

Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- El Gobierno da superpoderes a la CNMC y a Red Eléctrica para vigilar a Iberdrola, Endesa y Naturgy

Expansion.com, 31 Julio de 2025

- **Las petroleras ganan la pugna en clientes de luz a las eléctricas**

El Gobierno tramita por la vía de urgencia la versión 2.0 del decreto antiapagones tras el fiasco sufrido en el Congreso con el decreto original.



El ministerio para la Transición Ecológica ha anunciado que se ha puesto a **tramitar por vía de urgencia un nuevo real decreto** para incluir parte de las medidas que contemplaba el real decreto real decreto-ley 7/2025, y que fue tumbado hace unos días en el Congreso por la oposición de PP, Vox, Junts y Podemos.

El decreto-ley 7-2025 era conocido como el **decreto antiapagón**, y su rechazado por el Congreso en el trámite de convalidación, supuso un jarro de agua fría para el Gobierno y también para el sector, que lo esperaba con ansiedad porque despejaba incertidumbres sobre inversiones en redes y en renovables.

Además, **contemplaba otras medidas**, como reforzar los poderes de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y de Red Eléctrica para vigilar el sistema eléctrico y así evitar futuros apagones.

El nuevo proyecto regulatorio ahora, **recoge solo parte de las medidas del decreto antiapagón**. Deja fuera aquellas que necesitan rango de ley para salir adelante, con lo que será más fácil su tramitación.

En concreto, se conserva la parte en la que el Gobierno **otorga nuevas potestades a la CNMV y a Red Eléctrica** como guardianes del sistema eléctrico.

En concreto, se establece que **la CNMC deberá evaluar las obligaciones de control de tensión** de los sujetos obligados a prestar el servicio y elabore un informe correspondiente, que actualizará cada tres meses. Eso supondrá una mayor vigilancia a Iberdrola, Endesa y Naturgy, entre otras empresas.

El regulador también **completará un plan de inspección extraordinario** de las capacidades de reposición de la red eléctrica, con mayor atención a las instalaciones con arranque autónomo y las redes de distribución, que se repetirá cada tres años. De nuevo, más vigilancia a las grandes eléctricas.

Entre las propuestas incluidas en el nuevo decreto, se recoge también que **Red Eléctrica elaborará propuestas de modificaciones normativas** sobre las respuestas frente a las oscilaciones de potencia, sobre la velocidad de variación de tensiones, sobre la programación de las restricciones técnicas y sobre otros elementos técnicos que contribuyen a fortalecer la seguridad del sistema.

No se incluye en el nuevo decreto **la ampliación de plazos para las renovables**, con lo cual **muchos proyectos corren el riesgo de perder licencias** por no llegar a tiempo a la puesta en servicio en la fecha que había previsto hacerlo.

2.- Iberdrola sale de México al vender sus activos a Cox por 3.700 millones

Expansion.com, 31 Julio de 2025

- **Iberdrola se alía a Starwood Capital para conquistar los centros de datos en España**
- **Mercadona amplía por 10 años su contrato de energía renovable con Iberdrola**

Iberdrola deja México después de dos décadas y media para centrarse en EEUU y el mercado británico, mientras Cox triplica su tamaño con la operación de golpe.

Iberdrola ha anunciado la **venta de los activos eléctricos que le quedaban en México al grupo español de renovables e instalaciones de agua Cox. Deja así el país después de 26 años de presencia comercial** en ese mercado



En términos de valor de empresa (*enterprise value*), incluyendo la deuda financiera neta y la participación de accionistas minoritarios en filiales, la transacción asciende a aproximadamente **4.170 millones de dólares (3.643 millones de euros, al cambio actual)**.

El precio de la operación está sujeto a los ajustes habituales en este tipo de operaciones corporativas. **Cox abonará a Iberdrola a la firma del contrato 35 millones de dólares** (equivalentes a aproximadamente 31 millones de euros), que se descontarán del importe que se pague al cierre de la operación.

Tanto para Iberdrola como para Cox es una operación transformadora. **Con esta transacción, Iberdrola sale de México y Cox multiplica por tres sus resultados operativos y por dos sus ingresos.**

El pasado año, Iberdrola ya llegó a **otro acuerdo para vender a MIP (Mexico Infrastructure Partners, un holding estatal), parte de sus activos mexicanos por 5.500 millones**. Esa operación le aportó plusvalías brutas históricas de 2.000 millones de euros.

Plusvalía multimillonaria

De seguir la misma equivalencia, ahora Iberdrola tendrá más de 1.300 millones de plusvalías. El perímetro de la operación incluye 15 instalaciones eléctricas con 2.600 megavatios (MW) de potencia, la actividad comercial y los proyectos en desarrollo, que el comprador pretende poner en operación en el futuro. Se trata de una gigantesca **cartera de 12.000 MW**.

Los activos operativos incluyen 1.368 MW de centrales de ciclo combinado y cogeneración y 1.232 MW de activos eólicos y fotovoltaicos. A medida que otros proyectos se vayan completando, el comprador realizará pagos a Iberdrola adicionales a los 4.200 millones de dólares acordados. El pacto, sujeto a las aprobaciones habituales, implica un múltiplo de 1,6 millones de dólares por megavatio operativo.

Con el acuerdo en México anunciado ayer, **Iberdrola ha hecho operaciones que suman 20.000 millones en la primera mitad del año. Es mucho más que los 14.000 millones que realizó en todo el pasado año completo**, con la venta de activos en México a MIP, la compra de ENW en Reino Unido y la auto-opa de su filial Avangrid en Estados Unidos. Iberdrola insistió ayer en que "la transacción responde a las expectativas de inversión de 55.000 millones de euros en sus filiales de redes eléctricas de transporte y distribución, sobre todo en EEUU y el Reino Unido".

Salto histórico

Cox debutó en Bolsa el pasado año. Ahora vale 840 millones, una quinta parte del valor de la operación. Con la compra, dará un salto histórico. Supondrá un aumento en la cifra de ventas de la compañía de más de 1.300 millones de euros y de más de 500 millones de euros en el resultado operativo (ebitda).

La compañía prevé invertir más de 10.700 millones de dólares en México durante el periodo 2025-2030.

Citi, Barclays y otros

Con esta adquisición Cox completa su plan estratégico tres años antes. Inicialmente estaba establecido para el periodo 2025-2028. **Esto supondría cerrar el año 2025 con una cifra de ventas proforma de cerca de 3.000 millones de euros y 750 millones de euros de ebitda.**

La operación ha sido asesorada por **Citi** por la parte de Cox, y por **Barclays** por la parte de Iberdrola. Un aspecto esencial del acuerdo es la financiación, que Cox ha conseguido de **Citi, Santander, BBVA, JPMorgan y Bank of America.**

Iberdrola suma 20.000 millones en operaciones

Iberdrola enlaza con la venta de activos en México a Cox otra operación millonaria en la frenética carrera de transacciones de las últimas semanas. En lo que va de año, suma más de 20.000 millones de euros. La semana pasada, anunció una ampliación de capital histórica de 5.000 millones de euros para crecer en nuevos negocios en EEUU y Reino Unido. Iberdrola llevaba 16 años sin realizar una ampliación de capital para crecer y las que hizo antes fueron mucho menores.

