

# 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.- Iberdrola revoluciona su deuda para reducir costes.

expansion.com, 7 de diciembre de 2022.

- **Iberdrola planea repartir 13.000 millones en dividendos hasta 2025.**
- **Telefónica e Iberdrola luchan por sus híbridos pese al alto coste.**



La eléctrica prepara un cambio radical de su pasivo en los próximos tres años con el objetivo de abaratarlo y de diversificar sus fuentes de financiación.

**Iberdrola** ha definido al milímetro de dónde saldrá cada euro de la deuda que tendrá en 2025 y la fotografía final es muy distinta a la de ahora. La energética presidida por **Ignacio Sánchez Galán** tiene un plan para su pasivo que supone revolucionar su estructura actual con el objetivo de contener la subida de costes propiciada por el alza de los tipos de interés en todo el mundo y de diversificar al máximo sus fuentes de financiación.

La compra de la estadounidense **PNM**, prevista para el año que viene, elevará la deuda de Iberdrola desde los 45.000 millones de euros con los que calcula que cerrará 2022 hasta los 55.500 millones el ejercicio que viene. A partir de ahí se prevé un endeudamiento estable hasta 2025, pero será la estructura interna la que cambie.

Así se lo ha comunicado **Iberdrola** a los analistas durante la presentación de su **plan estratégico 2023-2025**, en el que la compañía apuesta por acceder a distintos prestamistas y mercados para conseguir las mejores condiciones y acudir allí donde los precios sean más reducidos. Será de esta forma como conseguirá que el coste de su deuda descienda hasta el 4,3% desde el 4,9% que alcanzará el año que viene.

La **deuda cotizada en euros** será una de las víctimas de esta estrategia, porque Iberdrola tiene intención de bajar drásticamente su pasivo en bonos en la moneda única. Del 22% de su endeudamiento que representan ahora, pasarán al 14% en 2025, lo que supone el recorte más elevado de todos los que tiene previstos.

## Más divisas

También bajará el peso de los bonos en libras y en reales brasileños, que se quedarán en el 4% y el 3%, respectivamente, cuando termine el nuevo plan estratégico, durante el cual **habrá incursiones en otras monedas** como los francos suizos, los yenes o los dólares canadienses en busca de diversificación.

Pero la estrella será la deuda cotizada en dólares. **Estados Unidos es la gran apuesta de Iberdrola** y eso tendrá su reflejo en la financiación, que se basará más que nunca en la divisa de ese país. El peso se dispara desde el 20% actual hasta el 31% a tres años vista, lo que convertirá esta moneda en el plato fuerte del endeudamiento de la energética, con una ponderación que será más del doble que los bonos en euros.

Estas previsiones indican que Iberdrola **reducirá ligeramente su dependencia de la deuda cotizada** sumando todas las divisas, que pasa de representar el 55% del total de su pasivo a caer hasta el 52%. Los bancos tomarán el relevo, pero no serán las entidades financieras tradicionales las principales protagonistas.

**Iberdrola** ha detectado una oportunidad para conseguir dinero barato en los bancos de desarrollo, las agencias de crédito a la exportación y las instituciones supranacionales, y está decidida a aprovecharla. Esta financiación alternativa **llevará 11.000 millones de euros a sus arcas en 2025**, frente a los 7.000 millones actuales, y supondrá en tres años el 18% de la deuda de la compañía.

"Es una financiación a largo plazo no sujeta a la volatilidad de los mercados de capitales", argumenta **Iberdrola** para justificar su preferencia. Y además puede ampliarse.

La compañía aspira a seguir trabajando con sus contrapartes tradicionales (el Banco Europeo de Inversiones, el ICO...) y sumar nuevos prestamistas, como la Corporación Financiera Internacional (IFC) o la agencia de crédito danesa, entre otros.

## Banca

Los **bancos comerciales** también tendrán su parte. Su cuota caerá ligeramente durante el plan estratégico (pasará del 15% al 14% del endeudamiento), pero como el pasivo final será más alto, también lo será su contribución en términos absolutos.

**Iberdrola** ha reafirmado ante los analistas su compromiso con sus bancos de relación, los que llevan años haciendo negocio con ella, sobre todo por su capacidad de aportar financiación verde. La **sostenibilidad** es una de las prioridades de la energética y lo seguirá siendo. Pero la diversificación también llegará a la banca y la compañía lo avisa: habrá "incorporación de nuevos actores en nuevas geografías".

