

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

El Gobierno responde a las eléctricas con un multimillonario plan de inversión de 13.600 millones en Red Eléctrica

Expansion.com, 12 septiembre de 2025

- **El colapso eléctrico abre una guerra empresarial de 100.000 millones**
- **Mil empresas se disputan la red de Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP**

Reta a Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP a seguir ese ritmo inversor para sus propias redes.

El Gobierno ha anunciado hoy el colosal plan que deberá seguir el grupo semipúblico Redeia **hasta el año 2030** para **desplegar nuevas redes eléctricas de alta tensión (transporte)**. Según el plan, detallado por la **ministra de Transición Ecológica, Sara Aagesen**, se prevén inversiones de 13.590 millones hasta 2030 (un 50% más de lo que vale en Bolsa).



Este gigantesco plan de inversiones **supondrá aumentar la capacidad de la red de alta tensión**, que gestiona Red Eléctrica, filial de Redeia, para dar cabida a nuevas conexiones de grandes consumidores, como centros de datos e industrias.

Esa inversión supondrá pasar de los 2.000 megavatios previstos de capacidad disponible a 27.700, lo que supone **multiplicar por 14 la capacidad**.

Este plan, conocido como **planificación energética**, es un ejercicio que tiene que realizar el Gobierno cada cierto tiempo.

El sector llevaba meses esperándolo, sobre todo por la situación de **colapso** que sufre la red eléctrica en España, donde la proliferación de proyectos en los últimos años ha hecho que queden pocos puntos de conexión. Sobre todo en la red de distribución. Esta red

son las líneas más pequeñas, distintas de la alta tensión, y están en manos de **Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP**.

Estas cuatro grandes eléctricas mantienen una **dura batalla con el Gobierno** para que éste, a través de la Comisión de Competencia (CNMC), suba los peajes que cobran por esas líneas, y que pagan todos los usuarios a través de las facturas de luz.

Las eléctricas dicen que con los peajes que plantea la CNMC, las cuentas no les salen y no hay incentivos para invertir, lo que agravará la actual situación de saturación de la red. Según las eléctricas, con datos que presentaron esta semana, la red de distribución está totalmente saturada.

Órdago a Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP

El Gobierno, en su planificación de la red de Red Eléctrica de alta tensión, ha lanzado un órdago a las eléctricas, **invitándolas a seguir el ritmo inversor en sus propias redes, las de distribución**.

En principio, el Gobierno **mantendrá los peajes** que ha fijado Competencia, pero ha invitado a las eléctricas a que inviertan más allá de los límites que tienen establecidos por ley. En concreto, la ley actual en España fija un límite de inversión anual en redes de transporte y de distribución del 0,065% y 0,13% respecto al PIB.

Temporalmente, hasta 2030, ese límite podrá ser superado y el Gobierno da permiso a Red Eléctrica a invertir un extra de 3.600 millones y de 7.700 millones para Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP.

España se queda sin inercia y necesitará de compensadores síncronos

Elperiodicodelaenergia.com, 12 septiembre de 2025

Para 2030 la mitad de las horas no superará el umbral de dos segundos de inercia si no se toman medidas necesarias, según Aurora Research



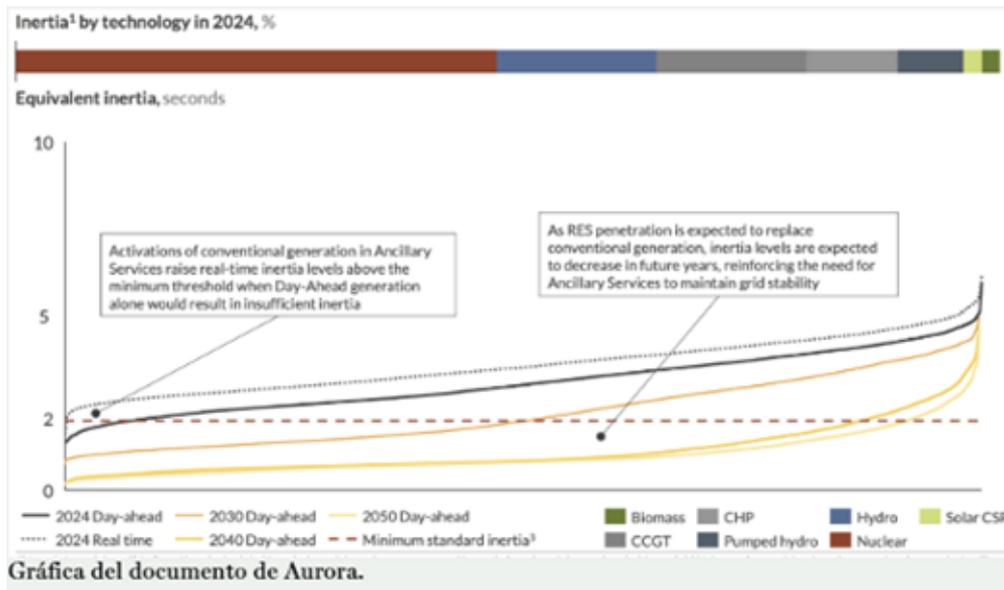
Primero el cierre del carbón y previsiblemente el apagón nuclear llevarán a España a una situación complicada en su sistema eléctrico. En muy pocos años se quedará sin buena parte de la generación síncrona que aporta la inercia suficiente para mantener el suministro garantizado.

Según la consultora Aurora Research, el rápido desarrollo de las energías renovables en España está desplazando los activos térmicos del sistema, reduciendo la inercia del sistema procedente de máquinas rotativas, de las turbinas que dan esa inercia.

Para ello, aporta una serie de datos. Los activos térmicos y nucleares aportaron el 75% de la inercia del sistema en

2024.

Durante el año pasado, el 7% de las horas en que la inercia de generación programada el día antes cayó por debajo del umbral mínimo de inercia. Ese umbral es el de dos segundos.



El papel de los servicios auxiliares

Con el previsible apagón nuclear, la situación irá a peor. Según las previsiones de Aurora, para 2030, este porcentaje aumentará al 50%, y al 87% y 92% en 2040 y 2050, respectivamente, lo que pone de relieve la creciente necesidad de servicios auxiliares e inercia virtual, los denominados compensadores síncronos.

"Se prevé que la inercia española disminuya un 28% en 2030 sin la inercia adicional de los Servicios Auxiliares, que son cruciales para la estabilidad del sistema", explica en un documento al que ha tenido acceso El Periódico de la Energía.

El auge de las energías renovables está provocando que la generación síncrona se desplace fuera del orden de mérito, lo que provoca una disminución de la inercia del sistema. Se espera que los Servicios

Auxiliares, que aportaron el 13% de la inercia en 2024, desempeñen un papel clave en el mantenimiento de la estabilidad del sistema.