Días antes, Iberdrola llegó a un acuerdo con el grupo emiratí Masdar para coinvertir 5.200 millones en eólica marina en Reino Unido. La operación -la mayor en eólica marina hasta ahora a nivel mundial- llevaba aparejada la obtención de un crédito sindicado de 4.000 millones con 24 bancos. En páralo, selló otra operación con el grupo Echelon, controlado por el fondo Starwood Capital, para irrumpir en centros de datos, con un primer proyecto en Madrid de 2.000 millones de euros. Semanas antes, vendió su filial de contadores eléctricos en Reino Unido a un grupo controlado por Macquarie por algo más de 1.000 millones de euros.

3.- Endesa adquiere el 62,5% de Cetasa por 37,5 millones y eleva su participación al 100%

Bolsamania.com, 31 Julio de 2025

Con esta operación aumenta su capacidad eólica en España en 99MW

Endesa ha comunicado de que su filial **EGPE** ha firmado y formalizado hoy un acuerdo para la adquisición a Caja Rural de Soria y Caja Rural de Navarra del 37,5% y el 25%, respectivamente, del **capital social de Cetasa**. Como resultado del acuerdo, EGPE ha aumentado su participación en Cetasa al 100%

El valor de la empresa reconocido en el acuerdo, sobre el 100% del capital, ronda los 60 millones de euros, sujeto a los ajustes habituales para este tipo de transacciones. La compañía ha avanzado que prevé un aumento del EBITDA de EGPE de unos 10 millones de euros anuales.



Esta sociedad posee una **cartera de 99 MW de parques eólicos operativos en la provincia de Soria**, con una producción anual de aproximadamente 240 GWh, además de 30 MW adicionales en proyectos eólicos en desarrollo.

La transacción se enmarca en la **estrategia de Endesa de aumentar la capacidad de generación** a partir de fuentes renovables, incluyendo la adquisición de activos ya en operación (brownfield).

La capacidad renovable instalada de Endesa ascendió a 10,79 GW en el primer semestre de 2025.

4.- Iberdrola y Neinor Homes se alían en un proyecto piloto de electrificación de viviendas en Madrid

Elperiodicodelaenergia.com, 31 Julio de 2025

Este piloto forma parte de la estrategia de sostenibilidad de Neinor Homes, cuyo Plan 2022-2025 contempla la integración de soluciones reales de descarbonización y eficiencia energética en sus desarrollos

Iberdrola y Neinor Homes han puesto en marcha un proyecto piloto de electrificación integral y autoconsumo energético en más de 160 viviendas unifamiliares de nueva construcción en Torrejón de Ardoz (Madrid) de la promotora, informaron ambas compañías.

Este piloto forma parte de la estrategia de sostenibilidad de Neinor Homes, cuyo Plan 2022-2025 contempla la integración de soluciones reales de descarbonización y eficiencia energética en sus desarrollos. Ambas compañías están trabajando en la extensión de este modelo de colaboración a otras posibles promociones.

En concreto, este programa permite adaptar las instalaciones a las necesidades energéticas de cada hogar, a través de un modelo flexible de electrificación y generación distribuida, promoviendo así un sistema económico más eficiente e independiente de los combustibles fósiles.

Los propietarios pueden personalizar el número de paneles solares instalados en sus cubiertas y optar por integrar sistemas de almacenamiento mediante baterías físicas o virtuales. Esta configuración permite gestionar el consumo energético de forma más eficiente, almacenando energía generada durante las horas de sol para su uso posterior.



Excedentes

El sistema contempla también la posibilidad de destinar los excedentes generados a otras viviendas, compensarlos en el mercado o acumularlos en una batería virtual. Además, el proyecto incorpora asesoramiento técnico y la gestión de los trámites necesarios para el alta de los suministros energéticos.

El director de Smart Solutions de Iberdrola, Luis Buil, indicó que la eléctrica "ha encontrado un socio clave en Neinor para impulsar la eficiencia energética y la descarbonización en un sector tan esencial y relevante como es el de la edificación".

Además, destacó que este proyecto piloto "acerca la energía 100% renovable de cercanía a los ciudadanos, lo que les permite ganar eficiencia y ahorrar en sus gastos de electricidad al mismo tiempo que contribuyen a la mejora de la calidad del aire y a impulsar la independencia energética a los combustibles fósiles del país".

Por su parte, el director de Producto e Innovación de Neinor Homes, Lucas Galán Lubascher, consideró que este piloto representa "un paso más en la estrategia de sostenibilidad" del grupo.

"Apostar por soluciones de autoconsumo reales y personalizables nos permite avanzar hacia una vivienda más eficiente, alineada con los objetivos climáticos y con las demandas de los futuros compradores. La colaboración con Iberdrola refuerza nuestra visión de una edificación responsable, tecnológica y preparada para los desafíos energéticos del mañana", añadió.

5.- Marruecos compra a Endesa y Siemens la central de Tahaddart para aliarse con Taqa

Eleconomista.es, 4 Agosto de 2025

- **El 29 de abril se firmó la venta y el 19 mayo se anunciaron los planes con Abu Dabi**

La Oficina Nacional de la Electricidad y del Agua Potable (ONE) marroquí compró el pasado 29 de abril las participaciones de Endesa y Siemens Project Ventures en la central de ciclo combinado de Tahhadart.

La instalación, con sus 384 MW de potencia, llegó a suministrar el 20 por ciento de la electricidad del país magrebí y todavía ahora se acerca a casi un 10 por ciento, lo que la convierte en uno de los activos más estratégicos del país.

Situada a 30 kilómetros de Tánger, fue inaugurada el 20 de enero de 2005. La ONE adjudicó la construcción, iniciada el 28 de febrero de 2003, y el derecho de uso del ciclo combinado hasta 2025 a la sociedad Energie Electrique de Tahaddart, integrada por la propia ONE, por Endesa y por Siemens Energy. Endesa se encarga de la gestión técnica de la planta.

La central cuenta con una turbina de gas y otra de vapor de 400 MW de potencia nominal fabricadas por Siemens. La evacuación se realiza a través de una línea de 400 kV conectada con la subestación de

Melloussa. La alimentación de la instalación se produce a través un gasoducto de 13 km conectado directamente con el gasoducto Argelia-España. De hecho, este gas era parte del peaje que Marruecos cobraba por el tránsito hacia España del gas argelino. El sistema de refrigeración se realiza mediante torres de refrigeración con agua de mar.



Pacto con Taqa

Tras la adquisición por parte de ONE, el 19 de mayo la Abu Dhabi National Energy Company PJSC (TAQA) anunció que su filial TAQA Morocco Group (TAQA Morocco), el principal productor independiente de energía de Marruecos, que cotiza en la Bolsa de Casablanca y en la que Taqa posee una participación del 85,79 %, ha anunciado que, junto con Nareva, una filial de propiedad exclusiva de Al Mada Group y el Fondo de Inversión de Mohammed VI, un fondo soberano del Reino de Marruecos, ha firmado tres memorandos de entendimiento (MoU) y acuerdos asociados con el Gobierno de Marruecos y la Oficina Nacional de Electricidad y Agua Potable (ONEE).

Las tres partes explorarán la adquisición de la central eléctrica de ciclo combinado de gas de Tahaddart con la vista puesta en ampliar su capacidad hasta los 1.500 MW, el desarrollo de nuevos proyectos flexibles de generación de energía renovable y de gas con bajas emisiones de carbono, proyectos de desalinización de agua de mar, infraestructura de transporte de agua e infraestructura de transporte de electricidad en el Reino de Marruecos.

