca "un punto de inflexión" para Prosolia Energy en Francia. "Al asociarnos con Stellantis, no solo reforzamos nuestro compromiso de ofrecer soluciones energéticas innovadoras, sino que también contribuimos activamente a la descarbonización del sector industrial", ha destacado.

"La asociación con Prosolia refleja nuestro compromiso con impulsar un cambio significativo. Avanzar en la descarbonización responde a los intereses a largo plazo de nuestra empresa, nuestros grupos de interés y las futuras generaciones", ha resaltado, por su parte, el vicepresidente senior de Compras Indirectas Globales, **David Tung**.

Autoconsumo residencial: cómo empezar con placas solares en tu vivienda - Energética 21

- Los beneficios y requisitos clave para instalar una instalación fotovoltaica en casa están al alcance de todos. Descubre cómo la energía solar puede convertir tu hogar en una fuente de energía limpia y sostenible.



Paneles solares autoconsumo residencial Leroy Merlin

[autoconsumo residencial](#)[placas solares](#)[energía solar](#)[instalación solar fotovoltaica](#)[ahorro de energía](#)[energía limpia](#)

<https://energetica21.com/articulo/autoconsumo-residencial-como-empezar-placas-solares-vivienda/>

Energética 21

Lunes, 15 diciembre 2025

Los beneficios y requisitos clave para instalar una instalación fotovoltaica en casa están al alcance de todos. Descubre cómo la energía solar puede convertir tu hogar en una fuente de energía limpia y sostenible.

El autoconsumo energético vive un momento de clara expansión en España. Cada vez más familias que viven en chalets, adosados o casas independientes ven en la energía solar una oportunidad real para ahorrar, ganar autonomía y adoptar una forma de consumo más responsable. Instalar paneles solares se ha convertido en una opción cercana y perfectamente asumible.

¿Qué es una instalación solar fotovoltaica para casa?

Una instalación fotovoltaica doméstica no es más que un conjunto de paneles que captan la luz del sol y la transforman en electricidad usable dentro del hogar. El sistema suele incluir paneles, un inversor encargado de convertir la energía para que pueda consumirse, estructuras para fijarlos en el tejado y, si lo deseas, baterías para almacenar la energía sobrante.

Una vez instalado, el sistema se integra en la red eléctrica de la vivienda. De esta manera, se reduce la cantidad de electricidad que se toma de la red convencional e incluso se obtiene compensación económica por los excedentes que se generan y no se consumen. Todo queda automatizado; el

hogar utiliza primero la energía producida por los paneles y, si hace falta más, recurre a la red como siempre.

Beneficios económicos y medioambientales

Los beneficios del autoconsumo solar son amplios y tangibles. En lo económico, el ahorro en la factura de la luz puede ser considerable, sobre todo cuando el sistema se adapta bien a los hábitos de consumo de la vivienda. Además, existen ayudas, subvenciones y bonificaciones locales que facilitan la inversión inicial.

En el ámbito medioambiental, la mejora es evidente. Generar energía en casa a partir del sol no produce emisiones y permite reducir de forma directa la huella de carbono. Las viviendas se convierten así en pequeñas centrales de energía limpia y contribuyen a un modelo más sostenible y menos dependiente de fuentes fósiles.

¿Qué se necesita para empezar?

Antes de decidirte a instalar paneles, conviene revisar algunos puntos clave que influyen en el rendimiento del sistema.

La cubierta y su orientación

El tejado debe tener espacio suficiente y una estructura adecuada para soportar la instalación. Las orientaciones hacia el sur son las que mejor aprovechan la luz solar, aunque este y oeste también funcionan bien. La inclinación del tejado es relevante en la cantidad de energía que se puede captar.

El consumo energético de la vivienda

Revisar las facturas y conocer los hábitos de consumo ayuda a determinar qué potencia instalar. Con este análisis se evita sobredimensionar o quedarse corto, y se consigue un sistema ajustado a las necesidades reales.

Sombras y entorno

Los elementos como árboles altos, antenas o edificaciones cercanas pueden generar sombras que reduzcan el rendimiento de los paneles. Por eso es necesario evaluar bien el entorno antes de decidir la ubicación.

Normativa y viabilidad técnica

Aunque la mayoría de casas son aptas, siempre es recomendable que un técnico confirme que la instalación es viable. También es importante tener en cuenta la normativa municipal o autonómica, así como los trámites necesarios, que en muchos casos gestiona directamente la empresa instaladora.

Cómo elegir placas solares y dónde comprarlas

Elegir los paneles adecuados es una de las decisiones principales. El mercado cuenta con múltiples opciones y es normal sentirte un poco perdido al principio. Es importante fijarse en varios aspectos:

- **Potencia del panel (W):** determina cuánta energía puede generar.
- **Eficiencia:** mide la capacidad del panel para transformar luz en electricidad; los más eficientes producen más en menos espacio.
- **Garantías del fabricante:** suelen rondar entre 10 y 25 años, tanto para el producto como para su rendimiento.
- **Tipo de tecnología:** los paneles monocristalinos suelen ofrecer un rendimiento superior y una estética más uniforme.
- **Compatibilidad con el resto del sistema:** inversor, estructura y posibilidad de añadir baterías en el futuro.

En cuanto a dónde comprar, existen instaladores especializados, tiendas profesionales y grandes superficies que tienen información y modelos variados. Lo importante es comparar, pedir explicaciones claras y asegurarte de que el producto cuenta con garantías adecuadas.

Catálogo de placas solares fotovoltaicas accesibles al consumidor

Quien esté empezando suele agradecer tener una primera referencia de precios, potencias y tamaños. Por eso, consultar el catálogo de placas solares de Leroy Merlin puede ser muy útil, ya que permite ver opciones reales disponibles en el mercado y hacerse una idea de lo que podría adaptarse mejor al hogar. Esta información te servirá como base para entender qué podría adaptarse mejor a tu vivienda antes de solicitar un estudio técnico más preciso.

El momento perfecto para apostar por la autosuficiencia energética

El autoconsumo residencial es una oportunidad que combina ahorro, tranquilidad y sostenibilidad. La tecnología es fiable, las instalaciones son rápidas y cada vez más accesibles, y las ayudas facilitan la inversión inicial. Para cualquier propietario de vivienda unifamiliar, este es un momento ideal para iniciar el camino hacia la independencia energética.

¿Qué aspectos técnicos debo evaluar para instalar placas solares en mi vivienda?

Se deben considerar la orientación y tipo de cubierta del tejado, el consumo energético estimado, la potencia y calidad de los paneles, y la normativa local aplicable.

Artículo escrito por:

BOE: Tres proyectos en la segunda semana de diciembre con 95 MW fotovoltaicos y 95 MW de BESS

- El Boletín Oficial del Estado publicó, en la segunda semana de diciembre, tres proyectos de energías renovables.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/boe-tres-proyectos-en-la-segunda-semana-de-diciembre-con-95-mw-...>

Lunes, 15 diciembre 2025

El Boletín Oficial del Estado publicó, en la segunda semana de diciembre, tres proyectos de energías renovables.

Jose Pedrosa

Planta fotovoltaica

Imagen: Unsplash / Harisankar

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la segunda semana de diciembre:

Autorización administrativa previa de modificaciones y autorización administrativa de construcción para la instalación fotovoltaica Zednemen Fase II, de 95 MW, y su infraestructura de evacuación, en Casarrubios del Monte (Toledo) y Fuenlabrada y Alcorcón (Madrid), promovida por **Prodiel**.

Autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y declaración, en concreto, de la utilidad pública de la línea eléctrica aéreo-subterránea a 220 kV «SET La Vid 220/30 kV-SET El Carrascal 400/220 kV», y del recinto de medida 400 kV, así como declaración, en concreto, de utilidad pública de la línea eléctrica aérea a 400 kV «SET El Carrascal 400/220 kV-RM Garoña» y de la subestación «SET El Carrascal 400/220 kV», que forman parte de la infraestructura de

evacuación de la instalación fotovoltaica «Agrupación Maira Beta», de 140,127 MW (Burgos), promovida por **Solaria** .

Proyecto de almacenamiento

Solicitud de Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa de Construcción del proyecto de módulo de almacenamiento de energía por baterías BESS Hibridaciones FV Arenales de 95 MW, para su hibridación con el parque fotovoltaico existente FV Arenales de 123 MW, y para su infraestructura de evacuación, en la provincia de Cáceres, promovido por **Iberdrola** .

Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad.

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

Popular content

Capdepera licita la instalación de una cubierta fotovoltaica de 240 kWp en el polideportivo municipal

- El contrato tiene un valor estimado de 401.944 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 9 de enero, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/capdepera-licita-la-instalacion-de-una-cubierta-fotovoltaica-de-240-k...>

Lunes, 15 diciembre 2025

El contrato tiene un valor estimado de 401.944 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 9 de enero, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.

Jose Pedrosa

El Ayuntamiento de Capdepera (Mallorca) ha abierto una licitación para la contratación mixta de las obras de instalación fotovoltaica en el Polideportivo Municipal "Es Figueras", así como para el servicio de coordinación de seguridad y salud, ambos divididos en lotes independientes.

El contrato tiene un valor estimado de 401.944 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 9 de enero, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.

Lote 1: Ejecución de las obras de instalación de módulos fotovoltaicos. Importe: 398.919 EUR.

Lote 2: Coordinación de seguridad y salud durante la ejecución de las obras. Importe: 3.025 EUR.

La instalación, de 240,1 kWp, contará con 490 paneles solares de 490 Wp, que cubrirán una superficie total de 1.134 m².

El sistema estructural posiciona los paneles solares en forma de capillas a dos aguas, con una inclinación de 22º, de manera que un panel queda orientado perpendicularmente hacia el este y el

otro hacia el oeste. Esto conforma una instalación fotovoltaica denominada de posición este-oeste, muy común en sistemas de autoconsumo en cubierta.

Además de los paneles, el sistema estructural se compone de montantes de aluminio que encajan en el marco amachimbrado del panel. Estos elementos, además de proporcionar estanqueidad en el eje transversal-perpendicular, aportan rigidez estructural al propio panel, que es de doble cristal semitransparente.

A su vez, en el eje horizontal, los montantes de cada panel y la parte inferior del mismo se anclan a unos canales de aluminio que, además de actuar como correas de la estructura, evacuan el agua de lluvia recogida en la cubierta.

Este proyecto cuenta con financiación asociada al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Unión Europea.

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

Popular content

El autoconsumo de energía solar aumenta considerablemente en Alemania

- <p>Hasta 2009, los propietarios de sistemas fotovoltaicos alemanes apenas utilizaban la electricidad que generaban ellos mismos, ya que la tarifa de inyección...



El autoconsumo de energía solar aumenta considerablemente en Alemania

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-autoconsumo-de-energia-solar-aumenta-considerablemente-en-alemania/>

José A. Roca

Lunes, 15 diciembre 2025

Con una inyección a la red de poco menos de 60 TWh, el autoconsumo en 2024 representó el 17% de la generación neta de electricidad fotovoltaica

Hasta 2009, los propietarios de sistemas fotovoltaicos alemanes apenas utilizaban la electricidad que generaban ellos mismos, ya que la tarifa de inyección de energía fotovoltaica era superior al precio de la electricidad adquirida de la red. Desde que esta proporción se ha invertido y la integración sectorial ha ampliado las posibilidades de uso, el autoconsumo de energía solar con fines económicos en Alemania ha aumentado considerablemente.

Investigadores del **Instituto Fraunhofer de Sistemas de Energía Solar (ISE)** han desarrollado el primer método para cuantificar el autoconsumo fotovoltaico basado en datos del registro maestro de datos del mercado y de los operadores de redes de transmisión y sus hallazgos han sido publicados en un análisis para la Agencia Federal Alemana de Medio Ambiente.

Crecimiento vigoroso

Tras incrementos bastante moderados de 0,25 teravatios hora (TWh) en 2012 a 3,55 TWh en 2020, el autoconsumo alcanzó los 5,57 TWh en 2022. En el ejercicio 2023, el autoconsumo ya ascendía a 8,20 TWh. "En 2024, el autoconsumo se situó en 12,28 TWh. Con una inyección a la red de poco menos de

60 TWh, el autoconsumo en 2024 representó el 17 % de la generación neta de electricidad fotovoltaica. Esto supone un aumento significativo en comparación con 2023, cuando la cuota era del 13%", declaró Tobias Reuther, experto en datos de generación de electricidad a partir de energías renovables de Fraunhofer ISE.

"Prevedemos que el autoconsumo seguirá en aumento debido a los altos precios de la electricidad y al éxito de los sistemas de almacenamiento en baterías", añadió Christoph Kost, jefe del departamento de Análisis de Sistemas Energéticos de Fraunhofer ISE.

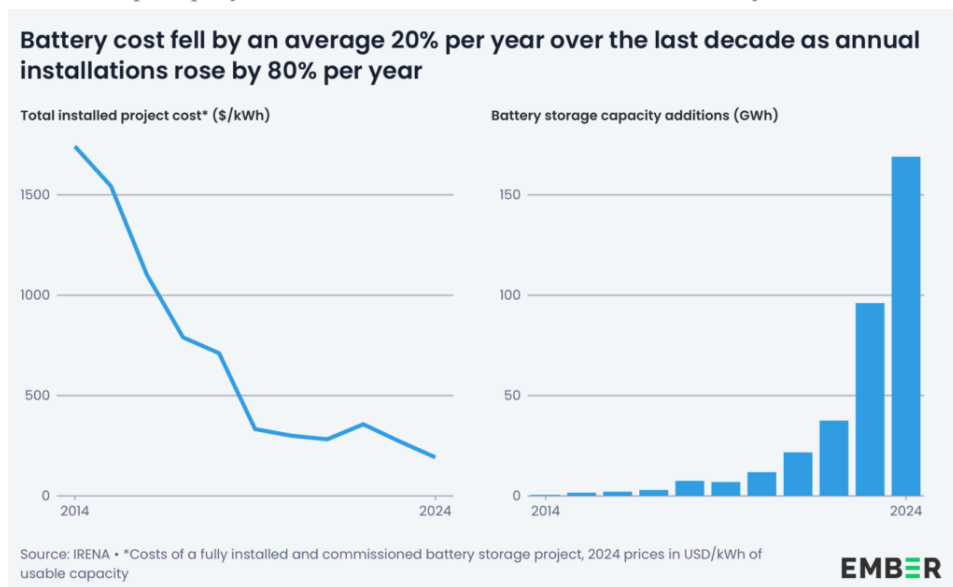
"Resulta rentable para los hogares, especialmente si también utilizan la electricidad para operar una bomba de calor o cargar su coche eléctrico, pero también es beneficioso para la estabilidad de la red eléctrica. La electricidad se produce directamente donde se consume, sin necesidad de pasar por la red eléctrica", añadió.

La evaluación se basa en datos del registro maestro de datos del mercado ("Marktstammdatenregister") y de los operadores de redes de transmisión. Investigadores de Fraunhofer ISE han desarrollado un nuevo método para estimar el autoconsumo fotovoltaico basándose en estos datos. Para ello, el equipo de investigación clasificó las instalaciones fotovoltaicas alemanas según la fecha de puesta en servicio, la clase de potencia y el tipo de sistema. Posteriormente, utilizó los datos disponibles sobre el comportamiento de la inyección a la red y los sistemas de almacenamiento instalados para estimar el autoconsumo de un total de 44 grupos diferentes.

Los resultados y muchos otros datos sobre energía fotovoltaica se publicaron en un análisis para la Agencia Federal Alemana de Medio Ambiente . Forman parte de una serie de publicaciones que presenta evaluaciones de ocho tecnologías de energía renovable. Otra contribución de Fraunhofer ISE analiza los avances en bombas de calor .

La construcción total de un sistema BESS de 4 horas a gran escala alcanza los 105 €/kWh en Europa, según Ember

- La consultora afirma que el coste de construcción total de un sistema de gran escala conectado a la red es de unos 105 €/kWh para proyectos de cuatro horas o más fuera de China y Estados Unidos.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/la-construccion-total-de-un-sistema-bess-de-4-horas-a-gran-escala-al...>

Lunes, 15 diciembre 2025

La consultora afirma que el coste de construcción total de un sistema de gran escala conectado a la red es de unos 105 €/kWh para proyectos de cuatro horas o más fuera de China y Estados Unidos.

Pilar Sánchez Molina

El think tank energético Ember ha publicado un análisis actualizado sobre los costes del almacenamiento de electricidad mediante sistemas de baterías a escala utility-scale, con un enfoque en proyectos de larga duración (duración ≥ 4 horas).

Los resultados revelan una caída abrupta en costes, y sitúan el almacenamiento de energía limpia en niveles que transforman su viabilidad económica y operativa en sistemas eléctricos con alta penetración renovable: según Ember, el coste de construcción total de un sistema de gran escala conectado a la red se ha reducido a aproximadamente 125 USD/kWh (unos 105 €/kWh) para proyectos de almacenamiento de cuatro horas o más fuera de China y Estados Unidos. Este coste implica unos 75 USD (63,8 €)/kWh por el equipo principal de baterías (celdas y módulos), principalmente importado desde China; y 50 USD (42,5 €)/kWh por instalación, ingeniería y conexión a red.

Por su parte, el Levelised Cost of Storage (LCOS) —que mide el coste de desplazar un megavatio-hora de energía de un momento a otro, considerando CAPEX, coste de financiación, eficiencia,

degradación y vida útil— se estima en unos 65 USD (55,4 €)/MWh. Este valor representa el coste neto del almacenamiento sin incluir el coste de energía de carga.

Impacto sobre la solar despachable

La caída del LCOS tiene implicaciones directas en la despachabilidad de la energía solar. Ember calcula que, si se almacena aproximadamente la mitad de la generación solar diurna para su uso nocturno, el coste adicional de almacenamiento (unos 33 USD (28 €)/MWh) se añade al coste promedio global de la solar (que estima en 43 USD (36,6 €)/MWh en 2024). Esto da lugar a un coste total de electricidad solar despachable en torno a 76 USD (65 €)/MWh.

Ember señala que los factores que han impulsado la caída de costes son, principalmente, al aumento de la vida útil y menores tasas de degradación; a que la eficiencia de conversión y gestión energética más altas, gracias a BMS avanzados y diseños optimizados.

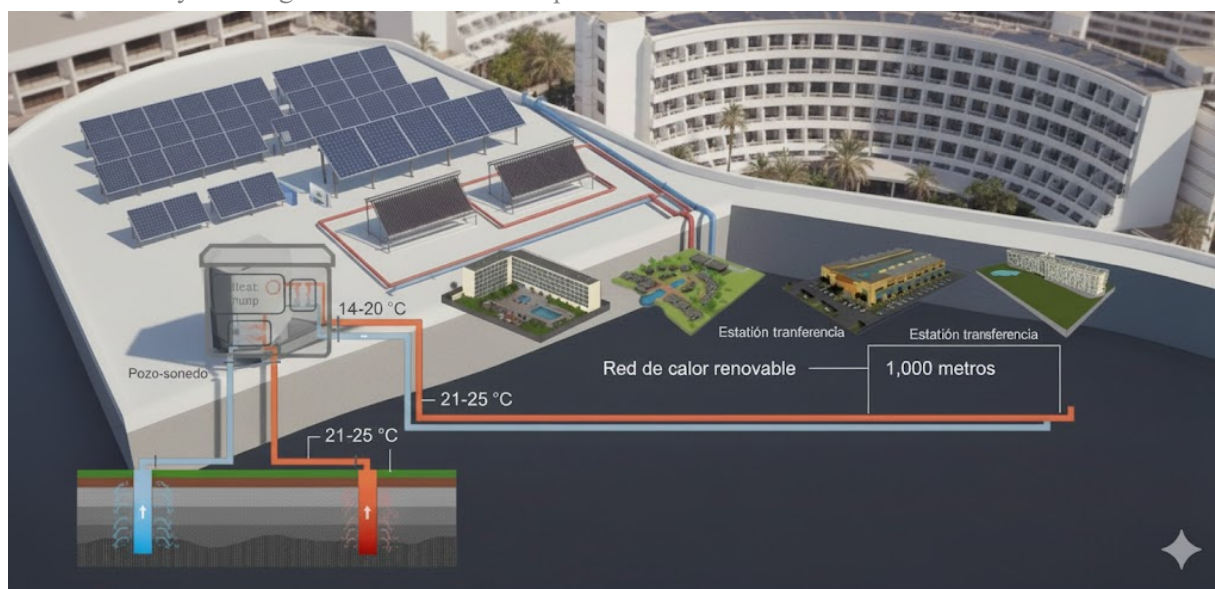
A su vez, los costes de financiación son más bajos, estimulados por marcos regulatorios más claros y modelos de ingresos (como subastas y acuerdos a largo plazo).

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

Sistema híbrido geotérmico-solar de 854 kW para la Comunidad Energética turística de Gran Canaria

- El proyecto ConnectHeat Costa Canaria integra geotermia, bombas de calor y energía solar en el área turística de Playa del Inglés. La inversión total prevista asciende a 1.627.917 euros.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/sistema-hibrido-geotermico%E2%80%91solar-de-854-kw-para-la-com...>

Lunes, 15 diciembre 2025

El proyecto ConnectHeat Costa Canaria integra geotermia, bombas de calor y energía solar en el área turística de Playa del Inglés. La inversión total prevista asciende a 1.627.917 euros.

Jose Pedrosa

La Federación de Empresarios de Hostelería y Turismo de Las Palmas (FEHT) y el Instituto Tecnológico de Canarias (ITC) han presentado ConnectHeat Costa Canaria, definida como “la primera comunidad energética renovable diseñada específicamente para el sector turístico en España”.

La iniciativa opera como una cooperativa sin ánimo de lucro e integra a pymes turísticas, comunidades de propietarios, establecimientos alojativos, edificios residenciales y a la propia FEHT como entidad coordinadora.

El proyecto se está desplegando en el área turística de Playa del Inglés (Gran Canaria), una zona de alta densidad y elevada demanda energética, especialmente en establecimientos turísticos y residenciales.

La primera actuación de esta Comunidad Energética consiste en la construcción de una red de calor de baja temperatura, alimentada por una central de generación que combina bombas de calor de alta eficiencia, geotermia de muy baja entalpía y energía solar térmica y fotovoltaica para suministrar calor renovable.

La red, de quinta generación (5GDH), tendrá 1.100 metros de longitud y operará con temperaturas de impulsión de 42–45 °C y de retorno de 25–28 °C. Conectará a los miembros de la Comunidad Energética y, en una primera fase, el calor renovable se destinará a la climatización de piscinas y al precalentamiento del Agua Caliente Sanitaria (ACS). La demanda energética total de calor y frío, incluyendo ACS, asciende a 4.177,8 MWh/año.

Los equipos de generación térmica requieren una potencia de extracción geotérmica de 614 kW en modo calor. Las bombas de calor agua-agua aportan una capacidad de 739 kW (4.303 horas a plena carga), con un COP de 5,9. El consumo eléctrico asociado a estas bombas y al sistema de bombeo de la red es de 557,4 MWh/año.

Para la captación geotérmica se ejecutarán dos pozos-sondeos de muy baja entalpía, con una demanda térmica de extracción de 2.642 MWh/año, un caudal de diseño en fase 1 (calor) de 130 m³ y un salto térmico de captación-inyección de 5 °C.

El sistema se complementará con una planta fotovoltaica de 120 kW y una producción estimada de 196 MWh/año, que ocupará los 571 m² disponibles en cubierta. El autoconsumo alcanzará el 84,6 %, reduciendo el consumo eléctrico de la red de calor en 391 MWh/año.

La inversión total prevista asciende a 1.627.917 euros. El proyecto cuenta con incentivos del Programa CE Implementa por 976.750,2 euros (el 60 % de la inversión) y con incentivos CAEs por 97.438 euros. Se estima un payback de 9 años y un Costo Nivelado de Calor (LCOH) de 0,034 €/kWh.

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

Popular content



Teresa Ribera, vicepresidenta para una Transición Limpia, Justa y Competitiva de la Comisión Europea.

Bruselas autoriza a España dar 400 millones en ayuda verde

DESCARBONIZAR LA INDUSTRIA/ El Gobierno apoyará a sectores, como el químico, el cerámico, el papelero y el metalúrgico.

Andrés Stumpf, Bruselas

Nueva luz verde para que el dinero público fluya en forma de subvenciones a las tecnologías limpias en España. La Comisión Europea dio ayer su aprobación al esquema de subsidios presentado por el Gobierno y por el que podrá dar ayudas directas por valor de hasta 408 millones a proyectos focalizados en la descarbonización de la industria.

El objetivo del programa es apoyar la reducción de las emisiones de los procesos de actividad industrial en las fábricas españolas, así como apoyar la mejora de la eficiencia energética.

El Ejecutivo comunitario revisó el esquema de subvenciones español en el nuevo marco de ayudas de Estado verdes aprobado en junio y que contempla que los países puedan recurrir a dinero público para apuntalar la transición ecológica vigilando que no se distorsione en exceso el mercado. Para Bruselas, el régimen español "es necesario, adecuado y proporcional para acelerar la transición hacia una economía de cero emisiones netas y facilitar el desarrollo de determinadas actividades económicas que son importantes para la aplicación del Pacto por la Industria Limpia".

Las fábricas podrán utilizar subvenciones para reducir sus emisiones en un 1,6 megatoneladas

Las ayudas se concederán a los proyectos elegibles por orden de llegada hasta agotar el presupuesto. Estos proyectos tienen un máximo de 60 meses tras recibir la ayuda para estar en funcionamiento.

Para limitar la distorsión en la competencia en el mercado, la ayuda no podrá utilizarse para financiar un aumento de la capacidad de producción de estas fábricas, sino simplemente para que la misma actividad que ya realicen se lleve a cabo de forma más sostenible. Además, la Comisión Europea especifica que la subvención máxima a la que podrá aspirar una única compañía es de 200 millones, según el marco europeo.

Pese a ello, es probable que el reparto español esté mucho más fragmentado teniendo en cuenta que el límite legal supondría asignar de golpe un 50% del presupuesto.

España no detalla el tipo de proyectos a los que dirigirá sus ayudas, pero la Comisión asegura que apoyará inversiones en tecnologías como la

electrificación, la transición a hidrógeno renovable o con bajas emisiones de carbono, la recuperación de calor residual, la captura, el almacenamiento y la utilización del carbono. Las subvenciones se dirigirán a una amplia gama de sectores, como el químico, el cerámico, el papelero y el metalúrgico, según señalan fuentes comunitarias, y servirán para reducir 1,6 megatoneladas de dióxido de carbono.

Segundo esquema

Este es el segundo esquema de ayudas públicas directas que aprueba para España la Comisión después de que en noviembre diese luz verde a destinar cerca de 700 millones para inversiones que aumenten la capacidad de fabricación destinada a la producción de tecnologías limpias.

Las ayudas de Estado en materia verde han sido una constante en la UE desde la pandemia, con la llegada de los fondos Next Generation EU que buscaban apuntalar la transición verde y digital aprovechando el estímulo fiscal dedicado a salir de la crisis del Covid. Este régimen de excepción habría finalizado este año, pero el nuevo marco para el Pacto por la Industria Limpia permite que los apoyos se prolonguen hasta 2030.



Acciona completa la venta masiva de renovables para cumplir con las agencias de 'rating'

El grupo logra 2.400 millones en poco más de un año y neutraliza la presión de las firmas de calificación

► Los inversores se interesaron por la investigación sobre el 'caso Cerdán' que afecta a la matriz

JUAN CRUZ PEÑA /
JAVIER F. MAGARIÑO
MADRID

Acciona Energía ha sorteado con éxito su plan de rotación de activos pese a las dudas de los inversores por el caso Cerdán, en el que se investiga la implicación de la empresa de la familia Entrecanales en el Tribunal Supremo. Ayer anunció una gran operación de venta en Estados Unidos y México por casi 900 millones de euros. La plusvalía obtenida ha sido de 45 millones, según estimaciones de los analistas del Santander, que consideran el precio "algo bajo", aunque creen que la venta debería mejorar los ratios de apalancamiento y lograr cumplir con las exigencias de las agencias de rating.

Fuentes involucradas en las ventas ejecutadas por la compañía admiten que los inversores que han adquirido los activos renovables de la multinacional se interesaron por el caso de corrupción y la afectación que podría tener para la empresa del Ibex 35. Sin embargo, aseguran que despejaron las incógnitas que podría suscitar el asunto sin problemas y no han notado afectación ninguna del caso. El proceso ha provocado el cese de varios directivos de la firma e incluso la contratación de la consultora PwC para que depure las responsabilidades internas.

Las agencias de rating que califican a Acciona venían exigiendo desde hace tiempo que la compañía reforzara su balance. Una cuestión que le ha obligado a desplegar todo un proceso de rotación de activos para ganar solidez financiera, tal y como reconoce Acciona en el comunicado enviado ayer a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Los procesos de venta de renovables no han estado, sin embargo, exentos de dificultades, ya que el mercado se ha vuelto muy selectivo en la compra de activos ante un contexto de valoraciones más bajo que hace dos años.

