

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Las eléctricas alertan de una saturación de las redes que pone en riesgo inversiones millonarias.

Elpais.com, 5 septiembre de 2025

Revelarán este martes una altísima falta de capacidad de sus líneas, lo que supone un grave problema para atraer proyectos estratégicos como los centros de datos.



El próximo martes 9 de septiembre, las distribuidoras eléctricas van a publicar, por exigencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), cuánta capacidad disponible existe en sus redes en España para conectar nuevos proyectos industriales que necesitan electricidad para desarrollar su actividad. Y la situación que describen tanto fuentes empresariales como de la Administración es que el panorama va a ser desolador, por la elevada falta de puntos de acceso de la que actualmente dispone España.

El problema, detallan las fuentes consultadas, es de primera magnitud, ya que actualmente España vive un bum de solicitudes por parte de inversores que quieren establecerse en el país por los precios competitivos de la electricidad. La Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) recomendó a principios de julio a la industria europea trasladar su producción a España por los bajos precios que tendrá la luz con la contribución de las energías limpias. Pero ahora van a ser conscientes de que las redes no están en disposición plena de

Este cuello de botella supone toda una amenaza para la economía española, que en los últimos dos años ha recibido propuestas de algunas de las más grandes tecnológicas norteamericanas (Amazon, Microsoft, etc.). Aelec, la asociación que engloba a Iberdrola, Endesa y EDP, ya advirtió en febrero de un boom de peticiones (67 GW) para centros de datos (19 GW) y otras industrias (18 GW) en 2024, equivalente al 40% de lo ya instalado en España. De hecho, [la mitad de las solicitudes se denegaron por falta de acceso](#). La cuestión despertó la alarma al más alto nivel en la Administración, ya que [se estimó la pérdida de oportunidad en 60.000 millones de euros de inversión potencial no ejecutada](#).

“Más de uno se va a sorprender el martes de la baja capacidad que tenemos; existen muchos nudos en toda España que están totalmente saturados ya”, advierten fuentes al tanto de la situación. El problema sigue siendo muy elevado este 2025. De nuevo sigue habiendo muchos rechazos. Las extrapolaciones realizadas por Endesa en la presentación de sus resultados y expertos del sector llevan a estimar que este año se solicitarán cerca de 70 GW para conectar y de nuevo la mayoría podrían quedar sin permiso. Y esto es sólo en las redes de baja tensión; a ello habría que sumar las peticiones para conexión en transporte que genera Red Eléctrica y que algunas fuentes calculan que pueden ser otros 50 GW adicionales.

Las compañías publicarán sus datos el próximo martes en tanto la [CNMC](#) quiere que todo el mundo sepa la capacidad real que tienen las líneas españolas en cada uno de los puntos de la geografía para poder hacer sus planteamientos. Esta situación, señala un responsable energético del gobierno regional de una de las comunidades autónomas más grandes de España, va a generar un fuerte revuelo, ya que podría suponer un gran jarro de agua fría para muchos proyectos que pretenden invertir en España. Las eléctricas ya advirtieron en febrero que este cuello de botella puede derivar en la pérdida de una oportunidad como país para la reindustrialización y la generación de riqueza nacional. “Resulta especialmente preocupante no poder dar respuesta a las solicitudes asociadas a proyectos industriales, que tienen un alto efecto tractor sobre la economía española. De no atenderse a tiempo, [esta oportunidad-país podría esfumarse, dejando pasar una oleada de inversión estratégica difícilmente recuperable](#)”, lamenta la directora de regulación de Aelee, Marta Castro.

Fuentes del sector señalan que hay varias cosas que se pueden hacer para buscar soluciones. En primer lugar, realizar nuevas exigencias a los solicitantes de estos puntos de acceso para evitar la especulación y

que quien ocupe un punto de acceso tenga detrás un proyecto de inversión real. Pero eso, advierten, es una solución parcial. Para integrar la fuerte demanda de electricidad que está llegando a España es necesario invertir más en estas redes.

La falta de acceso y conexión para los consumidores a la red llega en un momento crítico, ya que las dueñas de las líneas de baja distribución han puesto el grito en el cielo por la baja retribución a dichas redes para el periodo 2026-2031, y que actualmente se encuentra en negociación. Otras fuentes próximas a los reguladores creen que lo que reciben las compañías es adecuado, ya que esta retribución contempla unos costes que son irreales dado que sus niveles de eficiencia son más elevados a los propuestos.

Entre los reguladores también había ciertas dudas sobre la indisponibilidad de las redes. La nueva circular de metodología retributiva insinuaba que las empresas tienen “sesgos” a favor de invertir más en lugar de optimizar las infraestructuras ya existentes. Otro problema que denuncian las eléctricas desde hace años es que tienen limitada por ley la capacidad de invertir en redes.

Para paliar esta situación, el Gobierno está tratando de poner algunas medidas sobre la mesa. El Ministerio para la Transición Ecológica lanzó una convocatoria para asignar capacidad en alta tensión (Red Eléctrica) en ocho puntos donde grandes industrias había pedido permiso por una potencia de 3.681 MW. El real decreto que decayó en julio también contemplaba medidas que buscaban poner remedio a esta situación, [pero la falta de apoyos del Gobierno en el Congreso de los Diputados lo echó por tierra](#).

Sea como fuere, la baja capacidad de acceso que se destapará este martes requiere de soluciones rápidas para evitar dañar la oportunidad de futuro de España después de atraer inversiones críticas de algunas de las empresas con más renombre de España. Hasta ahora, la asociación española de centros de datos, Spain DC, proyecta que estas inversiones superarán los [58.000 millones hasta 2030, lo que multiplicaría por siete la potencia instalada actual](#).

Firmas como [Amazon \(15.700 millones de euros\)](#), Microsoft (1.950 millones de euros), Oracle (1.000 millones de euros), [Blackstone](#) (7.500 millones), Stoneshield Capital (3.600 millones) o Azora (2.000 millones de euros) han anunciado multimillonarias inversiones en estos activos necesarios para desarrollos críticos como la inteligencia artificial y que son muy demandantes de electricidad. Dichos inversores han ocupado buena parte de la capacidad disponible en la red hasta hace poco. Ahora está por ver si las líneas tienen capacidad suficiente para que las tecnológicas hagan sus desarrollos completos que tienen previstos. El presidente de Spain DC, Emilio Díaz, señaló en marzo que “España no se puede permitir perder el tren de la digitalización, quedar rezagada de esta cuarta revolución industrial en la que hemos partido con ventaja, pero donde estamos perdiendo velocidad. [Tenemos que hacer un esfuerzo significativo en términos de inversión en infraestructura digital e incremento de redes de distribución eléctrica](#) que han quedado obsoletas para las necesidades actuales”.

También están previstos grandes industrias de futuro como las gigafactorías de baterías para el desarrollo del coche eléctrico: CATL en Zaragoza, PowerCo (Volkswagen) en Valencia o Envision en Cáceres. Las fuentes consultadas señalan que el Gobierno ya ha recibido información de algunas industrias con problemas de conexión que amenazan la creación de muchos puestos de trabajo.