La que se mantiene intacta es la **apuesta por los híbridos**. "Iberdrola se siente cómoda y está comprometida con la cartera de híbridos actual, a pesar del entorno de mercado", asegura. Pero lo más importante es que garantiza la refinanciación de los 1.000 millones de euros en este pasivo cotizado que computa al 50% como capital que vencen el próximo mes de marzo y que la tormenta en los mercados había puesto en duda.

## UN TRATO PARA LOS HÍBRIDOS DIFERENTE AL DE NATURGY

La promesa de Iberdrola de mantener su actual volumen de deuda híbrida (que computa al 50% como capital), a pesar de que su coste se ha disparado en el mercado, obligará a la compañía a emitir cerca de 1.000 millones de euros en los próximos meses para refinanciar una colocación antigua que llega en marzo a su primera ventana de amortización.

Esta decisión es muy distinta a la que tomó en octubre Naturgy, que optó por amortizar la suya sin refinanciarla, lo que ha llevado a las agencias a computar el resto de sus híbridos al 100% como deuda. Iberdrola ha asegurado a los analistas que "considera la refinanciación de los híbridos en sus fechas de revisión", ya que cree que la estrategia que ha llevado a la emisión de 8.250 millones de euros en este tipo de deuda es clave para mantener sus actuales ratings en BBB+ y no tiene ninguna intención de ponerlos en riesgo.

## 2.- Empresas españolas en LatAm: Acciona inaugura en Chile el Centro de Control de Energías Renovables.

[pv-magazine.es](http://pv-magazine.es), 7 de Diciembre de 2022.

**Acciona Energía inauguró su nuevo centro de control de energías renovables en Chile, que gestiona la operación de un total de 1.301 MW de capacidad instalada de plantas renovables de la compañía en Chile y España.**

Acciona Energía ha inaugurado el nuevo Centro de Control de Energías Renovables de la compañía en Chile. El CECOER gestiona la operación de un total de 1.301 MW de capacidad instalada, de los cuales 922 MW corresponden a las 7 plantas renovables de Acciona Energía en el país y 379 MW a 10 parques eólicos de Acciona Energía en España.

El ministro de Energía de Chile, Diego Pardow; y el CEO de Acciona Energía, Rafael Mateo, han estado presentes en la inauguración. El CECOER de Chile opera remotamente plantas eólicas, fotovoltaicas, subestaciones y líneas de transmisión, y, según Acciona, maximiza la producción y la integración a la red de la energía limpia producida por las plantas renovables de Acciona Energía.



Acciona Energía cuenta con el Centro de Control de Energías Renovables más grande del mundo, con una operación de 13.000 MW en 38 países, según Rafael Mateo, CEO de Acciona Energía. El CEOER de Chile, junto con operar las plantas en el país y otras en España, está preparado para asumir la operación de las nuevas plantas de Sudamérica. “Además, se integra a los centros de Pamplona, Chicago y Ciudad de México en un centro único virtual mundial y en cualquier momento cada uno de ellos puede tomar toda nuestra potencia instalada en el mundo y operarlos”, explicó Mateo.

En la ceremonia de inauguración también estuvieron presentes el Director General de Acciona Energía en Chile, Miguel Arrarás; el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, Marco Antonio Mancilla; el Presidente del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo; el Director Ejecutivo del Coordinador Eléctrico Nacional, Ernesto Huber; el Presidente de ACERA y Director de Producción de Acciona Energía, Jaime Toledo; y la Directora Ejecutiva de ACERA, Ana Lía Rojas.

### 3.- EDP, Engie, RWE y Equinor triunfan en la subasta de eólica marina de Estados Unidos.

eleconomista.es, 8 de Diciembre de 2022.

- **Iberdrola, Acciona y Ferrovial se quedan fuera de la licitación.**

Ocean Winds, la compañía formada por EDP y Engie, junto con RWE, el fondo Copenhague Infraestructura, Equinor e Invenery han sido los ganadores de la primera subasta de eólica marina flotante de Estados Unidos con **capacidad para desarrollar hasta 4,5 GW** en proyectos, lo que supondría una inversión de más de 10.000 millones de euros y una capacidad suficiente para suministrar a 1,5 millones de hogares.

El Departamento del Interior de EEUU acaba de anunciar los resultados de su tercera gran subasta de energía eólica marina de este año y **la primera en la región del Pacífico.**



Según el Gobierno estadounidense, la puja ha alcanzado un total de 757,1 millones de dólares, superando con creces las primeras subastas celebradas en el Atlántico. La subasta se considera fundamental para alcanzar los objetivos de despliegue de la Administración Biden-Harris de 30 gigavatios (GW) de energía eólica marina para 2030 y 15 GW de energía eólica marina flotante para 2035.