En virtud de estos memorandos, TAQA Marruecos y sus socios públicos y privados explorarán conjuntamente el desarrollo de activos de generación y transporte de energía y agua con bajas emisiones de carbono, para apoyar su transición energética y la seguridad del agua.

La operación supone reforzar el papel de Abu Dabi (Taqa) en Marruecos justo después de que Argelia, propietario de Sonatrach, se opusiera a su desembarco en el capital de la española Naturgy.

Según las cuentas trimestrales de Endesa, la operación le ha supuesto unas pérdidas de un millón de euros y habría ingresado 11 millones por la venta.

El Grupo Enel, propietario de Endesa, cuenta además con tres centrales eólicas con una capacidad de más de 800 MW en el país.

6.- Iberdrola, Endesa y Naturgy reciben 700 millones en indemnizaciones por el mal diseño del bono social

Las energéticas han cobrado la mayor parte de las compensaciones por financiar el descuento en la factura de la luz para personas vulnerables

Economiadigital.es, 4 Agosto de 2025

Las **grandes eléctricas** españolas han recibido ya buena parte de las indemnizaciones por el mal diseño del bono social. **Iberdrola, Endesa y Naturgy han cobrado más de 700 millones de euros tras las sentencias judiciales** que les dan la razón respecto a la financiación de este descuento regulado en la factura eléctrica para consumidores vulnerables.

La medida gubernamental conlleva un sistema de financiación para este bono social eléctrico que recaía íntegramente en las compañías eléctricas obligadas a ofrecerlo.

Una situación que desencadenó en varias batallas judiciales en los tribunales por las que **Iberdrola**, Endesa y Naturgy terminaron consiguiendo que se les devolvieran los pagos millonarios desembolsados para financiar dichos descuentos sociales aplicados ente 2016 y 2021.

El Tribunal Supremo tumbó en diferentes ocasiones el sistema de financiación que **diferentes Gobiernos han tenido que ir modificando y reformulando** a lo largo de los años tras los diferentes reveses judiciales.

Así, las compañías eléctricas han ido recibiendo los pagos indemnizatorios del Ministerio para la Transición Ecológica que actualmente dirige Sara Aagesen, según consta en sus informes financieros.



Iberdrola, Endesa y Naturgy ya han cobrado 726 millones

El año pasado, la cuantía percibida por las tres grandes compañías del sector ascendió a **unos 320 millones de euros más intereses de demora**, siendo 152,27 para Endesa, 102,8 para Iberdrola y 64,2 millones para Naturgy.

A estas cantidades hay que sumar **otros 183 millones de euros que Iberdrola sumó a sus cuentas de 2024**, si bien espera ser compensada con otros 17,8 millones por los costes asumidos para poner en marcha los sistemas informáticos y los equipos humanos para gestionar el bono social

en los últimos años.

Por su parte, Naturgy recoge en su último informe semestral que otra de las indemnizaciones a cobrar por este concepto asciende a 63 millones. La gasista señala que este importe fue pagado por la Administración en mayo de 2025, y en **junio percibió los intereses devengados por un importe de 12 millones**.

Respecto a Endesa, **la eléctrica que preside José Bogas recibió un ingreso por parte del Estado de 148 millones de euros** en concepto de financiación del bono social asociado a los clientes del mercado libre.

No obstante, **la compañía está aún pendiente de pago de los correspondientes intereses de demora**. Asimismo, Endesa tiene que percibir otros 7 millones por los costes para poner en funcionamiento la herramienta que da acceso a los descuentos para consumidores vulnerables.

Cabe destacar que el bono social eléctrico permite rebajas en las facturas de la luz de entre el 25% y el 40%, según el grado de vulnerabilidad de los clientes que lo soliciten.

Como parte de las medidas anticrisis tras la pandemia y la guerra de Ucrania, **los descuentos se llegaron a elevar de manera temporal hasta el 65% y el 80% del recibo eléctrico**. Una ampliación extraordinaria que se revocará a finales de este año, pasando a descuentos del 35% y del 50%.

Esta ampliación extraordinaria sigue vigente, pero el Ejecutivo aplicará a partir del próximo año una reducción progresiva de estas rebajas adicionales para volver paulatinamente a las rebajas normales.

Inicialmente el coste de este mecanismo lo asumían sólo las grandes eléctricas forzadas a comercializar la tarifa regulada de luz, es decir, Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo (sustituidas por Totalenergies y Repsol con los años y tras diferentes operaciones corporativas).

Pero las sucesivas reformas del sistema de financiación han ido ampliando la lista de compañías que tenían que asumir el coste de los descuentos para hogares vulnerables.

7.- Viento a favor para las renovables y alianzas con la CFE: las oportunidades de Cox en el mapa energético mexicano

Elpais.com, 4 Agosto de 2025

La compañía española hereda las 15 centrales eléctricas de Iberdrola y planea invertir 10.700 millones de dólares en los próximos cinco años

Después de 26 años en México, **Iberdrola** abandonó territorio mexicano para mirar a otras latitudes. Por 4.200 millones de dólares, la multinacional bajo las riendas Ignacio Galán ha dejado sus proyectos en territorio mexicano y ha entregado la estafeta a Cox, otra empresa española, quien será la dueña de 15 centrales eléctricas verdes en el país. El parque vendido incluye centrales eólicas, fotovoltaicas, de

cogeneración y ciclos combinados. Todas, suman 2.600 megavatios de electricidad. Incluida esta transacción, Cox prevé invertir en el país unos 10.700 millones de dólares en los próximos cinco años.



En el sexenio pasado, Iberdrola fue una de las empresas más criticadas por el entonces presidente Andrés Manuel López Obrador por los precios de la electricidad que le vendía a la paraestatal CFE. En línea con la autollamada “soberanía energética” del pasado sexenio, Sheinbaum firmó a principios de este año nuevas leyes eléctricas para fortalecer el papel de la CFE, en detrimento de los privados. A la vez, el gobierno busca impulsar proyectos verdes.

El nuevo marco normativo establece que la empresa pública estatal generará más del 54% de la electricidad en el país, no obstante, para el nuevo jugador español, México ofrece una “sólida seguridad jurídica”. Los analistas confían en que Cox aproveche la inercia de

hacer negocios sin el desgaste que arrastraba su antecesora. No descartan, por ejemplo, proyectos de inversión mixta entre este nuevo jugador y la CFE, ya que la paraestatal requiere ingresos y conocimiento técnico sobre los proyectos de energía verde. Aunque también subrayan las incertidumbres regulatorias en materia eléctrica, dilación en permisos y una falta de claridad sobre el modo en que operará el nuevo órgano regulador de Energía

Lejos de los reproches a las privadas eléctricas, la Secretaría de Energía dio una cálida bienvenida al nuevo actor privado del mercado eléctrico, asegurando que es un timbre de muestra sobre la confianza que existe para invertir en el país. “Nos congratulamos por la inversión de Cox, empresa española especializada en energías renovables y agua, cuyo perfil se alinea con los planes de expansión del sector eléctrico y las metas del Plan México”, indicó en un comunicado. En un entorno de incertidumbre comercial global y de bajo crecimiento económico en México, el anuncio de inversión de Cox por 10.700 millones de dólares en los próximos cinco años no es menor.



Cox, fundada en 2014, tenía desde hace años el permiso de la Comisión Reguladora de Energía para comercializar electricidad en el mercado mayorista de México, luego de adquirir una participación en un proyecto en el Estado de Veracruz. No obstante, la compra de los activos a Iberdrola, supone un salto de gran calado. Por escrito, la empresa detalló que además de hacerse de los activos de Iberdrola, desembolsará 4.000 millones de dólares en proyectos energéticos, hasta 1.500 millones de dólares en activos de concesión de agua y **coconversiones con la CFE**.