Acciona logró vender, en primer lugar, sus activos de hidráulica en 2024. El primer paquete se transaccionó con Elawan Energy, empresa en



Parque eólico de Acciona en Fonsagrada (Lugo). GETTY IMAGES

manos de la firma japonesa Orix. Posteriormente, también el pasado año, vendió una cartera de hidráulica mucho más voluminosa a Endesa por 1.000 millones de euros.

La empresa tuvo más dificultades para colocar un paquete de eólica en España. El proceso arrancó en 2023, pero tuvo varios vaivenes. A falta de una buena oportunidad, la compañía decidió cambiar el perímetro y relanzar la operación. Opedenergy compró un portfolio de 440 MW por 530 millones de euros, una suma inferior a las pretensiones iniciales, pero donde se lograron 190 millones de plusvalía. En paralelo a esta venta, Acciona también vendió un parque eólico en Perú, por el que logró 218 millones justo antes de la junta.

La empresa ha querido aprovechar la desinversión anunciada ayer para subrayar su situación de balance,

La sociedad defiende que la operación refuerza su posición financiera

más saneada: "Este acuerdo supone un nuevo avance en la estrategia de rotación selectiva de activos de Acciona Energía, orientada a maximizar el valor de sus proyectos y optimizar la asignación de capital, al tiempo que refuerza la posición financiera de la compañía. Desde julio de 2024, la compañía ha alcanzado acuerdos para la venta de casi 1,7 gigavatios de capacidad renovable en España, Sudáfrica, Perú y Costa Rica, por un importe total aproximado de 2.400 millones de euros".

Los analistas de Mediobanca elevan el plan de rotación de activos hasta los 3.300 millones de euros por 2.000 megavatios de potencia. El banco italiano señala que "las transacciones recién anunciadas confirman la exitosa ejecución de la estrategia de rotación de activos por parte de Acciona Energía, lo que sigue destacando el importante descuento que implica el precio actual de la acción frente al valor de mercado de su cartera de activos".

En su día, la empresa decidió tratar de reducir su exposición a España y diversificarse en otras geografías. Parte de sus procesos de M&A (fusiones y ad-

quisiciones, por sus siglas en inglés) han tratado de propiciar esta diversificación. Ayer la compañía anunció la construcción de nuevos parques en Sudáfrica y tiene proyectos en países donde ya tiene presencia en otras actividades como Australia. La reducción del peso de España no es el único. Al igual que Iberdrola, ha preferido hacer caja en México. Aunque el país es interesante, en el sector creen que la situación política no es la idónea para invertir.

Nucleares

Su apuesta en EE UU es firme, pero Acciona también muestra cautela. En su último informe semestral, la empresa destacaba que "en EE UU, el entorno regulatorio sigue evolucionando con volatilidad en sus políticas arancelarias y de apoyo a las energías renovables, que siguen generando incertidumbre en cuanto a nuevas inversiones en el país. En este contexto, la compañía ha adoptado una postura prudente, pausando temporalmente 400 MW de proyectos de almacenamiento previstos para 2025". La situación de las renovables en España no pasa por su mejor momen-

to, dadas las previsiones de precio a la baja de la energía. En esas previsiones afecta la potencial prórroga de las nucleares, que ocupan el espacio que pretendían tomar las renovables. Sea como fuere, Acciona cuenta con algunas ventajas. Su cartera de energías limpias en España es sobre todo de parques eólicos, mucho más cotizados en el mercado y algunos con posibilidad de repotenciación. Las fuentes consultadas creen que seguirá rotando activos en 2026, aunque ya sin la presión por reforzar su balance.

Esta caída de precios también la ha notado la compañía a nivel bursátil. Actualmente, Acciona Energía cotiza alrededor de los 21 euros por acción, lejos de los más de 40 en los que llegó a estar en 2022, cuando los precios de la energía se dispararon por la invasión de Rusia sobre Ucrania. En este contexto, incluso el presidente de Acciona, José Manuel Entrecanales, valoró la posibilidad de excluir su filial de energía de Bolsa, algo que no se ha materializado. Pese a la caída de las acciones, Acciona energía se ha recuperado desde los menos de 16 euros por título en los que llegó a estar en marzo.

Nuevas declaraciones en la investigación por el pago de comisiones

REYES RINCÓN
MADRID

El que fuera director para la zona sur de Acciona Construcción Manuel García Alconchel se desmarcó ayer de la contratación de trabajos a Servinabar, la empresa navarra clave en la trama de supuesto amaño de obra pública a cambio de comisiones durante la etapa de José Luis Ábalos en el Ministerio de Transportes. Según fuentes jurídicas presentes en el interrogatorio, García Alconchel aseguró que Acciona ya colaboraba con la empresa navarra cuando él llegó al cargo y que fue el exdirector de construcción de la compañía Justo Vicente Pellegrini quien le sugirió la posibilidad de trabajar con esa sociedad, de la que, supuestamente, el ex secretario de Organización del PSOE Santos Cerdán tenía el 45% de las participaciones.

A Alconchel, suspendido por Acciona tras ser imputado por el Supremo en noviembre pasado, se le preguntó también por la contratación del cuñado de Cerdán, Antonio Muñoz, para trabajos en la obra del Puente del V Centenario de Sevilla. El exdirectivo explicó que se le contrató como trabajador de Servinabar para hacer funciones de "supervisor de seguridad" en los trabajos de acceso al puerto de la capital andaluza.

El juez decretó, a petición de Anticorrupción, que se le impongan las mismas medidas cautelares que pesan sobre el resto de investigados en la trama: comparecencias quincenales, retirada de pasaporte y prohibición de salir de España.

Acciona Energía vende activos solares y eólicos en EEUU y México por mil millones de dólares

- La operación, valorada en unos 855 millones de euros, consolida la presencia de Acciona Energía en el mercado renovable americano..



Acciona Energía vende activos solares y eólicos en EEUU y México por mil millones de dólares

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/fotovoltaica/accona-energ-a-vende-activos-solares-y-20251215>

Manuel Moncada

Lunes, 15 diciembre 2025

En el caso de Estados Unidos, la transacción abarca cuatro plantas fotovoltaicas situadas en distintos estados: Red Tailed Hawk (458 MWp) y Fort Bend Solar (316 MWp), ambas en Texas; High Point Solar Farm (127 MWp) en Illinois; y Union Solar (415 MWp) en Ohio. ACCIONA Energía mantendrá el control de estos activos al conservar una participación mayoritaria del 51% y continuará a cargo de su operación y mantenimiento.

La cartera eólica vendida se localiza en México e incluye los parques El Cortijo (183 MW) y Santa Cruz (138 MW), ambos ubicados en el municipio de Reynosa, en el estado de Tamaulipas. En este caso, la compañía traspasará la totalidad de los activos al comprador.

El cierre de la operación está previsto para la primera mitad de 2026 y queda sujeto a las aprobaciones regulatorias habituales, así como al cumplimiento de otras condiciones asociadas al perímetro de la transacción y al cierre de la financiación por parte de MIP.

Según ha informado la compañía, este acuerdo se enmarca en su estrategia de rotación selectiva de activos, cuyo objetivo es maximizar el valor de los proyectos, optimizar la asignación de capital y reforzar su posición financiera. Desde julio de 2024, Acciona Energía ha cerrado acuerdos para la venta de cerca de 1,7 GW de capacidad renovable en mercados como España, Sudáfrica, Perú y Costa Rica, por un importe total aproximado de 2.400 millones de euros.

Acciona Energía se presenta como la mayor compañía energética del mundo dedicada exclusivamente a las energías renovables y sin legado fósil, ya que cuenta con una capacidad instalada de 15,1 GW y presencia en 24 países. Con más de tres décadas de experiencia, la empresa ofrece soluciones energéticas orientadas a apoyar a clientes corporativos e institucionales en sus objetivos de descarbonización, bajo estrictos criterios medioambientales, sociales y de gobierno corporativo (ESG).

Acciona Energía vende una cartera solar y eólica en Estados Unidos y México valorada en 855 millones

- Acciona Energía ha cerrado la venta con MIP de una participación del 49% en su cartera fotovoltaica de 1,3 GW en EEUU, y dos parques eólicos en México.



Planta fotovoltaica de Acciona Energía.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-vende-una-cartera-solar-y-eolica-en-estados-unidos-y-mex...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Acciona Energía ha alcanzado un acuerdo con Mexico Infrastructure Partners (MIP) para la venta de una participación del 49% en su cartera fotovoltaica de 1,3 gigavatios (GW) en Estados Unidos, y la totalidad de dos parques eólicos en México que suman 321 megavatios (MW), por un valor aproximado de 1.000 millones de dólares (855 millones de euros, según valor de la empresa).

La compañía ha explicado en un comunicado que la cartera fotovoltaica vendida en Estados Unidos comprende las **plantas solares de Red Tailed Hawk** (458 megavatios pico –MWp–) y **Fort Bend Solar** (316 MWp), en Texas; **High Point Solar Farm** (127 MWp) en Illinois; y **Union Solar** (415 Wp) en Ohio.

Acciona Energía mantendrá una participación mayoritaria del 51% en los activos y seguirá encargándose de su operación y mantenimiento.

Por su parte, la cartera eólica vendida, que suma 321 MW, incluye dos parques en **México** : **El Cortijo** (183 MW) y **Santa Cruz** (138MW), ambos situados en el municipio de Reynosa (Tamaulipas).

Las operaciones para Acciona Energía

Acciona Energía prevé cerrar la operación en la primera mitad de 2026, sujeta a las aprobaciones regulatorias habituales y al cumplimiento de otras obligaciones relativas al perímetro de la transacción, así como al cierre de la financiación por parte del comprador.

"Este acuerdo supone un nuevo avance en la estrategia de **rotación selectiva de activos** de Acciona Energía, orientada a maximizar el valor de sus proyectos y optimizar la asignación de capital, al tiempo que refuerza la posición financiera de la compañía", ha destacado la empresa.

Desde julio de **2024**, la compañía ha alcanzado acuerdos para la venta de casi 1,7 gigavatios (GW) de capacidad renovable en **España, Sudáfrica, Perú y Costa Rica**, por un importe total aproximado de 2.400 millones de euros.



Bureau Veritas se refuerza en renovables con Sólida

Miguel Á. Patiño. Madrid

El gigante de origen francés Bureau Veritas, especializado en servicios de pruebas, inspección y certificación, ha integrado al grupo español Sólida, lo que le refuerza en el segmento de las renovables. Fuentes cercanas a la operación explican que esta transacción es “estratégica” y “refuerza el liderazgo en el sector de las energías renovables”, consolidando a Bureau Veritas España como uno de los principales centros técnicos del grupo.

Con una trayectoria de casi 2.500 proyectos en más de 50 países, que suman 220 gigavatios de capacidad renovable, Sólida aporta sobre todo experiencia en energía solar, eólica y almacenamiento.

El equipo de 225 profesionales altamente cualificados, distribuido en oficinas de Latinoamérica y Europa, se integrarán en Bureau Veritas. Sólida aporta al perímetro aproximadamente 18 millones de euros en 2024.

84.000 empleados

Bureau Veritas es líder mundial en servicios de inspección, certificación y ensayos de laboratorio.

Creada en 1828, la empresa cuenta con 84.000 empleados en 140 países. Bureau Veritas cotiza en Euronext París y pertenece a los índices Cac 40, Cac 40 ESG y SBF 120 y así como el índice Cac SBT. Su capitalización en estos momentos ronda los 12.000 millones de euros.

Biorig anuncia una inversión de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia

- El conjunto de las plantas alcanzará una generación de cerca de 1 TWh/año



Biorig anuncia una inversión de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/biorig-anuncia-una-inversi-n-de-350-20251215>

Celia García-Ceca

Lunes, 15 diciembre 2025

Biorig, la división de gases renovables de Solarig, ha anunciado que expande sus actividades en el sector del biometano a Polonia donde estima invertir alrededor de 350 millones de euros para operar 20 plantas de biometano. El conjunto de las plantas alcanzará una generación de cerca de 1 TWh/año, equivalente al consumo de 400.000 hogares polacos, con la primera instalación iniciando su actividad antes de 2030. Biorig cuenta con más de 60 instalaciones en desarrollo en España, Italia y Polonia, una cartera que generará alrededor de 5 TWh/año de energía renovable, lo que supondrá una contribución decisiva a la reducción de la dependencia de Europa del gas natural fósil y a la mejora de la gestión de residuos en regiones clave del continente.

Por su parte Solarig, matriz de Biorig, refuerza su compromiso con la transición energética de Polonia, ampliando su contribución más allá de los electrones renovables, donde ya cuenta con una sólida cartera en el país superior a los 1,5 GW en activos de almacenamiento de energía (BESS) y proyectos fotovoltaicos. "Polonia representa una oportunidad estratégica para Biorig por el gran potencial de su mercado y la relevancia del sector agrícola y ganadero en el país. El momento es ahora, gracias al impulso regulatorio que estimula la instalación de plantas de biometano como infraestructuras energéticas esenciales en la reducción de la dependencia de los combustibles fósiles, y en la optimización en la gestión de los residuos agroganaderos para su conversión en biofertilizantes. Estos fundamentos sólidos son clave para posicionarnos como un líder internacional en el mercado del biometano, lo que nos permitirá contribuir al desarrollo del sector en Polonia, con

un modelo probado en España e Italia que conseguirá adaptarse al contexto local", explica Manuel Alonso, director general de Biorig.

La estrategia de crecimiento de Biorig pasa por la colaboración con desarrolladores locales que compartan la visión técnica y medioambiental de la compañía, a través de la adquisición de proyectos brownfield en estado avanzado de tramitación que la compañía pueda evolucionar, integrando su experiencia en la construcción, gestión y operación de plantas de biometano en Europa. Este enfoque se acompañará de desarrollos greenfield de nuevas instalaciones, convirtiendo a Biorig en uno de los principales productores de biometano en Polonia con una cartera de 20 instalaciones ubicadas en diversas regiones con gran potencial agroganadero, como Pomerania Occidental, Baja Silesia, Gran Polonia, Alta Silesia, Lublin, Mazovia, Podlasie.

Biorig invertirá más de 350 millones para desplegar 20 plantas de biometano en Polonia

- El conjunto de estas instalaciones alcanzará una capacidad de generación cercana a 1 TWh anual de gas renovable, una cifra equivalente al consumo energético de más de 400.000 hogares polacos.



La división de Solarig, Biorig, para el desarrollo de biometano. FOTO: Biorig

<https://elperiodicodelaenergia.com/biorig-invertira-mas-de-350-millones-para-desplegar-20-plantas-de-biomet...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

El conjunto de estas instalaciones alcanzará una capacidad de generación cercana a 1 TWh anual de gas renovable, una cifra equivalente al consumo energético de más de 400.000 hogares polacos

Biorig, la división de gases renovables del grupo Solarig, ha anunciado un ambicioso plan de expansión en Polonia que refuerza su posición como uno de los principales actores del biometano en Europa. La compañía prevé el desarrollo y operación de 20 plantas de producción de biometano en el país, con una inversión estimada superior a los 350 millones de euros durante los próximos cinco años, según informó en una nota de prensa.

El conjunto de estas instalaciones alcanzará una capacidad de generación cercana a 1 TWh anual de gas renovable, una cifra equivalente al consumo energético de más de 400.000 hogares polacos. De acuerdo con las previsiones de la empresa, la primera planta podría entrar en funcionamiento antes de 2030, marcando el inicio de una nueva etapa para Biorig en el mercado centroeuropeo.

Más de 60 instalaciones en Europa

Con este movimiento estratégico, Biorig consolida su liderazgo en el sector del biometano, al sumar Polonia a su cartera de proyectos ya en desarrollo en España e Italia. En total, la compañía cuenta

con más de 60 instalaciones planificadas o en fase de tramitación en Europa, que permitirán alcanzar una producción conjunta aproximada de 5 TWh anuales de energía renovable, contribuyendo de forma directa a la reducción de la dependencia del gas natural fósil y a una gestión más eficiente de los residuos agroganaderos.

La expansión se apoyará tanto en la adquisición de proyectos brownfield, es decir, iniciativas ya avanzadas desarrolladas por actores locales, como en el impulso de nuevos desarrollos greenfield. Este modelo permitirá a Biorig aplicar su experiencia técnica y operativa en la construcción y gestión de plantas de biometano, adaptando su know-how al contexto regulatorio y productivo polaco. Las futuras instalaciones se distribuirán en regiones con alta actividad agrícola y ganadera, lo que garantiza el suministro de materias primas orgánicas necesarias para la digestión anaerobia.

Estrategia

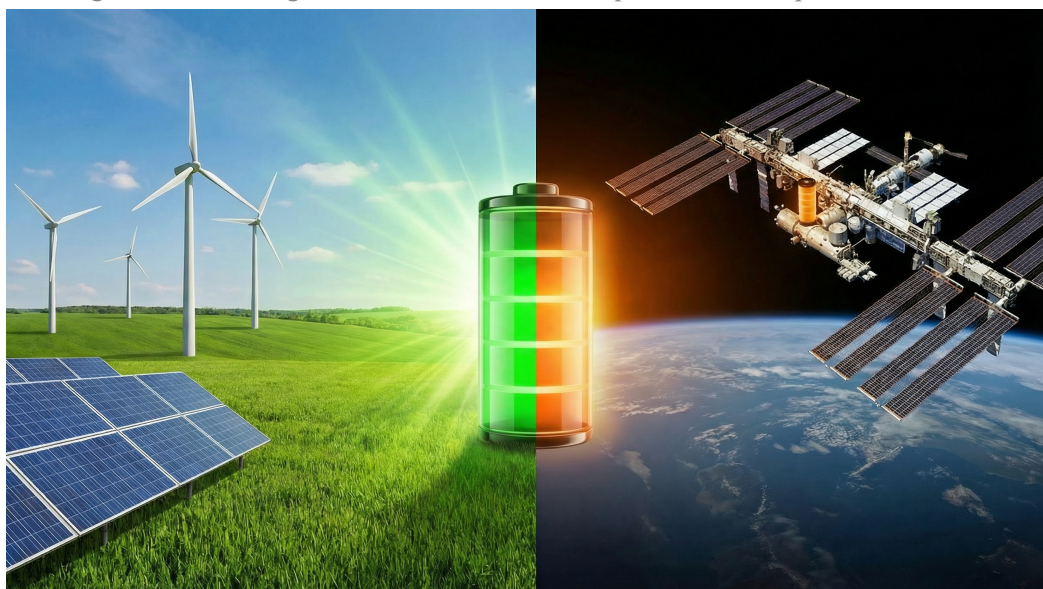
Desde la matriz Solarig, la operación se enmarca en una estrategia más amplia de compromiso con la transición energética en Polonia. El grupo ya cuenta en el país con una cartera relevante de proyectos fotovoltaicos y de almacenamiento energético que supera los 1,5 GW, a los que ahora se suma el desarrollo de gases renovables como pilar clave de un modelo energético integral.

Según destacó el director general de Biorig, Manuel Alonso, Polonia representa una oportunidad estratégica por el tamaño de su mercado y por el potencial de su sector agroganadero, en un contexto regulatorio cada vez más favorable al despliegue del biometano como infraestructura energética esencial. Este vector, además de sustituir importaciones de gas natural, permite transformar residuos orgánicos en biofertilizantes, reforzando los principios de la economía circular que defiende la compañía.

El mercado polaco del biometano presenta un potencial técnico estimado superior a los 8 bcm anuales, cerca de 80 TWh, lo que sitúa al país como uno de los grandes candidatos a liderar el desarrollo de este gas renovable en Europa. En este contexto, la apuesta de Biorig busca posicionarse como un actor clave en la transición hacia un mix energético más sostenible, combinando producción energética, gestión de residuos y desarrollo local en las regiones donde operará.

Un competidor de cualidades 'astronómicas' para las baterías de litio

- Las baterías de níquel-hidrógeno, utilizadas durante décadas en misiones espaciales por su fiabilidad extrema, están ganando terreno gracias a recientes avances que abaratan su producción.



Un competidor de cualidades 'astronómicas' para las baterías de litio

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-competidor-de-cualidades-astronomicas-para-las-baterias-de-litio/>

Aleasoft Energy Forecasting

Lunes, 15 diciembre 2025

En un mercado dominado por las baterías de litio, una tecnología que ha estado siempre presente empieza a ganar protagonismo. Las baterías de níquel-hidrógeno, utilizadas durante décadas en misiones espaciales por su fiabilidad extrema, están ganando terreno gracias a recientes avances que abaratan su producción. Su larga vida útil, bajo coste de mantenimiento y mayor seguridad las posicionan como una alternativa sólida para los grandes sistemas de almacenamiento del futuro.

Las **baterías** de tipo **Li-Ion (LIB)** dominan el mercado del **almacenamiento de energía**, utilizándose en variedad de ámbitos: dispositivos electrónicos, vehículos o suministro eléctrico. En comparación a sus competidores, son las que tienen más **densidad de energía** y están hechas con materiales de precios más competitivos.

En esta emergente carrera por integrar el almacenamiento de energía con las **energías renovables** los **centros de datos**, existen otros tipos de batería que podrían posicionarse y llegar a dominar el mercado. En especial cabe destacar las baterías de tipo **níquel-hidrógeno** (NiH2 o Ni-H), que se llevan utilizando durante muchos años, presentando una fiabilidad demostrada y con una reciente disminución de costes que hace que sean económicamente competitivas.

Los orígenes de las baterías Ni-H

Las baterías de tipo Ni-H llevan utilizándose desde los años 70. La NASA las ha desarrollado para proyectos tan relevantes como el Telescopio Espacial Hubble, la Estación Espacial Internacional, las misiones Rover a Marte y una gran variedad de satélites. En la época en la que se empezaron a necesitar las baterías para este tipo de misiones, la tecnología de la batería de litio tenía un desarrollo muy temprano, con una escasa **vida útil** de unos 200 ciclos, por lo que la NASA optó por una tecnología alternativa que se adaptara más a sus necesidades.

Las baterías de Ni-H, desde sus orígenes, aportaron una vida útil de 30 000 ciclos, posicionándose como la opción óptima para estas misiones de larga duración. El Telescopio Espacial Hubble, lanzado en 1990 y todavía en funcionamiento, lleva utilizándolas durante toda su vida. Gracias a la energía que almacenan de las placas solares del satélite pueden alimentar su electrónica durante los períodos de su órbita en que pasa por la sombra de la Tierra. Además de su larga vida útil, las otras características que las hacen la mejor opción para las misiones espaciales son su eficiencia en temperaturas extremas, tanto frío como calor, su estabilidad y su bajo coste de mantenimiento.

Hasta ahora, estas baterías han utilizado un catalizador hecho de materiales muy costosos, como el platino o el paladio, viables para proyectos de gran presupuesto como los de la NASA, pero poco competitivos a nivel de mercado. En los últimos años se ha descubierto un sustituto a base de níquel y cobalto que ha reducido cuantiosamente su precio de fabricación, situándolas como el competidor actual y posible sustituto a medio o largo plazo de las LIB.

Materiales, coste e impacto ecológico

Su **densidad de energía** es de 140 Wh/kg frente a los 260 Wh/kg que presentan las de tipo Li-Ion, esto hace que se necesite una cantidad mayor de estas baterías para conseguir almacenar la misma cantidad de energía. Es por este hecho por el que, después de 18 años utilizando baterías de tipo Ni-H, en la Estación Espacial Internacional están siendo reemplazadas por baterías Li-Ion. Su uso no es el más adecuado para proyectos con dispositivos de tamaño reducido o para vehículos. En cambio, son la tecnología adecuada para proyectos estáticos de conexión a la red como sistemas de almacenamiento **stand-alone**, sistemas **híbridos**, **centros de datos** o incluso para el **autoconsumo**.

Las baterías de Ni-H actualmente son más caras de producir que las LIB. Los precios del níquel llegaron a un máximo histórico en 2022, desde entonces su precio mantiene una tendencia a la baja que pronostica que el coste de producción irá disminuyendo. El hidrógeno se puede obtener mediante diferentes procesos que son más caros mientras más respetuosos son con las condiciones de sostenibilidad, siendo los procesos que no emiten carbono (electrólisis mediante energías renovables) el doble de caros que los más contaminantes (Steam Methane Reforming).

El punto medio se encuentra en su obtención mediante el uso de combustibles fósiles utilizando captura de carbono. Los procesos de electrólisis por medios no contaminantes también están en proceso de abaratarse en el futuro, lo que hará que el proceso de obtención de hidrógeno sea más económico y totalmente ecológico a largo plazo. El inicio de su fabricación a gran escala también está contribuyendo a reducir aún más sus costes de producción.

Las baterías de Ni-H utilizan materiales más ecológicos y muy abundantes en la Tierra, por lo que son reciclables casi al 100%. El níquel se puede encontrar en todos los continentes de la Tierra,

asegurando un suministro seguro y económico.

Sin climatización ni mantenimiento y en condiciones más seguras

Otro aspecto crítico de las baterías Li-Ion son las condiciones de **seguridad y estabilidad**. Las LIB están formadas por un ánodo, un cátodo y un electrolito líquido muy inflamable. Con el paso del tiempo y la cantidad de ciclos, las partículas de litio van creando unas fibras en el ánodo, llamadas **dendritas**, que deterioran la eficiencia de la batería, causan inestabilidad y pueden llegar a provocar sobrecalentamiento, cortocircuitos e incendios. Este fenómeno se agrava en condiciones de temperatura extremas.

Las baterías Ni-H, por su parte, se presentan en forma de bombonas, que contienen níquel e hidrógeno. A través de reacciones químicas se genera el hidrógeno, que está a una alta presión dentro del recipiente. Se pueden escalar fácilmente conectado unas a otras. Estas baterías son mucho más seguras, ya que, si se excede la presión máxima prevista, el mecanismo hace que el hidrógeno se convierta en agua por oxidación y solo se produzca una liberación en forma de gas al exterior, sin causar sobrecalentamiento, explosiones ni incendios.

No sufren de formación de dendritas, por lo que no son necesarias unas tareas periódicas de control y mantenimiento. Esto se suma a que pueden operar de manera eficiente tanto a temperatura ambiente como en temperaturas extremas de frío y calor (como en el espacio u otros planetas). No es necesario disponer de un sistema de climatización en los almacenes de baterías y estos pueden ser instalados en cualquier lugar del planeta, aún con un clima adverso.

Vida útil de más de 30 años para un ahorro a largo plazo

Las baterías de tipo Ni-H tienen una vida útil de **30 000 ciclos** (equivalente a unos 30 años con 3 ciclos al día), después de los cuales siguen manteniendo un 86% de su capacidad original, pudiendo alargar su vida más de 30 años en buenas condiciones. En comparación, las LIB, solo cuentan con unos **8 000 ciclos de vida útil**, tras lo cual su eficiencia se vuelve menor al 60%.

La larga esperanza de vida de las baterías Ni-H, unida a unos costes prácticamente nulos de mantenimiento y climatización, unas mejores condiciones de seguridad, una buena escalabilidad, unos procesos de fabricación que se irán abaratando progresivamente, y una fiabilidad demostrada tras décadas de participación en proyectos de la NASA, sitúan estas baterías como la competencia directa para las baterías de tipo Li-Ion, pudiendo llegar a liderar el mercado del almacenamiento de energía en grandes proyectos con conexión a la red eléctrica.

AleaSoft Energy Forecasting a la vanguardia del mercado del almacenamiento de energía

El futuro del sector de la energía pasa por la **electrificación** y la **descarbonización**, proceso en el cual son absolutamente necesarios los sistemas de almacenamiento de energía. **AleaSoft Energy Forecasting** estudia el mercado, contemplando todas las opciones de almacenamiento, tanto las actualmente implantadas como las que están en desarrollo. Su posición como experto en el mercado y, gracias a contar con un equipo formado por doctores e ingenieros expertos en el sector

de la energía y la investigación, puede anticiparse a la evolución del mercado y a sus nuevos integrantes. Además de las baterías de tipo Ni-H, otros modelos están actualmente en desarrollo y pueden llegar a compartir el mercado.

Las **baterías de estado sólido** (SSB) tienen una estructura similar a las LIB, sustituyendo el electrolito líquido por un material sólido. Esto aumenta su densidad energética, su vida útil, disminuye su tamaño y las hace más seguras. Por otro lado, son más caras de producir y tienen problemas de estabilidad mecánica que todavía están en vías de optimizarse. Se encuentran aún en fase de desarrollo y no se prevé su entrada en el mercado hasta 2027 o 2028, momento en el que se empezarían a implantar principalmente en el sector de los vehículos eléctricos, donde están recibiendo una mayor inversión.