"Los innovadores créditos de licitación de la subasta de California se traducirán en inversiones tangibles para la mano de obra y la cadena de suministro de la eólica marina flotante en Estados Unidos, y en beneficios para las tribus, las comunidades y los usuarios de los océanos potencialmente afectados por las futuras actividades de la eólica marina. Esta subasta compromete una inversión sustancial para apoyar el crecimiento económico del desarrollo de la energía eólica marina flotante, incluidos los puestos de trabajo que conlleva", ha asegurado la Directora del BOEM, Amanda Lefton.

## 4.- El contrato de gas de Naturgy con la rusa Novatek se dispara hasta un 450% en 2022.

theobjective.com, 8 de Diciembre de 2022.

**En junio de 2018 llegó a España el primer metanero procedente de los yacimientos rusos. Un suministro que continuará, en principio, hasta 2041.**



La escalada del precio del gas está teniendo una repercusión directa sobre el contrato que firmó **Naturgy** con la rusa **Novatek**. Así, fuentes cercanas al Kremlin aseguran que «el precio del suministro de gas de Rusia a España desde enero hasta septiembre aumentó **un 450%**, aunque el volumen suministrado de GNL (Gas Natural Líquido) por parte de Rusia sigue siendo el mismo, 2,5 millones de toneladas al año, es decir, 3.500 millones de metros cúbicos de gas natural». Por otro lado, las mismas fuentes afirman que «todo depende del precio» y que este no está fijado entre las dos compañías.

«El contrato entre Naturgy y Novatek va bien, sin ningún tipo de problemas. De hecho, tanto Naturgy como Novatek no han hecho **ningún tipo de comentario negativo relacionado con el contrato**. El gas natural licuado (GNL) está exento de las sanciones europeas contra los hidrocarburos rusos, por lo que este contrato se sigue cumpliendo», dicen desde Rusia. Y añaden: «Desde Moscú no hemos tenido ningún tipo de inconveniencia o protesta y, nos consta, que por parte de Naturgy tampoco».

La compañía energética Naturgy no mantiene relación directa con el ejecutivo de Vladimir Putin, sino con el consorcio de empresas privadas -llamado **Yamal LNG** (donde la rusa **Novatek** controla el 50,1% del capital)- con el que lograron un acuerdo en el año 2013. El resultado de dicho pacto se materializó por primera vez en 2018, cuando el primer buque metanero descargó el hidrocarburo ruso en una de las regasificadoras del norte de nuestro país.

El pasado 2 de diciembre, los miembros de la **Unión Europea**, acordaron fijar un tope al precio del petróleo ruso como parte de las represalias a Moscú. Una decisión que le acompañó -tres días después- el fin de la importación del crudo ruso por vía marítima. Nuestro país, antes de verano, ya se adelantó a esta medida y dejó de comprar petróleo procedente de Rusia. Sin embargo, desde el Kremlin muestran júbilo y cierta indiferencia a la resolución europea. Así, anunciaron hace unos días beneficios extraordinarios en la petrolera rusa **Rosneft**.

El único gas líquido que llega a España es a través del acuerdo entre **Naturgy** y **Novatek**. Según los datos de Enagas, entre enero y octubre de 2022, el número de gigavatios horas que llegó desde Rusia a nuestro país fue de **42.453**. Una cantidad que ha lanzado al país que lidera Vladimir Putin a convertirse en nuestro cuarto suministrador de gas del mundo, con una cuota de mercado del **11,4%**.

Mientras tanto, las relaciones diplomáticas entre España y Rusia no se mantienen inmóviles. Después de la decisión histórica del Ministerio de Exteriores español de expulsar a una veintena de diplomáticos del país (y que fue correspondida por parte de Rusia), el Kremlin ahora mueve ficha y sustituye a su embajador, Yuri Korchagin. La respuesta que dio el **Ejecutivo muestra que los cauces aún siguen abiertos después de dar su bienvenida y beneplácito al nuevo embajador.**

Naturgy no es la única compañía española que mantiene activos sus negocios en Rusia después de la oleada de fugas -o anuncios de cese temporal- de empresas españolas tras del inicio de la guerra en Ucrania. Así, cabe resaltar también a la constructora **Técnicas Reunidas**, que continúa con un ambicioso proyecto a las afueras de Moscú y que le fue adjudicado en junio de **2021** por un valor de **240 millones** de dólares. Allí la constructora está inmersa en el desarrollo de una «moderna unidad de tratamiento de residuos» en una de las refinerías más importantes del país.

