

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



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Las desarrolladoras se enzarzan con REE, Endesa e Iberdrola por más de 3.200 millones en renovables.

eleconomista.com, 27 de julio de 2024.

- La CNMC ha desestimado más de la mitad de las reclamaciones de acceso a red.
- Los litigios dejan fuera del sistema más de 5.700 megavatios.
- Competencia denegó casi seis de cada diez reclamaciones de las desarrolladoras a los gestores de red.

El **acceso a la red** es una de las quimeras de los desarrolladores, **pero también lo son los conflictos con los operadores** —a la sazón, Red Eléctrica, Endesa e Iberdrola— para tratar de **hacer un hueco** a sus instalaciones en la abarrotada malla eléctrica española. Según los datos recopilados por elEconomista.es de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) entre enero y julio, las promotoras renovables han reclamado y perdido la **conexión de más de 5,7 gigavatios (GW)** —de los casi 6,6 GW en liza—, principalmente por denegación de acceso por prelación temporal y caducidad de los permisos de obras poco antes de recibir las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA) y otros documentos necesarios para poner en marcha energías 'verdes'.



De estos, casi **4.300 MW** son desarrollos **solares**, mientras que otros **675 MW** denegados corresponden a parques **eólicos**. El resto pertenece a múltiples tecnologías, como la hibridación o sistemas de almacenamiento. No obstante, a un precio medio aproximado de unos 600.000 euros por megavatio en los proyectos fotovoltaicos y en torno a 900.000 euros en los eólicos, **la factura en juego** en los litigios entre promotores y los operadores de red **asciende a 3.200 millones de euros solo en lo que llevamos de año**.

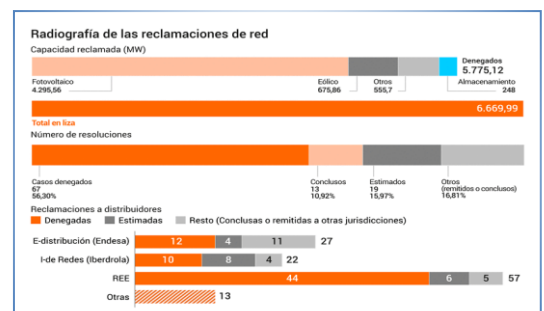
Cada una de las reclamaciones ante Competencia cuentan con sus **especificidades**, pero, a grandes rasgos, **se resumen en dos grandes motivos**.

Por un lado, está la llamada **prelación temporal**. Los concursos de acceso a las redes de transporte y distribución son uno de los hitos vitales para poner a funcionar los proyectos, ya sean plantas eólicas, fotovoltaicas o baterías. **Con base en este criterio, se queda con la capacidad quien primero solicita acceder**.

Las promotoras, entre las que destacan nombres como **EDP, Capital Energy o Shell**, denuncian falta de transparencia en los procedimientos, al declarar que la capacidad de acceso ya fue copada por otros desarrolladores incluso meses antes de que se hiciera pública la capacidad.

Las operadoras se defienden asegurando que esas publicaciones son **meramente informativas** y que, lo que termina por contar, son los estudios específicos de capacidad que demuestran que la red está **saturada** una vez los promotores han pedido acceso.

Desde la Asociación Empresarial Eólica (AEE) indican su "preocupación" por este asunto, y afirman que existen 7 GW eólicos con las tramitaciones iniciadas que **no tienen acceso a la red**, muchos de estos proyectos con consumos industriales asociados.



Del mismo modo, otro de los grandes tapones de acceso es la **prescripción de licencias de construcción**. Una vez que los promotores obtienen estos permisos, disponen de **31 meses** para presentar la Declaración de Impacto Ambiental (DIA).

Sin embargo, este proceso que deben llevar a cabo las administraciones supone un cuello de botella cuyos plazos medios son, en muchos casos, **superiores a esos 31 meses**. De hecho, gran parte de las sentencias recogen que la DIA se habría obtenido **escasos meses después de haber caducado los permisos de construcción**, lo que obliga a las instalaciones a **volver a la casilla de salida** e iniciar todo el proceso de tramitación para poner en marcha sus proyectos.

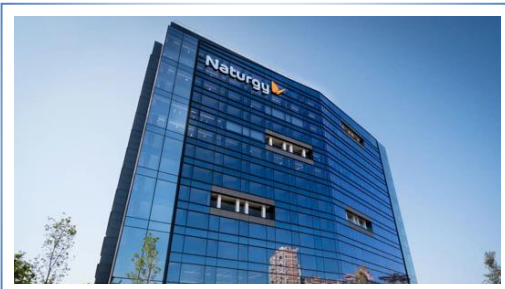
Fuentes concededoras afirman que, además, el **alto grado** tanto de **capacidad reclamada** como la proporción de **resoluciones denegadas** —casi el 60%—, son síntoma de los "excesivos" cambios regulatorios y la mayor entrada de competencia de los últimos años en el sector eléctrico.

Estas fuentes opinan que ante un entorno con más actores se usan estos mecanismos, **que deberían ser de último recurso**, para tratar de obtener paliar las carencias del acceso a red.

2.- Naturgy pondrá en operación 800 MW renovables nuevos hasta final de año y superará los 7,4 GW instalados.

msn.com, 28 de julio de 2024.

En esta segunda mitad del año arrancará 244 MW en España y otros 556 MW en Australia.



Naturgy prevé la puesta en operación de unos 800 megavatios (MW) renovables nuevos en lo que resta de año, con lo que el grupo superaría a finales de este ejercicio los **7,4 gigavatios (GW)** de capacidad 'verde' instalada.

En concreto, el grupo presidido por Francisco Reynés pondrá en funcionamiento en esta segunda mitad del año **244 MW en España y otros 556 MW en Australia**, a través de su filial internacional de renovables GPG.

Asimismo, la compañía tiene varios proyectos financiados con fondos europeos NextGeneration en fase avanzada de desarrollo, de los cuales **118 MW son de repotenciación y 140 MW de almacenamiento**, según consta en su informe financiero semestral.

Naturgy cuenta actualmente con más de 2,2 GW de capacidad renovable en construcción, de los cuales 1.000 GW son en España, 916 MW en Australia y 262 MW en Estados Unidos.

A **cierre del primer semestre de este año, la energética alcanzaba los 6,6 GW** de capacidad instalada renovable, tras la suma en los últimos doce meses de 896 MW de capacidad adicional. Así, se instalaron 624 MW en España y 302 MW en Estados Unidos, aunque registró una disminución de 30 MW por el cierre de la planta de La Joya en Costa Rica.

Además, durante 2025 Naturgy, primera gasista y tercera eléctrica del país, prevé también poner en funcionamiento otros 600 MW de capacidad 'verde' adicional en España, de los cuales 457 MW ya están en construcción.