La situación tras el apagón

El apagón del 28 de abril encendió todas las alarmas del sistema eléctrico. A pesar de que **sí hubo inercia suficiente**, muy justo el dato de 2,14 sobre el límite de dos segundos, el Gobierno ha decidido tomar cartas en el asunto porque sabe que sin nucleares y su inercia la estabilidad de la red quedaría en entredicho.

Por ello ha puesto en marcha **la compra de compensadores síncronos** y su instalación dentro de la red eléctrica española para así poder generar la inercia suficiente para la estabilidad del sistema.

Como las renovables por sí solas no pueden hacerlo, tienen que ir acompañadas de estas máquinas que proporcionen la inercia suficiente.

En definitiva, el apagón nuclear podría tensar aún más la red eléctrica española al desposeerla de uno de sus activos que más inercia proporciona al sistema.

La apuesta de Iberdrola en Brasil aumentará su beneficio hasta un 2,5%

Finanzas.com, 12 septiembre de 2025

Los analistas aplauden el aumento de la participación de Iberdrola en el negocio regulado de redes en Brasil tras el varapalo a las renovables en los Estados Unidos

Iberdrola ha redoblado su apuesta por el negocio de redes con la compra de un 30,29% adicional al 53,3% que ya controlaba en el capital social de su filial brasileña, Neoenergía.

Tras conocerse la noticia, **los analistas han aplaudido la operación, que calculan que incrementará el beneficio de Iberdrola hasta en un 2,5%**.

“La operación, que estimamos que permitirá un crecimiento adicional del beneficio neto del grupo por más del 2,5%, permite consolidar su posición en uno de los marcos regulatorios más estables y rentables, con favorables perspectivas de crecimiento en el segmento de redes, a un valor de empresa un 31% por debajo de nuestra valoración, por lo que consideramos que la operación debería ser bien recogida por la cotización”, han escrito, por ejemplo, los analistas de Renta 4.

Jefferies estima un incremento del beneficio de Iberdrola del 2%

En la misma línea se han expresado los especialistas de Jefferies, aunque reducían ligeramente sus estimaciones sobre el impacto de la operación en el beneficio del grupo.

“El acuerdo implica un PER de 10 veces sobre las previsiones de consenso para los ejercicios 2026-27. Consideramos que esta operación es acrecitiva en términos de beneficio por acción, con **un impacto potencial de un 2% adicional en el beneficio neto de Iberdrola en 2026**”, dice un informe de la casa, publicado este jueves.

También Aránzazu Bueno, analista de Bankinter, ha hecho cálculos sobre lo que supondrá para Iberdrola el incremento de la participación en Neoenergía. Específicamente, **Bueno calcula que el beneficio por acción de la compañía se incrementará un 1,4%**.

“Buenas noticias. Con esta adquisición, Iberdrola da un nuevo paso en su estrategia de crecimiento en redes, en una compañía que ofrece buenas perspectivas y que ya conoce, y con un impacto positivo en el BPA del grupo desde el primer año”, ha escrito, en un comentario publicado el jueves.

Iberdrola refuerza su apuesta por los negocios regulados de redes

Más allá del impacto en las ganancias, estos expertos destacan que la operación permitirá a Iberdrola reforzar su apuesta por los negocios regulados.

De hecho, este paso va en línea con otras medidas adoptadas por la eléctrica en esa dirección.

El mes pasado, **Iberdrola recaudó alrededor de 10.000 millones de dólares mediante una ampliación de capital y la venta de activos en México**, con el objetivo de reforzar su exposición a las redes eléctricas.

Al igual que otras compañías del sector, busca incrementar la inversión a medida que los países modernizan sus redes para hacer frente al creciente volumen de generación renovable.

Diversificación tras el bloqueo a las renovables en los EE. UU.

Además, a nadie se le escapa que este movimiento puede interpretarse a la luz de lo ocurrido en los Estados Unidos, donde la administración de Donald Trump está obstaculizando los proyectos de renovables a compañías como la propia Iberdrola.

Hace tan solo una semana, **el presidente Trump movió ficha para bloquear un proyecto de energía eólica marina desarrollado por Avangrid, la filial de Iberdrola** en el país.

Así pues, esta agitación que sacude a la industria eólica pone de relieve la ventaja de contar con una cartera diversificada de activos entre renovables y redes.

Hace una semana, los analistas destacaron precisamente la resiliencia y diversificación de los negocios de Iberdrola para justificar que estaba **“tocada pero no hundida”** por el bloqueo de Trump a su proyecto.

Los inversores podrán conocer más detalles sobre el impacto de la operación en Brasil y otros asuntos relativos a Iberdrola en la actualización del plan estratégico, que se dará a conocer el próximo 24 de septiembre.

El Gobierno anuncia una inversión en redes eléctricas de 13.590 millones hasta 2030, un 65% más

Larazon.es, 12 septiembre de 2025

El anuncio coincide con la advertencia de las eléctricas de que el 84% de los nudos de conexión están saturados. Aagesen levantará los límites de inversión en redes por real decreto

El Gobierno propone una inversión de **13.590 millones de euros** en las redes de transporte de electricidad de aquí al año 2030, una cuantía un 65% superior a la prevista en la planificación actual (2021-2026) que ayudará a impulsar la demanda.

Así lo ha detallado la vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, **Sara Aagesen**, quien ha presentado este viernes la propuesta de planificación de la red de transporte de electricidad 2025-2030.

El plan, que ahora sale a información pública, está orientado a cubrir las necesidades de demanda y a cumplir los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

"Hoy presentamos un nuevo marco para desarrollar una red eléctrica moderna que nos permita seguir electrificando nuestra economía, una oportunidad país", ha señalado Aagesen.

La propuesta prevé **multiplicar por 14 el acceso a la red de transporte para nuevos consumidores, hasta 27,7 gigavatios (GW)**.

En la red de distribución -cuyos nudos de acceso están colapsados en un 84%, según informaron las eléctricas- se pretende dar cabida a 5,3 GW.

En conjunto, la propuesta plantea 422 ampliaciones de conexión (142 en la red de transporte para nuevos consumidores, 84 para agentes especiales, como ADIF y puertos, y 196 apoyos a la red de distribución), repartidos de la siguiente forma: 9 GW para proyectos industriales, 1,8 GW para desarrollos residenciales y nuevas viviendas, 560 MW para electrificación ferroviaria, 1,2 GW para electrificación portuaria -que

permitan prácticas como abastecer las necesidades de las embarcaciones desde tierra- y 13,1 GW para producción de hidrógeno verde.

En generación, se han registrado solicitudes por 150 GW de fotovoltaica, 60 GW de eólica y más de 100 GW de almacenamiento.

Estos refuerzos pretenden la integración de las renovables y el almacenamiento previsto –incluidos 6,6 GW de hidroeléctrica reversible–, limitando los vertidos esperados al final de la década al 3,3%.