El precio del gas lleva varios meses azotando los ahorros de las familias europeas y los balances de las compañías. Los gobiernos del viejo continente han centrado su mira en los beneficios extraordinarios de las energéticas, que han aprovechado la coyuntura para vender la electricidad producida por energía barata a precio de la que marca el mercado: el gas, la más cara. Un escenario que, en España por ejemplo, se ha traducido en un impuesto a las energéticas con la que **el Ejecutivo espera recaudar unos 2.000 millones de euros durante 2023 y 2024.** Pero esta decisión aún debe superar un obstáculo final: la batalla legal que preparan las eléctricas los próximos meses.

## 5.- Enagás ve en el H2MED una “magnífica noticia y un claro ejemplo de colaboración europea”.

negocios.com, 9 de Diciembre de 2022.

El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, ha considerado que el anuncio de la puesta en marcha del corredor energético H2MED para abastecer de hidrógeno verde a Europa “es una magnífica noticia y un claro ejemplo de colaboración europea para reforzar la seguridad y la autonomía energética de la UE y la descarbonización”.

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, ha presentado, junto a sus homólogos francés y portugués, Emmanuel Macron y António Costa, respectivamente, y la presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen, el proyecto de interconexión energética, el primer gran corredor verde que conectará la Península Ibérica con el resto de Europa.

Enagás ha sido designado por el Gobierno español como promotor del H2MED, que se divide en dos partes: el trazado entre Celorico da Beira (Portugal) y Zamora y de Barcelona a Marsella (Francia) a través del Mediterráneo.

Fuentes de Enagás indicaron que la compañía junto con el resto de operadores de la red de transporte (TSO/HNO, por sus siglas en inglés) -las francesas GRTGaz y Teréga y la portuguesa REN- están trabajando para firmar próximamente un Memorando de Entendimiento (MoU, por sus siglas en inglés) para el desarrollo conjunto de las fases preliminares del proyecto.

De acuerdo con las especificaciones técnicas preliminares del proyecto H2MED, el tramo entre Celorico (Portugal) y Zamora se extenderá a lo largo de 248 kilómetros, con un coste estimado de 350 millones de euros.

En lo referente al tramo Barcelona-Marsella (Francia), la previsión de coste se eleva a 2.500 millones de euros para una conexión de 455 kilómetros. La infraestructura en su conjunto estará operativa en el año 2030.

## 6.- La brecha entre la CNMC, Ribera y Enagás bloquea la puesta en marcha de El Musel, la séptima.

vozpopuli.com, 9 de Diciembre de 2022.

**El organismo de competencia ha vuelto a guardar en un cajón la aprobación de esta infraestructura. El proceso se vive entre presiones internas y diferentes sensibilidades.**



La planta regasificadora del puerto de **El Musel en Gijón** es la manzana de la discordia en el sector energético. Su debate se ha acrecentado en la crisis energética. Mientras Europa anhela infraestructuras de este estilo para cerrar el grifo del gas de Rusia y comprar el gas natural licuado que llega por barco, España tiene su séptima regasificadora parada. El **Gobierno** decidió en verano abrirla sólo como almacén. El operador del sistema, **Enagás**, que siempre ha querido su activación, pide que se acelere. Y, desde septiembre, ambos esperan a que **la Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC)** ofrezca su opinión.

### MÁS INFO

- **Sánchez promete a Alemania un gas que no tiene: depende de EEUU y Argelia para cumplir con Scholz.**
- **España decidió hace un año ser 100% dependiente del gas del exterior.**

El pasado viernes se volvió a perder otra oportunidad. **La reunión del consejo de la CNMC 'pasó palabra' sobre este tema.** La resolución del organismo regulador impacienta a los protagonistas de esta promesa. El Gobierno, y en concreto Teresa Ribera, se comprometieron con Europa, las empresas y los ciudadanos gijoneses que su regasificadora iba, por fin, a estar operativa en enero de 2023.

Pero el tema está atascado en la CNMC. Las fuentes conocedoras del proceso comentan que la eterna polémica que existe en torno a El Musel se vive internamente con rumores de **exdirectivos de Enagás** malmetiendo para que no se cumpla el objetivo de su antigua empresa, **diferencias entre consejeros** del organismo y una **brecha entre las tres partes afectadas** por esta controvertida infraestructura.