A nivel internacional, en Australia, el grupo también pondrá en funcionamiento durante 2025 sus proyectos de 'Glenellen', con 260 MW y situado en Nueva Gales del Sur; y de 'Bundaberg', con 100 MW y en Queensland.

En otro de sus mercados principales para el crecimiento en el negocio de las renovables, como es Estados Unidos, la empresa estima que entrará en operación en el primer semestre de 2025 su segundo gran proyecto en el país, la planta fotovoltaica 'Grimes', con 262 MW y que construye en Texas.

3.- El Gobierno deberá devolver a Iberdrola, Endesa y Naturgy más de 800 millones del bono social de la luz.

elperiodico.com, 29 de julio de 2024.

El Tribunal Supremo ya ha forzado a pagar a las grandes eléctricas 327 millones, ha dictado sentencias que obligan a abonar otros 263 millones aún pendientes y se espera otra resolución por 150 millones más. Y a todo hay que sumar intereses de demora de decenas millones.



El Tribunal Supremo tumbó en 2022 (por tercera vez) el sistema de financiación del bono social eléctrico, el descuento en el recibo de luz que se aplica a los hogares vulnerables. Las grandes compañías eléctricas emprendieron una nueva batalla en los tribunales para conseguir que se les devolviera los pagos millonarios que habían realizado para financiar el programa social entre 2016 y 2021. Tras años de litigios, Iberdrola, Endesa y Naturgy lo están consiguiendo.

Los sucesivos gobiernos han tenido que ir retocando y reformulando la manera en que se financia el mecanismo de ayuda a hogares vulnerables cuando la justicia daba la razón a las empresas e iba anulando los diferentes sistemas aplicados. En las dos ocasiones anteriores en que el Tribunal Supremo ya tumbó la fórmula de financiación (que ha ido estableciendo diferentes repartos para que lo pagaran las compañías eléctricas) las eléctricas ya consiguieron devoluciones millonarias de los importes aportados.

Ahora los tres gigantes del sector están volviendo a obtener el respaldo de los tribunales en su empeño y van a conseguir ser compensados con indemnizaciones que de manera conjunta van a sumar en torno a 740 millones de euros, y a los que se deberán añadir intereses de demora que sumarán otras varias decenas de millones más para resarcirles por el retraso y por el impacto de no haber dispuesto de ese dinero durante años. En total, las compensaciones a los gigantes eléctricos españoles superarán holgadamente los 800 millones de euros.

Compensaciones pagadas y por pagar

El Alto Tribunal anuló hace dos años el modelo de financiación aprobado por el último Gobierno de Mariano Rajoy, tras una sentencia previa del Tribunal Superior de Justicia de la UE, y ordenó al Ejecutivo actual que compensara a las grandes eléctricas por el coste asumido para aplicar descuentos en las facturas de más de un millón de hogares beneficiarios del bono social durante más de un lustro.

Esas devoluciones fueron retrasándose y el propio Tribunal Supremo ha ido atendiendo los requerimientos de las grandes eléctricas de que se ejecutaran las resoluciones administraciones y las sentencias, y forzando al Estado a realizar pagos millonarios.

Con cerca de un año de retraso en relación a la orden explícita del Supremo, las tres grandes eléctricas ya han recibido de forma efectiva indemnizaciones de 320 millones (más intereses de demora) por los importes del bono social asumidos por sus comercializadoras de tarifa regulada de luz 2016 y 2021. Las compensaciones han sido de 152,27 millones de euros para Endesa, 102,8 millones para Iberdrola y 64,2 millones para Naturgy. Cantidades ya percibidas, ordenadas por el Ministerio para la Transición Ecológica y que salen de las cuentas del propio sistema eléctrico español.

El Tribunal Supremo también ha dictado sentencias que reconocen de manera definitiva el derecho de cobro de algunas de las comercializadoras del mercado libre de luz de las grandes eléctricas, una vez que han demostrado que no repercutieron a los clientes de estas empresas los cargos por el bono social.

El Alto Tribunal ha reconocido en sendas sentencias (de mayo y de este mismo julio) por este concepto a las **filiales con tarifas libres de Iberdrola por 183,4 millones de euros y de Naturgy por otros 63 millones**, según se recogen en los últimos informes de resultados financieros de las compañías correspondientes al primer semestre de este año. Con estos precedentes jurídicos, **Endesa da por hecho que su comercializadora del mercado libre percibirá los 150 millones de euros reclamados**, según trasladó esta semana la compañía en un encuentro con analistas con motivo de la presentación de sus resultados semestrales.

En paralelo, los magistrados del Alto Tribunal también han dado **la razón de manera definitiva a Iberdrola para ser compensada con 17,8 millones por los costes asumidos para poner en marcha los sistemas** informáticos y los equipos de personas para gestionar el bono social durante ese lustro y han reconocido **el derecho de Endesa a percibir 7 millones por este mismo concepto**.

¿Quién paga el bono social?

El bono social eléctrico permite aplicar rebajas en las facturas de luz de entre el 25% y el 40% en función del grado de vulnerabilidad de los clientes. No obstante, actualmente, **como parte de las medidas anticrisis los descuentos se han elevado de manera temporal hasta el 65% y el 80% del recibo eléctrico**. 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: Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo (estas dos últimas han sido sustituidas por Totalenergies y Repsol con los años y tras diferentes operaciones corporativas)**. Las sucesivas reformas del sistema de financiación tras los revolcones judiciales han ido ampliando la lista de compañías que tenían que asumir el coste de los descuentos para hogares vulnerables.

El actual Gobierno, atendiendo los requerimientos de la UE y tras la última anulación del Supremo, aprobó hace dos años una reforma que carga el coste del mecanismo a todas las compañías del sector eléctrico sin excepción (comercializadoras, distribuidoras, generadoras...). El grueso de la financiación sigue recayendo en los grandes grupos energéticos, ya que el peso se reparte en función de la cuota de mercado de cada empresa. Las grandes eléctricas insisten desde hace años (ahora lo hacen también muchas de las compañías medianas y pequeñas) en **reclamar que sea el Gobierno, a través de los presupuestos generales del Estado, el que asuma el coste por tratarse de una política social y que no se cargue a las compañías**.

4.- La CE aprueba el plan de España para destinar 1.200 millones a la producción de hidrógeno.

elperiodicodelaenergia.com, 26 de julio de 2024.



La Comisión Europea (CE) dio luz verde al programa de 1.200 millones de euros en ayudas en España a la **producción de hidrógeno renovable, que será financiado íntegramente con fondos europeos de recuperación**, según ha informado la institución.