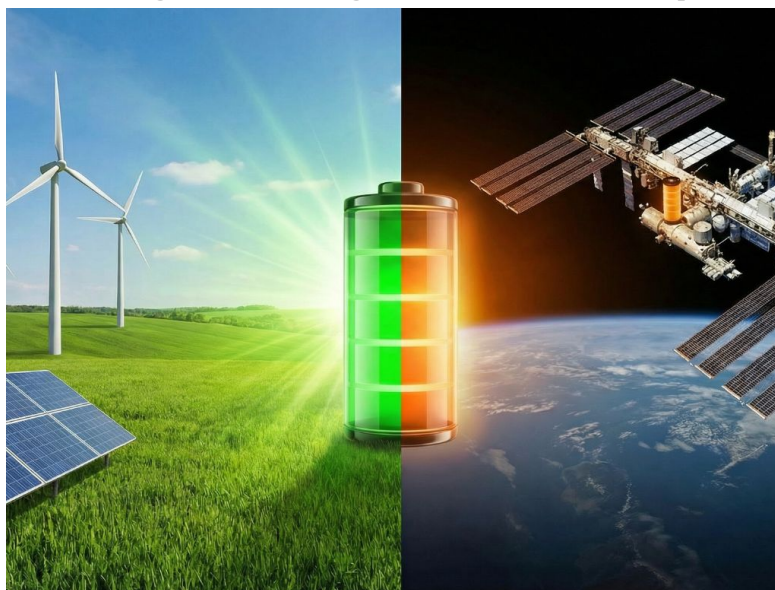
Las **baterías redox** (Redox Flow Batteries) son el otro gran competidor al que pueden enfrentarse las LIB. Con el vanadio (VRFB) y el zinc-bromo (ZBB) como las mejores opciones para este tipo de sistemas de almacenamiento de energía, presentan vidas útiles de más de 20 000 ciclos y son más seguras que las LIB. Su baja densidad de energía y su mayor coste de producción hacen que aún se encuentren en un estado muy temprano para poder competir en el mercado.

La división **AleaStorage** analiza la viabilidad de proyectos de almacenamiento con **baterías** , tanto **stand-alone** como en **hibridación** con plantas renovables. Mediante un modelo híbrido propio que incorpora **Inteligencia Artificial** , se generan simulaciones de miles de posibles escenarios, estimando los ingresos y la rentabilidad a largo plazo, optimizando su operación y proporcionando análisis personalizados para distintos modelos de negocio. **AleaSoft Energy Forecasting** acompaña a todos los sectores involucrados en la transición energética, aportando su experiencia y conocimientos en el sector para llevar a cabo esta transición de la manera óptima.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .

Un competidor de cualidades "astronómicas" para las baterías Li-Ion - Energética 21

- En un mercado dominado por las baterías de litio, una tecnología que ha estado siempre presente empieza a ganar protagonismo. Las baterías de níquel-hidrógeno, utilizadas durante décadas en misiones espaciales por su fiabilidad extrema, están ganando terreno gracias a recientes avances que abaratan su producción. ...



Un competidor de cualidades

baterías li-ion

baterías níquel-hidrógeno

almacenamiento de energía

densidad de energía

materiales reciclables

<https://energetica21.com/articulo/competidor-cualidades-astronomicas-baterias-li-ion/>

Energética 21

Lunes, 15 diciembre 2025

En un mercado dominado por las baterías de litio, una tecnología que ha estado siempre presente empieza a ganar protagonismo. Las baterías de níquel-hidrógeno, utilizadas durante décadas en misiones espaciales por su fiabilidad extrema, están ganando terreno gracias a recientes avances que abaratan su producción. Su larga vida útil, bajo coste de mantenimiento y mayor seguridad las posicionan como una alternativa sólida para los grandes sistemas de almacenamiento del futuro.

Las **baterías** de tipo **Li-Ion** (LIB) dominan el mercado del **almacenamiento de energía**, utilizándose en variedad de ámbitos: dispositivos electrónicos, vehículos o suministro eléctrico. En comparación a sus competidores, son las que tienen más **densidad de energía** y están hechas con materiales de precios más competitivos. En esta emergente carrera por integrar el almacenamiento de energía con las **energías renovables** o los **centros de datos**, existen otros tipos de batería que podrían posicionarse y llegar a dominar el mercado. En especial cabe destacar las baterías de tipo **níquel-hidrógeno** (NiH2 o Ni-H), que se llevan utilizando durante muchos años, presentando una fiabilidad demostrada y con una reciente disminución de costes que hace que sean económicamente competitivas.

Los orígenes de las baterías Ni-H

Las baterías de tipo Ni-H llevan utilizándose desde los años 70. La NASA las ha desarrollado para

proyectos tan relevantes como el Telescopio Espacial Hubble, la Estación Espacial Internacional, las misiones Rover a Marte y una gran variedad de satélites. En la época en la que se empezaron a necesitar las baterías para este tipo de misiones, la tecnología de la batería de litio tenía un desarrollo muy temprano, con una escasa **vida útil** de unos 200 ciclos, por lo que la NASA optó por una tecnología alternativa que se adaptara más a sus necesidades.

Las baterías de Ni-H, desde sus orígenes, aportaron una vida útil de 30 000 ciclos, posicionándose como la opción óptima para estas misiones de larga duración. El Telescopio Espacial Hubble, lanzado en 1990 y todavía en funcionamiento, lleva utilizándolas durante toda su vida. Gracias a la energía que almacenan de las placas solares del satélite pueden alimentar su electrónica durante los períodos de su órbita en que pasa por la sombra de la Tierra. Además de su larga vida útil, las otras características que las hacen la mejor opción para las misiones espaciales son su eficiencia en temperaturas extremas, tanto frío como calor, su estabilidad y su bajo coste de mantenimiento.

Hasta ahora, estas baterías han utilizado un catalizador hecho de materiales muy costosos, como el platino o el paladio, viables para proyectos de gran presupuesto como los de la NASA, pero poco competitivos a nivel de mercado. En los últimos años se ha descubierto un sustituto a base de níquel y cobalto que ha reducido cuantiosamente su precio de fabricación, situándolas como el competidor actual y posible sustituto a medio o largo plazo de las LIB.

Materiales, coste e impacto ecológico

Su **densidad de energía** es de 140 Wh/kg frente a los 260 Wh/kg que presentan las de tipo Li-Ion, esto hace que se necesite una cantidad mayor de estas baterías para conseguir almacenar la misma cantidad de energía. Es por este hecho por el que, después de 18 años utilizando baterías de tipo Ni-H, en la Estación Espacial Internacional están siendo reemplazadas por baterías Li-Ion. Su uso no es el más adecuado para proyectos con dispositivos de tamaño reducido o para vehículos. En cambio, son la tecnología adecuada para proyectos estáticos de conexión a la red como sistemas de almacenamiento **stand-alone**, sistemas **híbridos**, **centros de datos** o incluso para el **autoconsumo**.

Las baterías de Ni-H actualmente son más caras de producir que las LIB. Los precios del níquel llegaron a un máximo histórico en 2022, desde entonces su precio mantiene una tendencia a la baja que pronostica que el coste de producción irá disminuyendo. El hidrógeno se puede obtener mediante diferentes procesos que son más caros mientras más respetuosos son con las condiciones de sostenibilidad, siendo los procesos que no emiten carbono (electrólisis mediante energías renovables) el doble de caros que los más contaminantes (Steam Methane Reforming). El punto medio se encuentra en su obtención mediante el uso de combustibles fósiles utilizando captura de carbono. Los procesos de electrólisis por medios no contaminantes también están en proceso de abaratarse en el futuro, lo que hará que el proceso de obtención de hidrógeno sea más económico y totalmente ecológico a largo plazo. El inicio de su fabricación a gran escala también está contribuyendo a reducir aún más sus costes de producción.

Las baterías de Ni-H utilizan materiales más ecológicos y muy abundantes en la Tierra, por lo que son reciclables casi al 100%. El níquel se puede encontrar en todos los continentes de la Tierra, asegurando un suministro seguro y económico.

Sin climatización ni mantenimiento y en condiciones más seguras

Otro aspecto crítico de las baterías Li-Ion son las condiciones de **seguridad y estabilidad**. Las LIB están formadas por un ánodo, un cátodo y un electrolito líquido muy inflamable. Con el paso del tiempo y la cantidad de ciclos, las partículas de litio van creando unas fibras en el ánodo, llamadas **dendritas**, que deterioran la eficiencia de la batería, causan inestabilidad y pueden llegar a provocar sobrecalentamiento, cortocircuitos e incendios. Este fenómeno se agrava en condiciones de temperatura extremas.

Las baterías Ni-H, por su parte, se presentan en forma de bombonas, que contienen níquel e hidrógeno. A través de reacciones químicas se genera el hidrógeno, que está a una alta presión dentro del recipiente. Se pueden escalar fácilmente conectado unas a otras. Estas baterías son mucho más seguras, ya que, si se excede la presión máxima prevista, el mecanismo hace que el hidrógeno se convierta en agua por oxidación y solo se produzca una liberación en forma de gas al exterior, sin causar sobrecalentamiento, explosiones ni incendios. No sufren de formación de dendritas, por lo que no son necesarias unas tareas periódicas de control y mantenimiento. Esto se suma a que pueden operar de manera eficiente tanto a temperatura ambiente como en temperaturas extremas de frío y calor (como en el espacio u otros planetas). No es necesario disponer de un sistema de climatización en los almacenes de baterías y estos pueden ser instalados en cualquier lugar del planeta, aún con un clima adverso.

Vida útil de más de 30 años para un ahorro a largo plazo

Las baterías de tipo Ni-H tienen una vida útil de **30 000 ciclos** (equivalente a unos 30 años con 3 ciclos al día), después de los cuales siguen manteniendo un 86% de su capacidad original, pudiendo alargar su vida más de 30 años en buenas condiciones. En comparación, las LIB, solo cuentan con unos **8 000 ciclos de vida útil**, tras lo cual su eficiencia se vuelve menor al 60%.

La larga esperanza de vida de las baterías Ni-H, unida a unos costes prácticamente nulos de mantenimiento y climatización, unas mejores condiciones de seguridad, una buena escalabilidad, unos procesos de fabricación que se irán abaratando progresivamente, y una fiabilidad demostrada tras décadas de participación en proyectos de la NASA, sitúan estas baterías como la competencia directa para las baterías de tipo Li-Ion, pudiendo llegar a liderar el mercado del almacenamiento de energía en grandes proyectos con conexión a la red eléctrica.

El futuro del sector de la energía pasa por la **electrificación** y la **descarbonización**, proceso en el cual son absolutamente necesarios los sistemas de almacenamiento de energía. **AleaSoft Energy Forecasting** estudia el mercado, contemplando todas las opciones de almacenamiento, tanto las actualmente implantadas como las que están en desarrollo. Su posición como experto en el mercado y, gracias a contar con un equipo formado por doctores e ingenieros expertos en el sector de la energía y la investigación, puede anticiparse a la evolución del mercado y a sus nuevos integrantes. Además de las baterías de tipo Ni-H, otros modelos están actualmente en desarrollo y pueden llegar a compartir el mercado.

Las **baterías de estado sólido** (SSB) tienen una estructura similar a las LIB, sustituyendo el electrolito líquido por un material sólido. Esto aumenta su densidad energética, su vida útil, disminuye su tamaño y las hace más seguras. Por otro lado, son más caras de producir y tienen problemas de

estabilidad mecánica que todavía están en vías de optimizarse. Se encuentran aún en fase de desarrollo y no se prevé su entrada en el mercado hasta 2027 o 2028, momento en el que se empezarían a implantar principalmente en el sector de los vehículos eléctricos, donde están recibiendo una mayor inversión.

Las **baterías redox** (Redox Flow Batteries) son el otro gran competidor al que pueden enfrentarse las LIB. Con el vanadio (VRFB) y el zinc-bromo (ZBB) como las mejores opciones para este tipo de sistemas de almacenamiento de energía, presentan vidas útiles de más de 20 000 ciclos y son más seguras que las LIB. Su baja densidad de energía y su mayor coste de producción hacen que aún se encuentren en un estado muy temprano para poder competir en el mercado.

La división **AleaStorage** analiza la viabilidad de proyectos de almacenamiento con **baterías** , tanto **stand-alone** como en **hibridación** con plantas renovables. Mediante un modelo híbrido propio que incorpora **Inteligencia Artificial** , se generan simulaciones de miles de posibles escenarios, estimando los ingresos y la rentabilidad a largo plazo, optimizando su operación y proporcionando análisis personalizados para distintos modelos de negocio. **AleaSoft Energy Forecasting** acompaña a todos los sectores involucrados en la transición energética, aportando su experiencia y conocimientos en el sector para llevar a cabo esta transición de la manera óptima.

Artículo escrito por:

"Ari Pay permite ofrecer un descuento directo al cliente porque Ariston abona la ayuda al instalador al terminar la instalación" - Climatización y Confort - CdeComunicacion.es

- Anna Sayeras analiza en esta entrevista el lanzamiento de Ari Pay, cómo se ha recibido la herramienta entre los profesionales y cuál es la hoja de ruta de la marca para los próximos años.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/proveedores/151905/ari-pay-permite-ofrecer-un-de...>

Covadonga Del Nero

Lunes, 15 diciembre 2025

Anna Sayeras analiza en esta entrevista el lanzamiento de Ari Pay, cómo se ha recibido la herramienta entre los profesionales y cuál es la hoja de ruta de la marca para los próximos años.

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

Anna Sayeras cuenta con una dilatada experiencia en **Ariston**, donde comenzó en 2010 como técnico en energías renovables. Tras pasar por diferentes puestos, desde mayo de este mismo año, ostenta el cargo de **directora de Marketing y Producto**. La graduada como ingeniera industrial concede esta entrevista al área de Climatización y Confort para analizar el lanzamiento de Ari

Pay, cómo se ha recibido la herramienta entre los profesionales y cuál es la hoja de ruta de la marca para los próximos años, entre otros muchos asuntos.

Pregunta: A mediados de este año, ya a punto de terminar, Ariston lanzaba Ari Pay, un sistema optimizado para gestionar los Certificados de Ahorro Energético. ¿Cómo surge la idea y qué papel decide tener Ariston en la implementación de dichos incentivos?

Respuesta: Ari Pay nace del compromiso de Ariston por llevar la sostenibilidad a todos los hogares españoles. La aerotermia es una solución altamente eficiente y alineada con la descarbonización del

sector residencial, pero también sabemos que implica una inversión inicial importante para muchas familias. Además, nos dimos cuenta de que los Certificados de Ahorro Energético (CAEs) eran una gran oportunidad para incentivar esa eficiencia, pero que su gestión podía resultar compleja tanto para los instaladores como para los usuarios finales.

Por eso decidimos involucrarnos directamente en la implementación de estos incentivos, creando Ari Pay: una herramienta que simplifica el acceso a las ayudas, elimina barreras y acompaña al instalador y al propietario en todo el proceso. Nuestro papel es facilitar y acelerar la transición energética, haciendo que soluciones sostenibles como la aerotermia sean realmente accesibles para todos.

P: ¿En qué consiste exactamente Ari Pay y en qué se diferencia de otras posibles ayudas a la gestión?

R: Ari Pay es un sistema 360º que guía al instalador en cada paso del proceso de certificación de los CAEs, desde la recogida inicial de datos hasta la documentación final. Lo que hace único a Ari Pay es que permite ofrecer un descuento directo al cliente, gracias a que Ariston abona al instalador la ayuda correspondiente justo al terminar la instalación, sin esperar el mínimo de tres meses de media de cualquier otro sistema disponible. Adicionalmente, otra ventaja es la capacidad que tiene el instalador de indicar el importe de la ayuda de forma autónoma: solo depende de la superficie de la vivienda. Además, gestiona toda la documentación necesaria para que el propietario pueda acceder a la deducción fiscal del 60 % en el IRPF. Sumando la ayuda CAEs y la deducción fiscal, los usuarios pueden conseguir un ahorro de hasta el 70 % del coste de la instalación, algo que hace que la aerotermia sea mucho más accesible que otras soluciones tradicionales. En definitiva, Ari Pay combina agilidad, transparencia y seguridad económica, algo que otras ayudas no ofrecen de forma tan completa.

P: El sistema CAEs llegó a España con el objetivo de acelerar la transición energética, pero parece que no termina de arrancar, especialmente en residencial. ¿Qué cree que está fallando y cómo intentan ayudar al instalador desde Ariston?

R: El sistema CAEs es relativamente nuevo en España y, como cualquier programa de incentivos, puede resultar complejo de entender y de gestionar. En el sector residencial, muchos usuarios y profesionales encuentran obstáculos burocráticos que ralentizan su adopción. Desde Ariston, nuestro objetivo con Ari Pay es precisamente eliminar esas barreras, ofreciendo un proceso digital, intuitivo y acompañamiento completo al instalador. Así conseguimos que el profesional pueda centrarse en lo que mejor hace: instalar sistemas de aerotermia de manera eficiente y rentable, mientras el usuario final disfruta de las ayudas sin complicaciones. Adicionalmente a esto, el nivel de conocimiento del sistema CAEs para los ciudadanos que no están relacionados con el sector de la eficiencia energética todavía es muy bajo.

P: Con Ari Pay, el fabricante busca guiar al instalador en cada paso del proceso, ¿cómo han recibido esta herramienta los profesionales?

R: La respuesta de los instaladores ha sido muy positiva. Destacan la facilidad de uso, la rapidez en el abono de las ayudas y la reducción de la carga administrativa. La plataforma genera automáticamente documentos, incorpora un sistema de firma digital, permite solicitar el Certificado de Eficiencia Energética y varias facilidades más. Para ellos, Ari Pay no solo simplifica su trabajo, sino que también les permite ofrecer a sus clientes un producto más competitivo y rentable.

P: **Tras algo más de un semestre en marcha, ¿qué cifras manejan: número de instalaciones realizadas a través de Ari Pay, tipo de instalador que se adhiere al programa, qué proyectos...?**

R: Desde su lanzamiento, Ari Pay ha mostrado un crecimiento constante. Cada vez cerramos más actuaciones y al mismo tiempo vemos un incremento de casos abiertos en la herramienta, lo que refleja un interés creciente de instaladores y clientes por aprovechar las ayudas. Más allá de los números exactos, lo más relevante es que la plataforma genera confianza y facilita el acceso a aerotermia con descuentos y deducciones fiscales, haciendo que más usuarios puedan instalar sistemas eficientes de manera sencilla y económica.

P: **A fin de cuentas, el programa busca acelerar la sustitución de calderas por sistemas de aerotermia. ¿Cómo ha sido el año en este sentido para Ariston?**

R: Hemos tenido un resultado en línea con el mercado, con lo que estamos satisfechos aunque somos conscientes de que tenemos todavía una gran oportunidad por delante para llevar la eficiencia energética en calefacción y agua caliente a las viviendas de España.

P: **Entrando en la campaña de calefacción, el frío ha llegado a España, ¿qué novedades ofrecen desde el proveedor?**

R: Efectivamente la campaña ha empezado y contamos con una serie de actividades promocionales y comerciales de alto impacto que seguro nos ayudarán a hacer llegar nuestros productos de calefacción Ariston y Wolf a un gran número de hogares.

P: **¿Qué expectativas manejan para esta campaña?**

R: Nuestro objetivo es que cada vez más hogares puedan disfrutar de calefacción sostenible y eficiente, especialmente en un invierno que se prevé frío. Con Ari Pay, confiamos en que los instaladores puedan ofrecer soluciones atractivas, económicas y rápidas, y esperamos ver un incremento notable en la adopción de aerotermia durante estos meses. En este sentido, es un momento ideal para hacer el paso de cambio de caldera por aerotermia, ya que los incentivos fiscales están solamente aprobados actualmente hasta este 2025.

P: **¿Cómo ha sido el 2025 para Ariston?**

R: 2025 ha sido un año lleno de cambios y retos para Ariston. Uno de los hitos más relevantes ha sido la fusión con Wolf que nos ha permitido reforzar nuestro portfolio de soluciones y fortalecer nuestra posición en el mercado de calefacción. Al mismo tiempo, hemos seguido consolidando Ari Pay, ayudando a instaladores y clientes a acceder a ayudas y a soluciones sostenibles de manera

más fácil y eficiente. En resumen, ha sido un año de transformación en el que hemos celebrado nuestro 30º aniversario en España. Nos ha aportado aprendizaje y crecimiento, con la mirada puesta en seguir innovando para el futuro.

P: Para terminar, ¿cuáles son los grandes retos para el próximo año?

R: Para 2026, seguimos con el reto de hacer la eficiencia energética realmente accesible. Queremos simplificar aún más el acceso a ayudas y financiación, haciendo que las ayudas Ari Pay sean todavía más fáciles de usar y estén al alcance de más familias. Además, buscamos ampliar la adopción de sistemas de aerotermia y continuar innovando en servicios digitales para el instalador. Nuestro objetivo final es que cada vez más hogares españoles puedan disfrutar de calefacción sostenible, eficiente y económicamente viable. Todo ello de la mano de nuestros clientes distribuidores e instaladores, estando cada vez más cerca de ellos y ofreciendo soluciones y apoyo para su actividad diaria.

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

Acciona Energía construirá dos nuevos parques eólicos en Sudáfrica con una capacidad total de 194 MW

- Acciona Energía iniciará en las próximas semanas la construcción de dos nuevos parques eólicos en Sudáfrica, con una capacidad total de 194 megavatios (MW).



Parque eólico de Acciona Energía.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-construira-dos-nuevos-parques-eolicos-en-sudafrica-con-u...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Acciona Energía iniciará en las próximas semanas la construcción de dos nuevos parques eólicos en Sudáfrica, con una capacidad total de 194 megavatios (MW) , según ha informado la compañía en un comunicado.

La energía generada por ambos proyectos, de nombres **Zen y Bergriver** , será suministrada a Etana Energy, uno de los principales comercializadores de energía del país, durante los primeros 20 años de operación.

Ubicados entre Gouda y Saron, en la provincia del Cabo Occidental, ambos parques **producirán alrededor de 580 gigavatios por hora (GWh) de electricidad renovable al año.**

Esta energía abastecerá a diversos clientes de Etana Energy, entre ellos Growthpoint, V&A Waterfront en Ciudad del Cabo, Tharisa Minerals, Petra Diamonds y Autocast.

Los parques eólicos **serán propiedad de Acciona Energía (51%) y de una sociedad conjunta entre H1 Capital y Chariot Limited (49%)**, ambas compañías especializadas en el desarrollo e inversión en proyectos de energía renovable, según ha explicado la compañía.

Está previsto que la construcción comience en las próximas semanas, con la puesta en marcha programada para mediados de 2027.

Acciona Energía, en Sudáfrica

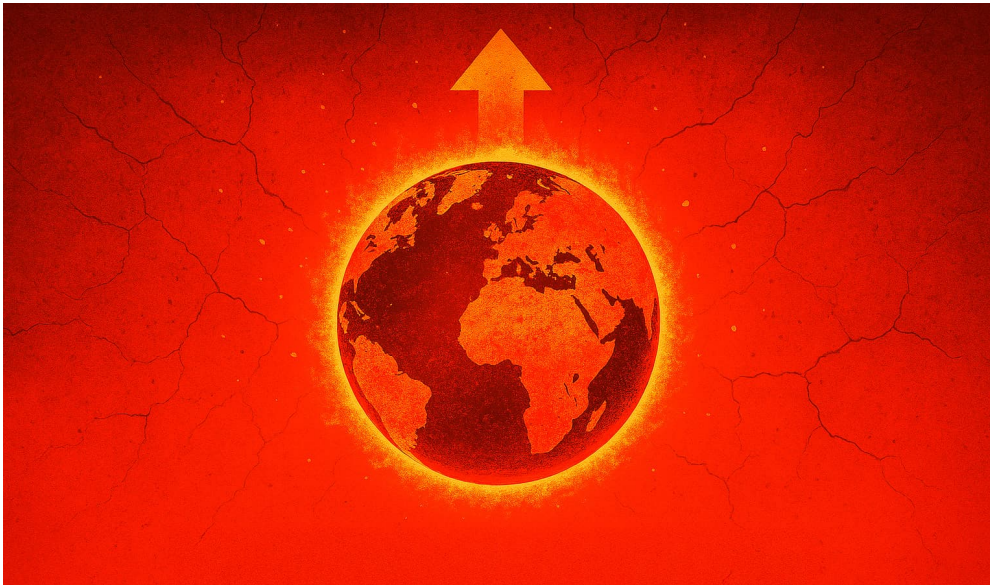
Acciona Energía se encargará de la construcción, mientras que **Nordex** , uno de los principales fabricantes europeos de aerogeneradores, suministrará las turbinas y asumirá las tareas de operación y mantenimiento una vez finalizadas las obras.

"Estos proyectos ponen de relieve la creciente liberalización del sector eléctrico en **Sudáfrica** , donde los consumidores privados recurren cada vez más a comercializadores de energía como Etana para adquirir electricidad renovable, en un claro avance hacia un mercado energético más abierto, competitivo y diversificado", ha subrayado **Acciona Energía** .

Según la compañía, la electricidad suministrada por estos proyectos evitará la emisión de unas 600.000 toneladas de CO2 al año, el equivalente a retirar más de 225.000 vehículos térmicos de las carreteras, "contribuyendo así a los esfuerzos de descarbonización del país".

Aumento de la temperatura global: causas y consecuencias

- La quema de fósiles y la deforestación son los motores principales del calentamiento global por la acumulación de GEI (CO₂, metano, N₂O).



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/aumento-de-la-temperatura-calentamiento-global-...>

Ambientum Portal Ambiental

Lunes, 15 diciembre 2025

El calentamiento global se define como el incremento progresivo de la temperatura media del sistema climático terrestre. Este fenómeno, si bien se apoya en el efecto invernadero natural, se ha visto drásticamente intensificado por la actividad humana. El mecanismo central radica en la acumulación desmedida de gases como el CO₂, el metano (CH₄) y el óxido nitroso (N₂O). Estos gases de efecto invernadero (GEI) actúan como una manta, atrapando parte de la radiación infrarroja que emite la Tierra y devolviendo calor hacia la superficie. Esta retención térmica sostenida es la causa directa del aumento de las temperaturas planetarias.

Contenido del artículo

Toggle

- Las Principales Causas del Aumento de la Temperatura Global: Actividades Humanas y Naturales
 - Actividades Humanas: El Motor Principal del Calentamiento
 - Actividades Naturales: Contribuciones Secundarias
 - El Efecto Invernadero Aumentado
 - Implicaciones y Perspectivas Futuras
- Impactos del Calentamiento Global: Secuelas Actuales y Predicciones Futuras
- El Ciclo de Retroalimentación del Calentamiento Global: Efectos en el Clima y la Naturaleza
- Mitigación del Calentamiento Global: Estrategias y Soluciones a Nivel Global
- Adaptación al Calentamiento Global: Preparándose para los Cambios Inevitables

- El Futuro del Planeta: Navegando los Desafíos del Calentamiento Global con Innovación y Cooperación

Las Principales Causas del Aumento de la Temperatura Global: Actividades Humanas y Naturales

Actividades Humanas: El Motor Principal del Calentamiento

El texto atribuye el impulso principal a la **quema de combustibles fósiles** (electricidad, transporte e industria) por su contribución a las emisiones de CO₂. Señala también la **deforestación**, que libera carbono almacenado y reduce la capacidad de absorción de CO₂, y la **agricultura intensiva**, en especial la ganadería (metano) y el uso de fertilizantes nitrogenados (óxido nitroso). Se menciona que el sector eléctrico basado en fósiles representó una porción relevante de GEI en 2022 (según una referencia citada en el propio texto) y que agricultura/silvicultura/uso del suelo aportan una fracción significativa a escala global.

Actividades Naturales: Contribuciones Secundarias

Se citan factores naturales que influyen en el clima —variaciones solares, aerosoles volcánicos con enfriamiento temporal y oscilaciones oceánicas como El Niño/La Niña—, pero se plantea que **no explican la tendencia** moderna de calentamiento frente al papel dominante de los GEI asociados a actividad humana.

El Efecto Invernadero Aumentado

El documento recalca que el problema no es el efecto invernadero en sí, sino su **refuerzo** por altas concentraciones de GEI, con consecuencias como deshielo, subida del nivel del mar, fenómenos extremos y cambios en ecosistemas. Se apoya en la idea de consenso científico (IPCC) sobre la influencia humana como causa principal desde mediados del siglo XX, y menciona el aumento de CO₂ desde niveles preindustriales a valores actuales más altos.

Implicaciones y Perspectivas Futuras

Se advierte que el futuro climático dependerá de las decisiones próximas: sin reducciones, podría superarse un umbral de calentamiento respecto a niveles preindustriales, con impactos graves. Se plantean líneas de acción: **energías renovables**, **eficiencia energética**, **protección de bosques** y **prácticas agrícolas sostenibles**, destacando la necesidad de cooperación internacional e inversión en tecnologías limpias.

Impactos del Calentamiento Global: Secuelas Actuales y Predicciones Futuras

El texto describe impactos ya visibles y su posible intensificación:

- **Aumento del nivel del mar** por expansión térmica y deshielo, con riesgo para comunidades costeras, erosión e intrusión salina en acuíferos.

- **Eventos extremos más frecuentes/intensos:** olas de calor, sequías, tormentas e inundaciones, con pérdidas humanas, daños a infraestructuras y efectos económicos, además de agravar desigualdades.
- **Amenazas al sistema alimentario:** cambios climáticos que reducen rendimientos agrícolas, estrés en cultivos y ganado y afectación de pesquerías por **acidificación oceánica**.
- **Pérdida de biodiversidad:** alteración de hábitats, migración forzada y riesgo de extinción; se citan corales como ejemplo de alta sensibilidad térmica.
- **Efectos en salud humana:** expansión de enfermedades transmitidas por vectores, mayor riesgo por calor extremo, polución agravada por incendios y efectos indirectos por escasez de agua e inseguridad alimentaria.