El Ministerio ha iniciado también la audiencia pública de un **real decreto que regulará los planes de inversión en redes de transporte y distribución, incrementando los límites de inversión** y fijando mecanismos de control para garantizar su cumplimiento.

Según cálculos del Ejecutivo, **cada millón de euros invertido en redes genera un impacto de 1,27 millones** en valor añadido bruto y un multiplicador de 20 en creación de empleo.

Iberdrola traslada sus sistemas críticos a la nube

Expansion.com, 12 septiembre de 2025

- **Iberdrola recompra su filial brasileña por 1.880 millones y anticipa su nuevo plan estratégico**
- **Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP destapan un colapso histórico de la red eléctrica en España**

La compañía energética se ha aliado con DXC Technology para modernizar sus sistemas de negocio.

Iberdrola ha anunciado la finalización de la modernización completa de sus sistemas más críticos para las áreas de distribución y comercialización. Esta transformación, realizada en colaboración con DXC Technology, se ha llevado a cabo mediante el uso de una nueva plataforma digital alojada en la nube, lo que permitirá a la energética integrar con mayor facilidad soluciones como la inteligencia artificial, automatizar procesos o reducir costes.

"Para una compañía como Iberdrola, trasladar sus sistemas críticos a la nube no es solo una decisión tecnológica, es una apuesta por el futuro del negocio", explica Alfonso García Muriel, presidente de DXC Technology España y Portugal. "Las infraestructuras tradicionales ya no ofrecen la flexibilidad, escalabilidad ni la velocidad necesaria. **La nube facilita la integración de inteligencia artificial** (con especial impacto previsible de la generativa), analítica avanzada o automatización inteligente, que son claves para optimizar redes, prever consumos, personalizar servicios y cumplir con objetivos de sostenibilidad", añade el directivo de la plataforma tecnológica.



La compañía española ha conseguido llevar a cabo la modernización de su infraestructura tecnológica a la nube, incluyendo el software y los sistemas que conectan sus distintas aplicaciones. Asimismo, **todo se llevó a cabo sin afectar las operaciones diarias de la empresa**. "Este proyecto marca un antes y un después para Iberdrola. Ahora contamos con una plataforma digital moderna, flexible y preparada para escalar. Hemos eliminado trabas, de forma que podremos lanzar servicios innovadores con mayor rapidez", explica Sergio Merchán, CIO global de Iberdrola.

"Esta transformación refuerza nuestro compromiso con la sostenibilidad: estar en la nube permite operar de forma más eficiente y sostenible, con un modelo de evolución y adaptación autosuficiente, y optimizando el uso de recursos. Nuestro compromiso con la electrificación, que es imparable, necesita de

unas grandes dosis de innovación para ser excelentes con nuestros clientes y cumplir con los marcos regulatorios desafiantes", asegura Merchán.

El nuevo entorno tecnológico también abre la puerta a replicar este modelo en otros países donde opera Iberdrola, acelerando su expansión de forma más ordenada y rentable. Además, al estar basada en la nube, permitirá a la compañía energética adaptarse a un mercado en constante cambio y a las normativas locales, en un segmento muy regulado donde la agilidad, la eficiencia y la innovación son claves para mantener el liderazgo.

Naturgy inicia la repotenciación de su cuarto parque eólico

Expansion.com, 15 septiembre de 2025

- **Naturgy invierte 65 millones en repotenciar su eólico de Monte Redondo y anuncia otros dos**

Novo, entre Valdoviño, San Surniño y Narón (A Coruña), reducirá a la quinta parte el número de molinos.

Naturgy continúa con la **repotenciación** de sus parques eólicos en Galicia y ha comenzado el recambio de máquinas en su cuarta instalación, la de **Novo**, en los municipios coruñeses de Valdoviño, San Sadurniño y Narón. La repotenciación en este caso dejará el **número de aerogeneradores en 5, de los 25 que tiene** actualmente, manteniendo la potencia de evacuación en los 18,75 MW y con una capacidad de generación de 50,5 GWh al año.

La transformación del parque está presupuestada en **más de 20 millones de euros**, financiado por los fondos NextGen de la UE dentro del programa de repotenciación que gestiona el IDAE (Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía, dependiente del Ministerio de Transición Ecológica).



Naturgy también está repotenciando el parque eólico de Monte Redondo, en Vimianzo.

Buena parte del material desmantelado será reciclado y valorizado, según Naturgy, que detalla que se gestionarán más de 2.000 toneladas, el 80% de acero al carbono. La compañía, que en Galicia opera 18 instalaciones eólicas con 488 MW, prevé que los trabajos hayan concluido a mediados del año que viene.

Es el cuarto parque que repotencia. El primero fue el de **Cabo Vilano (Camariñas)**, que sustituyó los 22 molinos por solo dos hace nueve años. Ahora tiene en marcha otros dos: **Monte Redondo (Vimianzo) y Somozas**, ambos en A Coruña.

La **responsable de Desarrollo de Proyectos Renovables de Naturgy en Galicia, María Landeira**, subraya que "la repotenciación de parques eólicos constituye una pieza esencial en nuestra estrategia de crecimiento en la comunidad, donde impulsamos tres iniciativas que permitirán reducir de 172 a solo 25 el número de aerogeneradores". Según explica, "Galicia es

un territorio prioritario para Naturgy por su gran recurso eólico y la estrecha relación que mantenemos con esta tierra. Continuaremos promoviendo proyectos que impulsen la transición energética y que se integren de manera respetuosa en el entorno".

El Gobierno lanza un plan de 13.500 millones para desatascar la red pero obligará a las eléctricas a revelar sus inversiones

Elmundo.es, 12 septiembre de 2025

Transición Ecológica refuerza su control sobre esta infraestructura crítica tras destaparse un histórico colapso que impide a la industria conectarse en España y amenaza proyectos por 100.000 millones

El Gobierno ha dado este viernes el pistoletazo de salida al real decreto de medidas urgentes para reforzar el sistema eléctrico, un paquete al que se sumará la nueva planificación para la red de alta tensión, que contempla movilizar más de **13.500 millones de euros** para 2030. El Ministerio de Transición Ecológica ha acelerado la norma días después de destaparse el **cueillo de botella** sin precedentes que sufren las redes en España, un tapón que impide a la industria conectarse y ya amenaza inversiones por hasta **100.000 millones de euros**.



La titular de Transición Ecológica, **Sara Aagesen**, ha desgranado los puntos clave del nuevo decreto en un acto celebrado hoy en el ministerio. Una de las medidas más relevantes es la revisión al alza del tope a la inversión en redes que encorseta el desembolso de las eléctricas. Ahora se sitúa en el 0,13% del PIB nacional en la red de distribución y del 0,065% en la de transporte. La idea del ministerio es aumentar estos límites un 62% para 2030, aunque **solo temporalmente para este periodo**.