Otras fuentes conocedoras del proceso ponen el foco en otro lado. Los consejeros de la CNMC no se ponen de acuerdo en cómo interpretar la **Ley 18/2014** para que El Musel cobre lo que debe por ser un almacén de gas. El artículo 60 de esta ley, en el punto 7, pone el foco sobre El Musel. **Porque plantea que la CNMC puede dar un régimen económico singular y de carácter temporal para la prestación de servicios logísticos de Gas Natural Licuado.**

## 7.- La interconexión verde con Francia costará 2.850 millones y la UE subvencionará el 50%.

cincodias.elpais.com, 9 de Diciembre de 2022.

**Los mandatarios de España, Portugal y Francia escenifican el acuerdo en Alicante, junto con la presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen.**

A la tercera va la vencida, al menos en lo que respecta al nombre de la nueva interconexión energética entre la península Ibérica y Francia. El [MidCat](#), el [proyecto original de gasoducto](#) que debía atravesar los Pirineos, dejó su lugar al [BarMar](#), que finalmente será absorbido por un gran corredor submarino denominado H2MED. Esta tubería sólo transportará hidrógeno y tendrá un costo aproximado de 2.500 millones de euros, que podrá ser subvencionado hasta un 50% por fondos europeos. A esto se suman 350 millones de euros adicionales para una nueva conexión entre España y Portugal.

El presidente español, Pedro Sanchez, junto con el primer ministro portugués, Antonio Costa, el presidente francés Emmanuel Macron y la presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen, en la cumbre de Alicante. REUTERS

Los detalles del nuevo proyecto han sido confirmados este viernes por el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, en una declaración conjunta sin lugar a preguntas a las puertas del inicio de la Cumbre Euromediterránea que se celebra en Alicante. También han participado el presidente francés, Emmanuel Macron, el primer ministro portugués, Antonio Costa, y la presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen.



La decisión de abandonar el gas natural no es casual, sino que tiene una explicación de tipo legal: para poder acceder a la financiación europea es condición obligatoria que se dedique exclusivamente a la conducción de energía verde. Von der Leyen ha mostrado el beneplácito comunitario por esta decisión y ha asegurado que la Unión Europea "va a ser parte de esta historia de éxito". "El proyecto H2MED va justo en la dirección correcta. Tiene el potencial de ayudarnos a construir una columna vertebral europea para transportar el hidrógeno. Acogemos muy positivamente esta solicitud para que se convierta en un proyecto de interés común europeo", ha resaltado la responsable comunitaria.

Por su parte, el presidente español, Pedro Sánchez, ha celebrado que este sea "el primer gran corredor de hidrógeno de la Unión Europea". Además, el mandatario ha precisado que las tuberías transportarán el 10% del consumo de hidrógeno del bloque, 2 millones de toneladas al año.

En los nuevos planes de los gobiernos portugueses, franceses y españoles se proyectan dos grandes trazados: uno de 248 kilómetros desde Celorico da Beira (en el centro de Portugal) hasta la localidad de Zamora y otro de 455 kilómetros que conecte Barcelona con Marsella de forma submarina.

### **Próximos pasos para el gran hub energético**

El presidente español ha sido también el responsable por poner una fecha al inicio de las operaciones: antes de 2030 podrían comenzar las exportaciones de hidrógeno. Esta estimación va en línea con las previsiones de la industria, que en las últimas semanas ha sumado una avalancha de nuevos anuncios, entre los que destacan los [de la petrolera Cepsa](#) y los [de la naviera Maersk](#).

El sector privado ha celebrado el anuncio. Maarten Wetselaar, CEO de Cepsa, valoró la noticia como "muy positiva" y destacó "el liderazgo de España en el mercado mundial del hidrógeno verde. El ejecutivo precisó el potencial de este desarrollo para "descarbonizar sectores como el transporte pesado y la industria" y "convertir al país en exportador de energía".

Sin embargo, los ocho años de ejecución de esta iniciativa distan mucho de [los ocho meses que preveía en agosto la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Energética, Teresa Ribera](#), para comenzar las exportaciones de gas desde la península Ibérica a través del MidCat.

[Las objeciones francesas que frustraron el proyecto original](#) ahora se ven reemplazadas por un fuerte apoyo desde París. Macron ha destacado que el H2MED es "totalmente coherente" con su estrategia energética. El mandatario francés ha resaltado los beneficios ecológicos de la nueva solución, así como ha precisado el efecto que tendrá en la competitividad y la soberanía energética europea.

No hubo entre los líderes ninguna mención a Alemania ni el resto de los grandes consumidores de gas natural de la Unión Europea. El gobierno del canciller Olaf Scholz **manifestó en numerosas oportunidades entre agosto y octubre** su interés en mejorar las conexiones entre su país y la amplia capacidad de regasificación presente en España y Portugal.