A futuro, se plantea que habrá calentamiento adicional incluso con reducciones, pero la magnitud dependerá de la rapidez y ambición de la mitigación; la adaptación será necesaria, aunque la mitigación es clave para evitar escenarios peores.

El Ciclo de Retroalimentación del Calentamiento Global: Efectos en el Clima y la Naturaleza

Se explican bucles que **amplifican** el calentamiento:

- **Albedo hielo-nieve:** menos hielo reduce reflexión solar, expone superficies oscuras que absorben más calor, acelerando más deshielo (ejemplo destacado: Ártico).
- **Océanos y CO₂:** al calentarse, los océanos absorben menos CO₂ y pueden liberar parte del almacenado, reforzando el efecto invernadero.
- **Vegetación y ciclo del agua:** sequías e incendios reducen cobertura vegetal y, con ello, la absorción de CO₂; cambios en evapotranspiración y nubes influyen en radiación y clima.
- **Impacto en biodiversidad:** especies con baja tolerancia térmica pierden hábitats; se mencionan efectos en fauna polar y ecosistemas dependientes de patrones de lluvia.

Estas retroalimentaciones aumentan la complejidad del sistema y el riesgo de cambios acelerados, como aportes significativos al nivel del mar por pérdida de hielo.

Mitigación del Calentamiento Global: Estrategias y Soluciones a Nivel Global

La mitigación se presenta como **reducir emisiones de GEI** y estabilizar su concentración. Las líneas principales incluyen:

- **Transición a renovables** (solar, eólica, hidráulica, geotérmica) para sustituir fósiles.
- **Eficiencia energética** en edificios, transporte e industria (aislamiento, electrodomésticos eficientes, iluminación, vehículos más eficientes/eléctricos).
- **Gestión sostenible de bosques y suelo:** evitar deforestación, impulsar reforestación/forestación, proteger manglares y humedales, y promover agricultura que capture carbono en suelos.
- **Transporte con menos emisiones:** más transporte público, movilidad activa y electrificación, acompañados por planificación urbana.

- **Innovación:** tecnologías de captura y almacenamiento de carbono, economía circular y mejoras en agricultura/industria como apoyo complementario.

Adaptación al Calentamiento Global: Preparándose para los Cambios Inevitables

La adaptación se plantea como respuesta necesaria a impactos ya presentes:

- **Agua:** eficiencia de riego, técnicas agrícolas adaptadas, recolección de lluvia y reutilización de aguas, además de infraestructuras de almacenamiento.
- **Ciudades:** infraestructura verde (parques, techos verdes), drenajes resilientes, medidas costeras (diques, soluciones basadas en naturaleza como manglares).
- **Salud pública:** vigilancia epidemiológica, planes frente a olas de calor, centros de enfriamiento, respuesta a desastres y foco en poblaciones vulnerables.
- **Agricultura:** variedades resistentes, prácticas sostenibles, diversificación y sistemas de alerta temprana.
- **Ecosistemas:** restauración de bosques/humedales, corredores ecológicos y protección de áreas naturales para mantener servicios ecosistémicos.

El Futuro del Planeta: Navegando los Desafíos del Calentamiento Global con Innovación y Cooperación

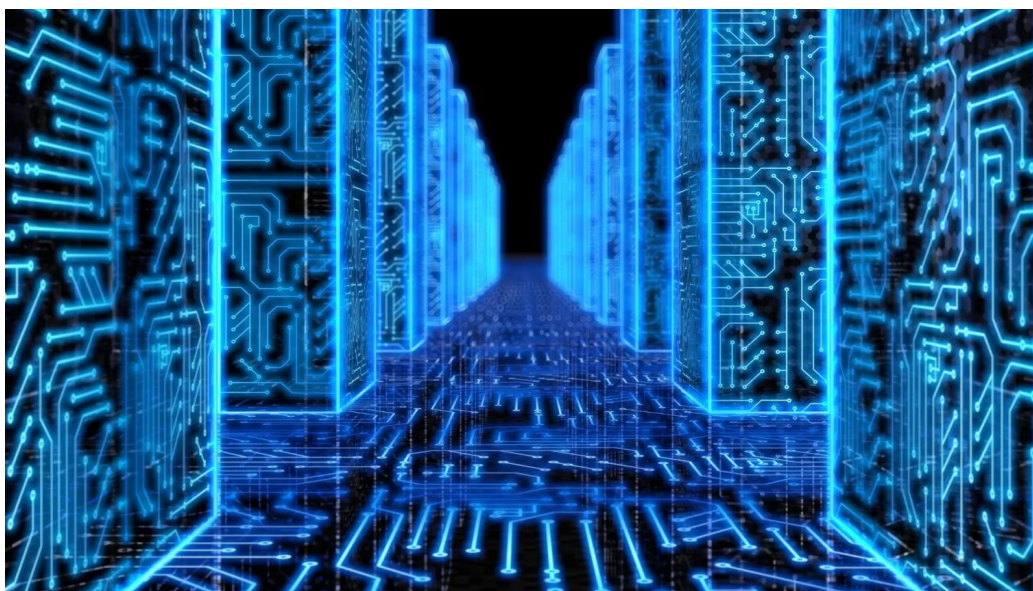
El cierre subraya que el problema exige una respuesta integral: comprender causas (GEI por fósiles, deforestación y agricultura intensiva), asumir consecuencias (nivel del mar, extremos, seguridad alimentaria, agua, salud y biodiversidad) y apoyarse en **innovación tecnológica** (renovables, eficiencia, captura/eliminación de CO₂, agricultura sostenible) junto con **cooperación internacional** (marcos como el Acuerdo de París mencionados en el texto) y participación de sociedad civil y empresas. Se presenta la transición a una economía baja en carbono como necesidad ambiental y también como oportunidad de desarrollo, siempre ligada a acción coordinada y urgente.

Redacción Ambientum



Centros de datos y energía renovable: no me chilles que no te veo

- Para perder la vergüenza como bloguero, que mejor que empezar por un tema de suma actualidad: el de los Data Centers o Centros de Datos.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/opinion/jose-luis-herrero/2025/12/15/centros-de-datos-energia-r...>

José Luis Herrero

Lunes, 15 diciembre 2025

Me asomo por primera vez a esta tribuna con la curiosidad infantil que permiten las canas de mi barba, que no de mi cabeza, ya que mi orgullosa pertenencia al grupo *#DataCalvos* no me lo permitiría. He leído mucho sobre el llamado síndrome de la pantalla vacía; no digo del folio vacío por no delatar en exceso el hecho de haber nacido en un mundo puramente analógico y, en cualquier caso, espero que ese síndrome, lo denominemos como queramos hacerlo, no me alcance en exceso.

Tremendamente agradecido por la oportunidad que este bendito medio (como diría José María García -googlear para los *millenials* -) me brinda para compartir mis reflexiones sobre este mundo tan apasionante que nos ha tocado vivir, compartir, sufrir y, hasta en ocasiones, disfrutar y querer.

Y, para perder la vergüenza, que mejor que empezar por un tema que os sorprenderá mucho si habéis leído mi biografía: el de los **Data Centers** o **Centros de Datos**, según se quiera honrar a Shakespeare o Cervantes.

Los centros de datos y la energía eléctrica

Estando en el medio en el que estamos, vamos a juntarlo con el mundo de la **energía eléctrica**, resultando en una combinación no solo pertinente, sino hasta de rabiosa actualidad. Combinación no buscada, pero si deseable, ya que pretendo que este primer artículo genere el interés suficiente para que leer los siguientes que publique se convierta en un entretenimiento agradable y con cierto fundamento.

A pocos se les escapa, a poco que se asomen a los titulares con los que nos bombardean al móvil los distintos medios de comunicación, que vivimos **una especie de boom de los Data Center no solo en España, sino a nivel mundial** . Hay quien incluso lo califica como burbuja, pero de ello hablaremos en sucesivas columnas muy pronto.

De momento, demos como hecho cierto el **rápido crecimiento de estas infraestructuras digitales en el futuro inmediato** , y admitamos también que son instalaciones que demandan una gran cantidad de energía eléctrica.

Demos también como hecho probado el **desarrollo intenso de fuentes de generación de energía renovables en España** (por alguna razón, lo de decir “este país” no me encaja mucho) en los últimos años, llegando incluso a plantearse un horizonte idílico con 100 % de fuentes de energía renovable, visión que los hechos recientes han enfriado considerablemente.

El **crecimiento de la energía renovable se ha frenado por dos factores fundamentalmente** . Por un lado, la necesidad de mantener un mix de generación eléctrica estable con la imposibilidad de reducir, y no digamos ya de prescindir, de fuentes de energía síncronas. Por otro, la cruda realidad de que el consumo global eléctrico en España se ha estancado o ha crecido de manera muy residual en los últimos años.

Un *match* perfecto, pero con obstáculos

Juntando ambas realidades, parece que nos encontramos ante un “*match*” perfecto, pero, como bien saben Romeo y Julieta, las cosas nunca son tan fáciles. Ambos mundos se gustan y se complementan, pero siempre están los suegros de por medio...

¿Y quienes son los suegros en esta potencialmente bonita historia de amor? Pues el suegro es un señor muy estirado y rígido que se llama **técnico** y que se empeña en que, si los Centros de Datos necesitan energía 24 horas al día y 7 días a la semana y la energía renovable solo es capaz de producirla a determinadas horas o en determinados momentos, el matrimonio está abocado a las infidelidades.

Y la suegra es una señora no especialmente simpática llamada **Administración** que controla la red eléctrica y que, de momento, es el gran cuello de botella para que se pueda transportar la energía desde el lugar en el que se genera hasta el lugar en el que un Centro de Datos la necesita. Y dicho lugar no lo eligen los Centros de Datos, sino los clientes que la usan.

El desenlace de esta historia, como muchas en la vida, no depende solo de la voluntad de las partes, sino de que **toda la sociedad y los poderes públicos la bendigamos y decidamos** . Por una vez en nuestra historia, no queremos perder el tren del progreso.

¡Que vivan los novios!



Desarrollan una planta piloto de combustible sostenible integrada en un ecosistema de hidrógeno verde y CO2

- Eurecat construirá la planta piloto en León por encargo de la Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden), entidad vinculada al Ministerio para la Transición Ecológica.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/desarrollan-una-planta-piloto-de-combustible-sostenible-integrada-e...>

Lunes, 15 diciembre 2025

Eurecat construirá la planta piloto en León por encargo de la Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden), entidad vinculada al Ministerio para la Transición Ecológica.

Pilar Sánchez Molina

Ciuden encarga a Eurecat una planta piloto para producir combustible sintético sostenible destinado a la aviación.

Imagen: Eurecat

El centro tecnológico Eurecat desarrollará en Cubillos del Sil (León) una planta piloto semi-industrial para la producción de combustibles sintéticos sostenibles, por encargo de la Fundación Ciudad de la Energía (CIUDEN), entidad vinculada al ministerio para la transición ecológica y reto demográfico (MITECO).

La nueva planta se integrará con otra instalación para producir metanol, adjudicada igualmente a Eurecat a comienzos de 2025, y con una tercera de gas natural sintético. Todas ellas se basarán en el uso de hidrógeno verde y CO2 capturado, conformando un ecosistema de tecnologías biomass/power-to-X para transformar la energía renovable generada en las plantas fotovoltaicas de Ciuden y aprovechar biomasa residual de la comarca.

La electricidad renovable producida en Ciuden se gestionará y almacenará mediante tres sistemas avanzados de baterías (ion-litio, sodio-azufre y flujo de vanadio), que suministrarán energía a dos electrolizadores PEM y SOEC encargados de producir hidrógeno verde.

El proyecto, con un presupuesto de 823.895 euros y finalización prevista en junio de 2026, evaluará tecnologías Power-to-X y Biomass-to-X basadas en hidrógeno verde, CO₂ capturado y biomasa residual, con el objetivo de acelerar su escalado industrial y futura entrada en el mercado europeo.

El diseño incorpora un reactor Fischer-Tropsch capaz de procesar más de 40 t/año de gases, con cuatro rutas de generación de gas de síntesis: H₂ + CO₂ capturado, gasificación de biomasa, co-electrólisis SOEC e hibridación de las anteriores, lo que confiere a la instalación un carácter único a nivel europeo.

La planta permitirá ensayar catalizadores avanzados, separar hasta seis fracciones de hidrocarburos y validar la viabilidad técnica y operativa de biocarburos avanzados y RFNBO en condiciones semi-industriales, posicionando a Cubillos del Sil como plataforma de referencia en combustibles sintéticos y tecnologías emergentes de descarbonización.

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

EDF gana su primer gran proyecto de baterías a escala de red en Alemania

- Se trata del proyecto Grid Booster para la operadora Amprion y consta de cinco emplazamientos con 50 MW de almacenamiento en cada uno de ellos.



Proyecto de almacenamiento de Wartsila para EDF Renewables en el Reino Unido. Imagen: Wartsila

<https://elperiodicodelaenergia.com/edf-gana-su-primer-gran-proyecto-de-baterias-a-escala-de-red-en-alemania/>

Ramón Roca

Lunes, 15 diciembre 2025

Se trata del proyecto Grid Booster para la operadora Amprion y consta de cinco emplazamientos con 50 MW de almacenamiento en cada uno de ellos

EDF Power Solutions (Grupo EDF) ha ganado el proyecto descentralizado **Grid Booster** de la licitación de flexibilidad de **Amprion GmbH**, operador alemán de sistemas de transmisión eléctrica. Con una capacidad total de 250 MW distribuidos en 5 emplazamientos, este sistema de almacenamiento en baterías facilitará el transporte de electricidad de norte a sur y aliviará los desequilibrios y la congestión de la red. Este innovador proyecto se alinea con la ambición general de EDF Power Solutions de facilitar la integración de nuevos activos con bajas emisiones de carbono en el sistema eléctrico y mejorar su rendimiento general.

El proyecto **Grid Booster combina cinco baterías con una capacidad de 50 MW cada una**, lo que lo convierte en uno de los sistemas de almacenamiento más grandes de Alemania. Las baterías se instalarán en nodos clave para optimizar el flujo eléctrico. Los emplazamientos se eligieron para que el sistema Grid Booster fuera utilizable por el operador de red de distribución (LVN), además de aumentar los beneficios económicos del sistema.

El sistema Grid Booster optimiza el uso de las líneas eléctricas existentes, lo que **permite transportar más electricidad desde los parques eólicos y solares del norte al sur**. Con este proyecto, Amprion

también presenta una ventaja competitiva única en Alemania: cuando el sistema Grid Booster no es necesario para estabilizar la red de transmisión, puede utilizarse para aliviar la carga de la red eléctrica regional.

Mejora la red

El proyecto Grid Booster ofrece alta disponibilidad y garantiza una respuesta eficaz a los desequilibrios de la red. Al mejorar el rendimiento de la red, también permitirá reducir las medidas de redespatcho, lo que repercute positivamente en las tarifas de red para los clientes.

EDF Power Solutions es responsable de la operación y el mantenimiento de las baterías durante toda la vida útil del proyecto. Bajo el modelo descentralizado Grid Booster, el control operativo sigue un calendario estacional: Amprion pilota el sistema de almacenamiento en invierno, mientras que en verano, EDF Power Solutions gestiona las baterías disponibles para prestar servicios a la red.

El desarrollo de baterías está experimentando un crecimiento significativo en Alemania, especialmente para impulsar la integración de fuentes de energía renovables y reducir la huella de carbono. Como líder mundial en sistemas de almacenamiento de baterías, con más de 800 MW en operación y 1,2 GW en construcción, EDF Power Solutions aprovecha su experiencia para impulsar la transición energética y mejorar el rendimiento de la red, posicionándose como un actor clave en el sector de almacenamiento de energía en Alemania.

Eiffage Energía Sistemas inaugura el Clúster Caparacena: 150 MWp en Granada ejecutados bajo modalidad EPC para Eni Plenitude - Energética 21

- El complejo consta de tres plantas fotovoltaicas y una subestación de 30/220 kV y consolida la alianza entre ambas compañías en Andalucía.



Eiffage Energía Sistemas inaugura el Clúster Caparacena: 150 MWp en Granada ejecutados bajo modalidad EPC para Eni Plenitude.

[eiffage energía sistemas](#)[clúster caparacena](#)[150 mwp](#)[granada](#)[eni plenitude](#)[energía renovable](#)[planta solar](#)[epc](#)

<https://energetica21.com/noticia/eiffage-energia-sistemas-inaugura-cluster-caparacena-150-mwp-granada-ejec...>

Energética 21

Lunes, 15 diciembre 2025

El complejo consta de tres plantas fotovoltaicas y una subestación de 30/220 kV y consolida la alianza entre ambas compañías en Andalucía.

Eiffage Energía Sistemas ha inaugurado recientemente el **Clúster Caparacena**, uno de los desarrollos renovables más relevantes puestos en marcha en Andalucía en la actualidad. Este nuevo complejo fotovoltaico, construido para la energética **Eni Plenitude**, suma una potencia total instalada de **150 MWp** y se ubica en los términos municipales de Chimeneas y Ventas de Huelma, en la provincia de Granada.

El proyecto abarca una superficie de 264 hectáreas y está dividido en tres plantas solares de 50 MWp cada una. Estas instalaciones generarán energía limpia equivalente al consumo de miles de hogares, contribuyendo directamente a los objetivos europeos de descarbonización.

El contrato se ha desarrollado bajo la modalidad **EPC (llave en mano)**, abarcando todo el ciclo constructivo del activo. Eiffage Energía Sistemas ha sido responsable de la ingeniería de detalle, los estudios preliminares y la obra civil completa, que incluye movimientos de tierra, zanjas, drenajes y cimentaciones.

Desde el punto de vista electromecánico, los trabajos han consistido en la instalación de los seguidores ("trackers"), inversores de "string" y centros de seccionamiento, así como el tendido de cableado aéreo y subterráneo.

La infraestructura clave para la conexión a la red ha sido la construcción de la **subestación elevadora FV Caparacena de 30/220 kV**. Esta instalación permite evacuar la energía generada mediante una línea subterránea de media tensión, asegurando la integración eficiente de la producción en el sistema eléctrico.

Huella local

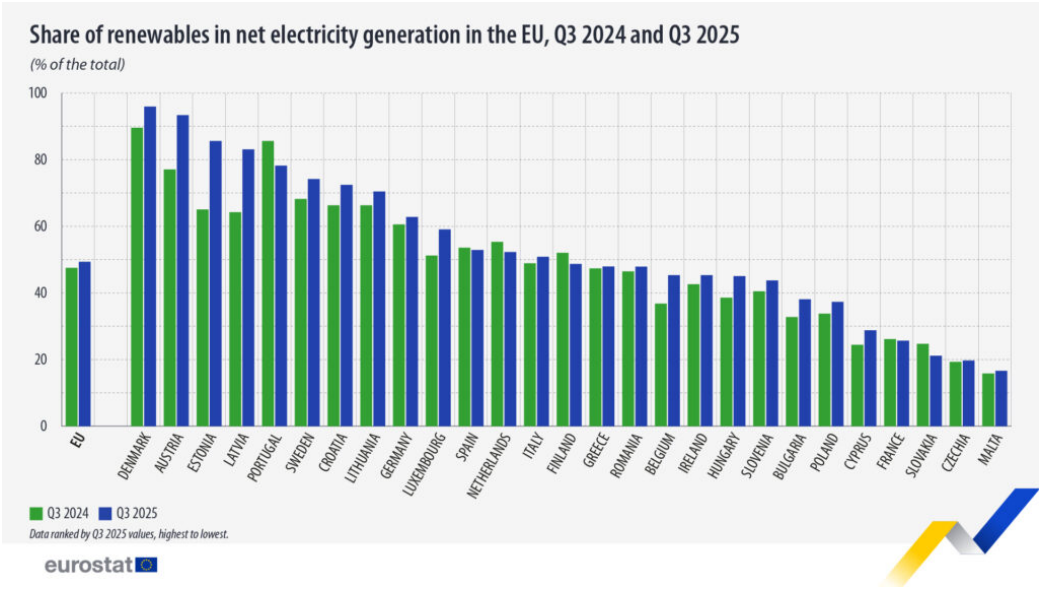
La puesta en marcha de Caparacena refuerza la colaboración entre la ingeniería española y Eni Plenitude. Este proyecto forma parte de un paquete más amplio de instalaciones en la región, que incluye el desarrollo del **Clúster de Guillena** en Carmona (Sevilla), con una potencia de **230 MWp**. Previamente, ambas empresas ya colaboraron en el parque eólico El Monte (Cuenca), operativo desde 2022.

Durante la fase de construcción, se ha priorizado la contratación de empleo local y subcontratas de la zona para servicios de transporte, gestión de residuos y obra civil, dinamizando sectores auxiliares como la hostelería y el suministro de áridos.

En el ámbito medioambiental, el proyecto ha implementado medidas para la protección de la biodiversidad, como la instalación de refugios para insectos polinizadores y estructuras para quirópteros (murciélagos), además de la habilitación de puntos de agua para la fauna silvestre y la repoblación con especies autóctonas.

El 49,3 % de la electricidad generada en la UE en el 3T fue renovable

- El porcentaje de energías renovables en el mix de generación de electricidad en la Unión Europea aumentó un 4% en el tercer trimestre de 2025 frente al mismo periodo del año anterior.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/el-493-de-la-electricidad-generada-en-la-ue-en-el-3t-fue-renovable/>
Lunes, 15 diciembre 2025

El porcentaje de energías renovables en el mix de generación de electricidad en la Unión Europea aumentó un 4% en el tercer trimestre de 2025 frente al mismo periodo del año anterior.

Pilar Sánchez Molina

En el tercer trimestre de 2025, el 49,3 % de la electricidad neta generada en la Unión Europea (UE) procedía de fuentes de energía renovables según los datos recopilados por Eurostat. Esto supone un aumento del 3,8 % en comparación con el 47,5 % registrado en el mismo trimestre de 2024.

Entre los países de la UE con mayor cuota de energías renovables en la electricidad neta generada en el tercer trimestre de 2025, se cuentan Dinamarca, con un 95,9 %, seguida de Austria (93,3 %) y Estonia (85,6 %).

España se encuentra en 11.º lugar, con cerca del 52%, un porcentaje levemente inferior al del tercer trimestre de 2024.

Las cuotas más bajas de energías renovables se registraron en Malta (16,6 %), Chequia (19,7 %), Eslovaquia (21,1 %) y Francia (poco más del 25 %).

En 21 países de la UE, la cuota de las fuentes de energía renovables en la generación neta de electricidad aumentó en el tercer trimestre de 2025. Los mayores aumentos interanuales se registraron en Estonia (+20,6 puntos porcentuales,pp), Letonia (+18,9 pp) y Austria (+16,3 pp).

En España, en cambio, disminuyó levemente. También disminuyó en Portugal, Países Bajos, Finlandia, Francia y Eslovaquia.

La mayor parte de la electricidad generada a partir de fuentes renovables procedía de la energía solar (38,3 %), la eólica (30,7 %) y la hidráulica (23,3 %), seguidas de los combustibles renovables (7,2 %) y la energía geotérmica (0,5 %).

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

Popular content



El MITECO flexibiliza los plazos para almacenamiento, repotenciación y renovables innovadoras

- Renovables innovadoras, almacenamiento, biogás, geotermia, repotenciación o renovables marinas se beneficiarán de la ampliación de plazos que el MITECO ha i...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-miteco-flexibiliza-los-plazos-para-almacenamiento-repotencia...>

Lunes, 15 diciembre 2025

15 diciembre 2025 0

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) abre la posibilidad de **ampliar los plazos de ejecución de proyectos beneficiarios de más de 1.300 millones de euros en ayudas del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)**. Así lo establece la Orden TED/1444/2025, de 11 de diciembre, publicada este viernes en el Boletín Oficial del Estado (BOE).

La orden modifica las bases reguladoras de **14 programas de ayudas del PRTR** para adaptarlas al esquema establecido por la Comisión Europea, que permite conceder las subvenciones antes del 31 de agosto de 2026 y finalizar la ejecución de los proyectos con posterioridad a esa fecha. El objetivo es aumentar el aprovechamiento de los fondos europeos Next Generation EU.

Las modificaciones afectan a iniciativas vinculadas a renovables innovadoras, repotenciación, biogás, geotermia, instalaciones marinas, almacenamiento, cogeneración y otras líneas estratégicas para la transición energética.

Como norma general, los proyectos podrán ampliar su plazo de ejecución hasta el **31 de diciembre de 2028**. Esto supone una prórroga de un año y medio para aquellos que tenían como fecha límite el 30 de junio de 2026 y de hasta dos años para los proyectos cuya ejecución estaba prevista hasta diciembre de 2025.

No obstante, los desarrollos de mayor complejidad, como los de renovables marinas y geotermia, podrán extenderse hasta 2030, mientras que los proyectos de almacenamiento mediante bombeo hidroeléctrico contarán con plazo hasta 2035.

Entre las líneas de ayudas adaptadas al nuevo esquema destacan **tres programas de almacenamiento, que suman 405 millones de euros adjudicados** , así como la repotenciación circular, con 162 millones; las renovables innovadoras, con 148,5 millones; y los proyectos piloto y plataformas de ensayo para renovables marinas, dotados con 133,4 millones.

Además, las próximas convocatorias de incentivos que lance el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE), organismo dependiente del MITECO, también incorporarán plazos más amplios para la ejecución de los proyectos, siempre que las resoluciones de concesión se produzcan antes de agosto de 2026.

En total, las líneas de ayudas cuyas bases reguladoras se han modificado suman más de **1.340 millones de euros adjudicados** . Entre ellas figuran la repotenciación circular (162 millones), biogás (62,5 millones), redes de calor y frío (34,3 millones), renovables marinas DEMOS (133,4 millones), geotermia profunda (100 millones), sustitución de cogeneración por renovables (36,7 millones), almacenamiento hibridado (150 millones), almacenamiento independiente eléctrico-térmico (155 millones), almacenamiento mediante bombeo (100 millones), así como convocatorias específicas del IDAE para Canarias y Baleares, nuevos modelos de negocio y los programas CE Implementa 5 y 6.

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

El sector eólico espera pasar de los actuales 443.000 empleos a 600.000 en la UE en 2030

- WindEurope señala "obstáculos persistentes" como "la complejidad de los permisos, el insuficiente despliegue de las redes eléctricas, la lenta electrificación y un diseño deficiente de las subastas nacionales".



Greenvolt vende a Enea una cartera eólica de 33,2 MW en Polonia por 83,3 millones.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sector-eolico-espera-pasar-de-los-actuales-443-000-empleos-a-600-000-...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

WindEurope señala "obstáculos persistentes" como "la complejidad de los permisos, el insuficiente despliegue de las redes eléctricas, la lenta electrificación y un diseño deficiente de las subastas nacionales"

El sector europeo de la energía eólica prevé aumentar su empleo desde los 443.000 puestos actuales hasta superar los 600.000 en 2030 , aunque advierte de que sólo será posible si la Unión Europea (UE) acelera el despliegue de nuevos parques, mejora los incentivos a la industria y refuerza de forma urgente la formación de trabajadores cualificados, especialmente en programas de formación profesional.

Así lo recoge el Informe Europeo sobre la Mano de Obra de la Energía Eólica, publicado por la patronal **WindEurope** , que sitúa a la eólica como uno de los grandes motores de empleo industrial de la transición energética.

No obstante, esa asociación empresarial alerta de que el sector corre el riesgo de quedarse sin personal suficiente si no se corrigen los actuales cuellos de botella regulatorios y laborales.

"El empleo en el sector podría crecer aún más rápido, pero **Europa** no está desplegando suficiente energía eólica para cumplir sus **objetivos de seguridad energética y climáticos**. En la situación actual,

la UE alcanzará los 344 GW de potencia eólica en 2030, muy por debajo del objetivo de 425 GW" , señala WindEurope.

Esa plataforma empresarial señala "obstáculos persistentes" como "la complejidad de los permisos, el insuficiente **despliegue** de las redes eléctricas, la lenta electrificación y un diseño deficiente de las subastas nacionales".

El sector eólico de la UE

Otro de los puntos que preocupan al sector es la escasez de mano de obra cualificada, especialmente en el área de la formación profesional, donde se detecta mayor escasez en ocho de cada diez "puestos críticos".

"El informe identifica 235 perfiles profesionales a lo largo del ciclo de vida de los parques eólicos y señala déficits críticos. De forma más urgente, antes de 2030 serán necesarios 7.000 técnicos de palas, 6.500 ingenieros de campo y 5.000 técnicos de preensamblaje. Abordar estas carencias es esencial para que Europa cumpla sus ambiciones en energía eólica", señala la patronal.

WindEurope propone "un enfoque más estratégico de la **planificación** de la mano de obra" y reclama a los responsables políticos que se esfuercen en "ampliar los programas de formación para perfiles clave, fomentar la recualificación de trabajadores procedentes de otros sectores, armonizar certificaciones y facilitar la movilidad de competencias en toda la UE".