Iberdrola: potencial en Bolsa a la espera de la actualización de su plan estratégico.

Estrategiadeinversion.com, 5 septiembre de 2025

RBC mantiene una recomendación de ‘sector perform’ para Iberdrola con un precio objetivo de 16,70 euros que supone un potencial alcista del 6%. La compañía prepara una actualización de su plan estratégico.

El banco canadiense **RBC** ha decidido mantener la recomendación de Iberdrola en ‘**Sector Perform**’ con un precio objetivo de **16,70 euros** por acción tras una reunión con el director financiero, José Sainz Armada. La valoración supone un **potencial alcista de un 6,13%** frente al cierre de ayer.



El analista Fernando García destaca que, estratégicamente, la empresa energética se está centrando más en el **negocio de redes**. En ese sentido, hay que recordar que **el próximo 24 de septiembre Iberdrola celebrará su Capital Markets Day**, en el que está previsto que la empresa que preside Ignacio Galán actualice su plan estratégico.

Las acciones de **Iberdrola** bajan hoy un 0,54% a media mañana, hasta marcar 15,65 euros en el **IBEX 35**. Los títulos llegaron a tocar unos máximos de 16,785 euros el pasado 22 de agosto, con

una corrección del 6,7% desde entonces.



No obstante, todavía suben un 33,5% desde sus mínimos de las últimas 52 semanas, situados en los 11,721 euros desde diciembre del año pasado. Y eso que a finales de julio, coincidiendo con el anuncio de sus resultados, llevó a cabo **una ampliación de capital de aproximadamente 5.000 millones de euros** para impulsar su estrategia en el negocio de redes en EEUU y Reino Unido.

Iberdrola alcanzó un **beneficio neto en el primer semestre de 3.562,2 millones de euros**, lo que supone un 14% menos en comparación con el mismo periodo del año anterior, cuando los resultados incluyeron la venta de activos de gas en México. Si se excluye la plusvalía por la desinversión de activos de generación térmica en el primer trimestre de 2024, el beneficio neto creció un 20%.

Iberdrola vuelve a hacer su agosto en Portugal: dobla los contratos e ingresa un 18% más.

Okdiario.com, 7 septiembre de 2025

La eléctrica española ha conseguido contratos públicos por valor de 71 millones de euros.



La compañía energética española **Iberdrola** ha vuelto a hacer su agosto en **Portugal** al conseguir más de 25 contratos públicos por más de **71 millones** de euros en tan sólo un mes. Esto supone incrementar en un 18% los ingresos provenientes de esta partida en comparación con el mismo periodo del año pasado. La mayoría de ellos han vuelto a ser para **suministrar energía** al **Grupo de Aguas de Portugal**, unas licitaciones que suelen resolverse en el octavo mes de cada año.

Así, después de un año, Iberdrola vuelve a conseguir las **adjudicaciones** de la empresa de suministro de agua del país vecino, tal y como consta en el **portal público de contratación** de Portugal.

Así, la eléctrica española volverá a encargarse del suministro eléctrico necesario para la provisión de **agua destinada al consumo público** y para la recogida y transporte de aguas residuales urbanas e industriales, además de su posterior depuración.

De los ganados en agosto, el contrato más cuantioso es de 14,2 millones de euros para suministrar energía eléctrica de alta, media y baja tensión para la Empresa Portuguesa das Águas Livres (Epal), responsable del abastecimiento de agua de **Lisboa**.

No obstante, también hay otras adjudicaciones elevadas de 10 millones de euros y 9 millones, destinadas a otras empresas similares que abastecen a la zona norte, a las cercanías del río Paiva y del **Duero**.

Iberdrola también ha conseguido los contratos para las empresas de aguas de O Porto o el Algarve, es decir, para las más importantes del país en este sector, mejorando su posición con respecto a la que tenía el año pasado.

El Grupo de Aguas de Portugal, a través de sus empresas, tiene presencia en todo el país. La compañía presta sus servicios de **distribución de agua** a los municipios, que son a su vez **accionistas** de las entidades gestoras que operan en su territorio. La mercantil se encarga, por tanto, del suministro y el **saneamiento** en numerosas localidades portuguesas.

Además, el grupo tiene **presencia internacional** en países como Angola, Cabo Verde, Guinea-Bissau o Santo Tomé. Además, la empresa desenvuelve actividades en el área de las **energías renovables**, así como en otras áreas de negocio como la elaboración de productos de economía circular. En Portugal, la compañía se divide en **13 empresas**.

Proyectos de Iberdrola en Portugal

A finales del 2022, el presidente de la energética, **Ignacio Sánchez Galán**, **anunció en un acto** con el entonces primer ministro, **Antonio Costa**, que Iberdrola invertiría 3.000 millones de euros en Portugal. Esta decisión se debió, en palabras del directivo, por la «**regulación clara** y estable» que el país mantiene, especialmente, en el campo de las energías renovables.

Galán afirmó entonces que «las **medidas** anunciadas en los últimos meses por el Gobierno del primer ministro Costa y las nuevas iniciativas en curso muestran el claro liderazgo de Portugal». Por tanto, la nación lusa se encuentra entre las **prioridades de la compañía**. «Iberdrola quiere dar un paso más en su compromiso con Portugal y sus ciudadanos», sentenció el presidente de la energética.

Uno de los principales proyectos que Iberdrola está desarrollando en Portugal es el del **Tâmega**. El **complejo hidroeléctrico** es uno de los mayores almacenamientos de energía europeos.

El proyecto hidroeléctrico Tâmega está compuesto por tres centrales (Gouvães, Daivões y Alto Tâmega) situadas sobre el río Tâmega, afluente del **Duero**, en el norte de Portugal, cerca de **Oporto**. En conjunto, estas instalaciones suman una capacidad instalada de 1.158 MW, lo que representa un incremento del **6% en la potencia eléctrica** total del país en 2024.



El complejo tiene una producción estimada de 1.766 GWh anuales, suficiente para abastecer a unas **440.000 viviendas**, incluyendo los municipios cercanos y las ciudades de Braga y Guimarães. Además, cuenta con una capacidad de almacenamiento de 40 millones de kWh, equivalente al consumo doméstico de energía de 11 millones de personas durante un día.

El sistema contribuye a diversificar las fuentes de generación eléctrica en Portugal, evitando la importación de más de 160.000 toneladas de **petróleo** y la emisión de 1,2 millones de toneladas de **CO2** cada año. También tiene un impacto positivo en la economía local. Durante su construcción se crearon unos 3.500 empleos directos y 10.000 indirectos, el 20% de ellos en municipios cercanos, a través de una red de más de 100 proveedores, 75 de ellos portugueses.

Mil empresas se disputan la red de Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP.

Expansion.com, 8 septiembre de 2025

La historia que explica la caída de la energía solar en España.

Iberdrola ofrece a Trump un megaplan inversor para salvar sus eólicas marinas.



Mañana, los dueños de redes de luz dirán qué enganches les quedan libres: pocos o ninguno. Es un atasco histórico para cientos de empresas derivado de la guerra de eléctricas, Gobierno y CNMC.