Sin embargo, los cuatro líderes han intentado reforzar que la nueva infraestructura busca no sólo "satisfacer las necesidades de la Península Ibérica", sino que además dará a estos países la oportunidad de exportar hacia el resto del continente, lo que redundará en los intereses del conjunto de los Veintisiete.

El primer hito de la iniciativa será el próximo 15 de diciembre en la cumbre de líderes europeos, cuando los tres ejecutivos presenten de manera formal su solicitud para que el H2MED sea declarado Proyecto de Interés Común por Bruselas. De esta manera, el proyecto podría acogerse al mecanismo "Conectar Europa", que cuenta con más de 5.840 millones de euros hacia 2027 para promover la unión energética.

## 8.- Endesa conecta a la red dos plantas eólicas en Cuenca y ya suman 175 MW.

lainformacion.com, 9 de Diciembre de 2022.

**Su filial de renovables gestiona 8.389 MW de capacidad renovable instalada en España, que incluyen 4.672 MW de energía hidráulica convencional, 2.546 MW de energía eólica y 1.097 MW de energía solar.**

- **Portugal pone fin al atasco renovable y da barra libre para producir hidrógeno.**
- **Aluvión de proyectos españoles para conquistar la energía de Estados Unidos.**



**Endesa** da un paso más en las **energías renovables**, a través de su filial **Enel Green Power España**, ha conectado a la red sus plantas eólicas de 'Campillo II' y 'III', las primeras del grupo en Cuenca y que **suman una potencia total instalada de 175 megavatios (MW)** y han supuesto una inversión de 174 millones de euros, informó la compañía. El grupo destacó que las dos plantas, de 87,5 MW cada una, a las que antes de que acabe el año se unirá la entrada en servicio de 'Campillo I', han supuesto todo un reto, ya que **son las plantas eólicas más altas de Endesa en España**, con 120 metros de altura que permiten optimizar la potencia instalada reduciendo el impacto de estas instalaciones en la zona.

Además, la energética ha adoptado **medidas medioambientales de protección de la fauna y flora local**, con el fin de integrar la tecnología y el ambiente. El director de ingeniería y construcción de Enel Green Power España, Luca Capuozzo, señaló que estos dos proyectos han supuesto no solo un reto por sus dimensiones, "sino porque aquí hemos adoptado las mejores prácticas internacionales durante la fase de construcción que han servido de ejemplo a nivel nacional".

"Además, gracias a un equipo de personas excepcionales propias y de contratistas se ha podido acelerar la construcción adelantando la puesta en servicio del proyecto, reforzando así el mix de generación renovable en nuestro país", añadió.

Una vez operativos, los dos parques eólicos **llegarán a producir 452 gigavatios hora al año (GWh)**, es decir, el consumo energético de una ciudad como Cuenca durante un año y medio. Estas instalaciones se han construido en tiempo récord gracias a las cerca de 300 personas que han estado trabajando en su construcción desde que dio inicio en el mes de febrero.

Endesa ha tenido como objetivo que la mano de obra fuera local y este objetivo se ha logrado gracias a los cursos de formación que se están llevando a cabo impulsados por su filial renovable en coordinación con los ayuntamientos de la zona.

En total, hasta la fecha, se han formado a **23 personas del entorno de las instalaciones renovables**, fomentando la participación de desempleados y mujeres. El 31% de la mano de obra de estas construcciones ha sido de la provincia de Cuenca. Además, se ha primado la contratación de empresas locales, 10 en total, que están generando empleo de forma indirecta gracias a la actividad de Endesa en Cuenca.

### Construcción sostenible

Durante la construcción de estas plantas se ha aplicado el concepto de **Sitio de Construcción Sostenible**, con el que todos los residuos han sido reciclados, y en los dos campamentos de obra se instalaron dos desfibriladores, un kit fotovoltaico de 10 KW, iluminación de bajo consumo, cargador de vehículo eléctrico y tanque de agua destinado a recoger precipitaciones en la zona.

Todos estos elementos se donarán ahora a las comunidades locales, aplicando de este modo el principio de **economía circular** desde el inicio de construcción de los proyectos. Endesa gestiona actualmente, a través de su filial de renovables, **8.389 MW de capacidad renovable instalada en España**, que incluyen 4.672 MW de energía hidráulica convencional; 2.546 MW de energía eólica, 1.097 MW de energía solar, 75 MW de energía minihidráulica.