Endesa reduce 24 millones de toneladas de CO2 en España en los últimos 10 años

- España ha dejado de lanzar a la atmósfera 63 millones de toneladas de CO2 en la última década



Endesa reduce 24 millones de toneladas de CO2 en España en los últimos 10 años

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/endesa-reduce-24-millonas-de-toneladas-de-20251215>

Celia García-Ceca

Lunes, 15 diciembre 2025

Endesa, desde la firma el 12 de diciembre de 2015 del Acuerdo de París por parte de 195 naciones, ha dejado de emitir más de un tercio de los 63 millones de toneladas de CO2 que corresponden a España, siendo "la compañía que más ha contribuido a la reducción de emisiones en España", señala la propia Endesa. Así, desde la firma del documento en 2015 hasta hoy, el 37% del ahorro logrado corresponden a la reducción de las emisiones de generación eléctrica de Endesa. En concreto, el Inventario Nacional de Gases de Efecto Invernadero del Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico recoge que España ha dejado de lanzar a la atmósfera 63 millones de toneladas de CO2 en la última década. De ellas, 24 millones están ligadas a la disminución llevada a cabo por Endesa, tal y como se puede comprobar en los datos públicos del Régimen de Comercio de Emisiones de la Unión Europea. La compañía mantiene su compromiso de alcanzar en 2040 las cero emisiones netas liderando la transición energética justa a través de su apuesta por la electrificación de la demanda, el despliegue renovable y el impulso de las redes de distribución.

Además, si en 2005, fecha de entrada en vigor del Protocolo de Kyoto, la compañía emitía 55,6 millones de toneladas de CO2, para 2015 cuando se firmó el Acuerdo de París, esas emisiones ya habían bajado a 33,6 millones y a cierre de 2024 ya se situaban en 9,9. Ampliando el foco a los últimos 20 años, de los 168 millones de toneladas de reducción total que ha logrado España, 46 millones corresponden a Endesa.

De hecho, el plan estratégico de la compañía 2025-2027 tiene como ejes clave, primero, la apuesta

por las redes distribución como columna vertebral de la transición energética con una inversión de 4.000 millones para ese mismo periodo, pendiente de las mejoras y actualización de la regulación; y, segundo, la inversión en renovables de 3.700 millones en el periodo 2025-2027. Todo ello junto a un Plan de Sostenibilidad (complementario al industrial) con 65 medidas ambientales, sociales y de gobernanza.

Enel compra dos parques eólicos en Alemania con una potencia de 51 MW por 80 millones

- Enel ha anunciado la compra de dos parques eólicos en Alemania con una capacidad total instalada de 51 MW, lo que aportará unos 10 millones de euros anuales,



Parque eólico adquirido por Enel en Alemania.

<https://elperiodicodelaenergia.com/enel-compra-dos-parques-eolicos-en-alemania-con-una-potencia-de-51-m...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

La energética italiana **Enel** ha anunciado la compra de dos parques eólicos en Alemania con una capacidad total instalada de 51 MW, lo que aportará unos 10 millones de euros anuales al resultado bruto de explotación (Ebitda) ordinario a través de una tarifa regulada dentro de un sistema de primas de alimentación.

Según la nota de prensa, **este sistema garantizará un nivel mínimo de ingresos si los precios de venta de mercado son inferiores al umbral previsto.**

La operación está valorada en unos **80 millones de euros** y supone la "primera gran adquisición" de plantas eléctricas acometida en **Alemania**. Enel considera que este país es "clave" para la expansión y diversificación geográfica del grupo.

"El mercado alemán de energías renovables es el mayor y uno de los más interesantes de **Europa** gracias a su potencial de crecimiento y a su favorable entorno legal, que prevé mecanismos de incentivo para las fuentes de energía renovables", ha razonado Enel en el comunicado.

La Plataforma para los Combustibles Renovables insta al próximo Gobierno de Extremadura a integrar los combustibles...

- Los 31 miembros de la Plataforma demandan voluntad política para convertir en realidad la oportunidad que tiene España de liderar la producción de combustibles renovables en Europa.



Suministro de combustibles sostenibles.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-plataforma-para-los-combustibles-renovables-insta-al-proximo-gobierno...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Los 31 miembros de la Plataforma demandan voluntad política para convertir en realidad la oportunidad que tiene España de liderar la producción de combustibles renovables en Europa

La Plataforma para los Combustibles Renovables insta al próximo Gobierno de Extremadura, en el marco de la campaña electoral de las Elecciones a la Asamblea regional del próximo 21 de diciembre, a adoptar políticas basadas en la neutralidad tecnológica y a tener en cuenta todas las soluciones energéticas sostenibles disponibles para reducir emisiones, incluidos los combustibles renovables, que permiten una descarbonización inmediata en todos los modos de transporte, también por carretera.

Las más de 30 asociaciones que componen la Plataforma reivindican el potencial de esta tecnología en la comunidad extremeña, donde el vehículo privado es el principal modo de transporte; y subrayan la oportunidad económica que representa impulsar su producción en territorios con un fuerte peso agrícola y abundante biomasa.

En concreto, la Plataforma recuerda que España –y, en concreto, Extremadura– tiene ante sí la oportunidad de avanzar en el uso de cultivos para la producción de combustibles sostenibles, en

línea con la tendencia que se observa a nivel internacional, como se está debatiendo en la Unión Europea.

Así, la industria de los combustibles renovables puede ser una herramienta para impulsar el medio rural, ofrecer nuevas opciones de desarrollo al sector agrícola y contribuir a atraer y fijar población, al tiempo que reforzar la autonomía estratégica y la independencia energética de España. Según un informe de NTT Data, el potencial de producción de combustibles renovables podría alcanzar los 1,5 millones de tep y cultivar alrededor de 700.000 hectáreas agrícolas, lo que permitiría crear más de 54.000 puestos de trabajo y generar un Valor Añadido Bruto (VAB) superior a 4.000 millones de euros.

Materias primas sostenibles

Los combustibles renovables se producen con materias primas sostenibles, como residuos agrícolas, ganaderos o forestales, lo que sitúa a Extremadura como una de las potencias regionales en la provisión de biomasa. La agricultura y la ganadería representan casi un 8% del PIB de la región, tres veces más que la media nacional.

En el ámbito de la movilidad, el transporte por carretera se consolida como la principal forma de movilidad en la región, según los datos del Ministerio de Transportes y Movilidad Sostenible. En 2022, los vehículos privados y el transporte público por carretera recorrieron más de 10.200 millones de kilómetros, frente a los 2,7 millones de kilómetros del transporte ferroviario. Más en concreto, el vehículo privado es el principal modo de transporte, con el 99,8% del total de kilómetros recorridos en Extremadura.

La edad media del parque de turismos se sitúa en la región en 16,3 años de antigüedad, casi 2 años más que la media nacional, mientras que el 72,6% de los turismos tienen más de 10 años –un 57,7% más de 15 años– de antigüedad. El transporte pesado de personas y mercancías por carretera también se encuentra en la misma situación: 6 de cada 10 vehículos comerciales y el 58,2% de los vehículos industriales superan la edad media nacional del parque móvil de España.

Además, 7 de cada 10 vehículos no tienen distintivo medioambiental o cuentan con etiqueta B, mientras que los vehículos con etiqueta 0 o ECO representan solo el 3,2% del parque móvil de la región. Extremadura es, junto con Andalucía, la comunidad autónoma más retrasada en el índice de la electromovilidad de Anfac, y la tercera región de la España peninsular con menor número de puntos de recarga.

La oportunidad de descarbonizar con combustibles renovables

Con estas cifras, los combustibles renovables se presentan como una opción necesaria e imprescindible para la descarbonización eficiente del transporte por carretera. Esta tecnología permite una reducción inmediata de las emisiones de CO2 del 77%, según las conclusiones del Tour d'Europe, y son compatibles con las flotas de vehículos y con las infraestructuras existentes. Por cada 1% adicional de combustibles renovables en las mezclas podemos reducir 800.000 toneladas de CO2 cada año, lo que evidencia que fomentar la penetración de combustibles renovables es esencial para avanzar en una transición energética con pragmatismo y competitividad.

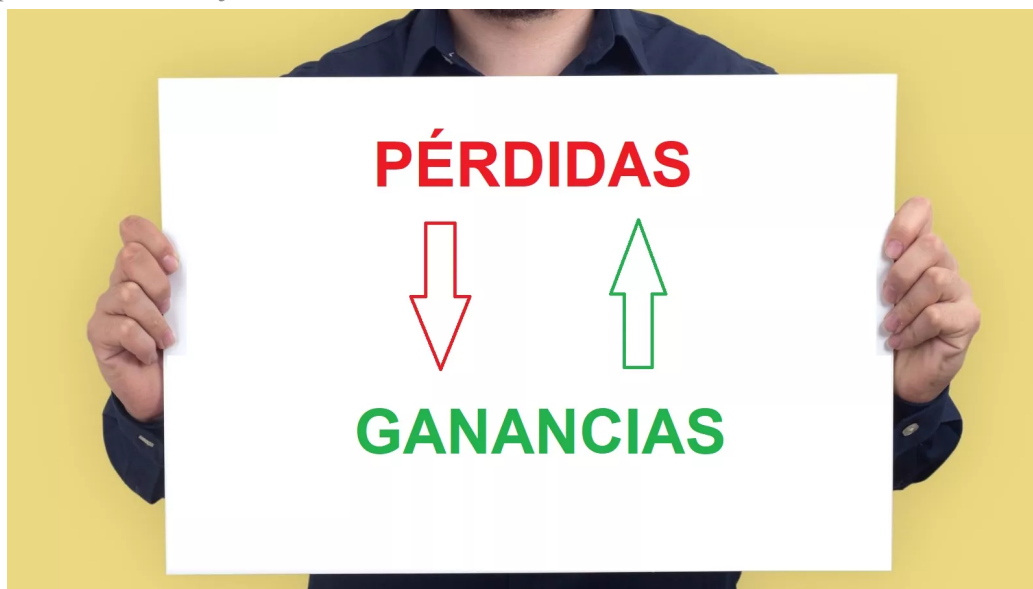
La Plataforma suma esta reivindicación a sus demandas a nivel nacional, para adoptar el enfoque de neutralidad tecnológica e incluir los combustibles renovables en la descarbonización de todos los modos de transporte, también por carretera, además de una fiscalidad diferenciada que reconozca la reducción de emisiones de los combustibles renovables, y la transposición ágil, completa y ambiciosa de la RED III.

Los 31 miembros de la Plataforma demandan voluntad política para convertir en realidad la oportunidad que tiene España de liderar la producción de combustibles renovables en Europa, y recuerdan que Extremadura puede ocupar un papel clave en este objetivo y en esta oportunidad.



Las empresas que más ganan y más pierden en el sector de las instalaciones eléctricas

- Las 10.300 empresas que desarrollan su actividad en el sector de las instalaciones eléctricas en España, luchan por alcanzar sus objetivos.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/noticias/instaladores/198938/empresas-instalaciones-electricas-ga...>

C de Comunicación

Lunes, 15 diciembre 2025

La Guía de las empresas instaladoras del sector eléctrico de C de Comunicación, en campaña especial de preventa hasta el próximo 17 de diciembre, se ha elaborado en base a miles de datos de las 10.300 empresas que conforman este sector en España. Se convierte en la "herramienta indispensable" para todos los profesionales de la industria, clave para conocer el quién es quién del sector y que abre el acceso a miles de oportunidades potenciales de negocio. Hoy descubrimos las

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

Las 10.300 empresas que desarrollan su actividad dentro del sector de las instalaciones eléctricas en España, luchan cada año por alcanzar sus objetivos económicos, donde entre otras muchas variables y consideraciones, debe estar el fin último de los negocios, que es el de generar y obtener beneficios.

En este recorrido pormenorizado que estamos realizando con motivo del lanzamiento de la Guía de las empresas instaladoras del sector eléctrico, hemos hablado sobre aspectos como rentabilidad, líderes de facturación, evolución del empleo, etc., materias todas ellas de gran calado y que están despertando la curiosidad y el interés de los profesionales de toda la cadena de valor. Como publicamos hace pocos días, **la salud de las empresas no se debe medir únicamente por el resultado del ejercicio**, positivo (ganancias) o negativo (pérdidas), ya que en el ámbito de los negocios, pueden entenderse ciertos (y acotados) resultados negativos debido a procesos de

empresas del sector que más ganan y las que más pierden. fuerte inversión, reestructuraciones puntuales o a un periodo de crisis o recesión general...

A pesar de todo esto, es innegable que la cifra que las empresas reflejan al cierre de cada año fiscal en las cuentas que depositan en el Registro Mercantil, tanto en el ámbito de los ingresos de explotación como del resultado del ejercicio, ofrecen indicadores claros y, comparados entre otras empresas del mismo sector, pueden determinar claramente las posiciones de aquellas que lo hacen bien, de las que no.

QUIERO LA GUÍA

Las 10 empresas instaladoras que más ganan

Teniendo en cuenta los datos que desprende el análisis del **Top 1.000** de las empresas de instalaciones eléctricas, correspondiente al ejercicio 2023, **las 10 empresas que más ganan** son las siguientes:

Las 10 empresas de instalaciones eléctricas que más ganan (2023) Posición en Top 1.000 Nombre empresa Provincia Empleados Facturación (M€) Resultado del ejercicio

(M€) 1	COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS SA	Madrid	3.716	1.002,03	80,85	116	GREENERGY RENOVABLES SA	Madrid	128	18,54	50,81	2	EIFFAGE ENERGIA SL	Albacete	3.946	786,78	44,99	30
	ENDESA INGENIERIA SL	Sevilla	836	9,79	35,68	46	CYMI BRASIL SL	Madrid	n.d.	45,78	27,03	15	LEVITEC SISTEMAS SL	Madrid	267	140,25	25,40	7
	MONCOBRA SA	Madrid	1.717	247,75	15,88	29	CUADROS ELECTRICOS NAZARENOS SL	Sevilla	238	69,97	12,69	39	DIVERXIA INFRAESTRUCTURAS SL	Valencia	425	3,24	10,82	3
	FCC INDUSTRIAL E INFRAESTRUCTURAS ENERGETICAS SA	Madrid	1.230	309,47	€10,19	€	TOTALES											

De este podio de las empresas que más dinero ganan en el ejercicio 2023, destacan los siguientes casos:

- El beneficio acumulado de las 10 empresas que más ganan asciende a 314,35 millones de euros, sobre una facturación conjunta de 2.743 millones.
- **FCC Industrial e Infraestructuras Energéticas, S.A.** , a pesar de ser la tercera empresa de instalaciones eléctricas más grande de España por volumen de facturación (309,47 millones de euros), ocupa el 10º puesto por beneficio, con poco más de 10 millones de euros.
- **Greenergy Renovables, S.A.** ocupa la segunda posición por beneficio, superando los 50 millones de euros en 2023, a pesar de haber tenido una facturación por ingresos de explotación de 18 millones. Esta diferencia en el beneficio viene por ingresos financieros, debido probablemente a operaciones de venta de activos de su titularidad.
- **Endesa Ingeniería, S.L. y Cymi Brasil, S.L.** reportan también una cifra de beneficio muy elevada en relación a su facturación por ingresos de explotación.

QUIERO LA GUÍA

Las 10 empresas instaladoras que más pierden

Teniendo en cuenta los datos que desprende el análisis del **Top 1.000** de las empresas de instalaciones eléctricas, correspondiente al ejercicio 2023, **las 10 empresas que más pierden** son las siguientes:

Las 10 empresas de instalaciones eléctricas que más pierden (2023) Posición en

Top 1.000 Nombre empresa Provincia Empleados Facturación

(M€) Resultado del

ejercicio

(M€) 8ACCIONA INDUSTRIAL SAMadrid274240,38 -63,02 32SOLAR PROFIT ENERGY SERVICES SLUBarcelona58066,95 -29,88 35ENERGIA INNOVACION Y DESARROLLO FOTOVOLTAICO SAPontevedra12065,10 -29,34 9AERONAVAL DE CONSTRUCCIONES E INSTALACIONES SAMadrid457232,28 -19,50 24ISOTRON SAUAsturias63293,01 -11,48 25EDP SOLAR ESPAÑA SAAsturias6488,26 -11,09 16GLOBAL ENERGY SERVICES SIEMSA SAVizcaya632126,21 -5,66 44TELEFONICA INGENIERIA DE SEGURIDAD SAMadrid30248,08 -5,53 58TYCO INTEGRATED FIRE AND SECURITY CORPORATION SERVICIOS SAMadrid22337,23 -5,19 356VOLTALIA RENOVABLES ESPAÑA SAMadrid616,65 -2,90 **TOTALES 3.345 1.004,15 -183,59**

De este podio de las empresas que más dinero pierden en el ejercicio 2023, destacan los siguientes casos:

- La pérdida acumulada de las 10 empresas que más pierden asciende a 183,59 millones de euros, sobre una facturación conjunta de 1.004 millones.
- El 50 % de las empresas con mayores pérdidas en 2023 son compañías cuya actividad está principalmente centrada en las energías renovables, y especialmente fotovoltaica.
- **Acciona Industrial, S.A.**, a pesar de ser la octava empresa de instalaciones eléctricas más grande de España por volumen de facturación (240,38 millones de euros), es la empresa que ha obtenido el peor resultado del ejercicio 2023, con unas pérdidas de 63 millones de euros.
- **Solar Profit Energy Services, S.L.U.; Energía Innovación y Desarrollo Fotovoltaico, S.A.** y **Voltalia Renovables España, S.A.**, arrojan pérdidas en torno al 50 % de su volumen de facturación.

QUIERO LA GUÍA

La Guía de las empresas instaladoras del sector eléctrico te ofrece una enorme fuente de información, una llave maestra con la que podrás abrir nuevas oportunidades de negocio.

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

Más de 700 personas se han inscrito ya en el III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde que se celebra en Huelva en...

- El evento cuenta con la presencia ya confirmada de 300 empresas y 50 asociaciones y clústeres de hidrógeno de España, Europa, Latinoamérica y Asia.



Más de 700 personas se han inscrito ya en el III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde que se celebra en Huelva en febrero

<https://elperiodicodelaenergia.com/mas-de-700-personas-se-han-inscrito-ya-en-el-iii-congreso-nacional-de-hid...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Ningún comentario

El **III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde**, que se celebrará en Huelva del 4 al 6 de febrero de 2025 y que promueve la Federación Onubense de Empresarios (FOE), con la colaboración de la Alianza de Valles del Hidrógeno de España, suma ya más de 700 personas inscritas, además de contar con la presencia confirmada de 300 empresas, así como representantes de 50 instituciones, asociaciones, clústeres y valles unificados nacionales de hidrógeno provenientes de España, Europa y Latinoamérica.

Unas cifras que demuestran el respaldo unánime de los sectores del hidrógeno verde y de las energías renovables a un evento que volverá a aglutinar a la gran industria a nivel nacional e internacional y que supondrá una excelente oportunidad para poner en valor el destacado protagonismo del hidrógeno verde en el desarrollo de la actividad económica. Las inscripciones para participar en el Congreso siguen abiertas a través de la web www.congresohidrogenoverde.com

Con un marcado carácter empresarial e industrial, el III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde contará con más de 80 panelistas, así como con la presencia de los CEO de las empresas líderes del sector y con ponentes nacionales e internacionales de primerísimo nivel, quienes compartirán experiencias reales y los grandes planes de inversión en este sector.

Entre ellos, el senador Robert Hertzberg, expresidente de la Asamblea de California y líder de la mayoría del Senado de California y arquitecto clave de la histórica legislación de California sobre energías renovables y tecnologías limpias, que ha contribuido a definir el panorama regulatorio que ha convertido al estado en un modelo global para la transición energética; así como de representantes institucionales de gobiernos europeos, como el secretario de Estado de Energía de Portugal, Jean Barroca; y de diversos gobiernos autonómicos.

Más de 450 empresas y 1.200 participantes en el II Congreso Nacional de Hidrógeno VerdeEl II Congreso Nacional de Hidrógeno Verde tendrá lugar en Huelva del 4 al 6 de febrero.

Espacio internacional

Además, en esta tercera edición el Congreso da un paso adelante en su apuesta por la globalización y refuerza aún más su carácter internacional. Este esfuerzo posiciona a este evento como un espacio privilegiado para la generación de alianzas estratégicas entre empresas e

instituciones de Europa, Latinoamérica y Asia, y lo consolida como un referente en el sector energético, atrayendo a líderes de la industria, asociaciones especializadas y expertos en la transición energética y sostenibilidad.

La vocación empresarial e industrial de este gran evento internacional se plasmará también a través de los encuentros profesionales 'B2B', organizados de la mano de Andalucía TRADE, la Agencia Empresarial para la Transformación y el Desarrollo Económico, perteneciente a la Junta de Andalucía. Se trata de reuniones que serán concertadas a través de la plataforma de Andalucía TRADE en las que se facilitará la colaboración entre las empresas para promover alianzas, inversiones conjuntas y la puesta en marcha de nuevos proyectos.

El programa del Congreso abordará temáticas clave sobre la transición energética, con especial énfasis en los mercados, así como en la realidad y los desafíos del hidrógeno verde en Europa, Latinoamérica y Asia. Las sesiones y paneles estarán orientados a fomentar la cooperación internacional, compartir avances tecnológicos y explorar nuevas oportunidades de negocio en el ámbito del hidrógeno y a la formación, en un evento que volverá a situarse como punto de encuentro clave para el futuro energético del sur de Europa.

Apoyo institucional

La tercera edición llega avalada por el éxito de su convocatoria anterior, que reunió a más de 1.400 asistentes de 28 nacionalidades, 450 empresas, más de 80 ponentes y 40 asociaciones e instituciones del sector provenientes de todo el mundo. Durante sus tres jornadas, se celebraron más de 1.000 encuentros de negocios, en un espacio expositivo ampliado a 1.000 metros cuadrados con la participación de 40 stands. Para 2026, el Congreso reforzará su vocación internacional y su papel como palanca de alianzas estratégicas, inversión y desarrollo industrial.

El evento cuenta para su tercera edición con el patrocinio de entidades y empresas líderes del sector energético como **Moeve, Siemens Energy, Avalon Renovables, Enagás, Universidad de Huelva, Técnicas Reunidas, Iberdrola, Masa, Cátedra UHU-Gabitel, INTA, Exolum, Trina Green Hydrogen, BBVA, Caixabank, Atlantic Copper, Andersen, Air Liquide, Ghenova, Inerco, DH2 Energy o Hyren**, que ya han confirmado su participación y que compartirán su visión y los últimos avances en la industria;

además el congreso está respaldado por el apoyo institucional del Ayuntamiento de Huelva, Junta de Andalucía, Diputación Provincial de Huelva y Puerto de Huelva, subrayando la importancia de la colaboración público-privada en el desarrollo de esta tecnología.

En esta edición, también se han sumado al apoyo institucional al Congreso Nacional de Hidrógeno Verde los gobiernos autonómicos de Andalucía, Madrid, Castilla-La Mancha, Castilla y León, Murcia, Aragón, Galicia y Asturias, cuyos presidentes se unen al Comité de Honor del evento, presidido por Teresa Rasero, presidenta de Feique y del consejo de Air Liquide España, y que cuenta con la presencia del ministro de Industria y Turismo, Jordi Hereu, y con la presidencia honorífica de SM El Rey Felipe VI.

Naturgy convierte sus ciclos combinados en un ejército 5.0 de guardaespaldas del sistema eléctrico

- Ha creado un Centro de Control Remoto, único en el mundo, donde gestiona 17 unidades de generación de ciclo combinado en todo el territorio español.



Naturgy convierte sus ciclos combinados en un ejército 5.0 de guardaespaldas del sistema eléctrico

<https://elperiodicodelaenergia.com/naturgy-convierte-sus-ciclos-combinados-en-un-ejercito-5-0-de-guardaes...>

Ramón Roca

Lunes, 15 diciembre 2025

Ha creado un Centro de Control Remoto, único en el mundo, donde gestiona 17 unidades de generación de ciclo combinado en todo el territorio español

Lo que puede dar de sí un apagón. Que una compañía como Naturgy haya pasado de querer cerrar sus ciclos combinados, a ser ahora sus activos estrella, da a entender el significado que comienza a tomar forma en el sistema eléctrico español el concepto de seguridad de suministro.

Es tal la apuesta de Naturgy por los ciclos combinados que ha decidido emprender una aventura única, la creación de un Centro de Control Remoto (CCR) desde el cuál gestiona todos sus ciclos combinados que tiene operando en España. Nadie en todo el planeta ha hecho algo así.

El objetivo no es otro que sacarle el mayor partido posible a las instalaciones convirtiendo a los ciclos combinados en un auténtico ejército 5.0 de guardaespaldas del sistema eléctrico español. El CCR está situado dentro del polígono donde tiene sus tres unidades de generación con ciclo combinado en Sagunto (Valencia) y El Periódico de la Energía pudo visitarlo al igual que una de las tres unidades de generación.

Generación flexible

Como muchos de todos ustedes saben, los ciclos combinados están volviendo a coger cada vez mayor protagonismo, sobre todo desde que se les echara de menos el pasado 28 de abril en el gran apagón ibérico. El modo de operación reforzada ha hecho que esta tecnología se convierta en imprescindible para el buen funcionamiento del sistema.

Una de sus principales funciones es dar respaldo a la generación renovable, que es muy intermitente y los ciclos poseen esas características para poder dar ese respaldo en caso de que falle la producción renovable.

“Naturgy ha sido pionera en la implementación de un único centro de control remoto que opera todo el parque de generación con ciclos combinados, lo que permite una eficiencia y flexibilidad referentes en el sector. En los últimos meses se ha puesto de manifiesto el papel crucial de los activos de generación flexibles, que respaldan el control de tensión, la respuesta a contingencias y compensan la desaparición de energía fotovoltaica durante la noche y durante los picos de demanda”, explica **Pedro Larrea**, director general de Redes de Naturgy.

Son fundamentales

Su papel estratégico se ha evidenciado tanto en situaciones de emergencia como en la operación diaria del sistema en los últimos meses, cuando estas instalaciones han demostrado su capacidad para garantizar la seguridad de suministro a la vez que han facilitado la penetración de las energías renovables. Ahí están su papel fundamental para el suministro eléctrico durante la DANA o en la reposición del suministro tras el apagón del 28 de abril.

Naturgy es el principal operador de ciclos combinados en España a través de un parque compuesto por 17 instalaciones con una potencia conjunta de 7,4 GW que se encuentran a disposición del operador del sistema. En 2025, este parque de ciclos registrará una producción próxima a los 15 TWh, equivalente al consumo de 4,5 millones de hogares.

Naturgy destina una media de más de 100 millones de euros anuales a mantener su parque en óptimas condiciones, lo que permite que estas instalaciones se incorporen al sistema con una fiabilidad superior al 98% en los procesos de arranque como una alta capacidad de respuesta frente a las necesidades del sistema eléctrico. Además, estas instalaciones están preparadas para operar con gases renovables, lo que garantizará su papel en la transición energética y en la seguridad del suministro a largo plazo.

El ciclo de Sagunto

Además del centro de control, también pudimos visitar el interior de un ciclo combinado en funcionamiento, concretamente la unidad 1 de Sagunto. Se trata de una de las obras de ingeniería más complejas.

Los ciclos combinados son centrales de producción eléctrica que transforman la energía del gas natural en electricidad mediante la combinación de dos procesos consecutivos de generación a través de una turbina de gas y una turbina de vapor. Estas infraestructuras destacan por su elevada

disponibilidad y flexibilidad para el sistema energético y, por tanto, son claves para proporcionar una variedad de servicios críticos para garantizar el suministro todos los días y a todas horas.

Unos datos a tener en cuenta de su importancia. En octubre, por ejemplo, los ciclos combinados fueron la primera tecnología por generación del mix eléctrico, aportando el 23,6% de la generación nacional a través de energía en el mercado mayorista y servicios de ajuste para el Operador del Sistema. Hasta noviembre, el parque español de ciclos combinados ha registrado una producción superior a los 40 TWh, un 33% más que el año anterior.

Y lo será así por mucho tiempo. Ahora se espera que llegue más pronto que tarde el nuevo mercado de capacidad que ayudará a estas bestias tecnológicas a ser más rentables. Su escasa producción años atrás hizo que se perdiera la esperanza, pero la realidad es bien distinta. Los ciclos son fundamentales. hasta el PNIEC lo dice y mantiene los 26 GW de ciclos.

Ribera afirma que la UE ganará la transición limpia con una visión común y no con modelos aislados

- Teresa Ribera ha avisado de que Europa "ganará la transición limpia no con modelos nacionales aislados, sino con una visión común".



La vicepresidenta de la Comisión Europea Teresa Ribera.

<https://elperiodicodelaenergia.com/ribera-afirma-que-la-ue-ganara-la-transicion-limpia-con-una-vision-comun-...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

La mandataria europea ha apelado a conseguir un mercado único donde "la energía fluya libremente, las finanzas sean transparentes y la innovación prospere"

La vicepresidenta de la Comisión Europea **Teresa Ribera** ha avisado de que Europa "ganará la transición limpia no con modelos nacionales aislados, sino con una **visión común**", y ha apelado a conseguir un mercado único donde "la energía fluya libremente, las finanzas sean transparentes y la innovación prospere".