Mañana, día 9 de septiembre, a instancias del Gobierno y de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), **las grandes eléctricas propietarias de red de luz de baja tensión** (líneas de distribución, es decir, el último tramo que llega hasta los usuarios), **deben dar a conocer públicamente qué disponibilidad tienen para enganchar nuevas conexiones de consumo.**

De esta forma, **Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP deben hacer público el denominado "mapa de distribución"**, para que los grandes consumidores (por ejemplo centros de datos y fábricas industriales), sepan qué "enchufes" quedan libres y en qué zonas.

Según ha podido saber EXPANSIÓN de fuentes directas de las eléctricas, el "mapa de distribución" que van a presentar Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP **está totalmente saturado.**

Dirán que no hay hueco para más conexiones, o que el que hay es puramente anecdótico. Es una situación de colapso total, sin precedentes en España, que desatará enfrentamientos en cadena a varias bandas, empresariales e institucionales.

Las mismas fuentes calculan que **un millar de empresas, con cientos de proyectos, han solicitado conexiones y están a la espera de que se les concedan enganches a la red para desarrollar sus planes de inversión.**

Peligro de deslocalización

Si no encuentran puntos de conexión, deslocalizarán sus proyectos. Muchos de esos planes son de *data centers*, o **centros de datos** (CPDs, en el argot). Estas instalaciones son auténticas devoradoras de energía 24 horas al día, 7 días a la semana.

Aunque tengan asegurado el suministro eléctrico por instalaciones de renovables, necesitan conexiones a la red de distribución para que el fluido sea constante y sin interrupciones. Lo mismo ocurre con las grandes instalaciones industriales.

Antipatía a 'data centers'

Muchas de ellas están ahora en proceso de **descarbonización**, con proyectos para electrificar sus sistemas de producción, usando luz en lugar de otras fuentes de energía, como hidrocarburos. La disputa entre centros de datos e industrias es el primer frente. **El actual Gobierno nunca ha demostrado excesiva simpatía hacia el boom de los centros de datos, que considera en gran parte una burbuja especulativa.** Su intención es **dar prioridad a las industrias en proceso de descarbonización frente a los CPDs.**

Con el mapa de distribución "completo", o tan saturado que hace inviables conexiones significativas, **las eléctricas tensionan aún más el frente que mantienen contra la CNMC, a la que le han declarado la guerra.**



La batalla del 6,46%

El pasado mes de julio, la CNMC, organismo presidido por **Caní Fernández**, publicó su **plan de retribución de las redes eléctricas**, es decir, **los peajes que pueden cobrar Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP**. Entonces se desató la caja de los truenos. La CNMC ha propuesto **una tasa del 6,46% para 2026-2031**. Es más que el 5,58% actual, pero menos que el 7,5% que piden como mínimo las eléctricas.

El dilema del Gobierno

La confrontación está asegurada. La propuesta de la CNMC estuvo en consulta pública hasta el 4 de agosto, sin que, por el momento, el organismo haya cedido a las presiones crecientes de las eléctricas para aumentar la cifra. Las eléctricas no han dejado

de presionar ni lo van a dejar de hacer. **Batallarán sin descanso incluso judicializando el asunto. Su argumento es que se necesita incentivar la inversión para adecuar la red a la mayor demanda de luz.**

La presentación de un mapa de distribución totalmente saturado mañana será su mejor arma hasta ahora para presionar. Con una red colapsada, fortalecen su argumento de que se necesita desplegar más líneas, pero para poder hacerlo, se necesita remunerarlas adecuadamente.

Financieramente, se han ido cargando de más razones. **Si se descuenta inflación y tipos de interés, dicen las eléctricas, el 6,46% es menos que el 5,58% actual.** Un tercer argumento es que en países como **Reino Unido se acaba de aprobar un 7,5%**. Iberdrola ha puesto allí una de sus metas de inversión. ¿A cuánto equivale el 6,46%? **Según la CNMC, para 2026-2031, sería un pago extra a las eléctricas de 1.782 a 2.053 millones de euros. Ahora cobran unos 6.000 millones al año.** Con todos estos datos, el Gobierno estará entre la espada y la pared, enfrentado a un dilema.

Tiempo electoral

Si deja que la CNMC imponga su criterio, **las eléctricas no cederán y la red eléctrica de distribución habrá colapsado por saturación. Si le anima a subir los peajes, y la CNMC cede, estos se repercutirán en la factura de la luz que pagan todos los ciudadanos, y se encarecerá el recibo sistemáticamente durante años. Y todo ello en un momento en el que, pasado el equinoccio de la legislatura, el país entra en modo electoral.**

Primera cita de Pedro Sánchez hoy con las energéticas en el Icx

Los primeros espada de las grandes energéticas están convocados hoy al acto de presentación organizado por el Gobierno y por el Foro Económico Mundial para presentar en España la denominada First Movers Coalition (FMC). Al acto, en la sede del Ices en Madrid, está previsto que asista el ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, y la vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica, Sara Aagesen. El acto de clausura está previsto que corra a cargo de Pedro Sánchez, presidente del Gobierno. Es la primera gran cita de Sánchez con los altos directivos de las grandes energéticas en España, y de alguna forma marca el inicio de curso empresarial y político para el sector, que este año se enfrenta a una compleja reordenación normativa. Fijar la tasa de retribución de las redes eléctricas es solo uno de los numerosos frentes abiertos. La First Movers Coalition (FMC) es una iniciativa promovida por el Foro Económico Mundial (WEF), que organiza anualmente la reunión de Davos, en Suiza, el mayor foro económico-político del mundo.

La FMC reconoce anualmente en ese foro a las empresas y directivos que más hacen a nivel internacional por contribuir al desarrollo y despliegue de tecnologías de vanguardia para descarbonizar sectores industriales. Ya tiene más de cien miembros, como Iberdrola, Moeve y Enel (Endesa).

Eléctricas como Iberdrola o Endesa ultiman el primer mapa que localizará puntos de red con capacidad para suministrar electricidad.

20minutos.es, 8 septiembre de 2025

Por primera vez, firmas como Iberdrola, Endesa o Naturgy publicarán con los mismos criterios dónde pueden asumir más clientes, dando a usuarios, industrias y empresas facilidades para tener un punto de suministro. La fecha fijada para ello por la CNMC es el próximo martes, 9 de septiembre.

Las distribuidoras denegaron en 2024 el 49% del acceso a la red eléctrica para centros de datos e industria por falta de capacidad.

Grandes consumidores de electricidad, fábricas, centros de datos y otros tipo de negocios contarán a partir de la semana que viene con una pista clave para saber en qué puntos de la red eléctrica tendrán **más posibilidades de unirse a un punto de suministro**, gracias a los **mapas con criterios comunes** que por primera vez publicarán el 9 de septiembre empresas distribuidoras como **Iberdrola, Endesa o Naturgy**, en cumplimiento de un mandato de la Comisión Nacional para los Mercados y la Competencia (**CNMC**) dar "más transparencia" a las solicitudes de suministro eléctrico.