La firma española detalló a sus inversionistas que México es el segundo mercado eléctrico más importante de Latinoamérica y, por ende, ofrece un amplio potencial para apalancar su posición regional. “Cox integrará la plantilla de Iberdrola México, compuesta por más de 800 profesionales. Esta integración generará empleo, proporcionará un suministro eléctrico competitivo y ofrecerá soluciones de agua adaptadas a las necesidades locales”, indicó a través de un comunicado.

César Hernández, subsecretario de Electricidad en el gobierno de Enrique Peña Nieto, explica que Cox llega con nuevos bríos y sin el desgaste de marca de Iberdrola. “Cox llega a aprovechar oportunidades que se pueden abrir en un entorno donde hay un discurso favorable a las energías renovables y sin tener esta animadversión que existía sobre Iberdrola por parte de la Administración pública y de la CFE”, indica. Hernández, por ejemplo, ve factible la inversión mixta con la CFE, por la valiosa aportación tanto de ingresos como de conocimiento técnico sobre los proyectos de energía verde.

El Gobierno de Sheinbaum se encuentra ante el desafío de sostener un modelo eléctrico bajo la **tutela de la paraestatal CFE**, al mismo tiempo que impulsa un esquema mixto con la participación de privados. Es bajo este telón de fondo que desembarcarán los nuevos proyectos de Cox en el país. “México será un buen laboratorio para Cox, una buena prueba piloto, para entrar en un futuro al mercado energético de Estados Unidos. Las plantas van a seguir operando por los anteriores empleados de Iberdrola, eso dará una mayor certeza a la empresa”, indica Ramsés Pech, experto en temas energéticos.

México es el segundo país con mayor demanda eléctrica en América Latina, solo detrás de Brasil, con un consumo promedio por encima de los 50.000 megawatts. De esta demanda nacional, un 75% se cubre con combustibles fósiles y el 25% restante proviene de fuentes verdes como parques solares o eólicos. No obstante, este gobierno tiene en la mira detonar más proyectos verdes. Su estrategia contempla la incorporación de 21.846 megawatts al país en los próximos cinco años, de los cuales se prevé un papel central de la CFE.

8.- Naturgy vende el 5,5% de su capital social para lograr liquidez con una venta en bloque y un acuerdo bilateral

Eleconomista.es, 4 Agosto de 2025

- **Con ambas operaciones, la compañía espera que su free float represente un 15% de su capital social**



Naturgy se prepara junto con Morgan Stanley Europe para la venta de unas **53,4 millones de acciones**, aproximadamente el 5,5% de su capital social, con el objetivo de aumentar su liquidez y así favorecer su inclusión en los principales índices bursátiles, incluyendo en especial los de la familia MSCI.

Así lo ha manifestado la compañía que preside **Francisco Reynés** a través de un comunicado emitido a través de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), en el que explica que la operación se llevará a cabo mediante dos procesos diferenciados.

Por un lado, la energética explora "una potencial **venta en bloque**" de aproximadamente 19.305.000 acciones ordinarias propias que la compañía mantiene en autocartera, las cuales representan un 2% de su capital social. Este proceso de colocación acelerada, según indica la propia compañía, está dirigido "exclusivamente" a inversores cualificados, y ha dado comienzo este mismo lunes.

"Tras la publicación de esta comunicación, la entidad colocadora —Morgan Stanley Europe— explorará la demanda existente de acciones sujetas a colocación. El Proceso de Colocación Acelerada podrá finalizarse sin previo aviso, una vez las acciones sujetas a colocación hayan sido colocadas, o por imposibilidad de la entidad colocadora de colocar dichas acciones", expresa el comunicado, indicando que los términos definitivos de esta primera operación, así como su precio, se anunciarán cuando concluya.

Por otro lado, Naturgy también ha acordado vender hasta 34,1 millones de acciones, representativas de aproximadamente un 3,5% del capital social, mediante un acuerdo de **compraventa bilateral** "a una entidad financiera de ámbito internacional".

Teniendo en cuenta que el valor de la compañía es de aproximadamente 26.970 millones de euros, ambas transacciones abarcan una cantidad de acciones equivalentes a **1.483,35 millones de euros**.

"El proceso de colocación acelerada y la compraventa bilateral tienen como objetivo retornar al mercado parte de las acciones adquiridas por Naturgy a través de la oferta pública de adquisición voluntaria y parcial formulada por la Sociedad sobre sus propias acciones [...], fomentando de esta forma la liquidez de la acción de Naturgy e incrementando el capital flotante de la sociedad de cara a favorecer su inclusión en los principales índices bursátiles, incluyendo en especial los de la familia MSCI", explica la compañía en su comunicado.

Con ambas operaciones, la energética espera que su capital flotante (*free float*) tras la transacción aumente del 9,6% actual a representar aproximadamente un 15,1% del capital social, mientras que su autocartera pasará del 10% actual al 4,5%.

Junto con estas, la energética también ha anunciado la adopción de medidas para dar estabilidad al mercado.

Para el proceso de compraventa bilateral, Naturgy ha suscrito un contrato de permuta financiera (*total return swap*) con Morgan Stanley sobre las acciones sujetas en virtud del cual retendrá su exposición económica a las mismas.

Asimismo, la energética ha asumido compromisos de no disposición (*lock-up*) dentro del proceso de colocación acelerada, habituales en este tipo de operaciones, incluyendo el compromiso de no disponer de sus acciones remanentes en autocartera y de no llevar a cabo cualquier operación dirigida a reducir su exposición económica bajo la permuta financiera durante un periodo de 60 días.

9.- La tarifa regulada de gas (TUR) sigue ganando terreno mientras que la de electricidad (PVPC) lo pierde

Eleconomista.es, 04 Agosto de 2025

- **En 2024 aumentó la demanda de consumo de electricidad y se redujo la de gas**
- **Iberdrola es la única gran gasista con más clientes en la tarifa TUR que en el mercado libre**

Al cierre del año 2024, la **demanda de consumo de electricidad** en España se incrementó un 3% respecto al 2023, recuperando el nivel registrado en 2022 e interrumpiendo la tendencia bajista. Por el contrario, la **demanda de gas** disminuyó un 4% respecto al año anterior, como consecuencia a la mayor generación renovable.

Estas dos conclusiones emanan del Informe de supervisión de los mercados minoristas de gas y electricidad del año 2024, **recientemente publicado** por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (**CNMC**) y en el que se repasan los principales indicadores del consumo energético anual.



En el ámbito de la electricidad, el aumento de la demanda tuvo lugar pese a al **incremento del 5% del autoconsumo**, y se explica por la **bajada generalizada de precios**, un 28% menor en el mercado diario (que pasó de 87 euros por megavatio-hora —MWh— en 2023 a 63 euros/MWh en 2024), así como un 27% menor en los mercados futuros (de 122 euros/MWh a 89). Por segmentos, el mayor incremento se produjo en los sectores doméstico e industrial (3%), aunque también tuvo lugar en el segmento pyme (2%)

En el del gas, la disminución de la demanda, de 312 teravatios-hora (TWh), se produjo pese a la rebaja del 10,2% del precio en el mercado mayorista (de 39 euros/MWh a 35), y estuvo relacionado con una **mejora de la eficiencia y un menor consumo para la generación eléctrica** (-22%), el cual se suplió con una mayor generación hidráulica y fotovoltaica. Si bien tanto el sector industrial como el doméstico aumentaron sus consumos de gas por la bajada de precios del gas natural, ambos se encuentran aún lejos de los niveles de 2021.