Este esquema **apoyará inversiones en los denominados clústeres o valles de hidrógeno renovable con una capacidad instalada de, al menos, 100 megavatios (MW) para la producción de hidrógeno verde o combustibles derivados, su almacenamiento o la producción de electricidad renovable**, ha explicado la fuente en un comunicado.

Para poder optar a estas ayudas, los beneficiarios tienen que demostrar que han cerrado acuerdos con los compradores de energía para cubrir, al menos, el 60% del **hidrógeno renovable o combustibles derivados que se espera producir**.

Las ayudas al hidrógeno

El montante de cada ayuda estará determinado por un **proceso competitivo** de subastas y serán **subvenciones** directas para cubrir los costes de inversión de cada proyecto, precisan las autoridades comunitarias.

Para el Ejecutivo comunitario el citado programa cumple con las condiciones del marco temporal de ayudas de Estado que la **UE** puso en marcha para movilizar recursos que contribuyan a avanzar en la transición hacia una **economía descarbonizada**.

En particular, la Comisión comprobó que las ayudas forman parte de un esquema con un presupuesto y volumen concreto, que se repartirán a través de un sistema "abierto, claro, transparente y no discriminatorio", y que el programa finalizará antes del 31 de diciembre de 2025.

Por todo esto, Bruselas determinó que es "necesario, adecuado y proporcionado" para "acelerar la transición verde y facilitar el desarrollo de determinadas actividades económicas".

5.- Endesa y Abu Dhabi se dan un abrazo millonario.

huffingtonpost.es, 26 de julio de 2024.

Masdar ha alcanzado un acuerdo con Endesa para ser socio de 2,5 gigavatios de activos de energía renovable en España.



Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar ("Masdar"), una destacada entidad de energía limpia de los Emiratos Árabes Unidos (EAU), ha comunicado hoy que **ha alcanzado un acuerdo con Endesa S.A. ("Endesa") para ser socio de 2,5 gigavatios (GW) de activos de energía renovable en España**, sujeto a la aprobación regulatoria y otras condiciones. Este acuerdo implica una inversión de Masdar de €817 millones para obtener una participación del 49,99%, con un valor empresarial de €1.700 millones, marcando una de las mayores operaciones de energías renovables en España.

La cartera que Masdar planea adquirir incluye 48 plantas solares operativas con una capacidad total de 2 GW; tanto Endesa como Masdar tienen la intención de añadir 0,5 GW de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) a los proyectos. Esta colaboración refuerza la imagen de Masdar **como un socio energético global fiable para gobiernos, inversores, desarrolladores y comunidades**.

El acuerdo subraya el compromiso de Masdar de **acelerar la transición energética en España y Europa**, y estos proyectos solares jugarán un papel crucial en ayudar a España a cumplir su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y los objetivos de la UE de energía neta cero para 2050.

Además del Acuerdo de Adquisición de Acciones (Share Purchase Agreement - SPA), Masdar y Endesa han firmado un Memorando de Entendimiento (MoU) **para investigar una alianza** con el fin de desarrollar conjuntamente proyectos de energías renovables en España.

La operación refleja las ambiciosas metas de expansión de Masdar en Europa, tras anunciar recientemente que ha cerrado un acuerdo definitivo con la griega GEK TERNA SA y otros accionistas de TERNA ENERGY SA para adquirir inicialmente el 67% de las acciones en circulación de la compañía, sujeto a las aprobaciones regulatorias y otras condiciones. TERNA ENERGY, con una sólida cartera de proyectos en Grecia y Europa, aspira a alcanzar una capacidad operativa de energía renovable de 6 GW para 2030.

En marzo de este año, Masdar y la española Iberdrola también lograron el cierre financiero del proyecto eólico marino Baltic Eagle, de 476 MW, **ubicado en el mar Báltico, frente a la costa de Alemania.**

Actualmente, Masdar tiene presencia en España **con el proyecto fotovoltaico Almenara de 1,2 GW** en la comunidad autónoma de Castilla-La Mancha, que se encuentra en fase de desarrollo.

6.- Endesa completa los permisos para construir su último plan eólico gallego.

lavozdegalicia.es, 30 de julio de 2024.

En Transición Ecológica autoriza a la eléctrica otros 300 megavatios más en el área de As Pontes tras la luz verde a dos parques y el cierre de la térmica.



Endesa ya tiene las autorizaciones para construir los cinco parques eólicos impulsados para reemplazar por generación renovable la potencia que clausuró con el cierre de la central térmica de As Pontes. El Ministerio de Transición Ecológica ha concedido a la eléctrica las autorizaciones administrativas de construcción para los parques Moeche, Badulaque y Barqueiro, que suman alrededor de 300 megavatios, que vienen a sumarse a los más de 200 de los recintos Tesouro y Santuario para los que dio luz verde hace poco más de dos semanas.

En conjunto, implicarán una inversión que rondará los 600 millones de euros, según los cálculos aportados por la compañía eléctrica. Esos cinco parques han sido tramitados ante el Gobierno central porque tienen más de 50 megavatios de potencia, aunque Endesa también cuenta con otros proyectos —que suman 150 megavatios— de tramitación autonómica, con sus respectivos vistos buenos para construir. De ahí que la inversión global en la comunidad se eleve hasta los 800 millones, y su impacto sobre el empleo sea también significativo. La fase de construcción de los parques generará unos 2.000 empleos —tanto directos como indirectos e inducidos—, mientras que en la fase de operación serán 230 los trabajadores ocupados. De los tres últimos recintos a los que se le ha concedido la autorización administrativa de construcción, el de mayor tamaño es el Badulaque. Tendrá 102,4 megavatios de potencia instalada y discurrirá por los términos municipales de **Valdoviño, Cedeira, Cerdido, Moeche, As Somozas** y As Pontes. Contará con 16 aerogeneradores, y su ejecución requerirá de 142,1 millones de euros.

El parque Moeche tendrá 53 megavatios y atravesará por los municipios de Moeche, As Somozas, As Pontes y **San Sadurniño**. Dispondrá de siete máquinas y para su implantación será necesaria una inversión de 52,5 millones de euros.

El Barqueiro —que discurre por **Ortigueira, Mañón** y Cerdido— tendrá 126 megavatios, la capacidad que otorgarán 18 aerogeneradores. En este caso, Enel Green Power —filial de energías verdes de la eléctrica— destinará 142,3 millones de euros.

Sin fecha de arranque

Aunque la concesión del permiso de construcción es un hito importante para la materialización de ese plan eólico de Endesa, la situación del sector en Galicia, con la judicialización de la mayor parte de los proyectos de tramitación autonómica y una triple consulta prejudicial elevada al Tribunal de la Unión Europea, hace planear la incertidumbre sobre la posible fecha de arranque de los proyectos. De hecho, todos los parques autorizados por la Xunta a Endesa están afectados por suspensiones cautelares dictadas por el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (**TSXG**). Y no solo los recintos que promueve esta empresa, sino los de la práctica totalidad de promotores con proyectos en la comunidad.