Fuentes del sector califican de **algo "tremendamente positivo"** que por primera vez todas las empresas tengan que ofrecer información en base a los mismos criterios sobre los puntos donde pueden aceptar más clientes. La importancia de esta medida estriba en el hecho de que solo el año pasado las compañías de distribución de electricidad **denegaron prácticamente la mitad de las solicitudes** de suministro y en 2024 más todavía, un 60%, cuando según la CNMC se rechazaron hasta **40 GW de potencia solicitada**. Esto se traduce en **empresas que no pueden empezar a funcionar o fábricas que no pueden ampliar** sus instalaciones y su actividad. También, en un **obstáculo para la electrificación** de la economía, porque una menor posibilidad de conectarse para funcionar con electricidad conlleva a que muchos negocios se piensen si **abandonar el uso de combustibles fósiles**.

En términos generales, las empresas eléctricas vinculan la denegación de solicitudes de acceso a la red a un problema de **falta de capacidad de la misma** — algo que reprochan al Gobierno por la falta de retribución suficiente para ampliarla— pero también asumen que hasta ahora **no existe una información homogénea de en qué puntos** -nudos- sí hay capacidad y en cuáles no. Que los solicitantes **van a "ciegas"** sin saber si donde piden un punto de suministro es posible obtenerlo, algo que se espera que cambie a partir de ahora.

"Es una gran ventaja", apuntan en el sector, que dan por bueno el "esfuerzo" que ha supuesto tener que recopilar y procesar toda la información para ponerla a disposición en formato digital para publicarla el día 9. "Merece la pena, porque los **beneficios** en términos de transparencia, eficiencia y planificación del sistema son muy superiores".

Demanda creciente

Así lo piensa también la CNMC, el regulador que en junio de este año estableció criterios comunes sobre la información que empresas como Iberdrola o Endesa deben **ofrecer a sus clientes o potenciales**

clientes, en el primer mapa sobre capacidad de acceso firme de la demanda a las redes de distribución que se publicará por primera vez el 9 de septiembre. De esta manera, espera servir a la producción descentralizada de electricidad con renovables y también **atender "la creciente demanda"**.

Que todas las distribuidoras publiquen de la misma manera la capacidad que disponen en los distintos puntos de su red permitirá, por ejemplo, que una empresa de nueva implantación pueda contar con información sobre **dónde les será más fácil obtener un contrato de suministro eléctrico** y decidir así dónde implantarse. Si bien esta no es una opción por ejemplo para fábricas que deseen ampliarse, sí lo es, por ejemplo, para los **centros de datos interesados en implantarse en España** debido al bajo precio de la electricidad que permiten las energías renovables. "Los mapas serán un avance muy relevante para el sistema en su conjunto, y especialmente para los solicitantes de acceso y conexión. Aportarán transparencia, permitirán a los consumidores y promotores presentar **solicitudes más informadas y ordenadas** y, en la práctica, eliminarán el incentivo de duplicar peticiones para 'asegurar' capacidad, como ocurría hasta ahora por la falta de visibilidad sobre dónde había disponibilidad real", añaden las fuentes.

Los centros de datos deberán dar empleo y ser sostenibles

Entre los consumidores de electricidad que dispondrán así de más información sobre la capacidad de la red para abastecer de electricidad a consumidores finales figuran los **centros de datos**, instalaciones de **gran demanda no solo de electricidad, sino también de agua** y a los que el Gobierno va a pedir **garantías adicionales** sobre sostenibilidad y también de tipo laboral.

Así figura en el real decreto que prepara el Ministerio para la Transición Ecológica para "exigirles" información sobre **"eficiencia y empleo"** a un tipo de actividad económica que ya levanta protestas en países como Estados Unidos por el gran consumo de agua y electricidad. El objetivo es regular el reporte de información entre estas empresas -muy interesadas en implantarse en España por su electricidad más barata gracias a las renovables- para que **"minimicen los impactos negativos** en consumo de energía o agua y aporten valor añadido al entorno y al país".

Para ello, se les pedirá "publicar y acreditar datos como **empleo directo e indirecto creado**", su impacto en la economía local y la ubicación de clientes potenciales y deberán tener planes de **aprovechamiento del calor residual** para climatización en los municipios donde se implanten. Además, a los más grandes, de más de 100 MW, se les exigirá **"criterios de excelencia"**, de modo que se sitúen en el "top 15%" de instalaciones comparables.

Las renovables colapsan la red en Extremadura y desperdician muchísima energía en agosto.

Elperiodicodelaenergia.com, 8 septiembre de 2025



La red eléctrica en Extremadura está más que saturada. Así lo reflejan las restricciones técnicas que sufren las renovables, los curtailments técnicos que decide Red Eléctrica porque no hay suficiente demanda que consuma energía. Al final, tanta planta fotovoltaica en la región hace que mucha capacidad se quede sin producir por lo que estamos ante un desperdicio energético sin precedentes.

La otra zona o región que también sufre estos cortes en la generación es Andalucía, según los datos proporcionados por Red Eléctrica de la energía renovable no integrable en el sistema eléctrico durante agosto.

Ya contamos a finales de la pasada semana que las restricciones técnicas alcanzaron casi el 7% en el mes de las vacaciones, un dato altísimo, sobre todo teniendo en cuenta la ola de calor.

Pérdidas enormes

Aun con ello, ha habido nudos de la red en Extremadura y Andalucía con más del 40% de la energía perdida.

Concretamente, el nudo de Mérida de 220 kV ha tenido unas pérdidas del 46%, seguido de Tabernas (Almería) con el casi 44%. También por encima del 40% se encuentran Carmonita de 400 kV (41,56%) y Vaguadas 220 kV (41,52%), ambas en la provincia de Badajoz.



Las plantas solares de cerca de una quincena de nudos de la red en la región dejan de suministrar energía durante el pasado mes

Otro punto llamativo es la subestación de Valdecaballeros. En el nudo de 400 kV que hay en el municipio pacense es donde más energía se desperdicia con 74 GWh, seguido de Vaguadas y Mérida.

Otros nudos atascados con San Serván, Alvarado, Cedillo, Almaraz, José María Oriol, Balboa, Plasencia, Bienvenida o Trujillo. Todos por encima del 15% de pérdidas de energía renovable.

Otros puntos calientes

Otro punto caliente de la red es la costa mediterránea andaluza. La zona de Tarifa con Puerto de la Cruz es uno de los nudos que más congestión tiene. Todos los meses está en la lista que proporciona el operador del sistema.

También algunos puntos de Toledo y Ciudad Real suelen tener restricciones así como eólica en Aragón o Galicia.

En definitiva, la red cada vez está más saturada y en algunas zonas como el suroeste, donde se originó el gran apagón del 28 de abril necesita refuerzos urgentes en la nueva planificación energética.

Bombeo hidráulico: el Gobierno lanza la licitación para construir mega-almacenes de energía de titularidad pública en embalses.

Elespañol.com, 8 septiembre de 2025

Se han seleccionado 31 proyectos de bombeo puro, con una capacidad de almacenamiento estimada en 77,6 GWh y potencia diaria de casi 7,5 GW.