Grupos y tarifas

En 2024, los grupos con mayor cuota en el sector eléctrico fueron, repitiendo el esquema del año anterior, **Endesa** (28%), **Iberdrola** (23%) y **Naturgy** (8%), quienes representan el 59% de la energía eléctrica suministrada. Con cuotas de menos del 5% se situaron EDP, Repsol, Acciona, TotalEnergies, Fortia, Galp, Axpo, Eni y Audax.

El número de comercializadoras activas en 2024 fue de 416, con 72 empresas que iniciaron actividad y otras 27 que la cesaron.

En cuanto al tipo de contrato, el año concluyó con aproximadamente 8,4 millones de consumidores acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (**PVPC**), representando el 28,5% del total de consumidores domésticos y prolongando la progresiva migración hacia el mercado libre, observada desde el año 2013.

En el sector gasista, **Naturgy** volvió a ocupar la mayor cuota de mercado (27%), seguido de **Endesa** (15%) y **Repsol**. Otras cinco comercializadoras Iberdrola, Xpo, Cepsa, TotalEnergies y BP representaron cuotas de entre el 3% y el 10%, mientras que otras nueve, entre el 1% y el 3%.

Con 299 comercializadoras de gas que mantuvieron actividad en 2024, a lo largo del curso se produjeron 28 altas y 12 bajas.

A diferencia del PVPC, la tarifa de último recurso (**TUR**) registró un incremento de unos 93.500 clientes hasta llegar a los 3,1 millones, lo que supone una cuota del 39% de los clientes. De hecho, esta tarifa fue, según vuelve a corroborar la CNMC, más económica que el resto de ofertas del mercado libre.

10.- Acciona pone en revisión toda su cartera de renovables en México

Expansion.com, 4 Agosto de 2025

- [Acciona pone en revisión su estrategia en EEUU por los aranceles y la fiscalidad a renovables](#)
- [Iberdrola sale de México al vender sus activos a Cox por 3.700 millones](#)



El mayor grupo de renovables español independiente de las grandes eléctricas busca opciones para su actividad en México, uno de sus emblemas tras casi 50 años en el país.

Acciona Energía, la filial de renovables de Acciona, **ha puesto en revisión toda su cartera de instalaciones y proyectos en México como parte del proceso de rotación de activos del grupo.** Así lo explican fuentes financieras. Algunos bancos trabajan en la búsqueda de oportunidades. Desde el grupo declinan hacer comentarios.

México es para Acciona Energía el cuarto mayor mercado por capacidad instalada en renovables en el mundo y **el más relevante en Latinoamérica.** Allí tiene **cerca de 1.500 megavatios (MW) operativos en cartera** (1.127 megavatios netos a diciembre de 2024, si se descuentan intereses minoritarios).

En su mayor parte son instalaciones eólicas, algunas de ellas emblemáticas, como el **complejo eólico de Oaxaca.** Con tres parques eólicos contiguos que suman 306 MW en el **Istmo de Tehuantepec** y una producción equivalente al consumo de 700.000 hogares, es una de las mayores instalaciones de Latinoamérica.

La capacidad desplegada por Acciona en renovables en México solo está por detrás de España (5.700 MW), EEUU (2.900 MW) y Australia (1.800 MW). Y está muy por encima del resto de países de Latinoamérica, como Chile (900 MW).

Entre las opciones que se barajan está la venta parcial, **solo de algunos activos de forma puntual, aunque no se descarta toda la cartera.** Sería un paso crucial para Acciona Energía, tanto en el proceso de rotación de activos que está llevando a cabo desde hace un año, como para la propia matriz del grupo.

Nueva estrategia

México es uno de los países emblemáticos en la historia del proceso de expansión internacional de Acciona. El grupo instaló su primera oficina comercial allí en 1978.

Además de energías renovables, Acciona tiene en el país otros negocios y activos, como **instalaciones de tratamiento de aguas que en estos momentos no están siendo objeto de revisión.** Con la búsqueda de oportunidades para toda la cartera de megavatios en México, Acciona Energía amplía las posibilidades de su proceso de rotación de activos en un momento clave de esa estrategia.

2.400 MW en negociación

Con ella, **Acciona no solo está reduciendo deuda de forma acelerada y optimizando recursos. También está redefiniendo su presencia internacional y de los negocios en España.**

En ese proceso de rotación de activos, **solo este año Acciona Energía ha vendido una gran parte de sus hidráulicas en España a Endesa en una operación de 1.000 millones**, y acaba de **traspasar una cartera de 440 megavatios de eólicas a Opdenenergy por más de 500 millones**. Hace unas semanas **vendió un parque eólico de 135 megavatios por 220 millones**.

El pasado martes, en la presentación de resultados del grupo, **José Manuel Entrecañales, presidente de Acciona y de Acciona Energía, explicó que existen procesos abiertos de rotación a corto plazo que suman 2.400 MW**, de los que 1.000 MW están en fase avanzada. Insistió en que el objetivo es rotar una media de unos 600 MW al año.

Freno en EEUU

En la misma presentación, además de España, señaló que **el foco de ese proceso está en los mercados de Australia, Sudáfrica, Latinoamérica, incluido México, y Estados Unidos**. En este país, además, Acciona insistió en la **paralización de algunas inversiones, dado el entorno de incertidumbre y el nuevo clima desfavorable para las renovables**, una vez que la Administración Trump ha aprobado la denominada Gran Hermosa Ley, que plantea ir reduciendo ayudas fiscales a los proyectos.

'Efecto Iberdrola'

La decisión de Acciona de poner en revisión todo su negocio en México coincide, además, con otros movimientos históricos de compañías españolas en ese país. **Iberdrola, la mayor energética española, acordó hace unos días el traspaso de las instalaciones que le quedaban en el país al grupo español Cox en una operación de 3.700 millones**.

Iberdrola, que llevaba en México desde 1999, abandona definitivamente este mercado para centrarse en redes en EEUU y Reino Unido. Para Cox supone un salto de gigante en renovables en México, pero sus metas incluyen también el negocio de tratamiento de aguas.

Plan de Sheinbaum

Una de las claves para entender la nueva estrategia de las grandes eléctricas españolas en el mercado mexicano es **el plan de desarrollo económico lanzado por la nueva presidenta, Claudia Sheinbaum, bautizado como Plan México**.

En energía, ese proyecto quiere agregar 29.000 MW de generación eléctrica entre los ejercicios 2025 y 2030, incluyendo proyectos renovables. Una parte del plan tiene que ir acompañado con el despliegue simultáneo de otras instalaciones que den consistencia al sistema eléctrico, entre ellas las centrales de ciclo combinado de gas, es decir, de la generación térmica, que **ni Acciona Energía ni Iberdrola contemplan, pero sí otros grupos como Cox**. De ahí la compra de activos a Iberdrola.

Cara y cruz de la joya mexicana

México es una de las joyas internacionales de Acciona Energía. Es en términos de la cuenta de resultados lo más destacado en estos momentos en el exterior. Pero también hay un lado menos lucido.