## 9.- De Meirama a As Pontes: la inversión en las dos grandes plantas de hidrógeno verde en Galicia supera los 450 millones.

economiadigital.es, 10 de Diciembre de 2022.

**Reganosa, Naturgy y Repsol anuncian el desarrollo de un hub de producción de hidrógeno renovable en la zona de la antigua térmica de Cerceda con una inversión de 70 millones en su primera fase pero que podría alcanzar los 300 millones.**

Naturgy, Repsol y Reganosa promueven en Galicia la segunda gran planta de **hidrógeno verde** bendecida ya por la Xunta de Galicia. La intención de los tres grupos empresariales es desarrollar un *hub* de producción renovable que contempla una factoría de electrólisis alimentada con energía renovable en los terrenos de la antigua térmica de **Meirama**, en Cerceda. Una propuesta que por sus características podría optar fácilmente a captación de fondos públicos ya que se asienta en una zona de **Transición Justa**, directamente afectada por la descarbonización.



Por el momento, de todos los proyectos relacionados con el **hidrógeno verde** presentados en Galicia, el que ha recibido más apoyo público es el que también impulsa **Reganosa, en este caso en alianza con la portuguesa EDP**, en el municipio de **As Pontes**, en donde se encuentra la central térmica de Endesa, en pleno proceso de cierre (actualmente, Red Eléctrica le ha ordenado mantener en funcionamiento dos de los cuatro ciclos de la central ante la perspectiva de un invierno con problemas de abastecimiento).

Según ha podido saber **Economía Digital Galicia**, ambos proyectos (solo teniendo en cuenta el coste de las plantas donde se desarrollará la electrólisis y dejando a un lado las infraestructuras necesarias para sacar la energía verde que surtirá a las factorías) **superará los 450 millones de euros**.

Por establecer una comparativa, más de la mitad del presupuesto que maneja otro de los grandes proyectos tractores de la Xunta de Galicia de cara al reparto de los Next Generation: la fábrica de fibras textiles que la portuguesa **Altri** planea sacar adelante en Palas de Rei.

### **Meirama: un proyecto de más de 300 millones**

La planta de hidrógeno renovable presentada este viernes (los promotores de esta mantuvieron una reunión con el vicepresidente económico de la Xunta, **Francisco Conde**) se abordará de forma escalonada. En su fase inicial, en el horizonte de 2025, alcanzará una potencia de 30 megavatios, aunque el objetivo es llegar a los 200.

Producirá más de 4.000 toneladas de hidrógeno verde al año de forma inicial, pudiendo alcanzar las 3.000 anuales. Solo en su primer estadio espera generar unos **400 puestos de trabajo entre directos e indirectos**.

Ese hidrógeno renovable se destinará a uso industrial. La idea inicial es que sustituya el hidrógeno convencional que actualmente utilizar la **refinería de Repsol en A Coruña**, aunque según informaron las compañías también será usado “**en la inyección de la red gasista, para ser mezclado con gas natural y para usos de movilidad**”.

Si bien el dato no fue trasladado este viernes de forma pública en la reunión que Francisco Conde mantuvo con representantes de las tres empresas, las previsiones de las compañías impulsoras pasan por invertir **67,8 millones de euros en la primera fase del proyecto, que tendría un coste de 300 millones cuando se haya realizado su despliegue completo**.

Leer más: [Meirama emerge como polo industrial en la apuesta de Maersk por Langosteira](#)

Por su parte, la planta de hidrógeno verde de Reganosa y EDP tiene una inversión aproximada de **156 millones de euros**. En este caso, la intención es que la factoría alcance una capacidad nominal de 100 MW, 20 en su primera fase. Este proyecto, denominado **H2Pole** acaba de recibir 24 millones de euros dentro de las primeras adjudicaciones de fondos públicos realizada por el Gobierno con el **PERTE de las energías renovables**.

### **Los proyectos de la Transición Justa en Cerceda**

Hay que tener en cuenta que tanto Naturgy como Reganosa y Repsol semejan estar dibujando, de forma conjunta, el futuro de la Transición Justa de Meirama. Y es que, al margen de este proyecto, recientemente también anunciaron **una inversión de 146 millones de euros en un proyecto de biometano** a través de excedentes de purín, una propuesta que cuenta con el apoyo de **Impulsa Galicia**, el ente de capital público privado que trabaja en la captación de ayudas para los grandes proyectos tractores de la comunidad.