Más información: Iberdrola acelera y pondrá en marcha 400 MW de almacenamiento energético en bombeo hidráulico este año 2025.

El Gobierno da un paso más para ampliar la capacidad instalada de centrales de bombeo hidráulico (grandes almacenes de energía eléctrica utilizando dos embalses situados a diferentes alturas para bombear agua o generar electricidad), al abrir una licitación para contratar servicios de ingeniería y construirlos en embalses de titularidad pública.

Se han seleccionado **23 proyectos de bombeo puro** ("prioritarios", según la convocatoria) con una capacidad de almacenamiento de casi 50 GWh y una potencia mayor a 6 GW. Y ocho proyectos de bombeo mixto, con 1,5 GW adicionales. Pero la peculiaridad de este proceso es que **serán todos de titularidad estatal, y por tanto, pública**.

Serán centrales hidroeléctricas reversibles aprovechando los embalses de la AGE (Administración General del Estado) como depósito inferior, que se utilizarán como '**gigabaterías**' para dar respaldo a la red eléctrica.

Se sumarán así a la capacidad instalada de bombeo hidráulico actual que es de **6 GW** (3,4 GW de bombeo puro y 2,6 GW de bombeo mixto), distribuidos en 18 centrales.

No se llegaría a tiempo para cumplir los objetivos diseñados en el **PNIEC (Plan Nacional de Energía y Clima)** para almacenamiento de energía, pero los sobrepasaría a lo largo de la próxima década. El Plan propone llegar a 2030 a **22,5 GW**, de los cuales **3,5 GW** adicionales serían de bombeo, **5 GW** de termosolar y el resto de las baterías (14 GW).

Objetivos para 2030

En la **actualización del PNIEC 2023-2030** se introdujo una medida específica para desarrollar nueva capacidad de almacenamiento hidroeléctrico (medida 1.9), que contemplaba como mecanismo de actuación, el estudio del uso de almacenamiento hidroeléctrico en embalses de titularidad estatal.

Y por eso, en julio pasado, la Dirección General del Agua, perteneciente a la Secretaría de Estado de Medio Ambiente del Miteco (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) ha sido la encargada de lanzar esta licitación para **contratar los servicios de ingeniería y construcción** de almacenamiento hidráulico de energía de titularidad pública.



Figura 4. PNAHE. Proyectos de bombeo puro

"El desarrollo de estos proyectos estará orientado a apoyar la integración de nuevas instalaciones de generación de energía renovable y a aprovechar las posibilidades que ofrezcan esas reservas de agua en altura para impulsar la consecución de los objetivos de la planificación hidrológica", dice el Pliego de Condiciones.

"Entre esos objetivos se encuentra mejorar la **garantía de satisfacción de otras demandas de agua**", añade.



Dentro de diez días, **el 18 de septiembre**, se abrirán las **ofertas económicas** de las empresas concursantes, que solo se encargarán de los servicios de asistencia técnica para el desarrollo y ejecución del **Programa Nacional de Almacenamiento Hidráulico de Energía (PNAHE)**.

Todos los proyectos seleccionados, y cuyo desarrollo se pretende llevar a cabo con la asistencia técnica contratada, se ubican en **cuencas gestionadas por la Administración General del Estado**.

El PNAHE

El Consejo de ministros aprobó en febrero de 2021 la **Estrategia de Almacenamiento Energético** en donde se incluía la necesidad de elaborar un programa nacional.

Y supuestamente el PNAHE está actualmente en fase de **borrador**. El objetivo es poner en valor los embalses de la Administración General del Estado (AGE) para almacenar energía, y crear un marco general para la utilización de embalses de titularidad estatal para almacenamiento hidráulico.

"Está previsto que la celebración de los concursos sea escalonada, para ordenar el desarrollo de los proyectos priorizando aquellos que cumplan con los **objetivos ambientales** de las masas de agua y los regímenes de **caudales ecológicos** fijados en los planes hidrológicos de demarcación", añade la convocatoria.

"Se requiere de un equipo humano especializado con una dedicación tal que **sobrepasa los recursos humanos y materiales actualmente existentes en la Dirección General del Agua**, siendo por lo tanto necesario recurrir a la contratación de apoyo externo para su consecución", argumenta el Miteco.

El PNIEC pretende **reducir los vertidos de energía generada por las renovables del 14% al 6%**, principalmente, y para ello, fomenta la construcción de nueva capacidad de almacenamiento.

"Esta potencia, que aporta una mayor capacidad de gestión a la generación, se ve complementada con una penetración escalonada de baterías en el sistema, cuyo objetivo ha de ser **la reducción de los vertidos y la maximización de la capacidad de producción de las tecnologías renovables no gestionables**", apunta.

La primera etapa del contrato tendrá como objetivo el sometimiento de los proyectos a evaluación ambiental estratégica, y su posterior adaptación, subsanación, o mejora según la declaración dictada por el órgano ambiental.

El plazo general para el desarrollo de los trabajos definidos para este Pliego de Prescripciones Técnicas es de **24 meses**, contados a partir de la fecha de formalización del contrato.

Las eléctricas confirman un colapso histórico de las redes en España: el 83,4% de la infraestructura ya está saturada.

Elmundo.es, 9 septiembre de 2025

Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP revelan por primera vez, a instancias del supervisor, la capacidad disponible. Proyectos por hasta 60.000 millones de inversión potencial están bloqueados en nuestro país por falta de conexión, según el sector.



Las eléctricas han puesto cifra al colapso. El **83,4% de las redes de distribución está completamente saturado** en España. Por primera vez, Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP -dueñas de la red de media y baja tensión- han publicado, a instancias del supervisor y del Gobierno, el mapa de la capacidad disponible en esta infraestructura. El resultado evidencia un **colapso sin precedentes** que **amenaza cientos de proyectos** de inversión.

Aelec, la patronal eléctrica, ha recabado la información publicada desde primera hora de este mismo martes por las grandes empresas del sector. "Los primeros resultados

recopilados muestran que un porcentaje significativo de nudos ya está saturado (83,4%), lo que **impide conectar nueva demanda en esos nudos**", ha informado Aelec.

Hasta ahora, las eléctricas no tenían la obligación de difundir la situación de los nudos (puntos de conexión del sistema eléctrico) que gestionan. Esto impedía a las empresas que buscan enchufar sus proyectos conocer la capacidad disponible en cada lugar del territorio nacional. Esta opacidad también era un obstáculo para que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y el Gobierno dimensionasen la saturación real del sistema, algo de lo que el sector lleva años alertando.

Hace meses, Aelec advirtió de que la mitad de las solicitudes de acceso a la red se estaban rechazando por falta de capacidad. La situación perjudica, sobre todo, a los **centros de datos**, que acaparan la mayoría de solicitudes, pero también a la gran industria, a los puertos o a los **promotores inmobiliarios**. Según Aelec, el tapón en las redes amenaza proyectos con una inversión potencial conjunta de **60.000 millones de euros**. Ante la falta de garantías de que sus fábricas o centros de procesamiento de datos puedan enchufarse al sistema eléctrico, algunos promotores ya han amenazado a gobiernos autonómicos con llevarse su inversión a otros países.