La compañía está estancada en términos de inversiones e incorporación de nuevos megavatios (MW) operativos. Según las cuentas del primer semestre de este año, presentadas la semana pasada, México aportó unos ingresos de 117 millones entre enero y junio de 2025, un 7,3% más que en el mismo periodo de 2024. A nivel internacional, le superó Chile, con 128 millones, un 6,8% más.

Más que EEUU

En términos de resultado bruto operativo (ebitda), México lideró las cuentas internacionales, con 75 millones, un 24% más. México supone el 8% del ebitda internacional, por encima de EEUU (7%). El ebitda internacional a su vez es el 31% de todo el grupo, frente al 69% de España.

Las inversiones, sin embargo, quedaron totalmente paradas. El informe semestral de Acciona Energía recoge inversiones cero en México entre enero y junio de este ejercicio, frente a seis millones de euros hace un año. Es cierto que la producción eléctrica de los activos aumentaron este año, pasando de 1.272 gigavatios hora hasta los 1.509 gigavatios hora. Es un 18% más. Pero la potencia instalada sigue siendo la misma.

El grupo cuenta con 1.076 megavatios eólicos operativos en términos brutos (925 MW en términos netos, es decir, descontando minoritarios), y con 405 MW fotovoltaicos (202 MW netos). En total, tiene 1.481 MW. Es la misma potencia que la compañía tenía hace un año en México.

Resurgir bursátil al calor de la venta de activos

El proceso de rotación de activos, sobre todo desde que se aceleró a partir de febrero de este año con la venta de hidráulicas en España a Endesa, está sentando bien a la energética en Bolsa. Acciona Energía cerró el pasado viernes a 23,2 euros. Aunque cayó un 1,5%, la compañía sigue en máximos anuales. Por su parte, Acciona, su matriz, ha mantenido una tendencia al alza en Bolsa sobre todo desde marzo. Después de un bache que duró meses, la filial de renovables de Acciona ha recuperado los niveles de cotización de hace un año. La compañía suma una capitalización de más de 7.500 millones de euros. Acciona ha alcanzado, tras la permuta de una serie de derivados financieros, más del 90% de Acciona Energía, y sigue analizando opciones para el futuro de su filial de renovables.

11.- Iberdrola produce en la central nuclear de Almaraz más del doble de electricidad que en todos sus parques eólicos

Energías-renovables.com, 5 Agosto de 2025

La central nuclear de Almaraz ha generado en 2024 más de 15.600 gigavatios hora (GWh), mientras que todos los parques eólicos que Iberdrola tiene en España han producido 9.626 GWh en esos doce meses. Iberdrola es la principal propietaria de Almaraz (cuenta con un 52,687% de la propiedad de la central), por lo que "solo" puede apuntarse 8.248 de los 15.600 gigas hora producidos. En todo caso, la electricidad (más de 22.000 gigavatios hora) que ha generado el parque nuclear nacional de Iberdrola (la compañía participa también de la propiedad de las centrales de Cofrentes, Ascó, Trillo y Vandellós) ha doblado (mucho más que ha doblado) la producción de todos sus parques eólicos de España. Esta es la quinta entrega del repaso a lo más leído del curso 24-25.



Iberdrola produce en España en sus centrales nucleares mucha más electricidad (mucho más del doble) que en sus parques eólicos. Es más, en este curso 2024 que acabamos de dejar atrás, ni sumando la producción eólica y la electricidad que la compañía ha generado en sus parques solares (3.150 GWh) le dan los números a la compañía para acercarse a los registros de su parque nuclear (22.589 gigavatios hora ha generado en Almaraz, Cofrentes, Ascó, Trillo y Vandellós).

Como se aprecia en la tabla que aparece bajo estas líneas, tras la nuclear, la gran hidráulica ha sido la segunda fuente de electricidad de la compañía en 2024 en España, con algo más de 20.000 GWh. El metano (gas natural) completa el podio: la compañía ha generado en sus centrales de ciclo combinado (que queman gas natural para producir electricidad) y en sus centrales de cogeneración (que también usan casi exclusivamente metano) más de 6.000 gigavatios hora, el doble que en sus parques solares.

Iberdrola no ha instalado ni un solo megavatio de potencia eólica en España en 2024, lo que contrasta con su actividad allende las fronteras. Fuera de España la compañía ha puesto en marcha 580 megavatios de nueva potencia eólica.

Producción de electricidad de Iberdrola en España			Parque Iberdrola España de generación. Potencia Instalada				
En gigavatios hora, GWh			En megavatios, MW				
ESPAÑA	Año 2024		ESPAÑA	Diciembre 2024		Diciembre 2023	
	GWh	vs. 2023		MW	%Peso	MW	%Peso
Renovables	33.363	13,2%	Renovables	22.582	71,1%	21.589	70,1%
Eólica terrestre	9.626	-10,3%	Eólica terrestre	6.550	20,6%	6.550	21,3%
Hidroeléctrica	20.159	30,4%	Hidroeléctrica	10.823	34,1%	10.826	35,1%
Minihidroeléctrica	429	6,5%	Minihidroeléctrica	234	0,7%	244	0,8%
Solar	3.150	9,6%	Solar	4.937	15,5%	3.951	12,8%
Nuclear	22.589	-5,0%	Baterías	39	-	19	-
Ciclos Combinados de Gas	4.449	-31,0%	Nuclear	3.177	10,0%	3.177	10,3%
Cogeneración	1.638	4,7%	Ciclos Combinados de Gas	5.695	17,9%	5.695	18,5%
TOTAL	62.039	1,3%	Cogeneración	318	1,0%	347	1,1%
			TOTAL	31.772	100,0%	30.807	00,0%

La compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán es propietaria al 100% de la central nuclear de Cofrentes, así como del 49% de Trillo, del 28% de Vandellós y del 15% de Ascó II. Las empresas **propietarias** de Almaraz son Iberdrola, que controla casi el 53% de esa propiedad; Endesa, con el 36%; y Naturgy, con el 11,3%.

Iberdrola ha declarado en 2024 el mayor beneficio neto de toda su historia: **5.612 millones de euros, un 17% más que en 2023**, año que ya fue histórico en ese sentido (véanse aquí sus **Resultados 2024**).

Los principales **accionistas de Iberdrola** son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense BlackRock y el banco público Norges de Noruega.

12.- La CNMC prohíbe por primera vez a una empresa contratar con el sector público por vulnerar la ley de competencia

Eleconomista.es. 5 Agosto de 2025

- **Eólica del Alfoz no podrá participar en contratos o licitaciones públicas durante seis meses**
- **También deberá pagar una multa casi millonaria por abusar de su posición de dominio**

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (**CNMC**) ha multado a **Eólica del Alfoz** con casi un millón de euros y con la prohibición temporal de participar en licitaciones o contratos del sector público durante seis meses por abusar de su posición de dominio.

Al margen de la sanción económica, se trata de la primera vez en que el organismo regulador interpone una **prohibición temporal** a una empresa para participar en concursos del sector público por **vulnerar la Ley de Defensa de la Competencia**, lo cual podría abrir un camino para la interposición de sanciones similares a empresas de mayor envergadura.

Los hechos por los que la CNMC ha sancionado a Eólica del Alfoz, filial de **Beta Participaciones Ibérica**, se remontan al año 2019, cuando **Global Shaula** planteó un conflicto de acceso a la red eléctrica al recibir dos denegaciones de acceso a dos instalaciones eólicas de su propiedad —Las Viñas y Torresandino, de 130 y 90 megavatios respectivamente— al nudo de Villimar, en Burgos. Cabe señalar que en 2015 Eólica del Alfoz fue designada como Interlocutor Único de Nudo (IUN), siendo esta, por tanto la encargada de tramitar las solicitudes de acceso a los interesados ante Red Eléctrica.