La previsión inicial de Endesa era la de iniciar las obras de construcción de esas instalaciones verdes entre finales de este año y principios del próximo, para contar con los parques operativos en el 2026, pero esos hitos se verán demorados por el bloqueo judicial. Son recintos que suministrarán energía renovable a precios competitivos, entre otros, a la fábrica de **Alcoa**, otorgándole viabilidad.

El 90 % de la potencia aprobada en el país por el Gobierno es fotovoltaica

En el mismo paquete en el que Endesa consiguió las autorizaciones administrativas de construcción para los cinco parques eólicos que promovió en el entorno del concello pontés, en donde clausuró una de las mayores centrales de carbón del país, el Ministerio de Transición Ecológica dio luz verde a la instalación de 28 gigavatios en proyectos renovables. Nueve de cada diez megavatios se corresponden con plantas fotovoltaicas, mientras que el resto serán mayoritariamente eólicas.

Así, los distintos promotores han obtenido el permiso para implantar 43 parques —con una potencia asociada de 2.680 megavatios—, y 239 instalaciones fotovoltaicas, con 24.870 MW, a los que se añade una central hidroeléctrica de bombeo de 573 MW.

El mencionado departamento autonómico aseguró que podrán materializarse 283 proyectos, un 66 % de los 428 que iniciaron la tramitación. Un 70 % de los cuales experimentaron modificaciones para cumplir diversas condiciones, sobre todo de índole ambiental, subrayó el ministerio,

«Su ejecución requerirá una inversión total superior a los 17.000 millones de euros y generará unos 300.000 empleos, reforzando la senda de crecimiento de energía renovable establecida por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)», añadieron fuentes oficiales.

Todas las plantas verdes autorizadas por el ministerio podrán empezar a construirse ya y tendrán que empezar a operar antes de tres años.

7.- El fondo de Singapur lleva a arbitraje a Iberdrola por el precio del gas natural.

eleconomista.es, 30 de julio de 2024.

- **Pavilion Energy reclama hasta 534 millones a la eléctrica española para compensar sus pérdidas.**
- **Endesa afronta una segunda demanda en la que le exigen un pago de 600 millones de euros.**

Pavilion Energy e **Iberdrola** se enzarzan en una batalla por el precio de venta del gas natural a la eléctrica. Ambas empresas firmaron en 2019 un contrato por el que la filial del fondo soberano de Singapur, Temasek, pactaba suministrar a la española a un precio fijado entre ambas empresas.

El pasado 19 de abril, el gigante del trading gasista decidió iniciar un arbitraje contra Iberdrola para reclamarles unas pérdidas estimadas de entre 233,4 y 534,9 millones de dólares (hasta 495 millones de euros), una cantidad que se tendrá que estimar finalmente en la fase probatoria del procedimiento.



Según desvela Iberdrola en sus cuentas, el contrato objeto de este arbitraje no contaba con una cláusula de revisión de precios, por lo que la eléctrica considera que es "inaplicable y que debe prevalecer el pacto entre las partes conforme al contrato".

Por contra, Pavilion ha solicitado la aplicación de la doctrina jurídica 'rebus sin stantibus' al considerar que se han producido circunstancias extraordinarias que permitirían la aplicación de la misma conforme al acervo legal marcado por el Tribunal Supremo.

El arbitraje de esta causa se sigue en Madrid, bajo las reglas de CIMA (Corte Civil y Mercantil de Arbitraje) y sometido a derecho español.

Iberdrola pactó en 2019 la venta de su cartera de contratos de suministro de gas natural licuado (GNL), por un volumen anual superior a 5 bcm, de transporte marítimo y de capacidad de regasificación en Reino Unido a largo plazo, así como otros contratos accesorios relacionados con el suministro de gas.

La compañía selló aquel ejercicio un acuerdo valorado en 115 millones de euros para la adquisición de dicha cartera de suministro de GNL.

La disputa entre ambas empresas se produce en [pleno proceso de venta de Pavilion Energy a Shell](#). La petrolera angloholandesa llegó el pasado mes de junio a un acuerdo para quedarse con el gigante gasista en una operación, por la que también había mostrado interés Aramco, ya que incluye un negocio mundial de comercialización de GNL con un volumen de suministro contratado de unos 6,5 millones de toneladas anuales (mtpa).

Con sede en Singapur, el negocio energético global de Pavilion Energy abarca actividades de comercio, transporte, suministro y comercialización de GNL en Asia y Europa.

Pavilion Energy está [dirigida en España por José Simón](#), que era responsable de la actividad de gas en la multinacional española, a la que se había incorporado en 1997.

La disputa arbitral de Iberdrola se suma a otros choques recientes que también se han producido por los precios del gas.

Segundo arbitraje de Endesa

El más sonado se corresponde a la disputa arbitrales de [Endesa Generación](#), que tiene que pagar 530 millones de euros a una compañía productora de gas natural -de la que la compañía no ha desvelado el nombre- tras perder un arbitraje internacional por la revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo.

La Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (ICC) notificó a la eléctrica el laudo que tendrá efecto retroactivo, registrándose un impacto contable en los resultados antes de impuestos de las cuentas consolidadas de la eléctrica, por el mismo importe.

La compañía afronta también un segundo frente, abierto en marzo de 2023 y de que Endesa espera laudo, como tarde, en el segundo semestre de 2024.

En el curso del procedimiento de revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado, la contraparte, ha solicitado un pago de aproximadamente 630 millones de dólares estadounidenses (USD) a 30 de junio de 2024. Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución del mercado en los próximos meses y hasta la conclusión del arbitraje, lo cual se espera que ocurra en el último trimestre de 2024 a más tardar. La sociedad considera que esta demanda no está completamente fundada.

El mercado spot de gas (MIBGAS) aumentó su volumen de negociación y liquidez en un contexto con precios altos, elevada volatilidad y menores aprovisionamientos de gas desde Rusia a Europa, según los datos del Informe sobre el funcionamiento del mercado mayorista de gas en 2022.

El volumen total negociado en 2022 fue de 121.419 GWh, lo que representó un 33,3% de la demanda de gas en España. El volumen de negociación aumentó un 76,5% respecto al 2021 (68.793 GWh).

Precios más bajos

La reducción de los flujos de gas ruso al norte de Europa desacopló los precios en los mercados europeos. Mibgas arrojó precios más baratos desde marzo de 2022, al depender menos del gas ruso y disponer de capacidad en las plantas de regasificación españolas.