PULSO FINANCIERO

Las redes llevan más de un año acaparando el debate público y se han convertido en uno de los principales quebraderos de cabeza para Moncloa y para las CCAA. El Ministerio de Transición Ecológica, de hecho, instó a la CNMC a mejorar la retribución que reciben las empresas distribuidoras por invertir en esta infraestructura. En julio, el supervisor sectorial propuso **aumentar la tasa del 5,58% actual al 6,46%** para el periodo 2026-2031.

La subida quedó muy lejos del 7,5% que exigía el sector, pero también se alejó de la sugerencia del ministerio, que había aconsejado aumentar la retribución a los niveles de otros países del entorno para evitar una fuga de inversiones. El plazo para presentar alegaciones concluyó el pasado 7 de agosto y, aunque se prevé que la CNMC mejorará algo su cálculo inicial, fuentes próximas no esperan que llegue al 7%. Las grandes eléctricas han redoblado su presión, a todos los niveles, para conseguir una mejora significativa de la tasa.

En el Gobierno y en el supervisor preocupa que una subida significativa de la tasa encarezca demasiado el recibo de los consumidores. Ellos son los que, finalmente, asumen el coste de las redes a través de los peajes, una de las partidas reguladas de la factura eléctrica. Si bien, desde el sector argumentan que ese sobre coste se compensaría con la entrada de nuevos consumidores al sistema, a medida que se fueran aprobando más y más solicitudes de acceso, pues el coste total de las redes se repartiría cada vez entre un mayor número de usuarios.

LA 'CARA B' DEL MILAGRO RENOVABLE

Ayer, **Pedro Sánchez** volvió a situar a España como "referente europeo en la transición ecológica" en un foro del Icx. El presidente del Gobierno pidió a algunas de las empresas del sector, como Iberdrola, Moeve, o Acciona "empujar" a favor de un Pacto de Estado frente a la emergencia climática. Es cierto que muchos inversores han elegido España por su enorme capacidad para generar electricidad renovable y barata. Pero no es menos cierto que el modelo verde del que ayer presumió Sánchez empieza a hacer agua.

Miles de empresas y cientos de iniciativas de inversión llevan meses a la espera de ser enchufados al sistema eléctrico. Son grandes consumidores que necesitan engullir un ingente volumen de electricidad para mantener su actividad productiva. Solo en 2024, según Aelec fueron rechazados por falta de capacidad en la red 33.159 megavatios (MW) de un total de 67.154 MW solicitados, es decir, **el 49% de las peticiones no pudo atenderse**.

En su comunicado de este martes, Aelec ha vuelto a poner el foco en la regulación. "Se requiere, por un lado, un **modelo retributivo coherente y estable que asegure la recuperación de las inversiones** y, por otro, una retribución financiera adecuada que permita el pago de los capitales (recursos propios y ajenos) y atraiga la inversión necesaria para incrementar la capacidad. Sin embargo, las propuestas regulatorias que la CNMC presentó a finales de julio no van, precisamente, en esta dirección", han enfatizado desde la patronal.

ENCHUFES PARA "DOS ESPAÑAS"

El ministerio de Aagesen ya ha reaccionado a los datos de las eléctricas. "**Desde 2020 se ha otorgado el acceso a la red a peticiones suficientes para doblar la demanda nacional**", han destacado. En detalle, Transición Ecológica ha elevado a 43.000 MW la capacidad concedida para nuevas demandas de energía, el "equivalente a otra España entera". Los datos que maneja el Gobierno incluyen 12.000 MW para data center, 11.300 MW para proyectos industriales y 6.000 MW para planeamientos urbanísticos. Además, en el último lustro se han otorgado 3.000 MW para hidrógeno y otros 2.300 MW para infraestructura de recarga de vehículo eléctrico. "Hemos aprobado medidas para asegurar que el uso de las redes sea firme y evitar la especulación", han destacado en Transición Ecológica.

Endesa y Ayvens lanzan Endesa Drive, el primer renting eléctrico para particulares con todo incluido.

Elperiodicodelaenergia.com, 9 septiembre de 2025

Este producto da acceso a los clientes a todos los servicios habituales de renting y recarga en un mismo contrato y cuota.

Endesa y Ayvens han lanzado Endesa Drive, un servicio de renting todo incluido que busca darle **un nuevo impulso a la movilidad eléctrica en España**, facilitando la recarga tanto en el domicilio como en la vía pública, con una única cuota fija mensual.

Endesa Drive constituye el **primer renting eléctrico** diseñado para clientes particulares que incluye, en un solo contrato y una sola cuota fija mensual, toda la solución de recarga.

Para la recarga en casa incluye la instalación del punto de recarga doméstico inteligente con todos los servicios incluidos, como cargador, balanceo de potencia y conectividad con la app de Endesa.



Además, Endesa pone a disposición de los clientes de Endesa Drive su tarifa Tempo Zero. La tarifa de luz para hogares pensada para la recarga de vehículos eléctricos con la que se bonifican los primeros 200 kWh de cada mes (entre la 1 y las 7 de la mañana). Esto equivale a aproximadamente 15.000 kilómetros anuales con un consumo de referencia de 16 kWh/100 km.

Para la recarga en vía pública, la cuota incluye también hasta 200kWh (100kWh para los clientes sin tarifa de Endesa) al mes bonificados en recargas en la red de acceso público de Endesa, que hoy en día supera los 6.200 puntos de recarga por todo el territorio nacional.

La carga de Endesa

De hecho, en todas las comunidades autónomas y en el 96% de las provincias, hay equipos instalados, operativos o en proceso de desarrollo de Endesa. De estos, el 98% de los cargadores son como mínimo de carga semirrápida (22kW) y ya el 42% es de tecnología rápida o ultrarrápida, tanto en entorno urbano como de carretera.

Endesa ha subrayado que su objetivo para los próximos años sigue siendo aumentar la red de recarga acompañando el desarrollo del mercado y dando soluciones de recarga a sus clientes. "Endesa va a continuar instalando puntos de carga de todas las potencias, sobre todo rápida y ultrarrápida, un plan de despliegue que busca tener en cuenta todos los hábitos de uso", ha afirmado la compañía.

"Endesa lleva comercializando soluciones de recarga de acceso privado tanto para cliente particular como empresas desde hace más de 15 años. El lanzamiento de Endesa Drive junto con Ayvens es una muestra de cómo día a día trabajamos para hacer el paso a la movilidad eléctrica cada vez más sencillo", ha señalado el director general de comercialización de Endesa, **Davide Ciciliato**.