En octubre de 2023, la CNMC anunció la investigación a Eólica del Alfoz por un presunto abuso de posición dominante en el mercado de acceso y conexión a la red de transporte de energía eléctrica en el nudo Villimar 220 kV, que tendría efectos en el mercado conexo de generación de energía eléctrica y que serían conductas al artículo 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC). "Eólica del Alfoz,

aprovechando su condición de IUN y tramitador único de las solicitudes conjuntas y coordinadas de acceso y conexión a la red de transporte en dicho nudo ante Red Eléctrica, **habría favorecido a las solicitudes de empresas de su mismo grupo empresarial**. Como consecuencia de esta posible conducta discriminatoria, otras empresas promotoras que comparten punto de conexión a la red de transporte no obtuvieron acceso a la misma", justificó el órgano en aquel momento.

Según resuelve ahora la CNMC, el comportamiento abusivo de Eólica del Alfoz como IUN consistió en requerir a su competidor —Global Shaula— hasta en cuatro ocasiones subsanaciones indebidas de la solicitud de acceso, lo que desembocó finalmente en la exclusión del acceso a la red por agotamiento de la capacidad del nudo.

A la multa de casi un millón de euros, la CNMC ha impuesto a la compañía la prohibición de establecer contratos con el sector público durante seis meses al haber cometido una infracción grave de falseamiento de la competencia.

Si bien el órgano ha sancionado con anterioridad a compañías como **Enel** y **Luminora** con 4,9 millones y 384.672 euros respectivamente por abusar de posición de dominio en su condición de IUN, la sanción a Eólica de Alfoz contempla por primera vez la prohibición de contratar en todo el territorio nacional con todo el sector público.

Este cambio de postura radica en que se trata del primer expediente iniciado después de que la CNMC publicara su Comunicación 1/2023, de **13 de junio**, sobre criterios para la determinación de la prohibición de contratar por falseamiento de la competencia. "Hasta ahora, la CNMC se limitaba a declarar la prohibición y a remitir la resolución a la Junta Consultiva de Contratación Pública del Estado **para que fuese la ministra de Hacienda** quien determinase su duración y alcance", explica el órgano.

13.- El programa de fidelización de Iberdrola supera los dos millones de usuarios

Eleconomista.es, 5 Agosto de 2025

- *La energética cuenta actualmente con más de diez millones de clientes de luz y gas*
- *La tarifa regulada de gas (TUR) sigue ganando terreno mientras que la de electricidad (PVPC) lo pierde*
- *Iberdrola es la única gran gasista con más clientes en la tarifa TUR que en el mercado libre*

El programa de fidelización de Iberdrola, **Mi Iberdrola**, ha superado los dos millones de usuarios, logrando un nuevo hito desde que se puso en marcha en marzo del año pasado.

Este servicio, 100% gratuito para los clientes de la energética, busca fidelizarlos mediante descuentos y ofertas que incorpora regularmente y que continuarán en los próximos meses. "El objetivo de Mi Iberdrola es establecer un vínculo con los clientes que depositan su confianza en nosotros. Entendemos esta confianza como un valor sustancial y por ello estamos en continua búsqueda de mejoras para premiar y agradecer su fidelidad", afirma **María Sampedro**, responsable de Mi Iberdrola.



Según los últimos datos publicados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), relativos al cuarto trimestre de 2024, Iberdrola finalizó el curso con **casi diez millones de clientes de luz y más de un millón de clientes de gas**

La mayoría de clientes que contrataron la electricidad con Iberdrola (7.191.170) lo hicieron mediante tarifas del mercado libre, mientras que el resto (2.788.638) mediante el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (**PVPC**) que ofrece a través de **Curenergía**, la comercializadora de Iberdrola que opera en el mercado regulado. En cuanto a los 1.228.760 clientes de gas, 583.346 correspondieron al mercado libre, pero la mayor parte (645.414) estuvieron adscritos a la tarifa de último recurso (**TUR**) con Curenergía.

Beneficios de Mi Iberdrola

Actualmente, el programa ofrece a sus usuarios tres beneficios claros: por un lado, Iberdrola premia a sus clientes con **saldo acumulable que pueden canjearlo** en cualquiera de sus facturas energéticas. Este saldo se puede acumular simplemente por permanencia, pero también por acciones, como por traer a la compañía nuevos clientes, haciendo uso de la red de recarga para vehículos eléctricos de Iberdrola, contratando otros productos de la compañía, empleando la tarjeta Iberdrola o comprando en grandes marcas asociadas. Además, también ofrece cinco euros de saldo a modo de bienvenida.

Por otro lado, la energética pone a disposición de sus clientes de forma regular **experiencias** relacionadas con el ocio, la cultura y el deporte, tales como conciertos, eventos deportivos o exposiciones.

Y por último, el programa ofrece **descuentos** en hasta 60 marcas de todos los sectores, como tecnología, supermercados, ocio, viaje, hogar, hoteles, deportes, restaurantes o moda.

14.- Iberdrola negocia dar entrada a Fortescue en sus renovables

Expansion.com, 06 Agosto de 2025

- **Iberdrola sale de México al vender sus activos a Cox por 3.700 millones**
- **El Gobierno da superpoderes a la CNMC y a Red Eléctrica para vigilar a Iberdrola, Endesa y Naturgy**
- **Iberdrola se alía a Starwood Capital para conquistar los centros de datos en España**

El grupo australiano es el favorito para entrar como socio minoritario en una cartera de 1.000 MW solares y eólicos en España. Masdar, Norges y AIP también se interesaron por el activo.

El grupo australiano **Fortescue**, cotizado en la Bolsa de Sídney y con una capitalización de más de 30.000 millones de euros al cambio actual, está negociando con Iberdrola la **adquisición del 49% de una cartera de 1.000 megavatios (MW) solares y eólicos**, según confirman a EXPANSIÓN fuentes cercanas a la transacción, que, de completarse, supondría el desembarco del gigante minero en el sector de las renovables en España.

Bloomberg avanzó el interés de Fortescue en la transacción, que también despertó el interés de **Masdar**, el grupo estatal de renovables de Abu Dabi; **Norges Bank**, el fondo soberano de Noruega; y la gestora danesa AIP.

Fortescue, en cualquier caso, es el principal favorito para la operación, que se bautizó con el nombre en clave de **Proyecto Julieta** y está coordinada por **Evercore**.



El gigante minero australiano, cuyo principal accionista es **Andrew Forrest** (una de las mayores fortunas del país) acaba de abrir oficina en Madrid para invertir en el sector de las energías renovables en España, por lo que un eventual acuerdo con Iberdrola **representaría su primera transacción en este mercado**.

La cartera que Iberdrola ha sacado al mercado **está valorada en al menos 900 millones de euros de enterprise value** (deuda incluida). La operación supone un pasó más de la principal energética española en su estrategia de rotación de activos.

Con la venta de participaciones a socios financieros, manteniendo el control de los activos, Iberdrola logra reducir deuda y avanzar en su estrategia de **crecer en países con alta calificación crediticia y políticas regulatorias favorables**.