El nuevo decreto, que saldrá hoy mismo a consulta pública, atiende a una de las peticiones históricas del sector: las **inversiones anticipatorias**. Las limita, eso sí, a casos concretos. Cuando un industrial ya asentado en un punto concreto de la red necesite desdoblarse la capacidad eléctrica en esa zona saturada. Hasta ahora, era el propio industrial el que tenía que asumir el coste de esta ampliación, lo que suponía un enorme esfuerzo y concentraba en un único consumidor todo el riesgo.

Ahora, y bajo ciertas restricciones, esas inversiones podrán computarse con cargo a la planificación de forma anticipatoria. Este tipo de actuaciones deberán representar, como máximo, el 15% del margen de inversión extra que el Gobierno ha concedido a las energéticas y será el ministerio el que fiscalice a qué se destinan.

Más control ministerial

Aagesen da así más margen a las eléctricas para invertir en la red, pero les impone nuevos controles. **Iberdrola, Naturgy, Endesa y EDP** deberán difundir el detalle de sus planes de inversión, justificar sus decisiones (por qué se ha dado acceso a un consumidor y no a otro) y auditar sus actuaciones para explicar eventuales diferencias entre la inversión prevista y la finalmente ejecutada. Con el nuevo marco, el Gobierno **refuerza su control sobre una infraestructura crítica** que se ha revelado clave para el futuro económico de España.

Según las proyecciones del ministerio, la nueva planificación para la red de transporte, las líneas de alta tensión que gestiona **Red Eléctrica**, movilizará un volumen de inversión "sin precedentes" de **13.500 millones de euros** para 2030. Esto, asegura Aagesen, permitirá **"multiplicar por 14 la integración de nueva demanda"**, hasta los 27,7 GW.

Aagesen había convocado el día anterior a los primeros espada de las grandes energéticas del país. Al acto acudieron los consejeros delegados de Iberdrola España, **Mario Ruiz Tagle**; de Endesa, **José Bogas**; o de Moeve, **Maarten Wetselaar**. También acudieron a la llamada de la ministra altos directivos del sector

y los presidentes de las principales patronales, como **Marina Serrano**, número uno del *lobby* eléctrico Aelec, o **Joan Batalla**, su homólogo en Sedigás, la patronal gasista.

La vicepresidenta tercera ha anunciado un grupo de trabajo para "optimizar la capacidad de las redes", en el que se sentarán responsables del ministerio, las grandes eléctricas y también la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el supervisor nacional. Hoy, el sector, el supervisor y el propio Gobierno mantienen una feroz batalla por la retribución de las redes eléctricas. Se trata de la tasa que cobran las empresas eléctricas por invertir en el mantenimiento y el desarrollo de esta infraestructura.

Este pulso ha desatado una enorme tensión entre los distintos frentes. Las eléctricas amenazan con desviar inversiones a otros mercados más rentables, el Gobierno busca un equilibrio entre incentivar el desarrollo de la red y evitar sustos en la factura de la luz de los consumidores, que asumen el coste de la infraestructura con los peajes que pagan en sus recibos eléctricos.

La CNMC ha fijado esta tasa en el 6,5%, frente al 5,58% actual. La cifra, que aún es provisional porque el supervisor todavía está analizando alegaciones, está muy por debajo del 7,5% que pedía el sector. Fuentes cercanas achacan la tasa marcada al temor de la CNMC a sentar un precedente que anime a las eléctricas a reclamar nuevos aumentos de la tasa en la siguiente revisión.

Colapso eléctrico

La ministra ha vinculado el aumento del 145% de la potencia renovable instalada en España en los últimos siete años, con el aluvión de peticiones de grandes consumidores que quieren enchufarse a la red. Desde 2020, España ha concedido 43 gigavatios (GW) para industria, centros de datos, o puntos de recarga para el vehículo eléctrico, "el equivalente a otra España entera", ilustran desde la cartera, basándose en que el pico de demanda de nuestro país, la máxima registrada hasta ahora, se sitúa en 45 GW.

"Esta no es la foto de un país ahogado, de un país estrangulado, sino la foto de una oportunidad", ha aseverado el secretario de Estado de Energía, **Joan Groizard**. Una de las prioridades de su departamento es **evitar la especulación y el acaparamiento** de los permisos de acceso, cada vez más cotizados. Urge cribar los planes de inversión realistas de las quimeras. En su empeño, el ministerio ha reforzado el control sobre las nuevas inversiones, para priorizar las iniciativas con mayor impacto en el territorio. Pero la 'cara B' de esto ha sido una ralentización en el desembarco de nuevas inversiones en la red, pues lograr un permiso de acceso en España puede llevar a los promotores más de siete años.

El problema es que la infraestructura eléctrica no ha crecido al mismo ritmo que la demanda. Ahora, cientos de proyectos están bloqueados, atascados por la falta de capacidad de esta infraestructura. Según desvelaron las empresas del sector, solo en la red de distribución, las líneas de media y baja tensión, el 83,4% de los puntos de acceso están ya saturados. Hay **más de una treintena de provincias** que ya no pueden conectar ningún nuevo inversor y autonomías como País Vasco, Andalucía, Aragón o Cantabria están totalmente colapsadas, con cerca del 100% de la capacidad de su red disponible ya adjudicada.

Iberdrola, Telefónica, CIE, Aena, BBVA... Los grupos españoles lanzan una ofensiva en Brasil con compras e inversiones millonarias

Eleconomista.es, 15 septiembre de 2025

- **Viscofan, Tiba o Atravía han adquirido compañías en el presente ejercicio para expandir su actividad en el país**
- **Las constructoras se posicionan para participar en los planes de inversión en infraestructuras**

Energía, telecomunicaciones, transporte, construcción, automoción, banca, industria, turismo... El interés de las empresas españolas va en aumento y alcanza cada vez a más ámbitos de la economía. En los últimos meses son varios los grupos nacionales que han movido ficha en el país con adquisiciones e inversiones millonarias. Hay compañías, asimismo, que han decidido regresar tras años de retirada y

muchas otras tienen al país sudamericano en el punto de mira ante las crecientes oportunidades que se presentan. Para Brasil, **España representa su segundo mayor inversor a nivel global, sólo por detrás de Estados Unidos.**



Iberdrola dio muestra la semana pasada del potencial que aprecia en el mercado brasileño con una operación de relieve. La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán **anunció el jueves un acuerdo para adquirir el 30,29% de Neoenergía a Previ (Funcionarios do Banco do Brasil) por alrededor de 1.880 millones de euros.** Lo hace tras los rumores sobre una posible exclusión de bolsa de la filial brasileña, en la que alcanzará el 84% del capital. Es la operación ofensiva del año para Iberdrola después de desprenderse de sus negocios en México.