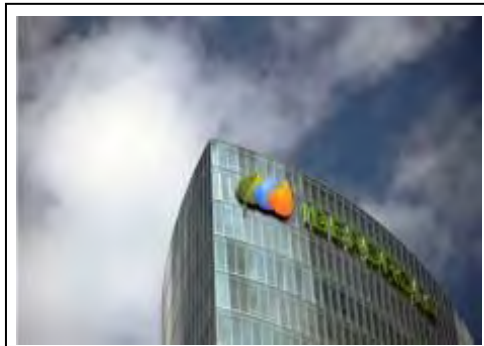
De su lado, la directora general de Ayvens España, **Clara Santos**, ha destacado que Endesa Drive es "un producto pionero" que permitirá facilitar al cliente particular su transición hacia una movilidad sostenible, ayudando a superar las barreras que todavía existen a la hora de adquirir un vehículo eléctrico, como lo es la recarga.

Iberdrola completa la venta de su negocio de contadores en Reino Unido por más de 1.000 millones.

Larazon.es, 9 septiembre de 2025

La operación se enmarca en la estrategia del grupo de centrar sus inversiones en redes reguladas.

Iberdrola ha completado este martes la **venta a Macquarie del 100%** de su filial de contadores inteligentes en Reino Unido, SP Smart Meter Assets Limited (SPSMAL), por alrededor de unos **900 millones de libras (más de 1.000 millones de euros)**.



Así lo ha anunciado este martes la eléctrica española en un comunicado en el que asegura que la operación, que incluye la gestión de **2,9 millones de contadores**, se enmarca en la estrategia del grupo de centrar sus inversiones en redes reguladas.

De hecho, Iberdrola prevé destinar en Reino Unido 24.000 millones de libras (unos 28.000 millones de euros) entre 2024 y 2028, principalmente en transporte y distribución de electricidad, así como en generación renovable.

ScottishPower, filial de Iberdrola en Reino Unido, seguirá

colaborando con Macquarie en el despliegue de contadores inteligentes entre sus clientes, mientras concentra sus recursos en el desarrollo de redes.

Con esta adquisición, **pactada el pasado mayo**, el grupo australiano de servicios financieros Macquarie gestiona ya más de 13 millones de dispositivos, de los que más de 10 millones son contadores inteligentes.

Iberdrola, presente en el Reino Unido desde hace 20 años, ha invertido en ese tiempo más de 35.000 millones de libras (más de 40.000 millones de euros). Tras la compra de Electricity North West, ScottishPower es el segundo mayor operador de distribución eléctrica del país, con 12 millones de clientes y una base de activos valorada en 14.000 millones de libras.

Con esta desinversión, la segunda mayor en su historia -tras la venta de los ciclos combinados en México en 2024- la eléctrica ha superado los 14.000 millones de euros en rotación de activos y alianzas estratégicas desde 2024, dentro de su plan de focalizar recursos en mercados clave como EE. UU. y Reino Unido, y en generación bajo contratos a largo plazo o regulada.

Iberdrola deja en el aire la construcción en Galicia del mayor almacén eléctrico.

Forodevigo.es, 9 septiembre de 2025

La compañía asegura que la decisión de inversión, unos 1.500 millones, «no está tomada» y condiciona el proyecto a conseguir «una amplia concesión» y los pagos por capacidad.

La Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Sostibilidade dio su beneplácito el pasado marzo a la galería de investigación geológica que Iberdrola necesita para diseñar **las cavernas de la futura hidroeléctrica de bombeo Conso II**. «Este tipo de investigaciones, mediante galería, son imprescindibles en los proyectos que implican grandes excavaciones subterráneas», según explicó la compañía en la solicitud de la evaluación de impacto, «y se justifica en este caso particular en las elevadas **incertidumbres geológicas** identificadas tras el análisis riguroso y detallado de las campañas de investigación y de las modelizaciones numéricas llevadas a cabo para el cálculo y diseño de soluciones técnicas viables». Aunque se aprovecharán los dos embalses ya existentes de **Cenza** y **Bao**, la instalación requiere conectar ambos, separados por un desnivel de 690 metros, mediante un circuito subterráneo y construir la central en caverna donde se ubicarán tres turbinas.



La potencia alcanza los 1.800 megavatios (MW) y la inversión estimada asciende a 1.500 millones de euros, de los que 570 millones van a la parte de ingeniería y la maquinaria y el resto, por encima de los 630 millones, para el plan de vigilancia ambiental. Es la de mayor envergadura en el bum de propuestas para hidroeléctricas reversibles presentadas en la ventanilla del **Ministerio para la Transición Ecológica** hasta ahora. Además de la función convencional de generación, este tipo de plantas juegan un papel **clave en la estabilidad del sistema porque absorben los excedentes de energía en momentos de baja demanda y los usan para llenar las balsas superiores, actuando en la práctica de grandes baterías de almacenamiento**.

¿Cuándo arrancarán los sondeos de suelo en el concello de Vilariño de Conso? Iberdrola no lo concreta. Acaba de entregar en el **departamento liderado por Sara Aagesen** el segundo documento inicial para Conso II. En el anterior, que se remonta a mediados de 2019, **planteaba una central mucho más pequeña, de 900 MW**. Su inmediata salida a exposición pública «se trata de parte del proceso normal de tramitación de un proyecto energético, donde se comienza por una evaluación ambiental», responde la compañía a FARO.

Plan supeditado

Lo presenta como «un proyecto que estamos originando para tener cartera de proyectos de almacenamiento». «No hay ninguna decisión de inversión tomada», subraya. Y pone **dos condiciones** para llevarlo finalmente adelante: una **«amplia» concesión hidroeléctrica** y **«pagos por capacidad»**, la retribución extra que desembolsa el sistema a aquellas instalaciones por su disponibilidad para producir electricidad o almacenarla.

Iberdrola matiza ahora el futuro de su nueva hidroeléctrica de bombeo en Galicia a pesar de que en noviembre del pasado año divulgó un vídeo corporativo dándolo por hecho. «¿Imaginas tener una despensa gigante de energía 100% limpia? Pues va a ser una realidad. Y va a estar aquí, en Galicia», señala el presentador desde «un enclave único, junto al parque natural de **O Invernadeiro**, que se va a convertir en una de las zonas más importantes de generación de energía limpia en España». La publicación detalla las características técnicas de Conso II, «que funcionará como la gran despensa de energía limpia de la Península Ibérica».

Tan por segura se daba la construcción que la subestación y el **tendido para conectar Conso II** se incorporaron a la planificación de las infraestructuras eléctricas en la ampliación aprobada por el Gobierno en abril del pasado año. Solo seis meses después, **Red Eléctrica** sacó a consultas previas el proyecto, que cuenta con una inversión de 6 millones de euros y un plazo de ejecución, una vez obtenidas las autorizaciones, de 18 meses.

Iberdrola acuerda el suministro de energía renovable al grupo de distribución italiano Selex por diez años.

Eleconomista.es, 9 septiembre de 2025

La energética suministrará 125 GWh anuales a través de 77 MW solares.

Iberdrola logra tres nuevos acuerdos de venta de energía de 476 MW en España.

Iberdrola cierra un contrato de compraventa de energía en Estados Unidos para dos proyectos eólicos.