En promedio, el precio del producto day ahead (D+1) en Mibgas en 2022 fue de 99 euros/MWh, 52 euros/MWh más que en 2021, pero 24 euros/MWh inferior a la media del precio en el mercado centroeuropeo de referencia, TTF.

8.- Iberdrola crea un negocio de centro de datos.

datacenterdynamics.com, 30 de julio de 2024.

Servirá para atender a los hyperscalers.



La compañía eléctrica española Iberdrola ha instalado una unidad de centro de datos en el país.

Según ha anunciado el presidente ejecutivo de Iberdrola Ignacio Sánchez Galán en una conversación con inversores y analistas, la compañía ve los centros de datos como un importante motor para sus redes y su negocio de energías renovables, y quiere involucrarse.

Iberdrola espera beneficiarse del desarrollo de capacidad de centros de datos para computación en la nube e inteligencia artificial (IA), para luego venderles energía y conectarlos a la red.

"La demanda de centros de datos está en auge y eso se acelerará con la inteligencia artificial", afirmó Galán.

Iberdrola planea aprovechar sus relaciones con empresas como Meta, Apple, Microsoft, Google y Amazon.

"Creo que es bueno para nosotros en ambos sentidos: en el sentido de tener nuevas fuentes de demanda y tener la oportunidad de ampliar nuestra red para aquellos que requieren estar conectados".

La empresa tiene contratos vigentes para proporcionar ocho teravatios hora de energía al año para centros de datos en España, EE. UU., Reino Unido y Alemania.

A principios de este año, se informó que Iberdrola estaba buscando socios para una empresa conjunta que les permitiría desarrollar 200 MW de capacidad de centros de datos en España para 2030.

Según se informó entonces, la compañía energética tenía un objetivo a largo plazo de 1,2GW de capacidad, e Iberdrola buscaría ser el accionista minoritario.

Iberdrola, con sede en Bilbao, cuenta con más de 40.000 clientes en todo el mundo y gestiona una capacidad de red de más de 60.000 MW. Es uno de los mayores proveedores de energía renovable a nivel mundial y tiene acuerdos de compra de energía (PPA) con algunas de las empresas más importantes del sector de los centros de datos.

En marzo, Iberdrola firmó un PPA con Amazon, por el que el proveedor de la nube comprará energía eólica generada en el parque eólico marino East Anglia Three de Iberdrola, frente a la costa del Reino Unido en el Mar del Norte. Las dos empresas también han firmado PPA para capacidad eólica y solar en Europa, Estados Unidos y Asia-Pacífico. La empresa eléctrica también ha firmado PPA con Meta en Estados Unidos.

Se prevé que España experimente una importante inversión en centros de datos en los próximos años. Tanto Amazon como Microsoft se han comprometido a invertir miles de millones en la expansión de su infraestructura de computación en la nube e inteligencia artificial en el país, principalmente en la región de Aragón.

9.- El capital riesgo pone sus ojos sobre los “data centers” y la modernización de redes.

epe.es, 27 de julio de 2024.

El 73% de las inversiones en energía están respaldadas por el sector privado.

En pleno desplome de la inversión privada internacional en tecnologías emergentes, que ha llevado a los analistas de PitchBook a hablar de riesgo de "extinción masiva" de startups, el informe World energy investment de la Agencia Internacional de la Energía revela que el mundo invierte casi el doble en energía limpia que en combustibles fósiles, y la **energía solar fotovoltaica** supera en esta apuesta a todas las demás tecnologías de generación combinadas.



Los fondos de inversión sostenibles recuperaron su vigor a principios de 2024. La industria financiera se está centrando en planes de transición creíbles. Hoy en día, el sector privado respalda aproximadamente el 73% de las inversiones en energía en general y el sector público solo tiene más protagonismo en China y en algunos otros países emergentes.

"En nuestro país, estamos viendo en algunos bancos mucho apetito por proyectos, por ejemplo, de **data centers**: el Santander y el Deutsche Bank están interesadísimos en financiar este tipo de proyectos", explica el presidente y CEO de Siemens España, Agustín Escobar. El gigante alemán se ha destacado en el mercado financiero por su capacidad de generar caja: "La aprovechamos para reinvertir y financiar este tipo de proyectos. Tenemos casi el 5% de EIT InnoEnergy como vehículo de inversión, estamos muy metidos en renovables, en la parte energética de automovilidad, y queremos seguir profundizando en España en descarbonización", añade.

Oportunidades asociadas a la revolución tecnológica que debe hacer realidad la transición energética no van a faltar. Si proyectamos las necesidades de red eléctrica, Escobar sostiene que "en 10 años tenemos que desarrollar la misma cantidad de red eléctrica que en los últimos cien. Y construir una nueva línea de alta tensión son mínimo entre siete y 10 años, por lo tanto, ahí hay un cuello de botella".

Inteligencia en las redes

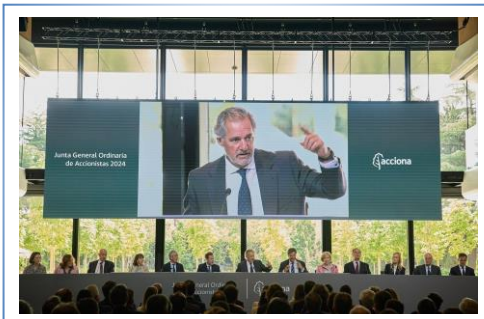
La **tecnología puede ayudar si se añade inteligencia a las redes**. Conceptos como las microrredes inteligentes y la conexión de comunidades energéticas permiten incrementar la autonomía y el rendimiento de la infraestructura ya disponible. El proyecto de acero verde de Puertollano va a tener conexión a red eléctrica para garantizar la operación, pero el objetivo final es que el gigavatio de generación renovable asociado a él favorezca su independencia energética.

"El futuro viene con la carga del vehículo eléctrico, ahí hay un desarrollo grandísimo donde España todavía existe un ámbito de mejora", apunta Escobar. "Cuando haya un parque suficientemente grande el flujo energético ya no será unidireccional, es decir, de la red hacia el vehículo. Habrá también flujos bidireccionales y momentos en los que exista un nivel de demanda muy alto los vehículos pueden estar aportando".

10.- Acciona Energía vende una cartera de 23 hidroeléctricas en España a Elewan Energy por 287 millones.

libremercado.com, 30 de julio de 2024.

Acciona Energía vende ASA a Elewan Energy por 287M€, 23 centrales hidroeléctricas y 17MW, generando una plusvalía de 170M€.



Acciona Energía ha anunciado este martes que ha alcanzado un acuerdo con **Elawan Energy**, filial de Orix Corporation, para la venta del 100% del grupo **Acciona Saltos de Agua (ASA)** por 287 millones de euros, que consta de 23 centrales hidroeléctricas.