El mercado brasileño se consolida así como apuesta prioritaria del grupo vasco en su estrategia de crecimiento, **con el foco en redes, junto con Estados Unidos, Reino Unido, España y Australia.**

Telefónica tiene en Brasil un mercado prioritario donde ya supera los 116 millones de clientes. A través de su filial Vivo, la compañía emerge como el mayor operador de telecomunicaciones del país. La firma que preside **Marc Murtra ha excluido a Brasil del repliegue del grupo en Latinoamérica,** con su salida de Argentina, Perú, Uruguay, Colombia y Chile.

En su apuesta por Brasil, la teleco ha realizado en los últimos meses varias adquisiciones para reforzar su posición. **En julio pasado anunció la compra del 50% de la firma de infraestructura y servicios de fibra óptica FiBrasil por en torno a 131 millones de euros** al fondo de pensiones canadiense CDPQ, de modo que se ha hecho con el 100% de la fiberco.

En marzo, Telefónica Brasil también compró la brasileña Samauma Brands Comércio, una productora y comercializadora de accesorios para teléfonos inteligentes y electrónicos, por 12,9 millones.

Y la semana pasada, **Vivo Ventures, la sociedad de capital riesgo de Vivo, ha incorporado una nueva startup con la adquisición de Asaas,** una plataforma de soluciones financieras para pymes, con una inversión de 5,5 millones.

CIE Automotive es otro de los grupos españoles con crecientes intereses en Brasil y **acaba de cerrar en este mes de septiembre la toma del 100% de Weidplas Brasil Indústria e Comércio de Plásticos,** filial brasileña del grupo Techniplas, por unos 65 millones de euros. La compañía cuenta con 600 empleados y una planta en Piracicaba especializada en la fabricación de componentes de plástico de alta complejidad. Con esta adquisición, el grupo ya tiene 16 plantas en Brasil, único país de América del Sur donde tiene producción.

Aena es otro de los grandes grupos españoles que está potenciando su posición en Brasil. La empresa que preside **Maurici Lucena** administra desde 2020 17 aeropuertos en el país que son responsables de cerca del 20% del tráfico aéreo nacional, lo que la convierte en la mayor red de aeropuertos concesionados del país. Destaca el de **Congonhas en São Paulo,** el segundo más grande de Brasil.

En octubre de 2024, la firma desveló su plan para invertir más de 1.000 millones de euros en la mejora de los aeropuertos -un tercio ya lo había ejecutado- y ahora se halla **en la puja por hacerse con Motiva Infraestrutura de Mobilidade,** una de las mayores operadoras de infraestructuras de movilidad en América Latina y que tiene bajo su paraguas a 17 aeródromos en Brasil y otros tres en Ecuador, Costa Rica y Curazao.

Santander se diversifica

En el ámbito financiero, **Banco Santander** tiene en Brasil uno de sus principales mercados y se erige en el quinto mayor operador comercial del país. La entidad que preside Ana Botín diversifica su apuesta por el país y este año, por ejemplo, **ha comprado el 70% de América Gestão Serviços em Energia,** una empresa de gestión de energía con una cartera diversificada de más de 10.000 clientes y una amplia gama de servicios.

Su principal rival español, **BBVA**, ha dado el salto este año al país iberoamericano con su negocio de **banca de inversión**. Con una sede permanente ya operativa en São Paulo, una oferta inicial de productos en marcha y un equipo en plena expansión, la entidad inició el pasado mes de junio sus operaciones locales en el país.

El banco que preside Carlos Torres ya estaba vinculado al mercado brasileño a través de la fintech brasileña Neon Payments, en la desembarcó en 2018 y tiene más del 30% del capital.

Mapfre, por su parte, coloca Brasil como su segundo mayor generador de ingresos tras España y su pretensión es escalar los números con más productos para tratar de llegar a más población.

Las constructoras, ingenierías y operadoras de autopistas ponen el foco igualmente en el mercado brasileño y en los multimillonarios planes de inversión que hay en marcha. **OHLA** regresó el año pasado al país con el contrato de construcción del lote 3 del tranvía metropolitano de Salvador de Bahía y **este año ha conseguido su primera concesión junto con la gallega Copasa para rehabilitar, ampliar, operar y mantener un tramo de 218,9 kilómetros de la autopista BR-040**, que conecta los estados de Río de Janeiro y Minas Gerais, por 850 millones de euros.

El grupo que preside Luis Amodio compite ahora con Acciona y Sacyr, con una sólida presencia en Brasil, **por la nueva línea del metro de Sao Paulo valorada en 3.000 millones**. La firma que lidera **José Manuel Entrecanales** ya trabaja en el suburbano y ha ganado peso en el negocio del agua.

Mientras, **Cox ha ganado en el último año contratos para redes eléctricas**, un nicho en el que Cobra y Elecnor están consolidados, y Abertis ha renovado varias concesiones de autopistas en Brasil a través de Arteris. En logística, una de las grandes agencias de viajes españolas para mercancías, Tiba, que forma parte del Grupo Romeu, cerró en marzo la adquisición de la brasileña SMX Logistics, especializada en transporte marítimo, aéreo y terrestre.

Unas semanas antes, Viscofan anunció la adquisición por 5,6 millones del 51% de la brasileña Pet Mania, especializada en la producción y comercialización de pet treats, golosinas de origen animal para mascotas. Asimismo, Vidrala tiene fuertes intereses en Brasil, donde a finales de 2023 llegó al 100% de Vidroporto tras invertir 384 millones. Y la consultora **Atravia ha comprado este año XCOM**, focalizada en comunicación corporativa.

Red Eléctrica mantendrá sus medidas especiales 'antiapagón' hasta 2026 para reforzar la vigilancia sobre las eléctricas

Elperiodico.com, 15 septiembre de 2025

- **La 'operación reforzada' del sistema eléctrico con más centrales de gas y menos renovables se activó justo después del gran apagón para evitar riesgos y conlleva precios de la electricidad más altos**
- **REE seguirá utilizando más intensamente los mecanismos de ajuste para blindar el funcionamiento del sistema hasta que puedan aplicarse las nuevas medidas que amplían el control sobre las compañías eléctricas**

Red Eléctrica de España (REE), el operador del sistema eléctrico, puso en marcha justo después del gran apagón **medidas especiales para reducir el riesgo de un nuevo colapso**. Se trata de un modo de operación reforzado para dar **más estabilidad al funcionamiento del sistema, pero que tiene como contrapartida un aumento del precio de la electricidad**. Y esas medidas se van a seguir aplicando al menos hasta principios de 2026.