En un vídeo emitido durante el 'webinar' organizado por el Consejo de Reguladores del **Mercado Ibérico de la Electricidad (Mibel)**, Ribera ha puesto como ejemplo de éxito la cooperación entre España y Portugal para integrar sus sistemas eléctricos, y ha dicho que hay que extender este espíritu a toda la Unión Europea para construir un esquema "limpio, justo y verdaderamente competitivo".

En su discurso, la exministra española para la Transición Ecológica ha recordado que el Viejo Continente **tiene por delante una transformación estructural que afecta a, prácticamente, todos los sectores de actividad.**

Europa hacia una transición limpia

"En la **Unión Europea** sabemos que necesitaremos alrededor de 570.000 millones de euros al año hasta **2030** en inversiones en energía renovable, en eficiencia energética, en redes inteligentes, en interconexiones...", ha señalado Ribera, que ha reconocido que aunque los fondos públicos "pueden orientar el rumbo", el capital privado es el que "hará posible la escala necesaria".

Para asegurar **eficiencia** y **resiliencia** , la integración del mercado "es clave", ha proseguido la vicepresidenta de la Comisión Europea.

Una prueba, ha añadido, es que en el mercado interior de la electricidad de la **Unión Europea** se ha conseguido ahorrar alrededor de 34.000 millones de euros al año gracias a los intercambios transfronterizos.

"Una mayor integración reduce costes, estabiliza precios, acelera el despliegue renovable, ofrece más y mejores oportunidades...", ha defendido Ribera, que se ha remitido al modelo del **Mibel** como una muestra de lo que "es posible conseguir con la interconexión y el acoplamiento de los mercados a nivel europeo".

Verdian acelera su crecimiento en Italia con la adquisición de una cartera de más de 900 MW

- La IPP de energías renovables suma 917 de MW en almacenamiento en baterías y eólica, dando un paso decisivo en su estrategia de crecimiento y consolidando su apuesta por uno de los mercados más estratégicos de Europa.



Verdian incorpora a Alfonso Ortal como CEO.

<https://elperiodicodelaenergia.com/verdian-acelera-su-crecimiento-en-italia-con-la-adquisicion-de-una-cartera-...>

Ramón Roca

Lunes, 15 diciembre 2025

Verdian, productor independiente de energía (IPP) y parte del Clean Energy Fund IV de Nuveen Infrastructure, ha anunciado la incorporación de más de 900 MW de nueva capacidad en Italia con la **adquisición de tres proyectos que combinan almacenamiento en baterías y energía eólica**. Estos activos suponen un avance decisivo en la diversificación tecnológica de Verdian, y refuerzan su posicionamiento en uno de los mercados clave tanto para la compañía como para el sector renovable en Europa.

El primero de ellos es un proyecto standalone de almacenamiento en baterías con una capacidad de 90 MW, ubicado en Campania. Se convertirá en uno de los primeros sistemas BESS de larga duración en Europa, contribuyendo a mantener la estabilidad de la red eléctrica italiana incluso en momentos de fuerte variabilidad en la generación renovable. La compañía también suma dos proyectos standalone de baterías que aportarán un total de 190 MW adicionales en la región de Puglia.

La construcción de estos proyectos está prevista para 2026, mientras que su entrada en operación se estima para finales de 2027. Con estos tres proyectos, Verdian impulsa su estrategia en almacenamiento energético, un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema eléctrico, facilitar la integración masiva de renovables y sostener la transición energética a largo plazo.

Eólica

Paralelamente, Verdian ha adquirido una cartera de proyectos eólicos terrestres con una capacidad total de hasta 493 MW, complementados con 144 MW de almacenamiento asociado. La cartera, desarrollada por Gruppo **Hope**, comprende seis proyectos ubicados en Lacio, Puglia y Toscana, que se espera alcancen el estado “ready-to-build” en 2027.

“Estas adquisiciones representan un punto de inflexión para Verdian y confirman nuestra capacidad para identificar, desarrollar y operar proyectos de alto valor estratégico. La combinación de distintas tecnologías renovables nos permite construir un portfolio equilibrado, resiliente y preparado para responder a las necesidades del sistema eléctrico del futuro en uno de los mercados clave de Europa”, ha señalado **Alfonso Ortal, CEO de Verdian**.

La compañía cuenta actualmente con alrededor de 3 GW de proyectos en desarrollo en distintas fases de madurez, originados tanto internamente como mediante adquisiciones en estado “ready-to-build”, como los ahora anunciados. Italia se ha consolidado como eje central de su crecimiento, concentrando aproximadamente el 75 % de su pipeline actual.

“Con un portfolio en rápida expansión, Verdian reafirma su posición como una de las IPPs más dinámicas del panorama renovable europeo, incrementando significativamente su presencia en Italia y apostando por un portfolio diversificado, siempre respaldado por la solidez y la experiencia del Clean Energy Fund IV de Nuveen Infrastructure”, ha añadido **Jordi Francesch, Director General de Gestión de Activos de Nuveen Infrastructure y miembro del Consejo de Verdian**.

Visalia prorrogará su contrato para iluminar al Congreso durante el 2026

- Visalia ha anunciado este lunes que ha prorrogado su contrato para seguir iluminando el Congreso de los Diputados durante todo 2026.



Fachada principal de la sede del Congreso, con la Puerta de los Leones.

<https://elperiodicodelaenergia.com/visalia-prorrogara-su-contrato-para-iluminar-al-congreso-durante-el-2026/>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

El contrato queda prorrogado hasta el 31 de diciembre de 2026, con un consumo total estimado para de 7,6 gigavatios hora (GWh)

Visalia, el operador energético de infraestructuras de producción de energía renovable urbana, distribución de energía y de telecomunicaciones, **ha anunciado este lunes que ha prorrogado su contrato para seguir iluminando el Congreso de los Diputados durante todo 2026.**

El contrato de suministro de energía eléctrica para los edificios de la Cámara Baja entró en vigor el 1 de enero de 2025 con una duración inicial hasta el 31 de diciembre de 2025, y contemplaba que podría ser objeto de una prórroga de doce meses de duración por acuerdo de ambas partes.

Visalia y la Junta de Contratación de Obras, Servicios y Suministros del Congreso de los Diputados han acordado que dicho contrato queda prorrogado hasta el 31 de diciembre de 2026, con un consumo total estimado para de 7,6 gigavatios hora (GWh).

Visalia

"Es un gran orgullo que el Congreso de los Diputados vuelva a confiar en Visalia para iluminar sus edificios. Es una clara muestra del trabajo bien hecho durante todo este curso de 2025", ha remarcado el consejero delegado de la empresa, **Pablo Abejas**.

Abejas ha apostillado que la prórroga de este contrato "reafirma la solidez" del modelo de Visalia y su "compromiso inquebrantable" con la calidad del servicio. "Este acuerdo no solo representa la continuidad de un **contrato estratégico** ; es también un reconocimiento al trabajo de todo el equipo y a la confianza que nos brindan cada día nuestros más de 125.000 clientes", ha remachado.



Webinar 'Descarbonización en el sector industrial: casos de éxito' - Energética 21

- Organizado por la revista Energética en colaboración con la feria Net Zero Tech, este webinar se celebra el próximo 29 de enero (inscripción gratuita) y analizará las soluciones más innovadoras para la descarbonización del sector industrial.



descarbonización sector industrial casos de éxito sostenibilidad tecnologías energías renovables electrificación

<https://energetica21.com/agenda/webinar-descarbonizacion-sector-industrial-casos-exito/>

Energética 21

Lunes, 15 diciembre 2025

Webinar 'Descarbonización en el sector industrial: casos de éxito'

Organizado por la revista **Energética**, en colaboración con la feria **Net Zero Tech** —cuya tercera edición tendrá lugar en Barcelona los próximos 3 y 4 de junio—, el webinar ***Descarbonización en el sector industrial: casos de éxito*** reunirá el **29 de enero** a especialistas en sostenibilidad y a representantes de compañías proveedoras de tecnologías y soluciones orientadas a la descarbonización en diversos entornos industriales.

A lo largo de la sesión, los ponentes presentarán casos prácticos y compartirán su experiencia en proyectos de descarbonización industrial, profundizando en iniciativas vinculadas al uso de energías renovables en procesos productivos, la electrificación y optimización operativa, así como en soluciones de economía circular y de mejora de la eficiencia energética apoyadas en el sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE).



Webinar 'Electrificación con renovables en sector industrial: casos de éxito' - Energética 21

- En este webinar, que se celebrará el 26 de febrero, se analizará cómo la sustitución de combustibles fósiles por electricidad de origen solar y eólico permite mejorar el rendimiento energético y avanzar hacia objetivos climáticos cada vez más exigentes.



electrificación renovable

sector industrial

energía renovable

descarbonización

aeroterminia

eficiencia energética

<https://energetica21.com/agenda/webinar-electrificacion-renovables-sector-industrial-casos-exito/>

Energética 21

Lunes, 15 diciembre 2025

Webinar 'Electrificación con renovables en sector industrial: casos de éxito'

La electrificación de procesos industriales mediante energías renovables se está consolidando como una de las vías más eficaces para acelerar la descarbonización, reducir costes operativos y reforzar la competitividad empresarial. En este **webinar**, que se celebrará el **26 de febrero** en colaboración con la feria Net Zero Tech (Barcelona 3 y 4 de junio de 2026), analizaremos cómo la sustitución de combustibles fósiles por electricidad de origen solar y eólico permite mejorar el rendimiento energético y avanzar hacia objetivos climáticos cada vez más exigentes.

El encuentro se centrará en casos de éxito reales en los que tecnologías como las bombas de calor —incluida la aeroterminia para calor de baja y media temperatura— han demostrado su capacidad para optimizar consumos, estabilizar costes y aportar flexibilidad a los procesos productivos. Expertos y representantes del sector compartirán las claves técnicas, operativas y económicas que han permitido a diversas industrias dar el salto a la electrificación renovable, mostrando cómo esta transformación no solo reduce emisiones, sino que impulsa la eficiencia y fortalece la posición competitiva en un mercado en transición.



Investigación del Gobierno

La batalla legal de Iberdrola contra el comité sobre el apagón llega a la Audiencia

► El Supremo se declara no competente en la causa recurrida por la compañía eléctrica

DAVID PAGE
Madrid

El gran apagón del 28 de abril, que paralizó España durante horas, ha desatado un todos contra todos entre los grandes actores del sistema eléctrico en busca de culpables. La depuración de responsabilidades anticipa una larga batalla en los tribunales. Pero el frente judicial en torno al histórico colapso se activó a las primeras de cambio y en él ya empieza a haber movimientos.

Iberdrola presentó un recurso ante el Tribunal Supremo el 30 de mayo para anular la investigación del Gobierno sobre el incidente. La compañía argumentó que la creación del comité de análisis del Ejecutivo para la investigación de la

desconexión eléctrica masiva carecía de cobertura legal y, por tanto, tampoco tendría validez el informe resultante de las indagaciones. Iberdrola subrayaba que el comité fue creado por el Consejo de Seguridad Nacional (CSN) sin que el presidente del Ejecutivo declarara la «existencia de una situación de interés para la Seguridad Nacional».

La Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Supremo rechaza encargarse del recurso de Iberdrola, se lava las manos al considerar que no es competente, y remite el caso a la Audiencia Nacional para que se encargue de analizar la legalidad de la creación del comité de análisis del Gobierno y el resultado de su investigación, según un reciente auto del alto tribunal. ■

FOCO EN REDES

Iberdrola traspasa a Edison Next su negocio de tratamiento de purines

La cartera incluye cinco plantas en funcionamiento desde hace más de dos décadas y cuatro proyectos de biometano actualmente en desarrollo

Sergio Guinaldo MADRID.

Iberdrola ha alcanzado un acuerdo para vender a la compañía de servicios energéticos Edison Next toda su cartera de activos de gas para el tratamiento de purines en España, con una potencia conjunta de 52 megavatios (MW).

La transacción comprende cinco plantas actualmente en operación, desarrolladas hace más de dos décadas y gestionadas desde entonces con elevados estándares de mantenimiento. En concreto, incluye la planta de Sajusa, en León; la Granja de Milagros, en Burgos; Cogeneración de purines en Monzón y Trat. y Reduc. Purines en Foz, ambas en Huesca; y la planta participada conjuntamente con Grupo Fuertes desde la sociedad Fudepor, en Alhama de Murcia. La cartera también contiene cuatro proyectos de biometano en fase de desarrollo situados en áreas adyacentes a las instalaciones existentes por 340 gigavatios-hora (GWh) al año.

Según pudo saber este diario, la energética, que gestaba la venta de los activos desde al menos el pasado mes de abril, encargó el proceso a PwC. Con esta operación, la eléctrica enmienda el primer intento de desinversión que inició en 2018, cuando puso a la venta todas sus plantas de cogeneración, que sumaban una potencia de 368 MW. Entonces, la transacción se valoró en aproximadamente 200 millones de euros.

La transacción acordada este lunes se enmarca en la estrategia de rotación de activos y alianzas de Iberdrola, orientada a concentrar sus esfuerzos en negocios con mayor potencial de crecimiento, como las redes eléctricas, y a reforzar su capacidad de inversión mediante la incorporación de socios industria-



Torre de Iberdrola en Bilbao. EE

La energética prefiere volcarse en negocios con mayor potencial de crecimiento

les y financieros de primer nivel, especialmente en el ámbito de la generación renovable.

En este contexto, el grupo ha ejecutado en los últimos meses diver-

sas operaciones relevantes, entre ellas la adquisición de la participación de su socio Previ en su filial brasileña Neoenergía y el posterior anuncio de una oferta pública de adquisición para alcanzar el 100 % del capital; la alianza con Masdar para coinvertir 5.200 millones de euros en East Anglia Three, el mayor parque eólico marino de Iberdrola en el Reino Unido, con una capacidad de 1.400 megavatios (MW); así como distintos acuerdos de desinversión cerrados recientemente en México, Hungría y Francia.

Iberdrola vende sus plantas de gas para tratamiento de purines a Edison Next

- Iberdrola ha llegado a un acuerdo para vender su cartera de activos de gas para el tratamiento de purines en España a Edison Next.



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-vende-sus-plantas-de-gas-para-tratamiento-de-purines-a-edison-...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Iberdrola ha llegado a un acuerdo para vender su cartera de activos de gas para el tratamiento de purines en España—que suma 52 megavatios (MW)— a la compañía de servicios energéticos **Edison Next**, según ha informado la compañía en un comunicado.

En concreto, **la transacción incluye cinco plantas en operación** —desarrolladas hace más de 20 años y operadas durante este período en excelentes condiciones de mantenimiento— **y cuatro proyectos de biometano en fase de desarrollo ubicados en áreas adyacentes.**

La operación se enmarca en el plan de rotación de activos y alianzas de Iberdrola, que busca centrar su actividad en negocios con gran potencial, como las redes eléctricas, y acceder a más oportunidades de crecimiento a través de la incorporación de socios de primer nivel, especialmente en generación renovable.

Iberdrola

En este sentido, el grupo ha llevado a cabo en los últimos meses diversas operaciones como la adquisición de la participación de su socio **Previ** en su filial brasileña **Neoenergía** y el posterior anuncio de una oferta pública de adquisición (OPA) para alcanzar el 100% del capital.

Asimismo, ha cerrado una alianza con **Masdar** para coinvertir 5.200 millones de euros en el mayor parque eólico marino de Iberdrola, **East Anglia Three**, situado en el Reino Unido y con una capacidad

de 1.400 MW, además de recientes acuerdos de desinversión en **México, Hungría y Francia** .

Las dificultades de Critería para encontrar socio en Naturgy agitan a los fondos de inversión

► BlackRock ha vendido el 7% de su parte, y ahora todos los ojos miran al grupo CVC

RAÚL MASA
MADRID

En junio de 2024, Critería Caixa comunicaba oficialmente al mercado que el intento de opa sobre Naturgy, junto a la compañía energética de origen emiratí Taqa, había fracasado. De forma muy concisa, el holding explicaba que continuaría «explorando alternativas para asegurar el proyecto industrial». Se iniciaba así la búsqueda de un nuevo socio que, entre otras muchas reacciones, provocase una rampa de salida para los demás socios. Sin embargo, esta situación ha tenido un tratamiento secundario.

Según ha podido conocer ABC por diversas fuentes del sector energético, en el seno del Consejo de Administración no se ha llegado a abordar de manera clara, directa y decidida la potencial entrada de nuevos socios. Bien es cierto que se trata de una acción que debe liderar Critería por su propia cuenta, pero las fuentes indican que la búsqueda de «alternativas» se ha llevado sin excesiva presión. Los hechos son tozudos: casi dos años después han tenido que ser los propios fondos quienes hayan movido ficha.

La situación no ha sido sencilla para Critería. Cuando en 2024 surgió la posibilidad de la entrada de Taqa en el capital de la gasista española, junto a la activación del escudo antiopas –por mucho que la emiratí llegase de la mano del holding catalán–, se generó un problema sobre la pérdida de control total de una compañía estratégica.

BlackRock, el primero

En esos momentos, CVC (20%) y GIP (20%) ya tenían el control junto al fondo australiano IFM, la entrada de Taqa era una vuelta de tuerca más. Por eso, el brazo inversor de La Caixa entendió que de cara al futuro el potencial socio tendría que estar más cerca de los intereses españoles e, igual de importante, que no fuese alguien que crease un problema en el seno del Gobierno.

Este puzle no lo ha podido armar Critería. Por eso se llega a la situación actual, donde los fondos, BlackRock ha sido el primero, han visto una ventana de oportunidad por el actual valor bursátil de la compañía, y poco tiempo después de la autoopa –que facilitaba este tipo de movimientos– han empezado a moverse. La venta que ha ejecutado BlackRock viene



El presidente de Naturgy, Francisco Reynés // EFE

como un guante a medida para los planes de Naturgy y su principal accionista, Critería Caixa. La gasista sigue aflojando el 'free float', una cuestión que le ha tenido presionada en los mercados bursátiles y, de hecho, por eso tuvo que lanzar la autoopa sobre su capital. El holding, por su parte, tiene mayor margen de maniobra con el hueco que se genere en el Consejo, algo que está por negociar, pero lo más importante es que se resta peso en el accionariado y muestra la puerta de salida a CVC, al que todos miran en estos momentos.

Además, el problema para la búsqueda de un socio por parte de Critería es que debía darse a la vez un movimiento de salida puesto que, precisamente, el problema que tenía la gasista era un accionariado sin apenas capital de libre circulación en la

Ahora que el fondo de EE.UU. ha iniciado su salida, Critería podrá moverse con facilidad y ya estudia ventanas de oportunidad

CVC anunció que saldría de Naturgy si se presenta una opción interesante, pero que se siente cómodo en su posición actual

Bolsa. Por tanto, ahora todo hace indicar, según explican las fuentes consultadas, que Critería podría moverse con mayor facilidad para buscar un socio una vez que BlackRock ha iniciado el movimiento de salida y, tal y como ha contado ABC, ya explora próximas ventanas de oportunidad. No obstante, por ahora el holding prefiere no pronunciarse de manera pública sobre esta situación.

Tampoco lo hace ninguno de los otros grandes accionistas. Pese a que todas las miradas se centran en CVC, sobre este fondo ha trascendido desde hace tiempo que saldrá si se presenta alguna oportunidad, pero que en estos momentos se encuentra cómodo con su posición.

Por lo que respecta a IFM, todas las quinielas indican que, por ahora, su vocación es de permanencia dentro de la gasista. Ahora habrá que ver cómo se resuelve la cuestión del Consejo de Administración, y qué decisión se tomará con respecto a uno de los consejeros de BlackRock que, en principio, ya no le corresponde por peso en el capital.

En la próxima reunión del Consejo se deberá abordar esta cuestión. Aunque tampoco se trata de algo urgente porque desde hace meses este órgano opera con un miembro menos, y no ha habido mayores problemas. Por tanto, no es de la principal prioridad abordar los cambios en este momento.



España y tres países piden más control de las ayudas a energía

Reclaman que generan distorsiones en el mercado único

Lidia Montes BRUSELAS.

Las ayudas energéticas que los Estados miembro han dispuesto para hacer frente a la crisis de precios derivada de la guerra de Ucrania ha evidenciado la diferencia en el músculo fiscal de los países de la UE y, en consecuencia, ciertas desigualdades dentro del mercado único. España, junto con Portugal, Finlandia e Irlanda pidieron ayer a la Comisión Europea que se establezca un mayor control sobre las ayudas a la energía para mantener la igualdad de condiciones dentro del mercado único.

Fue durante el Consejo de ministros de Energía de la UE, que España pidió que solo se dispongan ayudas que sean “temporales y concretas” que “ayuden a reducir los costes estructurales” y ha pedido a la Comisión Europea que elabore un análisis de este tipo de medidas.

7

ESTADOS MIEMBROS

Han respaldado la iniciativa y evidenciado el impacto sobre la competitividad europea

El secretario de Estado de Energía, Joan Groizard, ha puesto en valor las directrices de sobre competitividad elaborados por los dos ex primeros ministros italianos, Mario Draghi y Enrico Letta, en sendos informes. “No tiene sentido y no es coherente que la competitividad dependa del margen fiscal de cada uno de los Estados miembro”, ha indicado, en aras de encontrar “fórmulas sostenibles”.

El español ha evitado señalar a ningún país, pero la propuesta hace referencia velada a las políticas dispuestas por Alemania. El país con mayor músculo fiscal de la UE puede dotar a sus empresas de subsidios para hacer frente a los altos costes de la energía que otras capitales no tienen a su disposición, lo que crea desigualdades dentro del mercado único y competencia entre Estados miembro, en lugar de una estrategia unificada.

La propuesta recibió el respaldo de Bélgica, Francia, Estonia, Luxemburgo, Austria, Grecia y República Checa, si bien el principal aludido, Berlín, ha evitado pronunciarse.

Carta a los Reyes Magos del sector eléctrico: acceso flexible a la red ya para acelerar la electrificación

- Cómo liberar capacidad en las redes de distribución para permitir el despliegue de nueva demanda electrificada y acelerar así la transición energética.



Ayesa predice la demanda en redes de baja tensión de i-DE con Inteligencia Artificial.

<https://elperiodicodelaenergia.com/carta-a-los-reyes-magos-del-sector-electrico-acceso-flexible-a-la-red-ya-par...>

Ramón Roca

Lunes, 15 diciembre 2025

Cómo liberar capacidad en las redes de distribución para permitir el despliegue de nueva demanda electrificada y acelerar así la transición energética

La semana pasada **ENTRA Agregación y Flexibilidad** celebró el webinar “**Acceso Flexible para el impulso y aceleración de la descarbonización y electrificación**”, un encuentro que reunió a empresas tecnológicas, distribuidores, asociaciones sectoriales y expertos regulatorios para abordar uno de los grandes retos del sistema eléctrico español: cómo liberar capacidad en las redes de distribución para permitir el despliegue de nueva demanda electrificada y acelerar así la transición energética.

La flexibilidad como motor de la electrificación

El primer panel, reunió a voces expertas, Socios de **ENTRA**, que se centraron en explicar por qué la flexibilidad se ha convertido en el elemento clave para que la electrificación avance al ritmo que exige la descarbonización. Moderado por **Laura Moreno**, innovación y proyectos de **ENTRA**, las diferentes intervenciones coincidieron en que la transición energética solo será viable si se equilibra sostenibilidad, competitividad y seguridad de suministro, un punto que sintetizó **Gorka Martí (sonnen)** al recordar que “la flexibilidad es clave para equilibrar el trilema energético y asegurar que la transición hacia renovables sea asequible y accesible para todos”.

Desde la visión de las empresas y los usuarios, se destacó que el modelo energético ya está evolucionando “de un sistema fósil y rígido a uno electrificado y flexible”, en palabras de **Marina Fajardo (Schneider Electric)**, gracias a tecnologías como el almacenamiento eléctrico y térmico, capaces de convertir excedentes renovables en un recurso útil y continuo para la industria.

Ese cuello de botella lo ilustró **Miguel Méndez (Build to Zero)** al señalar que muchas industrias quieren electrificar procesos pero “no encuentran capacidad de conexión”, un diagnóstico que refuerza la urgencia de nuevas soluciones. En paralelo, **Alberto Toril (Rondo Energy)** explicó cómo el almacenamiento térmico permite transformar energía renovable en calor industrial disponible 24/7, evitando vertidos y mejorando la competitividad. La perspectiva de red aportada por Víctor Pérez (Plexigrid) remarcó que “unas conexiones flexibles diseñadas efectivamente son capaces de liberar capacidad en media y baja tensión”.

El panel concluyó que la tecnología está lista, los casos de uso también, y que activar la flexibilidad no es ya una opción, sino la condición necesaria para que la electrificación avance sin bloquear la red.

Regulación y el camino hacia el acceso flexible en 2026

El segundo panel reunió a representantes de las asociaciones referentes del sector y de la Comisión de Acceso Flexible y Peajes de ENTRA, quienes analizaron el momento regulatorio y los pasos necesarios para que el acceso flexible pueda implementarse de forma efectiva en 2026. **El panel, moderado por Alicia Carrasco, directora ejecutiva de ENTRA**, dejó claro que, aunque existe consenso sobre el potencial de la flexibilidad para liberar capacidad y desbloquear nueva demanda electrificada, su despliegue exige un marco común, sencillo y seguro para todos los agentes.

Desde **CIDE**, **Marta Viñas** subrayó que “en los entornos rurales, con un peso decisivo de la baja tensión, la flexibilidad será clave para la gestión de las redes y facilitar que la transición energética llegue a todos los territorios”, recordando que la seguridad y la calidad del suministro deben seguir siendo prioritarias.

Por su parte **AELEC**, a través de **Daniel Vargas**, destacó que “la flexibilidad en el acceso y conexión es el puente entre la demanda creciente, incluidos los nuevos usos, y una red de distribución en evolución constante”. Por su parte, **David Treballe (ASEME)** insistió en que “las redes son la piedra angular de la transición energética” y que es imprescindible que evolucionen hacia una gestión “más flexible, digital y descentralizada”.

En paralelo, **Joaquín Coronado (Build to Zero)**, líder de la Comisión de Acceso Flexible y Peajes de ENTRA, defendió la necesidad de empezar por soluciones aplicables de inmediato, como las conexiones flexibles tipo 0, y avanzar progresivamente hacia modelos más sofisticados.

La flexibilidad ya no es opcional

En conjunto, ambos paneles coincidieron en un diagnóstico inequívoco: la industria está preparada para electrificar procesos, pero sigue encontrando barreras de capacidad firme; al mismo tiempo, las

redes aparecen saturadas en términos de acceso, mientras permanecen ampliamente infrautilizadas en horas reales de uso.

Las tecnologías necesarias, almacenamiento térmico y eléctrico, gestión activa de la demanda y digitalización de la red, ya existen y están operativas, pero solo un marco regulatorio habilitante permitirá que su potencial se traduzca en nuevos consumos conectados. **De ahí que las conexiones flexibles tipo 0 se perfilaran como la vía más inmediata para empezar a liberar capacidad**, siempre que se simplifiquen los criterios y se adopte un modelo homogéneo y seguro para todos los agentes.

El Webinar concluyó con un llamamiento conjunto a aprovechar la oportunidad regulatoria que se abre en 2026. **Alicia Carrasco** subrayó en el cierre que “la regulación va más lenta que la tecnología, pero estamos en el momento decisivo. **Si todos los agentes ponemos propuestas implementables sobre la mesa, las conexiones flexibles podrán liberar capacidad y desbloquear la electrificación que España necesita**”.

España espera relanzar las interconexiones eléctricas con Francia en el primer trimestre de 2026

- "Nos marcamos como objetivo poder acordar cuanto antes" los trabajos de las dos interconexiones transpirenaicas, ha declarado Joan Groizard.



Túnel de a interconexión eléctrica España-Francia por los Pirineos orientales.

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-espera-relanzar-interconexiones-electricas-con-francia-en-primer-tri...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

"Nos marcamos como objetivo poder acordar cuanto antes" los trabajos de las dos interconexiones transpirenaicas, ha declarado Joan Groizard

España espera acordar con Francia en el primer trimestre de 2026 el relanzamiento de las interconexiones eléctricas de la península a través de los Pirineos , que la Comisión Europea quiere acelerar pese a las reticencias de París, según ha anunciado el secretario de Estado de Energía, Joan Groizard .

"Nos marcamos como objetivo poder acordar cuanto antes y en todo caso, en el primer trimestre de 2026, la fecha de inicio de los trabajos de las dos interconexiones transpirenaicas que ayudarán a mejorar la interconexión de la península con el resto de Europa" , ha declarado Groizard a la prensa a su llegada a un Consejo de Ministros de Energía de la UE.