Según ha informado la compañía en un comunicado, los activos de la operación están libres de endeudamiento y la cartera de centrales hidroeléctricas de ASA en propiedad total suman 175MW de capacidad instalada, situadas en las regiones de Aragón, Cantabria y Cataluña.

La operación está sujeta a la autorización previa obligatoria en materia de inversiones extranjeras y se espera que se cierre antes de final de año. Generará una plusvalía para ACCIONA Energía de unos 170 millones de euros.

La cartera hidroeléctrica representa el 20% de la capacidad instalada hidráulica de Acciona Energía, y tiene una producción media anual de en torno a 500GWh.

Las instalaciones son centrales de embalse (77% de la capacidad) y fluyentes (23% de la capacidad) de tamaño pequeño y medio. Además, los proyectos tienen acuerdos de concesión a largo plazo con una vida media restante de 23 años.

"Esta operación pone de manifiesto la calidad de nuestra cartera de generación, y representa un hito importante en nuestra estrategia de rotación de activos, poniendo de relieve la divergencia entre las valoraciones del mercado público y privado", ha señalado el CEO de Acciona Energía, Rafael Mateo.

Por su parte, el CEO de **Elawan** ha indicado que añadir esa cartera a sus fuentes de energía renovables pretende estabilizar aún más su producción de energía y "construir una sólida base de beneficios a largo plazo".

11.- Los presidentes de Windar Renovables e Iberdrola despiden en Avilés el último barco con las estructuras del parque eólico americano Vineyard Wind I.

vozpopuli.com, 30 de julio de 2024.

Orlando Alonso, presidente de Windar Renovables, ha acompañado al presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, en la visita a las instalaciones de Windar Renovables en el Puerto de Avilés, punto de embarque de las grandes estructuras de energía eólica terrestre y marina.



Durante la visita, los representantes de ambas empresas han aprovechado para ver el estado del embarque de las últimas cinco estructuras, de un total de 62, que partían hacia parque eólico marino Vineyard Wind I que Iberdrola construye en aguas estadounidenses.

El contrato, que ha generado alrededor de 800 empleos, ha supuesto un hito significativo en la trayectoria de la colaboración entre ambas empresas, confirmando de esta manera su capacidad de convertirse en un proveedor global para la eólica marina.

El contrato, que ha generado alrededor de 800 empleos, ha supuesto un hito significativo en la trayectoria de la colaboración entre ambas empresas

El parque eólico de Vineyard Wind I, ubicado en aguas estadounidenses, dispondrá una vez completado de una potencia de 800MW y será capaz de generar energía limpia para satisfacer el consumo de medio millón de hogares.

El Puerto de Avilés ha afrontado con éxito el reto operativo, logístico y de infraestructura portuaria que ha supuesto el desarrollo del proyecto Vineyard Wind I de la multinacional Windar Renovables.

Además de este proyecto, la colaboración entre Iberdrola y Windar Renovables continúa con la producción de 95 piezas de transición para su parque eólico marino de East Anglia Three que serán fabricadas también en las instalaciones de Windar en Avilés.

Entre los proyectos más destacados de Iberdrola en eólica marina, además de Vineyard Wind I, destacan en Reino Unido el complejo East Anglia Hub, que contiene tres proyectos con una capacidad instalada total de 2.900 MW, Saint-Brieuc (Francia) y Wikinger (Alemania) para los que la alianza Windar - Navantia fabricaron 62 y 29 subestructuras tipo jacket respectivamente, o, Baltic Eagle, para el que Windar fue el único fabricante de 50 piezas de transición.

12.- Acciona sigue viviendo de la “Operación Endesa 2009”.

hispanidad.com, 30 de julio de 2024.

El Subidón en Bolsa de la matriz y la filial verde de hasta el 7% por la venta de Acciona Saltos de Agua, la cartera hidroeléctrica...que no llega al 1% de los activos totales de Acciona Energía.



Acciona y Acciona Energía comenzaban la sesión liderando los avances del Ibex 35... ¡por fin! La matriz ha llegado a subir un 4% a media sesión, y la filial verde lo ha hecho por encima del 7%. Sin embargo, al final de la sesión, no había tan buenas noticias: Acciona (controlada en un 55,122% por la familia Entrecanales) ha cerrado con un descenso del 0,09% y Acciona Energía (propiedad en un 83,774% de la primera) con un alza del 0,16%, muy por debajo del Ibex (+0,76%).

¿El mercado cotiza al alza los resultados? Evidentemente... no, porque Acciona presentó al cierre del mercado del lunes 29, un beneficio neto del primer semestre de 116 millones de euros, un 75% menor al de un año antes, afectada por el impacto de los precios de la electricidad

y las inversiones en el negocio de Acciona Energía, cuyo beneficio se ha reducido un 84%, hasta los 65 millones en la primera mitad del año.

Apuntan desde la compañía que los beneficios del primer semestre de 2023 contemplaban 423 millones por la consolidación del fabricante de aerogeneradores Nordex (ya saben, el fabricante de aerogeneradores alemán, controlado por Acciona en un 47,1%, pero donde la familia alemana Quandt -dueña del 46,7% de BMW- sigue mandando mucho) y de Renomar.

El Ebitda roza los 1.000 millones, siendo un 7% superior, y la facturación del grupo ha crecido un 24% hasta los 8.772 millones.

Acciona ha vendido a Elawan Energy el 100% del grupo Acciona Saltos de Agua (ASA) por 287 millones de euros, un activo en el que se encuentran 23 centrales hidroeléctricas

Los resultados de Acciona han estado algo por encima de lo que esperaba el mercado, pero no ha ocurrido así con Acciona Energía. “Han sido flojos”, explica Eduardo Imedio, analista de Renta 4, “algo que el mercado ya anticipaba”.

La guía ofrecida en febrero por la compañía fijaba un Ebitda de 1.100 millones para el conjunto del año. ¿Qué ha pasado? Pues que los precios de la electricidad empezaron a bajar. “Ha habido muchísima producción hidráulica, y también eólica, lo que provocado vertidos y esto ha impactado en los precios, sobre todo en las horas solares”.

Los precios en 2021, 2022 y 2023 han sido anormalmente altos y todavía siguen por encima de la media histórica de los 10 años anteriores. “Deberían moderarse, poco a poco... pero ojo, dentro de un mercado extremadamente volátil teniendo en cuenta que los futuros están en máximos anuales”, señala el experto.

Así que, la compañía que preside José Manuel Entrecanales Domecq ha tenido que rebajar objetivos hasta los 1.000 millones de Ebitda para cerrar este año. “Fue en ese momento cuando el mercado empezó a anticipar que los resultados iban a ser peores”.