La manera en que se está dando más robustez a la red consiste en **frenar un poco el uso de las energías renovables y dar prioridad a la utilización de energías tradicionales, fundamentalmente las**

centrales de gas. El uso del gas conlleva un coste extra en el precio final de la electricidad y a la postre también en el recibo de luz de millones de hogares.



Desde Red Eléctrica se justifica seguir utilizando de manera más intensa los servicios de ajuste del sistema eléctrico para evitar otro apagón **todo el tiempo necesario, hasta que las nuevas medidas de control y supervisión del Gobierno y de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) estén plenamente activas.**

“Nuestra misión es la garantía del suministro y en esa circunstancia excepcional se tomó la decisión de establecer unas restricciones reforzadas”, explican fuentes de Red Eléctrica a EL PERIÓDICO. “Atendiendo a las conclusiones

alcanzadas en el informe emitido por el operador del sistema en cuanto a las causas del incidente del 28 de abril, así como a las medidas que en aquel se proponen para evitar que un incidente similar pueda producirse en el futuro, **el operador del sistema ha considerado prudente seguir manteniendo una cierta programación de restricciones reforzada hasta que las medidas propuestas se introduzcan en un nivel de suficiencia adecuado** para garantizar la seguridad del sistema, sin duda, prevalente”.

A la espera de más medidas de control

El **traspés parlamentario con el real decreto ley de medidas ‘antiapagón’** y la tramitación ahora por el Ejecutivo de **otro real decreto que incluye medidas específicas para reforzar la supervisión** de todos los agentes del sistema eléctrico, y la necesidad de un periodo de transición hasta aplicar plenamente **el nuevo modelo de control de tensión de la red aprobado ya por la CNMC** harán que la ‘operación reforzada’ del sistema se alargue al menos hasta principios de 2026, según anticipan varias fuentes del sector.

Durante los últimos meses desde el sector eléctrico se ha denunciado que el hecho de que Red Eléctrica utilizara de manera más intensiva energías tradicionales para reforzar el sistema era una demostración de que el día del apagón se calculó mal el mix de producción de electricidad y había un exceso de renovables. **Red Eléctrica da la vuelta al argumento y justifica que se siguen aplicando esas medidas especiales para evitar otro apagón porque no se fía que otros operadores del sistema eléctrico cumplan con sus obligaciones** para dar estabilidad al sistema, y que las seguirá utilizando hasta que puedan aplicarse reformas legales necesarias para garantizar por completo que las grandes eléctricas hacen su parte.

"Red Eléctrica actuó de manera absolutamente diligente y cumpliendo cualquier normativa y cualquier procedimiento de aplicación. No podemos decir lo mismo de otros agentes del sector", sentenció el pasado julio **Roberto García Merino, consejero delegado de Redeia (matriz de Red Eléctrica)**, en una **conferencia de analistas financieros con motivo de la presentación de los resultados semestrales del grupo.** El operador del sistema defendía así seguir con la ‘operación reforzada’ con el objetivo de “asegurar, ante incumplimientos o elementos que no se adecúan a los procedimientos de operación, que haya una cobertura suficiente, incluso para cubrir parte de esos potenciales incumplimientos”.

El Gobierno aprobó un real decreto ley -que finalmente no fue convalidado en el Congreso por los votos en contra de PP, Vox, Podemos y Junts- en el que se daba más poder a la CNMC para vigilar las actuaciones de las compañías del sistema eléctrico para controlar la tensión de la red, tanto las grandes eléctricas como la propia Red Eléctrica. Tras el fiasco en las Cortes, **el Ejecutivo trata de recuperar esas medidas para reforzar la supervisión a través de un real decreto que pretende aprobar en los próximos meses**, pero cuya aplicación efectiva se retrasará en el mejor de los casos más allá del inicio de 2026. El Gobierno ha aprobado tramitar el nuevo decreto por la vía de urgencia, para reducir a la mitad los plazos, pero el traspés parlamentario retrasará varios meses medidas que podrían estar ya en vigor.

En paralelo, la **CNMC aprobó el pasado junio una profunda reforma de los procesos del sistema eléctrico que sirve para blindar la red eléctrica de grandes subidas de tensión**, que es el motivo que el Gobierno sitúa como causante principal del gran apagón del pasado 28 de abril. La CNMC aplicará cambios en algunos procedimientos de operación del sistema 25 años después de su última actualización y cinco años después de que los solicitará por primera vez la Red Eléctrica de España (REE) para precisamente evitar riesgos en el funcionamiento de la red por sobrecargas de tensión. La reforma está aprobada pero la aplicación efectiva de todas las medidas requiere un periodo de transición aún en marcha, según confirman fuentes del sector eléctrico.

La CNMC aprobó una revisión de las normas técnicas que regulan los denominados servicios de ajuste, que permiten a Red Eléctrica imponer el funcionamiento de algunas plantas de producción de electricidad para evitar subidas de la tensión. A partir de ahora las energías renovables podrán funcionar en las mismas condiciones que lo hacen las energías tradicionales en la labor de controlar la tensión con órdenes en tiempo real por parte de Red Eléctrica y a cambio de una contraprestación económica.

Iberdrola atesora 20.000 millones para lanzar su nuevo plan estratégico

Expansion.com, 15 septiembre de 2025

- **Iberdrola recompra su filial brasileña por 1.880 millones y anticipa su nuevo plan estratégico**
- **Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP destapan un colapso histórico de la red eléctrica en España**

Iberdrola vive un momento histórico. En los últimos meses ha sido una gigantesca máquina de generar dinero, que ahora alimentará su nueva y revolucionaria hoja de ruta.

Venta de activos en México y salida del país después de tres décadas; **opa de exclusión de la filial americana Avangrid**; **recompra de la subsidiaria brasileña Neoenergía**; **alianzas con Masdar, Kansay, GIC y Starwood Capital**; **ampliación de capital expés, récord en España y en Europa**; **créditos sindicados con decenas de entidades.**

Y así hasta completar cerca de medio centenar de operaciones que han hecho de **Iberdrola** una maquinaria gigantesca de movilización de dinero. **Sólo en las operaciones más relevantes, la compañía ha movilizado más de 40.000 millones de euros desde febrero del pasado año.**



Han sido 500 días frenéticos en los que la empresa -la mayor energética española por valor en Bolsa, con 105.000 millones de capitalización- ha realizado una **acelerada carrera de movimientos corporativos sin precedentes en su historia** (ver cuadro adjunto).

Solo el pasado mes de julio, el grupo, presidido por **Ignacio Galán**, enlazó **cinco operaciones en apenas veinte días por valor de más de 20.000 millones**. En septiembre, en apenas dos días, ha completado **otras dos operaciones por casi 3.000 millones**. En pleno agosto, incluso, continuó trabajando en otras posibles transacciones, como la **venta de una inmensa cartera de renovables en España por cerca de 1.000 millones -Operación Julieta-**.