España presiona para desbloquear el enlace pirenaico después de que Bruselas presentara la semana pasada un paquete legislativo de redes eléctricas en el que identificaba ocho "autopistas energéticas" prioritarias que deben progresar, y dos de ellas se referían a las interconexiones con Francia por Navarra y Aragón.

Bruselas se comprometió a involucrarse más en el debate, aportando asesoría técnica, proponiendo fórmulas de reparto de costes y también presionando con "diálogo".

Las interconexiones entre España y Francia

"Celebramos también que hay una gobernanza más europea de las interconexiones, abandonando una relación mucho más bilateral que gobernaba, hasta ahora, las interconexiones", ha agregado Groizard sobre un paquete que se analizará hoy en el Consejo de Ministros europeos y que también propone multiplicar por cinco el presupuesto europeo dedicado a redes energéticas.

"No solo para Portugal y España. **Europa está desperdiciando energía renovable muy competitiva por renunciar a esas interconexiones**", ha advertido.

Sin embargo, **España** no está de acuerdo en que se relajen las normas medioambientales para acelerar la tramitación de proyectos energéticos.

"Nos preocupa que una aceleración de los permisos de las redes eléctricas vaya a pasar por una reducción de los estándares ambientales. Desde España defendemos que mantener las garantías ambientales y la participación ciudadana, la tramitación de los proyectos es imprescindible para contar con buenos proyectos", ha defendido el secretario de Estado.

Competencia justa

España también aprovechará el consejo para, junto con **Portugal y Finlandia**, pedir que se controlen más los subsidios a plantas electrointensivas, después de que hayan protestado algunas industrias.

"Hay distintos Estados miembro que apoyan en costes de energía: una subvención a los costes energéticos que básicamente elimina las señales de precio, que distorsiona las señales de precio, que no reflejan los costes reales, ni refleja la competitividad real entre Estados miembros, sino que genera una competencia artificial", según Groizard.

En referencia velada a **Alemania, Madrid, Lisboa y Helsinki**, capitales de países con alta penetración de renovables, piden "medidas concretas de coordinación y asegurar que esas medidas de apoyo sean acotadas y temporales" para que el "músculo fiscal" de algunos países no arroje unos precios de la energía inferiores a los países que reducen sus costes desplegando renovables.

El mensaje de España para la última reunión sobre energía del año en Bruselas resume "lo que viene siendo probablemente la máxima prioridad política para España en todo el debate energético europeo, que es la interconexión, la necesidad de un mercado interior realmente unificado, realmente interconectado", ha concluido Groizard.

La empresa noruega NEL da un salto tecnológico en electrolizadores alcalinos

- Las acciones del fabricante de electrolizadores subían un 7% al comienzo de la sesión del viernes. La compañía decide invertir en la producción industrial de su prototipo de nueva generación.



La empresa noruega NEL da un salto tecnológico en electrolizadores alcalinos

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-empresa-noruega-nel-da-un-salto-tecnologico-en-electrolizadores-alkali...>

José Javier Ruiz

Lunes, 15 diciembre 2025

Las acciones del fabricante de electrolizadores subían un 7% al comienzo de la sesión del viernes. La compañía decide invertir en la producción industrial de su prototipo de nueva generación

NEL anunciaba que su consejo de administración había tomado la decisión final de inversión (FID) para iniciar la construcción de hasta 1 gigavatio de capacidad de producción para una nueva plataforma de catalizadores alcalinos de presión mejorada en las instalaciones de Herøya, Noruega. Las acciones de NEL subían un 7% a primeras horas de la sesión, junto con las de su competidor ITM Power, para posteriormente moderar la subida hasta un 4% y un 5%, respectivamente.

Esta decisión se ha tomado tras siete años de desarrollo de la tecnología y la puesta en marcha y producción de hidrógeno limpio con su nuevo prototipo. La compañía noruega espera lanzar el sistema comercialmente en la primera mitad del año 2026 y poder realizar entregas a gran escala en el 2027.

La compañía estima que la capacidad de producción inicial requerirá una inversión de unos 300 millones de coronas noruegas antes de subvenciones. La subvención de la UE, de hasta €135 millones, está condicionada a diferentes hitos y NEL espera que su FID desbloquee más de €10 millones como primer pago. Se prevé que la inversión tenga lugar a lo largo del 2026 y del 2027.

Se reduce la inversión inicial entre un 40% y un 60% en catalizadores de nueva generación

La clave del éxito de la plataforma es un diseño totalmente modularizado sobre patines, donde cada módulo se prefabrica y se prueba en fábrica antes de su envío en patines de contenedores estándar. Este enfoque simplifica drásticamente la ingeniería, la logística y la instalación. El sistema está diseñado para funcionar de forma fiable en exteriores, donde los costes y la complejidad de la implementación se reducen aún más, ya que no requiere la construcción de edificios para albergar la plataforma.

La inversión para esta plataforma será entre un 40% y un 60% menor que el de las líneas de producción alcalinas atmosféricas y, además, reduce el consumo de energía por debajo de los 50 kilovatios hora por kilogramo de hidrogeno producido, porque el hidrógeno sale ya comprimido. “Se espera que esta tecnología genere oportunidades de negocio que antes no eran viables sin subvenciones”, añadió Håkon Volldal, presidente y consejero delegado de NEL.

Los electrolizadores alcalinos de presión mejorada usan diafragmas más avanzados y no requieren metales raros en su fabricación, reduciendo así su coste de fabricación. Los catalizadores alcalinos tradicionales siguen teniendo el atractivo frente a los de membrana, de que son perfectos para la producción de hidrógeno continua, debido a la respuesta más lenta a cambios de carga que los de membrana (PEM). Es de las tecnologías mejor adaptadas para producir hidrogeno con electricidad generada por un parque solar sin interrupciones durante el día.

NEL sigue reduciendo costes en sus líneas de producción operativas

El fabricante noruego tiene actualmente dos divisiones, la fabricación de catalizadores alcalinos atmosféricos y la de catalizadores de membrana. Ambas divisiones no llegan a cubrir costes en determinados trimestres, donde los ingresos trimestrales no llegan a los 230 millones de coronas para los catalizadores alcalinos. La división de catalizadores de membrana lleva en pérdidas a nivel de Ebita en los últimos tres años con unos ingresos trimestrales por debajo de los 200 millones de coronas.

NEL está llevando a cabo un esfuerzo importante en reducciones de costes y ajustes de capacidad productiva. En el tercer trimestre la compañía había reducido su plantilla en un 18% respecto al tercer trimestre del 2024.

La entrada de pedidos nuevos, sobre todo de catalizadores alcalinos se hundió en el segundo y en el tercer trimestre, mientras que su cartera de pedidos acumulados cayó un 47% interanual, debido a una caída del 60% en pedidos de catalizadores alcalinos. NEL anunció el viernes que están estudiando la amortización acelerada del valor contable correspondiente a las dos líneas de producción alcalina atmosférica de 500 megavatios que actualmente están inactivas en la planta de Herøya.

La promesa de una economía europea del hidrogeno no se ha cumplido

El pasado 25 de septiembre NEL y los principales fabricantes europeos de electrolizadores, enviaron una carta conjunta a la Comisión Europea para pedir un cambio en la regulación europea del hidrógeno. Esta decisión conjunta se produce ante el fracaso de la "guía estratégica del hidrogeno" europeo publicada en el año 2020, que preveía alcanzar los 6 gigavatios este año, frente a una realidad donde se han ejecutado menos de un gigavatio de capacidad en Europa a día de hoy.

En la carta, la industria pide cambiar las normas de Combustibles Renovables de origen no Biológico (la "RFNBO"), que están retrasando la ejecución de proyectos y socavando la demanda. La industria pide ajustes pragmáticos, incluyendo exenciones a las reglas ampliadas y normas de correlación temporal más flexibles.

Estas normas exigen correlación temporal y geográfica entre generación de electricidad con energías renovables y producción de hidrógeno con electrolizadores, para poder clasificar la producción de hidrógeno como limpia. Lo que buscaba esta norma era asegurar la descarbonización de sectores difíciles de electrificar como son la aviación y el transporte marítimo, con reglas que se vuelven más estrictas con el paso del tiempo.

La pobreza energética preocupa a los europeos

- Los resultados del Eurobarómetro de la Comisión Europea indican que los europeos esperan una mejor protección de los consumidores vulnerables



La pobreza energética preocupa a los europeos

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

La pobreza energética preocupa a los europeos

<https://www.energias-renovables.com/panorama/la-pobreza-energ-etica-preocupa-a-los-20251215>

Celia García-Ceca

Lunes, 15 diciembre 2025

El último Eurobarómetro de la Comisión Europea examina el comportamiento de los consumidores de la UE en la transición energética, centrándose en la confianza en los mercados y proveedores de energía, la satisfacción con los servicios energéticos y la protección de los consumidores. Evalúa qué tan bien entienden los consumidores sus facturas, cómo rastrean el consumo y qué impulsa los cambios en el uso de energía. La encuesta también analiza las preferencias y el comportamiento al elegir o cambiar de proveedor de energía, incluidas las motivaciones y las barreras. Sus resultados indican que los europeos esperan una mejor protección de los consumidores vulnerables (38 %), una mayor claridad y transparencia de sus facturas energéticas (34 %), un acceso más fácil a los datos energéticos y a las herramientas de seguimiento (28 %) y un cambio de proveedor más fácil (20 %).

Proteger a los consumidores vulnerables y a los que se encuentran en situación de pobreza energética es la principal preocupación de los europeos. Cuando se les preguntó sobre los ámbitos de mejora en el sector de la energía, el 38 % de los encuestados indicó una mejor protección para los consumidores vulnerables y los que se encuentran en situación de pobreza energética, haciéndose eco de los resultados de otras fuentes, incluidas las encuestas del Eurobarómetro y los paneles de ciudadanos. Esto es seguido de cerca por una mayor claridad y transparencia en las facturas de energía (34%) y una mayor prevención de las prácticas comerciales desleales (por ejemplo, el telemarketing) (34%). Poco menos de tres de cada diez (28 %) destacan la necesidad de un mejor acceso a los datos energéticos y a las herramientas digitales para supervisar y adaptar el consumo. Uno de cada cinco (20%) quiere que el cambio entre proveedores sea más fácil.

Por su parte, solo el 38% de los encuestados ha cambiado de proveedor de electricidad en los últimos tres años, y solo el 33% ha cambiado de proveedor de gas en los últimos tres años. Las principales razones para no cambiar de proveedor incluyen la creencia de que no existe una diferencia significativa entre los proveedores para justificar el cambio (26%), la dificultad para comparar ofertas (15%), la complejidad percibida o los procesos que consumen mucho tiempo (13%) y las preocupaciones sobre interrupciones o problemas técnicos (10%). Sin embargo, la razón más común para no cambiar de proveedor (52 %) es la satisfacción con la fiabilidad, el servicio y el precio de su proveedor actual. Más allá del precio, los europeos dan prioridad a la calidad del servicio y a la reputación de los proveedores a la hora de elegir un proveedor de energía. Más de un tercio de los que cambiaron en los últimos tres años (36%) y más de la mitad de los que no cambiaron (52%) dicen que la calidad del servicio es el factor más importante después del precio. La reputación del proveedor ocupa el siguiente lugar en ambos grupos (34 % y 38 %). Alrededor de tres de cada diez encuestados valoran el uso de fuentes de energía sostenibles en la combinación de proveedores, mientras que aproximadamente una quinta parte cita la duración del contrato como una consideración clave. Las acciones más pequeñas apuntan a la propiedad local del proveedor o si la empresa es de propiedad pública o privada.

Además, solo un tercio de los encuestados (33%) entiende completamente todas las partes de sus facturas de energía, más de un tercio (36%) tiene dificultades para comprender los impuestos y los cargos por mantenimiento de infraestructura. Estos tres aspectos son citados como también difíciles de entender por uno de cada seis encuestados: el coste por unidad de energía consumida (16 %), el cálculo del pago total (16 %) y las condiciones del contrato, las tarifas de terminación anticipada y las condiciones posteriores al contrato (16 %).

Los nuevos contratos por diferencia prometen bajar el precio mayorista de la luz en toda la Unión Europea

- Bruselas ha propuesto redefinir este sistema para mejorar la participación en mercados intradía, de balance y a plazo.



Teresa Ribera, vicepresidenta ejecutiva de la Comisión Europea para una transición limpia, justa y competitiva, y Dan Jørgensen, comisario europeo de Energía y Vivienda.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-nuevos-contratos-por-diferencia-prometen-bajar-el-precio-mayorista-d...>

Sandra Acosta

Lunes, 15 diciembre 2025

Bruselas ha propuesto redefinir este sistema para mejorar la participación en mercados intradía, de balance y a plazo

La Comisión Europea ha publicado nuevas orientaciones sobre el diseño de los contratos por diferencia bidireccionales (también conocidos como CfDs o 2w-CfDs), un **instrumento que será obligatorio a partir de 2027** para apoyar las inversiones en nuevas instalaciones de generación renovable y nuclear. Este mecanismo, destinado a proporcionar estabilidad financiera a los productores y proteger a los consumidores frente a la volatilidad del mercado, está llamado a transformar el funcionamiento del sistema eléctrico europeo y a reducir de forma sostenida los precios mayoristas de la luz.

Según el documento comunitario, la rápida expansión de tecnologías limpias —especialmente eólica y solar— exige **herramientas que reduzcan los riesgos de inversión y garanticen una integración eficiente en el mercado**. Los contratos por diferencia actúan precisamente en ese frente: fijan un precio de referencia o strike price que asegura al productor una remuneración mínima, pero también limita sus ingresos máximos. Cuando los precios de mercado caen por debajo de ese umbral, el Estado compensa la diferencia; cuando superan el precio acordado, el productor devuelve el excedente. Esta estructura permite, según la Comisión, **atraer más generación de bajo coste y**

desplazar progresivamente a las centrales fósiles que suelen marcar los precios del mercado mayorista.

La institución subraya que esta mayor penetración de tecnologías de bajo coste no solo abarata la electricidad, sino que además reduce la exposición del sistema europeo a los periodos de volatilidad extrema, como los vividos durante la crisis energética. Incluso cuando la generación renovable disponible no logra desplazar a las fuentes fósiles más caras, los contratos por diferencia actúan como un "seguro" que permite a los Estados recuperar ingresos y redistribuirlos a los consumidores cuando los precios se disparan.

Contratos "inteligentemente diseñados"

El documento insiste, sin embargo, en que no basta con generalizar los contratos por diferencia: **es esencial que estén "inteligentemente diseñados"** para evitar distorsiones en los mercados eléctricos. Los contratos tradicionales, basados estrictamente en la energía producida, pueden incentivar comportamientos ineficientes como generar incluso cuando los precios son negativos o ignorar señales de congestión en la red.

Para corregir estos problemas, Bruselas recomienda **modelos que desvinculen parcialmente los pagos de la producción real o que incorporen señales de mercado también de los segmentos intradiario y de balance**, donde la volatilidad de precios y la necesidad de flexibilidad son cada vez mayores.

Otro de los beneficios que destaca el informe es la capacidad de estos contratos para reducir los costes por vertidos o curtailments, que se han disparado por la falta de flexibilidad del sistema y las congestiones en la red. Si los promotores reciben incentivos adecuados para ubicar los proyectos en zonas con menor saturación eléctrica o para dotarlos de tecnologías que mejoren su integración, como almacenamiento o hibridación, **la Comisión estima que podrían evitarse parte de los redispatchings que podrían alcanzar hasta 100.000 millones de euros anuales en 2040.**

Participación activa de los generadores

Las orientaciones también apuntan a la necesidad de **que los contratos preserven la participación activa de los generadores en los mercados a plazo**, esenciales para la estabilidad de los suministradores y para ofrecer contratos competitivos a los consumidores finales. La Comisión advierte de que un diseño inadecuado podría erosionar la liquidez de estos mercados, por lo que recomienda introducir referencias basadas en precios forward cuando sea pertinente.

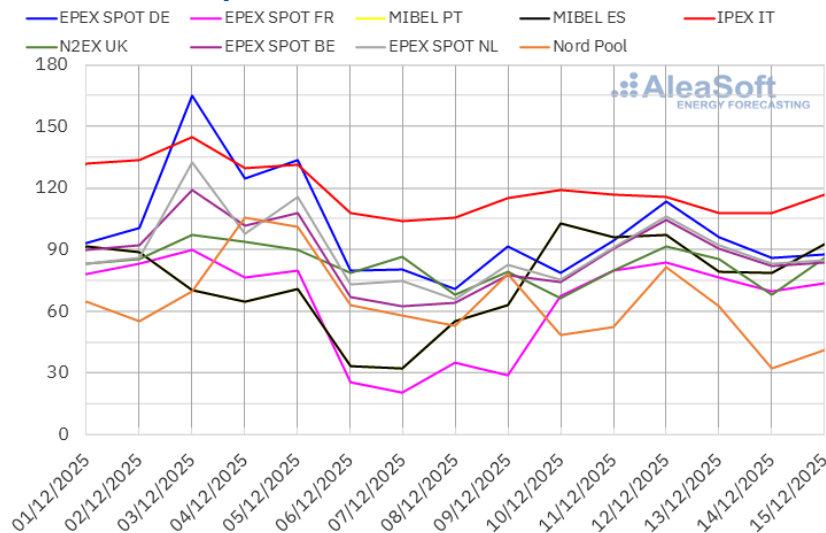
Por último, el Ejecutivo europeo recuerda que los Estados deberán asignar estos contratos mediante **procesos competitivos, abiertos y transparentes**, y que los ingresos recuperados se repartirán entre los consumidores sin distorsionar la competencia entre comercializadoras ni desincentivar el ahorro energético.

Con estas nuevas directrices, Bruselas busca acelerar las inversiones necesarias para cumplir los objetivos climáticos de 2030 y 2040, abaratar la electricidad en un contexto de creciente electrificación y reforzar la resiliencia del sistema energético europeo.

Los precios de los mercados eléctricos europeos vuelven a bajar en la segunda semana de diciembre

- Los principales mercados eléctricos europeos volvieron a bajar impulsados por la caída de la demanda y el descenso de los precios del gas, con la excepción del mercado ibérico, donde los precios aumentaron.

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/15/los-precios-de-los-mercados-electricos-europeos-vuelven-a-bajar-en-l...>

Lunes, 15 diciembre 2025

En la segunda semana de diciembre, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos volvieron a bajar respecto a la semana anterior, impulsados por la caída de la demanda y el descenso de los precios del gas, con la excepción del mercado ibérico, donde los precios aumentaron. A pesar de los descensos semanales, varios mercados registraron precios diarios superiores a 100 €/MWh en algunas sesiones. En este contexto, los futuros de gas TTF registraron el precio de cierre más bajo desde abril de 2024, mientras que los del CO2 alcanzaron su nivel más alto desde inicios de febrero.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 8 de diciembre, la producción solar fotovoltaica aumentó en algunos de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado italiano experimentó el mayor aumento, del 41%, revirtiendo la tendencia a la baja de la semana anterior. Le siguió el mercado francés con un aumento del 22% después de dos semanas de descensos. El mercado alemán experimentó el menor aumento, de un 0,7%, y continuó la tendencia alcista por segunda semana consecutiva. Por el contrario, en los mercados portugués y español la producción con esta tecnología cayó un 16% y un 3,6%, respectivamente, continuando la tendencia a la baja por tercera semana consecutiva.

Además, el 8 de diciembre el mercado italiano marcó un máximo histórico de producción fotovoltaica para un día de diciembre, con 58 GWh generados.

Durante la semana del 15 de diciembre, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción fotovoltaica aumentará en el mercado alemán, mientras que se espera un descenso en los mercados italiano y español.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y Terna.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y Terna.

Durante la semana del 8 de diciembre, la producción eólica disminuyó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado italiano encadenó su segunda semana de descensos, registrando la mayor caída, del 72%. Le siguieron los mercados español, francés y portugués, que, tras dos semanas de subidas, registraron descensos del 51%, 41% y 25%, respectivamente. El mercado alemán fue la excepción. Después de dos semanas de tendencia a la baja, la producción eólica aumentó un 29% en este mercado.

En la semana del 15 de diciembre, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción con esta tecnología aumentará en los mercados español, francés e italiano. Por el contrario, la producción eólica disminuirá en los mercados alemán y portugués.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y Terna.

Demanda eléctrica

En la semana del 8 de diciembre, la demanda eléctrica disminuyó en los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior, invirtiendo la tendencia alcista observada la semana anterior en la mayor parte de los mercados. El mercado francés experimentó la caída más pronunciada, del 8,8%, y continuó la tendencia a la baja por tercera semana consecutiva. Le siguieron los mercados italiano y británico con caídas respectivas del 7,8% y el 7,2%. En los demás mercados los descensos fueron menores. Tras cinco semanas de subidas, los mercados portugués, alemán y español retrocedieron un 3,6%, un 3,4% y un 3,0%, respectivamente. El mercado belga registró la menor caída, de un 2,7%. Cabe mencionar que el 8 de diciembre España, Portugal e Italia celebraron el Día de la Inmaculada Concepción.

Durante la semana, las temperaturas medias fueron menos frías que la semana anterior en la mayoría de los mercados analizados. Alemania registró el mayor aumento, de 4,0°C, mientras que Portugal presentó el menor, de 0,3°C. Gran Bretaña e Italia fueron la excepción, ya que las temperaturas medias bajaron 0,2°C en ambos casos respecto a la semana anterior.

Para la semana del 15 de diciembre, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda aumentará en principales los mercados europeos.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica, Terna, National Grid y ELIA.

Mercados eléctricos europeos

En la segunda semana de diciembre, los precios promedio de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el mercado MIBEL de España y Portugal, con un incremento del 27%. El mercado EPEX SPOT de Francia registró el menor descenso, del 2,7%, mientras que el mercado Nord Pool de los países nórdicos registró la mayor caída porcentual de precios, del 21%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 8,9% del mercado EPEX SPOT de Bélgica y el 19% del mercado EPEX SPOT de Alemania.

En la semana del 8 de diciembre, los promedios semanales fueron inferiores a 85 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron los mercados neerlandés, alemán e italiano, cuyos promedios fueron de 85,20 €/MWh, 90,11 €/MWh y 112,49 €/MWh, respectivamente. En cambio, el mercado nórdico y el mercado francés registraron los menores promedios semanales, de 58,18 €/MWh y 62,91 €/MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios estuvieron entre los 76,88 €/MWh del mercado N2EX del Reino Unido y los 83,24 €/MWh del mercado belga.

Por lo que respecta a los precios diarios, el martes 9 de diciembre, el mercado francés alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 28,79 €/MWh. Este fue el único mercado analizado que registró un precio diario inferior a 30 €/MWh durante la segunda semana de diciembre.

Por otra parte, la mayoría de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting registraron precios superiores a 100 €/MWh en alguna sesión de la segunda semana de diciembre, excepto los mercados británico, francés y nórdico. En el caso del mercado IPEX de Italia, los precios diarios superaron los 105 €/MWh durante toda la segunda semana de diciembre. Este mercado alcanzó el promedio diario más elevado de la semana, de 119,09 €/MWh, el día 10 de diciembre.

En la semana del 8 de diciembre, el descenso del precio semanal del gas y la caída de la demanda en la mayoría de los mercados propiciaron el descenso de los precios en los mercados eléctricos europeos. Además, la producción solar aumentó en Alemania, Francia e Italia. En el caso del mercado alemán, también subió la producción eólica. En cambio, en la península ibérica bajó la producción eólica y solar, lo que contribuyó al aumento de los precios en España y Portugal.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la tercera semana de diciembre, los precios aumentarán en los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el incremento de la demanda. Además, la producción eólica bajará en los mercados alemán y portugués, mientras que la producción solar descenderá en los mercados español e italiano.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de OMIE, EPEX SPOT, Nord Pool y GME.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 62,49 \$/bbl, el lunes 8 de diciembre. Este precio ya fue un 2,0% menor al de la

última sesión de la semana anterior. Los descensos de precios continuaron en la mayoría de las sesiones de la segunda semana de diciembre. Como consecuencia, el viernes 12 de diciembre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 61,12 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 4,1% menor al del viernes anterior y el más bajo desde el 21 de octubre.

A pesar de las tensiones entre Estados Unidos y Venezuela, el incremento de la producción petrolera iraquí, las negociaciones de paz para Ucrania, así como la preocupación por un posible exceso de suministro en 2026, que según las previsiones de la Agencia Internacional de la Energía alcanzará niveles récord, contribuyeron al descenso de los precios en la segunda semana de diciembre.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, se mantuvieron por debajo de 27,50 €/MWh en la mayoría de las sesiones de la segunda semana de diciembre. El día 10, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 26,60 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 5 de abril de 2024. Sin embargo, el jueves y el viernes los precios aumentaron. Como resultado, el viernes 12 de diciembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 27,68 €/MWh, el cual fue un 1,5% mayor al del viernes anterior.

En la segunda semana de diciembre, las conversaciones de paz para Ucrania y el suministro abundante de gas natural licuado continuaron ejerciendo su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de gas TTF.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2026, se mantuvieron por encima de 84 €/t durante la segunda semana de diciembre. El lunes 8 de diciembre, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 84,23 €/t. En cambio, el jueves 11 de diciembre estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 86,20 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 1 de febrero. El viernes 12 de diciembre, el precio de cierre fue ligeramente inferior, de 86,06 €/t, pero todavía fue un 2,2% mayor al del viernes anterior.

Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ICE y EEX.

Por AleaSoft Energy Forecasting

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 Veintisiete defenderán reforzar las interconexiones energéticas en el próximo presupuesto de la UE

- Los Estados miembro apuestan por eliminar los cuellos de botella en las interconexiones y poner fin al aislamiento energético de determinadas regiones, como la Península Ibérica.



La presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, habla durante una rueda de prensa en la sede de la Comisión Europea en Bruselas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/los-veintisiete-defenderan-reforzar-las-interconexiones-energeticas-en-el-pr...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Los Estados miembro apuestan por eliminar los cuellos de botella en las interconexiones y poner fin al aislamiento energético de determinadas regiones, como la Península Ibérica

Los Estados miembro de la Unión Europea defenderán en las negociaciones del próximo presupuesto a largo plazo de la UE que los fondos comunitarios refuercen las interconexiones energéticas transfronterizas, con el objetivo de mejorar la seguridad del suministro, avanzar en la integración del mercado interior de la energía y apoyar el despliegue de energías renovables.

Así consta en el mandato parcial adoptado por el Consejo este lunes, que fija la posición de los Veintisiete de cara a las negociaciones con el Parlamento Europeo sobre el Mecanismo Conectar Europa (MCE), una de las principales herramientas de la UE para financiar infraestructuras estratégicas.

Cuellos de botella

En materia energética, los Estados miembro apuestan por eliminar los cuellos de botella en las interconexiones y poner fin al aislamiento energético de determinadas regiones, como la Península Ibérica, así como por reforzar la resiliencia de las infraestructuras energéticas críticas, también frente a amenazas cibernéticas.

"El acuerdo de hoy refuerza el apoyo a proyectos transfronterizos y garantiza que ningún Estado miembro quede aislado. Una Unión Europea más conectada reducirá los precios de la energía, fortalecerá la competitividad y mejorará la seguridad energética", ha explicado Lars Aagaard, ministro de Energía, Clima y Servicios Públicos de Dinamarca.

El pacto define las normas de funcionamiento del futuro Mecanismo Conectar Europa, pero deja fuera, por ahora, las cuestiones financieras, que se debatirán más adelante en el marco de las negociaciones generales del próximo marco financiero plurianual.

Dimensión transfronteriza

Según la posición del Consejo, el MCE actualizado deberá seguir apoyando proyectos con dimensión transfronteriza tanto en energía como en transporte, incluidas infraestructuras de doble uso para la movilidad militar, con el objetivo de reforzar las redes críticas europeas y acelerar la transición hacia un sistema energético más limpio.

La posición del Consejo respalda, además, el apoyo a proyectos transfronterizos de energías renovables que contribuyan a la descarbonización y a la integración del mercado interior de la energía.

En el ámbito del transporte, los Estados miembro proponen ampliar la lista de proyectos de interés común y concentrar las inversiones en los corredores prioritarios de movilidad militar de la UE, subrayando al mismo tiempo la necesidad de respetar la soberanía nacional y los procesos de toma de decisiones de cada país.

El mandato aprobado permite ahora al Consejo iniciar las negociaciones con el Parlamento Europeo sobre el MCE, mientras que la decisión sobre el volumen final de financiación del programa dependerá del acuerdo global sobre el próximo marco financiero plurianual.

Nubarrones sobre el papel del gas como ‘combustible puente’ en la transición energética

- Existe un gran potencial para que el gas sea reemplazado por una combinación de expansión de las energías renovables, aumentos de la eficiencia y electrificación.