Iberdrola ha firmado con Selex Gruppo Commerciale un acuerdo de compraventa de energía renovable (PPA, por sus siglas en inglés) que cubrirá el suministro de 1.250 GWh a lo largo de diez años. A partir de julio de 2026, la eléctrica española proporcionará **125 GWh anuales de energía solar**, con una potencia de 77 MW, destinados a abastecer la red comercial de Selex, el mayor grupo de distribución moderna en Italia.

Selex, integrado por **18 empresas y con más de 3.300 puntos de venta** bajo enseñas como Familia, A&O y C+C, da empleo a más de 42.600 personas en el país. Con este acuerdo, el grupo avanza en su

estrategia de sostenibilidad y asegura un aprovisionamiento energético estable para sus empresas asociadas. El impacto medioambiental será relevante: se estima una reducción de 37.000 toneladas de CO2 al año, equivalente a la plantación de 1,5 millones de árboles.

La compañía italiana ha destacado que este PPA aporta valor añadido a sus sinergias en materia energética, al tratarse de una solución innovadora a largo plazo que permite estabilizar costes y abordar los retos de sostenibilidad de forma estructurada. Para Iberdrola, el acuerdo refuerza su papel como socio clave en la descarbonización de la industria italiana y como **líder europeo en el mercado de PPAs**, donde ya trabaja con grandes corporaciones como Amazon, Microsoft, Meta, Mercedes-Benz o Vodafone.

En Italia, la energética consolida así su posición en el segmento de la gran distribución, sumando a Selex a su lista de clientes industriales que ya incluye a BTicino, Bayer o Acciaierie Venete, todos ellos con contratos de suministro de energía verde procedente de plantas fotovoltaicas en operación en el país.

Estos acuerdos han permitido a Iberdrola convertirse en un actor de referencia para el desarrollo de la electrificación industrial y la transición energética italiana, en un momento en el que la seguridad de suministro y la reducción de costes son prioridades estratégicas para el tejido empresarial.

El liderazgo de Iberdrola en este ámbito se refleja también a nivel europeo. Por segundo año consecutivo, la compañía ocupa el primer puesto en el mercado de PPAs en Europa, según el informe *Pexapark Renewables Market Outlook 2025*. Este reconocimiento consolida su capacidad para cerrar contratos a largo plazo con grandes consumidores de energía y refuerza su estrategia de impulsar proyectos renovables que aporten estabilidad de precios y sostenibilidad en sectores clave de la economía.

Bogas advierte de que la saturación del sistema eléctrico frena proyectos estratégicos en España.

"Unos proyectos que podrían posicionar a España como líder energético en Europa"

Las eléctricas alertan de que el 83,4% de la red está saturada e impide conectar nueva demanda.

El sistema eléctrico español empieza a dar señales de saturación. Así lo ha advertido, al menos, José Bogas, consejero delegado de Endesa, durante la apertura del X Foro Energía organizado por *elEconomista.es*. "En los últimos cuatro años, de las solicitudes de acceso a la red que hemos recibido, solo hemos podido aceptar el 40% y hoy día más del 80% de la red está colapsada y muchas provincias de España no tienen capacidad de nueva conexión", ha denunciado Bogas. "Esto, evidentemente, limita el desarrollo industrial y frena proyectos estratégicos que podrían posicionar a España como un líder energético en Europa", ha añadido.



Los mapas de capacidad hechos públicos este martes por UFD (Naturgy) y la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec), a la que pertenecen Endesa, Iberdrola y EDP España, revelan que **esta saturación impide conectar la nueva demanda eléctrica**.

Según las grandes eléctricas, esta saturación refleja el incremento de solicitudes de acceso y conexión de demanda derivado del desarrollo y aparición de nuevos agentes, junto con la regulación de la red de distribución, "que **ha seguido en los últimos años un ritmo inversor y unos criterios distintos a los que exigía al crecimiento de la demanda**, mucho más intenso y concentrada en determinados puntos".

Para el CEO de Endesa es imprescindible tener capacidad para atraer más inversiones. **"Debemos tener un marco retributivo que atraiga inversiones**. La tasa de retribución actual de las inversiones en las redes de distribución eléctrica y la propuesta de nueva metodología de retribución de dicha actividad no reflejan ni el riesgo de esta actividad ni la ambición que exige esta transformación. Necesitamos un modelo más alienado con el resto de los países **que permita atraer capital y talento para reforzar nuestras infraestructuras**", ha señalado.

"De las solicitudes de acceso a la red que hemos recibido, solo hemos podido aceptar el 40%"

Hay que tener en cuenta que España parte con ventaja con respecto a ciertos factores naturales como el sol, el viento y sus precios competitivos, que convierten al país en un destino atractivo para la industria, **"pero necesitamos adaptar nuestra red, nuestra regulación y nuestra visión para convertir esa oportunidad en una realidad"**, ha sentenciado el CEO de Endesa.

Nuevos desafíos estructurales

El sistema eléctrico español vive en el actualidad uno de los momentos más cruciales de su historia, haciendo frente a una transición energética histórica. Un papel en el que para el que el consejero delegado de Endesa, España está jugando un rol imprescindible en Europa.

La transformación energética que viene de la mano de nuevos desafíos estructurales, sobre todo, si se tiene en cuenta que se está viviendo un **cambio de modelo** y se está pasando de uno basado en grandes centrales a otro de una **generación renovable distribuida**, especialmente concentrada en el sur del país. "Esto exige una **planificación más flexible** y una red capaz de adaptarse a las nuevas dinámicas territoriales y de consumo", ha apuntado Bogas.

Pese a que en los últimos años España ha vivido una transformación histórica, también se han producido una serie de desequilibrios que plantean retos al sistema eléctrico. **La producción solar, por ejemplo, ha crecido un 400%** y esto está provocando que el precio que captura esté muy por debajo.

Otro desequilibrio sobre el que ha querido poner el foco Bogas es de generación y demanda. "En estos últimos cinco años, la demanda ha caído unos 8 teravatios hora si tenemos en cuenta el incremento que ha habido en el autoconsumo y se ha incrementado la generación. Esto se ha corregido dentro de la posibilidad con un mayor consumo de bombeo y con una mayor exportación. No obstante, **se han empezado a ver los primeros síntomas de energías que no se es capaz de integrar en la red**, fundamentalmente energía solar, pero que incipientemente estamos viendo estos vertidos demostrando que algo no está funcionando del todo bien", ha explicado.

"Estos desequilibrios **plantean retos de gestión de la generación y de la estabilidad del sistema**, así como del futuro desarrollo de las renovables", ha sentenciado el CEO de Endesa.

Hacia un modelo más sostenible

José Bogas ha aprovechado su intervención para dar alguna cifra de la transformación que está viviendo el sistema eléctrico español. "En cinco años, se ha duplicado la potencia renovable, solar y eólica instalada, se han cerrado prácticamente todas las centrales de carbón, **la contribución de los combustibles fósiles se ha reducido a la mitad** y las emisiones de CO2 se han reducido un 50%", ha detallado durante su intervención.

Esto ha derivado en que España disponga de un mercado eléctrico más competitivo en precios que otros mercados europeos. Además, también se ha registrado un **sustancial crecimiento de las peticiones de acceso y conexión**, fundamentalmente por parte de la industria.

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