Si se contabilizan solo los recursos que han entrado en la empresa gracias a **venta de activos, créditos y ampliación de capital**, el grupo suma **20.000 millones de euros**.

Giro estratégico

¿Qué está pasando? Es, sin duda, **el mayor y más acelerado proceso de reconversión empresarial dentro del panorama económico español**. Pero, ¿por qué lo hace? **Iberdrola se está preparando para abordar definitivamente un giro estratégico. El que marcará el futuro de la compañía al menos hasta 2030**. El grupo tiene previsto **presentar su nueva hoja de ruta el próximo día 24 de septiembre**, en el denominado Capital Markets Day o Día del Inversor.



En Londres, reunirá a cientos de inversores y analistas para lanzar **un nuevo plan estratégico a tres años y su visión a medio plazo. Las metas del actual plan, presentado en marzo de 2024, con perspectiva hasta 2026, han quedado totalmente superadas**. Más allá de actualizar al alza previsiones de resultados y dividendo, el nuevo plan marcará un antes y un después en Iberdrola.

125 años de historia

El grupo cumple 125 años de historia en 2026. Nada volverá a ser igual. O sí. Iberdrola quiere ser más Iberdrola que nunca. El plan supone un viraje completo, para apostar todo por el negocio tradicional de redes. Es decir, volver al origen: las líneas eléctricas. Aunque no se

dejarán de lado las renovables, la compañía será mucho más selectiva.

En paralelo, **concentrará esfuerzos en un grupo selecto de países, entre ellos EEUU, Reino Unido y Brasil, además de España**. Es una hoja de ruta revolucionaria en un sector que aún mantiene a las renovables como su principal faro.

Iberdrola, que hace más de dos décadas marcó la pauta en el sector al apostar, antes que ninguna otra gran eléctrica, por las eólicas, **vuelve ahora a marcar el paso. Esta vez con las redes como principal bandera.**

El nuevo plan solo es posible gracias a que, durante los últimos dieciocho meses, **se han estado atesorando esos 20.000 millones** en múltiples operaciones simultáneas coordinadas desde la dirección de desarrollo global del grupo, a cuyo frente está **David Mesonero**. Aunque dispares, todas las transacciones han seguido un patrón común: **coger músculo financiero, perder grasa de negocios con menos proyección y poner a la compañía en la mejor posición de salida para una nueva etapa**. Todo ello, además, siempre **obteniendo plusvalías a cada paso** (ver información adjunta). Una parte de los 20.000 millones **-5.000 millones-** ya tiene destino: **opa de Avangrid en EEUU, compra de ENW en Reino Unido y recompra de la filial brasileña Neoenergía**. Falta determinar donde irá el resto de ese colchón financiero, más otras cantidades que se puedan lograr con rotación adicional de negocios u otros mecanismos financieros.

El plan vigente de la compañía energética contemplaba inversiones por importe de 41.000 millones hasta 2026 (36.000 millones netos, descontadas aportaciones de socios). Además de aumentar las cantidades, **es previsible que Iberdrola eche el resto en su apuesta por redes**.

El mercado prevé que más de dos tercios vaya a ese negocio y que otra parte relevante vaya a **renovables gestionables, como las de hibridación con baterías**.

La receta mágica de las plusvalías

Las grandes operaciones de rotación de activos de Iberdrola en los últimos 18 meses no solo han supuesto una inmensa entrada de caja. También han aportado plusvalías históricas que han impulsado la cuenta de resultados. Es el secreto de saber vender bien. La última operación de venta de activos, de contadores inteligentes en Reino Unido, es el ejemplo más reciente. El pasado día 9 de septiembre Iberdrola vendió su filial de contadores de luz inteligentes en Reino Unido (SP Smart Meters Assets Limited) a una sociedad controlada por la entidad australiana Macquarie. La operación, valorada en cerca de 1.000 millones de euros, puede suponer unas plusvalías brutas de 800 millones de euros, todo un récord de rentabilidad. En volumen, solo le superaría la operación de venta de activos en México. En la primera fase de esta rotación de activos, Iberdrola traspasó una gran parte de su negocio de generación convencional de electricidad en México al fondo MIP, controlado por el Gobierno de ese país. La operación, valorada en 5.500 millones de euros, supuso una plusvalía bruta de 2.000 millones. De seguir esa equivalencia, en la segunda fase de rotación de activos en México, con la venta de negocios de renovables a Cox el pasado mes de julio por 3.700 millones, Iberdrola tendría 1.300 millones de plusvalías.

Iberdrola, primera energética europea que obtiene la certificación de protección de datos Europrivacy

Elperiodicodelaenergía.com, 16 septiembre de 2025

Para la firma este reconocimiento "refuerza su compromiso con la privacidad de sus clientes, garantizando que sus datos son tratados con la máxima seguridad"

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía energética europea en obtener el Sello Europeo de Protección de Datos Europrivacy para la contratación digital, informó la compañía.

En concreto, la certificación Europrivacy ha sido otorgada a Iberdrola Clientes España, Curenergía e Iberdrola Clientes Portugal en el tratamiento de datos personales en procesos de contratación digital, incluyendo la navegación por la web corporativa, la interacción con el chatbot y las comunicaciones por correo electrónico.

Europrivacy es el primer sistema de certificación aprobado por el Comité Europeo de Protección de Datos (CEPD) para actuar como Sello Europeo de Protección de Datos oficial, de conformidad con el artículo 42 (5) del Reglamento General de Protección de Datos (RGPD). Está reconocido por todos los Estados miembros de la Unión Europea (UE) y del Espacio Económico Europeo (EEE).

El sello para Iberdrola

Este sello certifica que, en el contexto de los objetivos de evaluación de la certificación, las organizaciones cumplen con los más altos estándares para proteger los derechos y libertades de las personas en el tratamiento de sus datos personales.



La energética indicó que este reconocimiento "refuerza su compromiso con la privacidad de sus clientes, garantizando que sus **datos son tratados con la máxima seguridad, transparencia y responsabilidad, como parte de una estrategia digital responsable, ética y respetuosa con los derechos**".

Adicionalmente, la Agencia Española de Protección de Datos (AEPD) ha revalidado recientemente la ampliación de las Normas Corporativas Vinculantes (NCVs) del Grupo Iberdrola, fortaleciendo el compromiso de la compañía con una gestión homogénea y exigente de la privacidad en todos los países donde opera.

Red Eléctrica concluye el tendido de los cables submarinos del enlace entre Tenerife y La Gomera

Elperiodicodelaenergía.com, 17 septiembre de 2025

El cable discurre a una profundidad máxima de 1.145 m, lo que lo convierten en el enlace submarino tripolar en alterna a 66 kV más profundo del mundo

Red Eléctrica, empresa de **Redeia** responsable del transporte y la operación de sistema eléctrico en España, **ha concluido los trabajos del tendido submarino de los dos cables de la interconexión eléctrica entre Tenerife y La Gomera**, y espera **concluir la ejecución de toda la infraestructura a finales de este año**.