Ahora, Acciona Energía ha reportado 419 millones, un 39% menos, a la espera de conseguir 600 en la segunda mitad de 2024.

Así que, lo que verdaderamente aplaude el mercado es la venta de una cartera de activos hidroeléctricos a Elawan Energy, filial de la japonesa Orix Corporation desde que los hermanos Riberas se la vendieron hace unos años. En concreto, hablamos del 100% del grupo Acciona Saltos de Agua (ASA) por 287 millones de euros, un activo en el que se encuentran 23 centrales hidroeléctricas.

Para conocer el alcance ‘estratégico’ de esta venta, hay buscar en la intrahistoria cuando Acciona entró en el accionariado de Endesa en 2007 y José Manuel Entrecanales fue nombrado presidente

Según ha informado la compañía, estos activos “están libres de deuda”. Además, la cartera de centrales hidroeléctricas “de ASA en propiedad total” suman 175 megavatios (MW) de capacidad instalada, situados en las regiones de Aragón, Cantabria y Cataluña.

“Esos 175 megavatios no suponen ni el 1% de los activos que tiene Acciona Energía y que se elevan aproximadamente a 12.300”, precisa el analista de Renta 4. Eso sí, representan el 20% de la capacidad hidráulica instalada de Acciona Energía.

“Estamos ante una muy buena operación que va a generar plusvalías de 170 millones y con la que Entrecanales ha querido visibilizar activos cuyo valor el mercado no estaba reconociendo, que servirán para reducir deuda y tener el pasivo controlado”... en la medida de lo posible.

La deuda financiera neta de Acciona alcanzó los 8.229 millones a 30 de junio de 2024, lo que supone un incremento de 1.678 millones respecto a diciembre de 2023 (6.551 millones).

En la primera mitad del año, Acciona Energía ha reducido su beneficio en un 84% hasta los 65 millones “Este incremento se debe fundamentalmente”, señala la empresa, “a la elevada inversión realizada, con un flujo de caja neto de inversión que ha ascendido a 1.715 millones en el primer semestre del año. Acciona Energía invirtió 847 millones; 667 millones se han invertido en Infraestructuras; 88 millones en Nordex; 29 millones en el resto de las actividades, y 85 millones en existencias inmobiliarias”.

Para conocer el alcance ‘estratégico’ de esta venta, hay que buscar en la intrahistoria cuando Acciona entró en el accionariado de Endesa en el año 2007 y José Manuel Entrecanales Domecq fue nombrado presidente, en plena operación rocambolesca y que encabeza el Guinness de los grandes despropósitos empresariales por el que Endesa acabó finalmente en manos de la energética italiana Enel.

Después, Entrecanales vendió su participación a esta última y lo hizo, a cambio de dinero, claro está, pero también de activos hidroeléctricos y solares. Cabe recordar que Acciona y Enel se habían aliado para llegar a un acuerdo y lanzar una OPA conjunta sobre Endesa y competir así con la lanzada por la alemana E.On.

Esta alianza supuso la retirada de la oferta por parte de la alemana. El matrimonio de Enel y Acciona se acabó el 20 de febrero de 2009.

Estamos ante una muy buena operación, aseguran los expertos, que va a generar plusvalías de 170 millones y con la que Entrecanales ha querido visibilizar activos cuyo valor el mercado no estaba reconociendo

Entrecanales llegó a un acuerdo con la empresa italiana para venderle el 25% de Endesa por 11.000 millones de euros. Treinta días después, Borja Prado sustituyó a José Manuel Entrecanales en la presidencia de Endesa.

Ya en 2009 Hispanidad aseguraba que, con la incorporación de los activos de Endesa a Acciona Energía, los Entrecanales desplazaban el centro de gravedad hacia las renovables... una estrategia que tantos dolores de cabeza le está dando desde entonces a Juancho Entrecanales Franco, vicepresidente de Acciona, que siempre ha mirado con recelo la inclinación de su primo José Manuel por las energías verdes.

Juancho es un firme convencido de que el negocio está en la construcción, tal y como lo demuestran los números semestrales.

A saber, y según los resultados del primer semestre, los ingresos totales de la división de Infraestructuras ascendieron a 3.787 millones, un 4,2% más; el área de construcción obtuvo unos ingresos de 3.119 millones, un 6,6% por encima, con un Ebitda que ha crecido un 60%, hasta los 236 millones; la división inmobiliaria aumentó su cifra de negocios hasta los 81 millones, un 304% más, con 165 viviendas entregadas en este periodo respecto a las 24 del año anterior.

13.- Redeia gana un 24% menos hasta junio, pero aumenta la inversión en transición energética.

20minutos.es, 31 de julio de 2024.

El operador del sistema eléctrico planea invertir 1.000 millones de euros a lo largo de 2024 en la red de transporte y la operación del sistema eléctrico.

Redeia, antes conocida como Red Eléctrica, registró en la primera mitad del año una caída de un 24% en sus ganancias, hasta 269,3 millones de euros, mientras que aumentó sus inversiones destinadas a la transición energética un 19%, según ha informado la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

La facturación entre enero y junio sumó 910,8 millones de euros, un 11,5% menos que en el mismo periodo de 2023, y el resultado bruto de explotación (ebitda) alcanzó los 681 millones de euros, un 13,7% menos.

De acuerdo con una nota publicada por el operador del sistema eléctrico, tanto los ingresos como el beneficio neto han estado marcados por el fin de la vida útil retributiva de las instalaciones con licencia de explotación anterior a 1998, los conocidos como activos 'pre-98', lo que entraba dentro de las previsiones de la compañía.

Sin tener en cuenta este efecto, los ingresos del grupo habrían aumentado este primer semestre un 1,6% y el beneficio neto se habría incrementado un 5,2%.

Invertirá 1.000 millones en 2024

En el primer semestre del año, Redeia invirtió 421,4 millones de euros en la red de transporte y la operación del sistema eléctrico, un 19,2% más que en 2023. En esta línea, augura que llegará a los 1.000 millones a lo largo de todo el ejercicio, que desencadenarán un periodo de crecimiento de ingresos.

Las inversiones se focalizaron en el desarrollo de la red de transporte en España, que captó 366,7 millones de euros frente a los 320,5 millones del mismo semestre del año pasado.

En la primera mitad de 2024 se registró una menor aportación de la actividad de transporte en el negocio de gestión y operación de infraestructuras eléctricas, que cerró el semestre con unos ingresos de 691,3 millones de euros.

La actividad de telecomunicaciones reportó al grupo 200 millones de euros de enero a junio de 2024, 6.000 más que un año antes, por el resultado del negocio satelital, que mejoró un 4,4% respecto al mismo periodo del año anterior, hasta cerca de 124 millones.