En 2023, Iberdrola ya ejecutó una operación similar a la actual que se denominó **Proyecto Romeo**. Entonces dio entrada a **Norges Bank**, con un 49%, en una cartera de 1.265 MW (20% eólicos y 80% fotovoltaicos) en España. La valoración de esta cartera ascendía entonces a unos 1.225 millones de euros.

Un año más tarde, en 2024, **amplió el alcance de esta alianza** con el fondo soberano de Noruega sumando al acuerdo inicial el 49% de una cartera de 1.300 MW adicionales, elevando la inversión conjunta por encima de los 2.000 millones de euros.

Norges Bank es, además, uno de los principales accionistas de Iberdrola, con una participación cercana al 3%.

Con Masdar, la multinacional española ha acordado recientemente coinvertir en el **parque eólico marino East Anglia Three**, ubicado frente a la costa de Suffolk, en el Reino Unido. En virtud de este acuerdo anunciado el pasado mes de julio, cada compañía tendrá una participación del 50% en el activo.

Esta operación, por valor de 5.200 millones de euros, es **la mayor realizada en la última década en energía eólica marina** y constituye la mayor coinversión de Iberdrola sellada hasta la fecha.

Este acuerdo ha supuesto, además, consolidar la alianza firmada entre las dos compañías a finales de 2023, durante la conferencia climática COP28 de la ONU.

En ese momento **Iberdrola** y Masdar sellaron un principio de acuerdo para **coinvertir hasta 15.000 millones de euros** en el desarrollo conjunto de proyectos de energía limpia en mercados clave como Alemania, Reino Unido y Estados Unidos, con el compromiso de triplicar la capacidad renovable en 2030.

Por si fuera poco, Iberdrola cerró el pasado mes de julio, y en tiempo récord, **una ampliación de capital acelerada de 5.000 millones de euros** para crecer en EEUU y Reino Unido, mercados que suponen el 60% de su inversión total en renovables, que alcanzó los 2.155 millones en los seis primeros meses de 2025.

En los últimos doce meses, Iberdrola ha instalado más de 2.000 MW renovables, con lo que la capacidad instalada del grupo superó por primera vez los 45.000 MW.

Gracias a esta capacidad, la compañía ha alcanzado los 66.300 GWh de generación entre enero y junio, un 2,3% más que en el mismo periodo del año anterior.

Apuesta por los 'data center' y desinversión en México

La actividad corporativa de Iberdrola en los últimos meses ha sido frenética. La compañía liderada por **Ignacio Sánchez Galán** firmó el pasado mes de julio un acuerdo con **Echelon Data Centres**, propietario y operador líder de infraestructura de centros de datos a gran escala en Europa controlado por el fondo **Starwood Capital**.

Mediante esta colaboración, Iberdrola tendrá el 20% del accionariado de la sociedad conjunta que cree con Echelon, a través de su filial CPD4Green. Se encargará de identificar y asegurar terrenos con conectividad a la red eléctrica donde desarrollar los centros. Además, se suministrará electricidad 24 horas al día 7 días a la semana.

Iberdrola comercializa ya más de 11 TWh a compañías tecnológicas y operadoras de estas infraestructuras a nivel mundial. Además, su filial **CPD4Green**, dedicada a facilitar el desarrollo de infraestructuras de tratamiento de datos, cuenta ya con una cartera de emplazamientos para 700 MW en España y potencial para otros 5.000 MW.

Por otro lado, tras más de dos décadas y media en **México**, la compañía acaba de culminar su salida del país tras acordar la venta de los activos que le quedaban en este mercado a Cox por 3.700 millones de euros. En **Reino Unido**, Iberdrola ha vendido su filial de contadores eléctricos a Macquarie por algo más de 1.000 millones de euros.

15.- Red Eléctrica se la sigue jugando tras el apagón: batió el récord de energía solar en julio

Okdiario.com, 7 Agosto de 2025

Redeia mantiene su beneficio de 270 millones y no registra costes por el apagón



Red Eléctrica sigue jugando con fuego tras el **apagón** del 28 de abril: por segundo mes consecutivo, el sistema eléctrico español registró un nuevo máximo de generación solar fotovoltaica al producir 6.293 GWh, un 8,1% más que en el mismo mes de 2024. Como es sabido, el exceso de renovables fue la causa de la vulnerabilidad de la red ese día, si bien desde entonces Red Eléctrica también ha incrementado la generación **nuclear** y de **gas**.

Con esta producción, la solar fotovoltaica lideró el mix mensual en julio, con una cuota del 25%. Esta tecnología superó también su récord de producción diaria el 16 de julio, día en el que alcanzó los 241 megavatios hora (MWh).

Tras la solar fotovoltaica, le siguieron la **nuclear**, con el 20% de participación sobre la estructura de generación de julio, la **eólica**, con el 17,9% y el gas (**ciclos combinados**), con el 16,7%. La mayor entrada de gas pretende precisamente dar estabilidad a la red, pero tiene como contrapartida la fuerte subida del **precio de la luz** en junio y julio.

Red Eléctrica publicó un informe en el que eludía toda responsabilidad de apagón y no ha realizado **ninguna provisión en sus cuentas** por posibles demandas. Sin embargo, el sector eléctrico ha criticado su explicación y también la **investigación del organismo europeo Entso-e** (del que forma parte la propia Red Eléctrica).

El conjunto de las **renovables** incrementaron su producción un 4,1% respecto al mismo mes de 2024, hasta los 13.872 GWh, cantidad con la que han alcanzado una cuota sobre el total del mix nacional del 55,2% a pesar del apagón, según Red Eléctrica. Las tecnologías que no emiten CO2 equivalente produjeron el 75,2% del total.

Por otra parte, un total de 1.431 GWh de electricidad se programaron para su exportación a los países vecinos durante este mes.

Aumento de demanda

Por otra parte, la demanda eléctrica nacional registró en julio un aumento del 1,5% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de laboralidad y temperatura.

En términos brutos, se estima una demanda de 23.249 gigavatios hora (GWh) en el mes, un 2,1% mayor a la registrada en julio de 2024, según informa Red Eléctrica en un **comunicado**.

De enero a julio, España sumó una demanda de 148.267 GWh, un 2,5% más que en el mismo periodo de 2024. De nuevo, si se tienen en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda aumentó un 1,3%.

Islas

En lo que respecta a las islas, la demanda de electricidad de las Baleares fue un 5,6% superior a la de julio de 2024, una vez tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda mensual se estima en 739.671 MWh, un 7,9% más que la del año anterior.

En los primeros siete meses del año, se registraron 3,591 millones de MWh de demanda eléctrica en Baleares, un 4,7% más que en el mismo periodo del año anterior. En cuanto a la producción eléctrica, el ciclo combinado, con un 64% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente este mes.

Mientras, la generación renovable en esta región alcanzó una cuota sobre el total del 13,8%. Además, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 25,5% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en las Islas Canarias, la demanda de energía eléctrica ascendió en julio un 2,4% respecto al mismo mes de 2024, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda fue de 787.635 MWh, un 2,5% superior a la de 2024. En el acumulado del año, Canarias ha registrado una demanda de 5.074.055 MWh, un 0,1% menor que la del mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la generación, también el ciclo combinado fue la primera fuente de Canarias en julio con el 42,6% del total. Las renovables alcanzaron una cuota del 26,9% de la producción al aportar 211.889 MWh. Por su parte, la aportación eólica fue de 169.649 MWh, un 0,1% más que en el mismo periodo de 2024, cantidad con la que alcanzó un 21,5% en el mix del archipiélago

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