El tendido del doble circuito comenzó el pasado 29 de agosto y se ha efectuado mediante dos travesías desde San Sebastián de La Gomera hasta Punta Blanca en Tenerife. Para esta tarea, Red Eléctrica ha contado con el barco cablero Cable Enterprise, de la flota de la compañía Prysmian, que se ha adelantado sobre el programa previsto por las buenas condiciones del mar en la zona. Ahora quedan pendientes dos campañas de protección de los cables que tendrán lugar entre el otoño y principio del invierno; la unión de los cables en las cámaras de transición; y la realización de ensayos el mes de noviembre.



El tendido del cable ha supuesto un reto tanto en su diseño como en la ejecución. El tramo submarino consta de aproximadamente **36 km de longitud**, que discurre a una **profundidad máxima de 1.145 m**, lo que lo convierten

en el enlace **submarino tripolar en alterna a 66 kV** más profundo del mundo. Esto ha requerido de un diseño del cable adaptado, y reforzado con materiales ligeros capaces de soportar los exigentes requerimientos del entorno en el que se ha instalado el cable.

La infraestructura de Red Eléctrica

Por otro lado, por su longitud y complejidad, la llegada del cable a tierra en ambas islas ha sido un desafío para asegurar la protección de la biodiversidad de las aguas más someras, dada la naturaleza singular de los suelos volcánicos, muy heterogéneos. Para ello, se ha recurrido a la técnica de perforación dirigida, que introduce el cable en el mar a través de un microtúnel con salida a cientos de metros de la costa, anulando cualquier afección a las comunidades biológicas del tramo de perforación de la costa.

La infraestructura consta además de dos tramos terrestres en La Gomera y en Tenerife, totalmente soterrados y dos nuevas subestaciones, El Palmar en La Gomera, y Chío en Tenerife. La primera se ha culminado recientemente y esta última de Chío está en servicio desde principios de este año. El trazado de la interconexión ha sido diseñado con el fin de minimizar el impacto paisajístico y de asegurar la máxima protección de la vegetación y la fauna en las zonas por las que transcurre su recorrido.

La interconexión submarina entre Tenerife y La Gomera, incluida en el Plan de Desarrollo de la Red de transporte de Energía Eléctrica 2021-2026, es una infraestructura esencial que será determinante para

reforzar la calidad y la seguridad del suministro en La Gomera, posibilitar una mayor integración de energías renovables y lograr una reducción de los costes globales de generación al quedar unidos los sistemas de ambas islas. Asimismo, permitirá avanzar en la transición ecológica de Tenerife, que podrá aprovechar los excedentes de generación renovable de La Gomera.

Cáceres tendrá la primera comunidad solar de Iberdrola en la región que integra el almacenamiento de baterías

Elperiodicodelaenergia.com, 17 septiembre de 2025

La instalación se ubicará en la cubierta de un centro educativo y evitará la emisión de cerca de 1518 toneladas de CO2 a la atmósfera en los próximos 30 años.

La ciudad de Cáceres contará con la primera comunidad solar de Iberdrola en Extremadura que incorpora un sistema de almacenamiento de baterías. Esta instalación se ubicará en la cubierta del Colegio Licenciados Reunidos y se podrán beneficiar hasta 270 familias cacereñas.



Asimismo, es la primera de España realizada sobre una comunidad solar ya existente y esta mejora permite optimizar el uso de la energía generada, adaptándose a las franjas horarias de mayor consumo doméstico.

Gracias a un aprovechamiento más eficiente de la energía solar, las familias pueden incrementar su ahorro mediante una fuente local y sostenible.

La instalación se ubicará en la cubierta del centro educativo y evitará la emisión de cerca de 1518 toneladas de CO2 a la atmósfera en los próximos 30 años.

Además de reducir el coste en la factura eléctrica de este colegio, los vecinos que se encuentren en un radio de 2 kilómetros podrán

beneficiarse de las ventajas del autoconsumo 100 por cien renovable, sin necesidad de contar con una infraestructura propia ni realizar inversiones.

La comunidad solar de Iberdrola

Iberdrola es quien realizará la inversión de esta instalación que constará de 393 paneles solares, con una potencia total de 181 kilovatios (kW), suficiente para producir anualmente cerca de 253 megavatios hora (MWh).

Gracias a esta comunidad solar, alrededor de 270 familias podrán ser partícipes de la misma y ahorrar en sus facturas de la luz al consumir localmente parte de la energía producida por esta instalación.

El delegado Comercial de Iberdrola en Extremadura, **Borja Cañas**, ha destacado que este proyecto "permite seguir avanzando en el suministro de energía renovable de kilómetro cero, a través de una solución innovadora, que ayudará a impulsar la sostenibilidad al mismo tiempo que permitirá ahorrar a nuestros clientes".

En este sentido, ha concluido que, gracias a este sistema de almacenamiento, se podrá seguir utilizando la energía solar en horas sin radiación.

En el marco de su apuesta por la aceleración de la transición energética, Iberdrola no solo fomenta el autoconsumo fotovoltaico favoreciendo su incorporación al sistema energético a través de sus redes, sino que lidera además el mercado de gestión de clientes de esta modalidad en el país, ha señalado la compañía en nota de prensa.

Las soluciones de autoconsumo colectivo desarrolladas por Iberdrola han permitido poner el autoconsumo a disposición de cualquier cliente, tenga o no cubierta propia.

Los clientes de este segmento cuentan además con el **Plan Solar**, una tarifa de electricidad competitiva en las horas en las que no hay sol, que es cuando necesita consumir energía de la red, ya que durante el día se autoabastece desde su propia instalación.

Los sistemas solares de autoconsumo pueden suponer un ahorro en la factura anual del 30 por ciento en el caso de comunidades de vecinos; un 50 por ciento para empresa y negocios; y hasta un 70 por ciento en viviendas unifamiliares.

Este ahorro se produce por una triple vía: la energía producida por la instalación que el usuario no tiene que comprar, la compensación por los excedentes de energía no consumida que es vertida a la red y el ahorro por menores impuestos.

En cuanto a la posibilidad de compensar la energía vertida a la red, los clientes de Iberdrola cuentan con el servicio **Solar Cloud**, que permite compensar los excedentes más allá del término de energía, incluso derivarlos para el consumo en otra residencia.

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO
SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS

 **siempre adelante**

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

SIE_Iberdrola+SIE_Endesa+SIE_REE+SIE_Naturgy+SIE_EDP+SIE_CNAT+SIE_Engie+SIE_Nuclenor+SIE_Acciona Energía

Unidos somos más fuertes