Los ingresos de la transmisión eléctrica internacional, incluyendo el resultado de las sociedades participadas, se situaron en 73,5 millones de euros, un 5,1% superior a los registrados en el mismo período del ejercicio anterior.

La deuda financiera neta a 30 de junio 2024 se situó en 5.111 millones de euros, un 2,7% por encima del cierre de 2023. La operadora del sistema eléctrico señala que mantiene una posición sólida, con una deuda diversificada en cuanto a fuentes de financiación.

14.- Naturgy provisiona ya 32 millones por el pago de un bonus a sus 29 ejecutivos “top” en 2025.

elconfidencial.com, 1 de agosto de 2024.

La energética guarda capital de cara al pago del incentivo de largo plazo (ILP) establecido en 2018 y que finaliza el próximo año. Su cobro es incierto porque depende al 100% del precio de la acción. Réynés renunció al mismo.



Naturgy ya tiene provisionados 32 millones de euros vinculados al pago del incentivo a largo plazo (ILP) comprometido con los 29 principales ejecutivos de la multinacional gasista. Se trata de la mejor estimación que la firma cotizada ha hecho respecto de este bonus, al que renunció su presidente ejecutivo, Francisco Réynés, en el contexto de la opa de TAQA, que finalmente descarriló por falta de entendimiento con Critería Caixa.

Fuentes conocedoras de esta provisión señalan que se realiza en base al Método Montecarlo. Se introducen en la ecuación las estimaciones más factibles para determinar cuál será el coste que tendrá que asumir la empresa por este concepto. Además, la empresa ha querido incluir dicha provisión en el informe semestral de 2024, auditado por KPMG. Naturgy realiza esta provisión obligada por la normativa contable NIIC 5.

"En relación con las Otras obligaciones con el personal, junto con la aprobación del Plan Estratégico 2021-2025, se aprobó la extensión temporal del plan de incentivos a largo plazo que había sido implementado con el Plan Estratégico 2018-2022 para los directivos de Naturgy" detalla la compañía a la CNMV.

"Esta modificación mantiene la finalidad de alinear los intereses de los accionistas, la materialización del Plan Estratégico y la retribución variable plurianual de los directivos", explica la energética. "La modificación del plan extiende el plazo del mismo hasta el 31 de diciembre de 2025, para determinados beneficiarios en activo, con el fin de que contribuya a la consecución del Plan estratégico 2021-2025. A 30 de junio de 2024, la provisión por este compromiso asciende a 32 millones de euros".

Las fuentes consultadas señalan que se trata de una cantidad creciente desde 2018, cuando solo había contabilizados dos millones. Sin embargo, advierten de que se trata de una prudencia contable que no tiene por qué corresponderse con el devengo definitivo, ya que este bonus plurianual depende al 100% del precio de la acción de Naturgy al término de 2025, con lo que su distribución aún es incierto.

Para configurar este sistema retributivo, Naturgy compró en el mercado acciones por 100 millones de euros. Dicha adquisición la realizó con un crédito de 100 millones de euros que le concedió CaixaBank, la entidad financiera cuyo máximo accionista es la Fundación Bancaria La Caixa, a su vez propietario último de la participación del 27% de Naturgy, que ostenta a través de Critería Caixa, el holding de participadas liderado por Isidro Fainé.



Las fuentes consultadas señalan que se trata de una cantidad creciente desde 2018, cuando solo había contabilizados dos millones

Al término del plan estratégico, al finalizar 2025, Naturgy deberá vender las acciones que compró para este fin. Con los dividendos obtenidos en estos años, paga el crédito que le dio La Caixa y con las plusvalías que logre terminará de cumplir con sus obligaciones y posteriormente remunerará a sus 29 principales directivos. Para que los ejecutivos cobren, el plan exige que la acción esté por encima de los 19,5 euros. Si no se supera ese umbral, dicho bonus no será devengado. Las acciones de Naturgy cotizan actualmente en 22,18 euros. Hace dos años, en agosto de 2022, los títulos de la compañía llegaron a superar los 29 euros.

Reynés renuncia al bonus

Quien seguro no cobrará este ILP será el presidente Ejecutivo. Francisco Reynés renunció a este bonus en el contexto de la posible opa de TAQA sobre la compañía, para preservar su libertad como máximo representante del consejo ante el potencial interés del grupo árabe por adquirir la cotizada. Pero Reynés ha decidido renunciar definitivamente a esta paga, que podría ascender a 17,5 millones de euros, según estimó El Economista. "Prefiero mi libertad a mi dinero", dijo en la última rueda de prensa de presentación de resultados de la primera mitad de 2024, donde comunicó unas cifras que rozaron el nivel récord de 2023 pese a la caída de los precios del gas y la electricidad.

Reynés señaló que prefiere mantenerse libre de este incentivo vinculado al 100% al precio de la acción por si se producen potenciales opas en el futuro, y así preservar su libertad ante los accionistas para opinar sobre potenciales compras y su precio. Sea como fuere, goza de un bonus por cese de dos anualidades. El presidente de Naturgy cobró por su desempeño el pasado año 5,46 millones de euros.

El incentivo a largo plazo establecido por Naturgy no ha estado exento de críticas en estos años. De hecho, Critería Caixa se negó a apoyarlo en junta de accionistas tanto en su creación como cuando se prolongó. Además, el pasado año tampoco respaldó el informe de retribuciones de la empresa por la misma razón, apuntaron entonces fuentes al tanto de la situación.

Este año, sin embargo, **cambió de parecer y respaldó el informe** de retribuciones, poco antes de que Reynés renunciara al pago del ILP. Eso le permitió lograr más del 50% de apoyo del accionariado porque quien decidió retirar su apoyo en la junta de 2024 fue IFM. El fondo australiano dueño del 15% del capital social, que tomó esta decisión después de que los principales *proxy advisors* (**ISS, Glass Lewis y Corporance**) así lo recomendaran.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- Estudian un modelo de fijación de precios de la electricidad en tiempo real.
- 2.- La fotovoltaica expresa su "profunda satisfacción" con la luz verde a nuevas instalaciones.
- 3.- El Gobierno lanza una gran reforma legal para revolucionar los contratos de la luz.
- 4.- Apoyo unánime del sector energético a Ribera para conseguir el visto bueno de Bruselas al mecanismo de capacidad.
- 5.- El número de 'lobbies' se dispara en el sector energético ante futuros frentes con el Gobierno.
- 6.- El Gobierno establece las bases para ayudas de 250 millones a renovables, almacenamiento y bomba de calor.
- 7.- Iberdrola se alía con Hyundai para impulsar la movilidad sostenible y facilitar transición al coche eléctrico.
- 8.- Industria pide un enfoque neutral que impulse la inversión para acelerar la descarbonización.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



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

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

 **mpre adelante**