Nubarrones sobre el papel del gas como ‘combustible puente’ en la transición energética

<https://elperiodicodelaenergia.com/nubarrones-sobre-el-papel-del-gas-como-combustible-puente-en-la-transic...>

José A. Roca

Lunes, 15 diciembre 2025

Existe un gran potencial para que el gas sea reemplazado por una combinación de expansión de las energías renovables, aumentos de la eficiencia y electrificación

Las perspectivas para el gas han cambiado en las previsiones del sector energético este año. Si bien se anticipa un aumento en el consumo mundial de gas y una disminución de los precios, muchos factores deben coincidir para que dicho crecimiento se produzca. **Shell** prevé un aumento del 60 % en la demanda de gas hasta 2040, pero también señaló que 2024 marcó el mínimo de una década en el comercio de GNL. La **Unión Internacional del Gas** advierte que la rápida expansión del mercado del GNL está plagada de incertidumbres, como retrasos en los proyectos, sobrecostos, restricciones comerciales y riesgos geopolíticos y regulatorios.

El informe *Perspectivas Energéticas Mundiales (WEO) 2025* de la **AIE** muestra que el crecimiento de la demanda de GNL se desacelerará de 80.000 millones de metros cúbicos (80 bcm) al año, como se observó en la última década, a 70 bcm al año hasta 2035 en el escenario de Políticas Actuales. En el escenario de Políticas Declaradas (“la dirección predominante de viaje para el sistema energético”), el crecimiento de la demanda es aún menor, de 50 bcm al año.

El gas, reemplazado por renovables y electrificación

Esto indica el alto potencial para que el gas sea reemplazado por una combinación de expansión de energías renovables, aumentos de eficiencia y electrificación. Más importante aún, en este escenario, el informe afirma que “las energías renovables conducen a una disminución absoluta en el uso de gas natural en la generación de electricidad en Europa y las economías avanzadas de Asia”, alcanzando una meseta a mediados de la década de 2030.

El declive del gas en las economías avanzadas hasta 2040 se predijo en el Informe WEO 2020. Sin embargo, la amenaza de las fuentes de energía alternativas para el crecimiento de la demanda de gas se advirtió ya en 2015. Si bien el Informe WEO de ese año encontró motivos para ser optimista sobre la demanda de gas debido a una caída masiva y anticipada de los precios, señaló que el gas enfrentaba competencia en todos los segmentos de usuarios finales.

El informe WEO2015 previó un aumento de la demanda de gas en todos los escenarios evaluados. Al comparar la demanda real de 2024 (según el informe WEO2025) con el pronóstico de WEO2015 para 2025, Estados Unidos, China y Oriente Medio superaron las proyecciones de demanda, mientras que India, Japón y Europa se quedaron atrás.

Para los países del sur y este de Asia, sensibles a los precios, el escenario de políticas declaradas del informe WEO2025 predice un crecimiento de la demanda cuando la demanda relativamente menor de GNL en China y Europa presione a la baja su precio debido al exceso de oferta.

La perspectiva también se refiere a la posible creación de demanda adicional de GNL por la transición del carbón al gas en China y otros países asiáticos. “Sin embargo, el análisis del IEEFA ha demostrado que el GNL no está sirviendo como combustible puente para el carbón en India y China”, dice Purva Jain, especialista en energía y gas en IEEFA

Los impulsores de la demanda se enfrentan a la competencia en la India

También se espera que el aumento previsto en la demanda de gas en el WEO2025 sea impulsado por China, Oriente Medio y las economías emergentes de Asia. Sin embargo, el WEO2025 recorta drásticamente la demanda europea hasta 2035 en comparación con su pronóstico de 2020.

Mientras tanto, se prevé que la demanda de gas de la India casi se duplique. El WEO2025 prevé que la demanda alcance los 139.000 millones de metros cúbicos para 2035 y se acerque a los 200.000 millones de metros cúbicos para 2050. El WEO2020 previó que la demanda de gas de la India superaría los 200.000 millones de metros cúbicos mucho antes, en 2040, probablemente debido a la creciente presencia de alternativas al gas en el país. La cautela sobre el crecimiento de la demanda de gas en todos los pronósticos es ampliamente aplicable a la India.

Dado que el gas se enfrenta a una fuerte competencia de otros combustibles en la mayoría de los sectores, es posible que sea necesario revisar a la baja estas previsiones para la India. El despliegue de energías renovables está cobrando un impulso masivo en la India y ya es mucho más competitivo que el gas para la generación de energía.

El país instaló 29,5 gigavatios (GW) de energía renovable en el ejercicio fiscal 2024-25 y alcanzó una capacidad instalada de energía renovable de 30,5 GW en los primeros siete meses del ejercicio fiscal 2025-26. La India no tiene planes de construir nueva capacidad energética a gas debido al alto riesgo

de activos inutilizados, y ha retirado 5 GW de capacidad de plantas de gas inactivas este ejercicio fiscal.

En otros sectores, una mayor escalabilidad de las energías renovables podría desplazar el ya limitado uso del gas en la industria y el transporte, por ejemplo. El consumo industrial de gas ha aumentado gracias a la disponibilidad de un suministro doméstico más asequible. Sin embargo, el sector sigue siendo sensible a los precios, con un mayor consumo de alternativas en épocas de altos precios del gas.

Un análisis de **IEEFA** concluyó que centrarse en la eficiencia energética y la calefacción eléctrica basada en energías renovables produciría mejores resultados de descarbonización para el sector. De igual manera, en el sector del transporte, donde el gas doméstico más asequible ha impulsado la demanda, las matriculaciones son insignificantes en comparación con las de vehículos eléctricos (VE). Las matriculaciones de VE pasaron de ser insignificantes en el ejercicio fiscal 2017-18 a casi 900.000 en el ejercicio fiscal 2024-25, mientras que las matriculaciones de vehículos de GNC rondaron las 500.000, a pesar de su larga trayectoria.

Los logros de la India en la modernización de la red y el despliegue de sistemas de almacenamiento contrarrestarán el crecimiento de la demanda de gas en el país.

Papel limitado del gas en Net Zero

En el escenario Cero Neto del WEO2025 —una vía global para limitar el aumento de la temperatura a 1,5 °C por encima de los niveles preindustriales— la demanda de gas experimenta una caída drástica. En este escenario, las perspectivas indican que los proyectos de GNL en construcción ya no serán necesarios.

La lectura entre líneas del WEO y otras previsiones revela los desafíos para la futura demanda de gas. La transición energética está impulsada por el despliegue de energías renovables, la modernización de la red y la mejora de los sistemas de almacenamiento. Bloquear recursos para la expansión de los combustibles fósiles, especialmente para una necesidad transitoria, parece cada vez más innecesario.

Un estudio cuestiona los proyectos de bajas emisiones de las empresas petroleras

- Un estudio apunta que los proyectos de bajas emisiones promovidos por empresas petroleras no solo no reducen de forma efectiva los gases contaminantes.



Instalaciones petroleras de Navitas Petroleum.

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-estudio-cuestiona-los-proyectos-de-bajas-emisiones-de-las-empresas-p...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Los autores del informe remarcan que las tecnologías impulsadas por las empresas fósiles tampoco han demostrado capacidad para capturar o reducir dióxido de carbono

Un estudio apunta que los proyectos de bajas emisiones promovidos por empresas petroleras no solo no reducen de forma efectiva los gases contaminantes, sino que prolongan la vida útil de las infraestructuras fósiles.

Es una de las principales conclusiones de un informe del Instituto de Ciencia y Tecnología Ambientales de la Universidad Autónoma de Barcelona (ICTA-UAB), en colaboración con la Universidad de Sussex (Reino Unido), basado en 48 casos de conflictos ambientales en todo el mundo.

El análisis, publicado en la revista Energy Research & Social Science, señala que la industria fósil se presenta cada vez más como parte de la solución a la emergencia climática, pero que su "único objetivo es frenar la presión social, legal y política" que reclama un abandono rápido de los combustibles fósiles.

Según los autores, esta estrategia permite a las compañías seguir expandiendo y conectando sus gasoductos, refinerías y centrales térmicas con nuevas infraestructuras de hidrógeno,

biocombustibles o captura de carbono para justificar la continuidad de infraestructuras fósiles durante décadas.

Las bajas emisiones de las petroleras

Ponen como ejemplo el gasoducto **H2Med** , que se quiere construir entre Barcelona y Marsella (Francia) para transportar hidrógeno, sobre el que los autores del estudio advierten de que podría ser utilizado para transportar gas fósil.

Según el investigador del ICTA-UAB **Marcel Llaveró Pasquina** , estas tecnologías no permiten mitigar el cambio climático si las empresas no sustituyen y ponen fin a la extracción de petróleo, gas y carbón.

"La verdadera contribución climática de estas empresas debe medirse por los combustibles fósiles que dejan sin explotar, no por los proyectos que presentan como verdes", ha señalado

De acuerdo al estudio, muchos proyectos verdes promovidos por las grandes compañías de **petróleo y gas** (incluyendo hidrógeno, biocombustibles, captura de carbono y créditos de carbono) funcionan como "falsas soluciones".

No solo no reducen de forma efectiva las emisiones, sino que "prolongan la vida útil de las infraestructuras fósiles, fomentan las injusticias ambientales y refuerzan el poder político y económico de la industria responsable de la crisis climática", se alerta.

Los autores del informe remarcan que las tecnologías impulsadas por las empresas fósiles tampoco han demostrado capacidad para capturar o reducir dióxido de carbono a la escala necesaria.

La investigación también señala que muchas de estas falsas soluciones fortalecen alianzas entre la industria fósil y sectores altamente contaminantes, como la aviación, la agroindustria o la minería, creando nuevos vínculos de dependencia económica que consolidan aún más el poder socioeconómico de la industria fósil.

"Esta narrativa de que las empresas de combustibles fósiles son 'parte de la solución' resulta fundamental para preservar su legitimidad y evitar transformaciones profundas que cuestionen su poder y su modelo extractivo", según Llaveró Pasquina.

Volkswagen muestra por primera vez el Polo eléctrico que se fabricará en Martorell desde 25.000 euros

- Volkswagen ha dado a conocer las primeras imágenes del nuevo ID. Polo, la versión 100% eléctrica del clásico modelo que se fabricará en la planta en Martorell.



Volkswagen revela las primeras imágenes del ID. Polo que se fabricará en Martorell desde 25.000 euros.

<https://elperiodicodelaenergia.com/volkswagen-muestra-por-primera-vez-el-polo-electrico-que-se-fabricara-en...>

Redacción

Lunes, 15 diciembre 2025

Ningún comentario

Volkswagen ha dado a conocer las primeras imágenes del nuevo ID. Polo, la versión 100% eléctrica del clásico modelo de la marca alemana que se fabricará en la planta de Seat y Cupra en Martorell (Barcelona) y que llegará a los mercados europeos a partir de la primavera de 2026 desde un precio de 25.000 euros.

El nuevo ID. Polo será el primero de los seis modelos eléctricos que la compañía anunciará en 2026 de la familia eléctrica ID en su apuesta por democratizar la electrificación en Europa.

"El ID. Polo marca el comienzo de una nueva generación de Volkswagen: con un diseño renovado, un manejo intuitivo, la mejor calidad y unas características de conducción de primera clase, y por fin, de nuevo con un nombre propio. Con un precio de entrada desde 25.000 euros, estamos haciendo que la movilidad eléctrica sea accesible para muchas personas en Europa, ha declarado el consejero delegado de Volkswagen, Thomas Schäfer.

El Volkswagen Polo eléctrico

En su estreno en los próximos meses, el ID. Polo incorporará la nueva plataforma MEB+ de tracción delantera, que le permiten tener un tamaño muy similar al Polo clásico, con 4,05 metros de largo, 1,82 m de ancho y 1,53 m de alto, junto a una distancia entre ejes de 2,6 metros. No obstante, el

maletero pasa de 351 litros a 435 litros, lo que le permiten ser un modelo "más versátil que cualquiera de sus predecesores, perfecto para la vida urbana y el uso diario con amigos y familiares".

El ID. Polo estará disponible en tres niveles de potencia de salida: 85 kW (116 CV), 99 kW (135 CV) y 155 kW (211 CV). El deportivo ID. Polo GTI, con 166 kW (226 CV), se incluirá en la nueva gama eléctrica más adelante el mismo año 2026.

Las versiones de 85 kW y 99 kW incorporarán de serie una batería de alto voltaje LFP (fosfato de hierro y litio) de 37 kWh, con una autonomía de en torno a los 300 km en consumo promedio. Esta batería puede cargarse en puntos de carga rápida de corriente continua con hasta 90 kW.

El redactor recomienda

- **El CEO de Volkswagen pide medidas "convincientes" para impulsar la transición a la movilidad eléctrica**
- **Elli (Volkswagen) comienza a reclutar participantes para un programa piloto de recarga bidireccional**
- **Volkswagen fabricará baterías de estado sólido en Sagunto**

Las versiones de 155 kW y 166 kW estarán equipadas con una variante NMC (níquel, manganeso y cobalto) de la nueva celda unificada PowerCo, con un contenido energético de 52 kWh netos, lo que permite una autonomía de hasta 450 km y una potencia de carga de hasta 130 kW en corriente continua.

En términos de diseño, Volkswagen no ha querido revelar las novedades que pretende introducir en esta nueva generación eléctrica del Polo en modalidad eléctrica. Sí ha revelado que incorporará la nueva línea de diseño 'Pure Positive': un frontal con logo iluminado, al igual que el trasero, faros LED, llantas de aleación de 19 pulgadas y una nueva interpretación de la zona frontal con iluminación LED.

Del lado tecnológico, el ID. Polo llevará consigo los sistemas de última generación de Volkswagen en cuanto a ayudas al conductor 'travel assist' con asistencia lateral y longitudinal, así como el cambio de carril en autopista. Además, el 'travel assist' del ID. Polo ofrecerá por primera vez reconocimiento de semáforos y señales de stop.



La indemnización media por despido sube un 8%, su primera alza en tres años

Los ceses de trabajadores indefinidos llegan al máximo de la serie y absorben el 86% del total

El coste promedio de los ERE aumenta un 26%, hasta superar los 20.000 euros

Javier Esteban MADRID.

La indemnización media por despido se situó en 8.033,5 euros en 2024, un 7,9% más que en el año anterior. Con ello se anotó su primer incremento desde la reforma laboral, aunque sigue un 30% por debajo de las cantidades registradas en 2021 (11.416,7 euros) a pesar de que durante estos tres primeros años de la norma el número de ceses se incrementó un 44%, hasta los 643.681. Eso sí, en el pasado año solo lo hicieron en un 6,1%.

Así lo revela la Estadística de despidos y su coste que ha publicado este lunes el Ministerio de Trabajo y Economía Social y que, a pesar del decalaje temporal de casi un año en las cifras, apunta a un sorprendente cambio de tendencia en el coste de extinguir empleos.

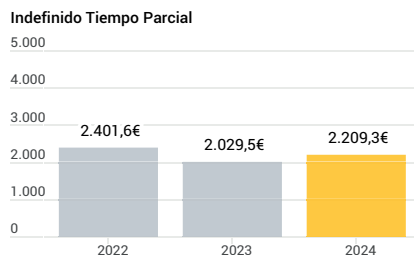
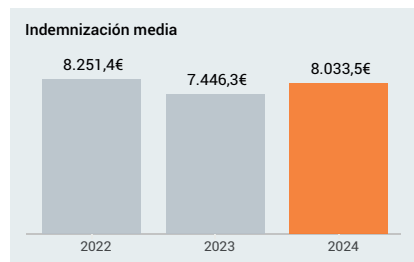
El aumento de la cifra de despidos tras la entrada en vigor de la norma se vio acompañado por un notable retroceso del importe medio de las indemnizaciones. Teniendo en cuenta que no se ha modificado la compensación estipulada por ley, la evolución de 2022 y 2023 señalaba a la combinación de dos factores. El primero sería la menor estabilidad de los nuevos contratos indefinidos ordinarios, que ahora explican el 86% de los ceses, cuando en 2021, eran el 73%. El segundo, un repunte de los despidos por causas objetivas (que conllevan indemnizaciones a 20 días por año trabajado).

Ambas circunstancias repercutían en cuantías más reducidas en las indemnizaciones desde los niveles previos a la reforma laboral. Pero, como decimos, en 2024 esta tendencia se rompe y empieza a invertirse.

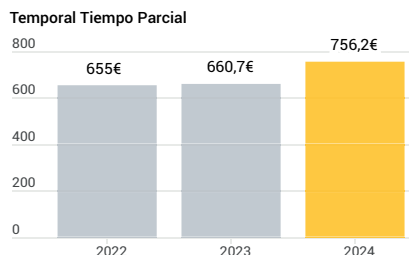
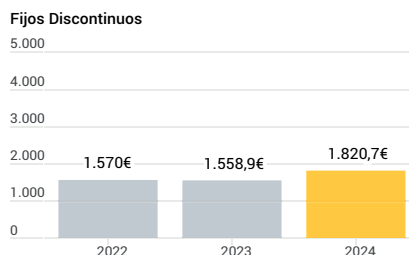
El incremento anual se produjo en los cuatro tipos de despidos analizados, pero fue mucho mayor entre los despidos colectivos, los antiguos EREs, que también son los más caros: vieron incrementarse las compensaciones hasta los 20.554 euros, un 25,8% más que en 2023. Eso sí, están entre los menos habituales. En 2024 se registraron 46.845 ceses, lo que implica un 17,5% más que hace un año. Pero a pesar de que suelen tener más repercusión mediática por las empresas afectadas, apenas suponen un 7% del total.

Los más frecuentes fueron los despidos por causas objetivas de la empresa (económicas, técnicas, operativas o de producción, pero también por ineptitud del trabajador o faltas de asistencias al trabajo). Sumaron 392.064 en 2024, un 5,9%

La indemnización por despido remonta en todos los tipos



Fuente: Ministerio de Trabajo y Economía Social.



los registros de bajas de afiliación a la Seguridad Social y datos de las indemnizaciones por despido exentas de tributación procedente de las declaraciones de la renta (IRPF). Es decir, en el caso de los disciplinarios solo cuenta los que, tras una denuncia del trabajador, se resolvieron con un acuerdo de indemnización en conciliación o ante un juez.

Así, arrojan unas cifras muy diferentes a la que resulta de sumar las bajas de afiliación clasificadas como despido que recoge la estadística de bajas de afiliación por causa que publica cada mes la Tesorería General de la Seguridad Social y que según las cifras (ya definitivas) en 2024 alcanzaron los 1,06 millones.

En cualquier caso, aunque los datos de Trabajo muestran una evolución coherente en el auge de los despidos, su objetivo no es tanto clarificar su número como su coste y cómo se distribuyen. Y aquí el cambio se aprecia no solo en el tipo de despidos, sino por el contrato que tenían los trabajadores afectados.

Como decíamos, el mayor repunte en el número de despidos se ha apreciado entre los despidos de indefinidos ordinarios (a tiempo com-

Los despidos disciplinarios representan el 27,1% del total con 171.258 casos

más que un año antes, un 66% del total si bien su indemnización media solo subió un 2,6% interanual, hasta los 6.659,1 euros.

Los despidos por causas objetivas del trabajador, es decir, aquellos casos en los que el contrato se extingue a instancias del propio empleado por

impago de salarios, modificación de las condiciones laborales no pactada u otros incumplimientos por parte del empresario, solo suponen un 5% del total, aunque la cuantía de la indemnización llega a 7.454,8 euros, un 2,3% más que un año antes.

Mención aparte merecen los despidos disciplinarios individuales, que aportaban un 27,1% del total con 171.258 casos. Su indemnización media fue de 7.909,3 solo un 1,2% más que un año antes. Pero aquí surge una cuestión clave para entender el alcance de esta estadística. Y es que los despidos disciplinarios responden a "un incumplimiento grave y culpable de las obligaciones del trabajador" y no conllevan, según la ley, una indemnización. ¿Cómo puede entonces ser más elevada que la de los despidos por causas objetivas?

La explicación es que la estadística de Trabajo coteja dos fuentes:

pleto y parcial) que han pasado de suponer el 73% en 2021 (y el 66% en 2019) al 86% en 2024.

En este ejercicio, todos los contratos, salvo los temporales a tiempo completo, vieron incrementarse su indemnización en caso de despido. Aunque si se compara con los niveles previos a la reforma laboral, se aprecia un importante recorte desde los niveles previos al cambio legal de las compensaciones a los indefinidos, tanto para los ordinarios a tiempo completo y parcial como los fijos discontinuos, del que siguen lejos de recuperarse.

De hecho, el coste seguía estando entre un 14% y un 20% por debajo de los ejercicios previos a la pandemia. A pesar de que la serie histórica comienza en 2015, un ejercicio aún marcado por las secuelas de la crisis económica y muy lejos del año de fuerte creación de empleo que fue 2024.

Los datos apuntan a una debilidad en la creación de empleo fijo

No queda claro hasta qué punto estos datos recogen las indemnizaciones superiores a los 33 días por año trabajado y que fueron impuestos por algunos jueces hasta la reciente sentencia del Tribunal Supremo que cerró esa vía. El análisis publicado por el Ministerio no entra a precisar por qué se produce este comportamiento, a pesar de que el menor coste medio de los despidos sería un argumento a favor de la tesis de la vicepresi-

dentía segunda, Yolanda Díaz, para endurecerlos. Aunque más relevante es que los datos apuntan a una debilidad en la creación de empleo fijo y cierta incertidumbre de las empresas que obligaron a hacer ajustes preventivos, como apunta el mayor coste de los despidos colectivos. A la espera de conocer los datos de 2025, los publicados este lunes arrojan un análisis adicional a las mecánicas del despido en España.



La deuda pública baja al 103,2% del PIB en el tercer trimestre, pero marca un récord de 1,7 billones

LAURA DELLE FEMMINE
MADRID

La deuda pública ha alcanzado un nuevo récord en el tercer trimestre del año. Su saldo ha roto por primera vez la barrera de los 1,7 billones de euros para el conjunto de las Administraciones –central, comunidades, entidades locales y Seguridad Social– tras experimentar un repunte del 4,5% interanual. En cambio, ha registrado un descenso en tasa sobre el PIB, la variable que mejor refleja la

sostenibilidad de las cuentas públicas. La ratio bajó al 103,2% hasta septiembre, un punto porcentual menos en comparación con el mismo periodo del año anterior, según los últimos datos publicados ayer por el Banco de España.

No es contradictorio que las obligaciones financieras del sector público crezcan en volumen y bajen en tasa sobre el PIB. A medida que la economía crece más que la deuda, el pasivo se hace menos pesado porque el PIB

representa el denominador de la ratio. Y la actividad española progresa a un ritmo sostenido, con un avance proyectado para este año en el entorno del 3%, más del doble del previsto para la zona euro. De hecho, las principales agencias de calificación de la deuda soberana han mejorado la nota para España a raíz de la buena marcha de la economía, que hace más asumible el coste de la deuda.

La Administración central ha sido el subsector

con los números rojos más abultados en el tercer trimestre del año, una foto habitual puesto que soporta las mayores cargas. Su deuda creció en importe un 4,5% interanual y aca-

La ratio es un punto porcentual menos que en el mismo periodo del año anterior

paró el grueso del total. En septiembre, rebasó los 1,57 billones, una cifra que representa el 94,8% del PIB, según el supervisor bancario.

Sin embargo, la Administración que más ha elevado sus compromisos financieros ha sido la Seguridad Social, con un aumento de su deuda del 8,6% en volumen y del 7,6% en términos de PIB con respecto al año pasado, hasta los 126.000 millones de euros. El repunte se explica por los presta-

mos que recibe del Estado y que se han convertido en una necesidad para que el organismo pueda financiar su desequilibrio presupuestario ante las crecientes presiones sobre el gasto, particularmente por el aumento de la factura de las pensiones.

Las comunidades autónomas experimentaron un alza más contenida hasta el tercer trimestre, de un 1,7%, hasta los 339.000 millones de euros, que supone un 20,4% del PIB.



Cataluña espera la polémica quita con una deuda de más de 89.000 millones

ABULTADA HIPOTECA/ El pasivo de Cataluña, gran beneficiaria de la condonación de deuda prometida por el Gobierno a los separatistas, se ha disparado un 12% desde 2020 y un 150% desde 2010.

J. Díaz, Madrid

España es cada vez un país más endeudado, al menos en términos absolutos. Crece la deuda del Estado y de las CCAA y el pasivo de la Seguridad Social ha ido aumentando exponencialmente en los últimos años, hasta rebasar los 126.000 millones al cierre del tercer trimestre, cuantía que, tras los préstamos aprobados para pagar la extra de Navidad de las pensiones, a estas alturas rebasará ya los 136.000 millones, otro récord... Por que la deuda pública española sigue batiendo un récord tras otro. Así lo confirman los datos del Banco de España publicados ayer, que muestran que si bien el peso de la deuda del conjunto de las Administraciones Públicas se situó en el 103,2% del PIB al cierre de septiembre, un punto menos que en igual mes del año pasado, en términos absolutos el endeudamiento público se disparó hasta cotas históricas, superando por primera vez los 1,7 billones de euros.

En este contexto, en el que la ratio de deuda sobre PIB solo baja tímidamente por efecto del crecimiento económico, el grueso del endeudamiento recae sobre el Estado, que aglutina 1,57 billones de euros, 67.590 millones más que hace un año y casi el 92% del total, aunque también las autonomías contribuyen a engordar la bola de nieve. De hecho, las CCAA sumaban a finales de septiembre una deu-

da de 338.804 millones, 5.627 millones más (1,6%) que en septiembre de 2024 y 34.812 millones por encima de los niveles de 2020 (+11,4%). Esto es, tanto el pasivo del Estado como el de las regiones sigue creciendo. Y lo hace en un escenario marcado por la polémica quita de deuda autonómica de 83.252 millones aprobada por el Gobierno y que este mes ha sido enviada al Congreso para su tramitación.

Una controvertida condonación que ha recibido numerosas críticas tanto por el riesgo moral que entraña la absorción de ese abultado pasivo por parte del Estado como por haber sido diseñada a la medida de los intereses del independentismo catalán, además de suponer un premio para las CCAA incumplidoras, empezando por la propia Cataluña, sumergida desde hace años en el caos del *procés*. El resultado ha sido un crecimiento exponencial de su endeudamiento, que al cierre de septiembre superaba los 89.069 millones, el más elevado de todas las CCAA en términos absolutos, muy por encima de los 62.424 millones de la Comunidad Valenciana, la segunda región más endeudada, o los 40.452 millones de Andalucía. Aunque el actual pasivo de Cataluña es tan solo 152 millones superior al de hace un año, se ha disparado un 12% desde 2020, aumentando en más de 9.500 millones, y un 150% desde 2010, con un salto

LAS CCAA MÁS Y MENOS ENDEUDADAS EN TÉRMINOS ABSOLUTOS

Deuda según el Protocolo de Déficit Excesivo al cierre de septiembre de 2025. En millones de euros.

Cataluña	89.069
Com. Valenciana	62.424
Andalucía	40.452
Madrid	37.829
Castilla-La Mancha	16.621
Castilla y León	14.523
Murcia	13.147
Galicia	12.051
País Vasco	11.191
Aragón	9.416
Baleares	8.615
Canarias	6.534
Extremadura	5.279
Asturias	3.934
Cantabria	3.229
Navarra	2.737
La Rioja	1.753

Expansión

Fuente: Banco de España

cuantitativo superior a los 53.000 millones.

Del pasivo total de Cataluña, más del 84% (75.398 millones) es deuda contraída con el Estado a través de los mecanismos de financiación puestos en marcha en 2012 y de los que la región ha sido, sin duda,

la principal beneficiaria. De hecho, Cataluña aglutina más de un tercio (el 37,1%, exactamente) de los 203.121 millones que las CCAA adeudan al Estado por la manguera de liquidez procedente del Fondo de Financiación regional. En 2012, su deuda con las arcas

estatales apenas era de 2.000 millones; hoy es 37 veces superior. Por eso, también será ahora una de las grandes favorecidas por el proceso de condonación en marcha, que aún tiene que superar el filtro del Parlamento.

Aunque en términos abso-

La región concentra más del 37% de la deuda total contraída por las CCAA con el Estado

lutos, el mayor *haircut* de deuda es el planteado para Andalucía, región a la que el Gobierno condonaría 18.791 millones en un intento de hacer más digerible la discutida iniciativa del Gobierno para contentar a los independentistas, Cataluña sería en realidad una de las principales ganadoras, ya que con la quita de 17.104 millones propuesta para la región ésta recibiría el mismo trato que aquellos territorios considerados infrafinanciados, según cálculos recientes de la Aíref.

Si se atiende al peso del pasivo sobre el PIB, las regiones más endeudadas son, precisamente, las peor financiadas; esto es, la Comunidad Valenciana, con una ratio de deuda sobre su PIB del 40,5%, y Murcia, con un 30,2%. Cataluña, aun siendo la segunda mayor economía regional del país tras Madrid, no se queda a la zaga, con un pasivo sobre PIB del 28,4%, 8 puntos por encima del promedio del total de las CCAA. En clamoroso contraste, Madrid es la comunidad del régimen común menos endeudada, con una ratio sobre PIB del 11,5% (su pasivo asciende a 37.829 millones en préstamos y emisiones de deuda, ya que no debe un solo euro al Estado). Es una tasa inferior incluso a la del País Vasco (del 11,8%) y solo ligeramente superior a la de Navarra (9,9%), regiones que no forman parten del régimen común al contar con sus propios conciertos económicos y fiscales.

Editorial / Página 2