Leer más: [Impulsa Galicia reclama al Gobierno primas al biogás para el proyecto de la planta de purines](#)

El proyecto consiste en desplegar progresivamente en el territorio gallego una red de plantas que valoricen los excedentes de purines bovinos, porcinos y avícolas para la generación de energía renovable. En una fase inicial, las energéticas planean construir una primera planta de digestión anaerobia que produzca gas renovable y otras cinco de pretratamiento asociadas a esta para deshidratar el excedente de purín bovino. **En este caso, también la planta de generación de gas renovable se emplazaría en Meirama**.

Además, el emplazamiento de Meirama podría jugar un papel clave, por su disponibilidad de recurso hídrico y suelo, para los intereses de la naviera Maersk en Galicia, que anunció el desarrollo de un proyecto de metanol verde en España [con instalaciones tanto en la comunidad como en Andalucía](#).

### **¿De dónde procederá la energía renovable?**

En cualquier caso, y al margen de las inversiones que las compañías pretenden hacer para levantar sus plantas de electrólisis tanto en As Pontes como en Cerceda, estas construcciones van ligadas a otros proyectos de energía renovable, ya que para que el hidrógeno sea verde debe proceder de una fuente limpia, como la eólica o la fotovoltaica.

Por ejemplo, la intención de Reganosa y EDP en As Pontes es que su planta sea alimentada por la energía que generarán **cuatro parques eólicos de 240 MW además de una central hidroeléctrica reversible que, de salir adelante, podría llegar a los 570 MW**. El presupuesto conjunto del macroplan para la zona de Ferrolterra sería de 780 millones de euros.

### **Alianza entre Repsol, Naturgy y Reganosa para producir hidrógeno verde en Meirama**

En el caso del proyecto de Meirama, los promotores de este no han indicado la naturaleza de los proyectos renovables que surtirán la planta de hidrógeno renovable, si bien se sobreentiende que se tratará de los **parques eólicos que Naturgy tramita en el entorno** (también, en este caso, en municipios afectados por la descarbonización).



Sin ir más lejos, recientemente la eléctrica ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental favorable para el **parque eólico Meirama**, que se ubicaría en los concellos de Cerceda, Carral y Ordes y que contempla levantar 10 aerogeneradores con una potencia de 44,5 MW y con una inversión de más de 44 millones de euros.

A este respecto, el vicepresidente Conde ha instado al Ministerio para la Transición Ecológica a acometer «cuanto antes» **la revisión de la planificación eléctrica, «para que estos proyectos puedan ser una realidad»**. Así, ha señalado que proyectos como las plantas de hidrógeno «necesitan de un refuerzo y de inversiones dentro de la infraestructura de red eléctrica en España». Además, ha incidido en la importancia de las modificaciones en las redes tanto de distribución como de transporte.

## **10.- Iberdrola, la única 'utility' europea incluida en las 23 ediciones del índice Dow Jones de Sostenibilidad.**

msn.com, 10 de Diciembre de 2022.



La eléctrica destaca que de este modo se pone de manifiesto el firme compromiso del grupo con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo, puesto que, de un universo inicial de unas 10.000 empresas, solo es seleccionado finalmente un 10% de las cotizadas con mejores puntuaciones de sostenibilidad.

Para Iberdrola esta evolución es consecuencia de un modelo basado en un desarrollo sostenible, que ha llevado a Iberdrola a ser líder mundial en generación renovable, con más de 39.200 megavatios (MW) renovables instalados y una producción de energía eléctrica libre de emisiones superior al 80% al cierre del tercer trimestre de 2022.

En esta edición la compañía ha destacado además en aspectos como innovación, relación con grupos de interés, oportunidades de mercado, gestión de riesgos, gestión ambiental y agua.

Iberdrola ha incorporado los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), definidos por Naciones Unidas para el horizonte 2030, a su estrategia empresarial y a su política de sostenibilidad.

El grupo Iberdrola planea invertir 150.000 millones de euros hasta 2030, y permanecer así a la cabeza de la revolución energética que afrontan las principales economías del mundo.

## 11.- Enel alcanza la mejor puntuación de su historia en el índice Dow Jones Sustainability World.

lavanguardia.com, 10 de Diciembre de 2022.

**Enel y Endesa han obtenido su mejor calificación histórica en el índice Dow Jones Sustainability World (DJSI World) tras la evaluación anual de las prácticas de sostenibilidad de las empresas realizada por S&P a través de su modelo Global Corporate Sustainability Assessment.**

Enel y Endesa han obtenido su mejor calificación histórica en el índice Dow Jones Sustainability World (DJSI World) tras la evaluación anual de las prácticas de sostenibilidad de las empresas realizada por S&P a través de su modelo Global Corporate Sustainability Assessment.

Según informó Enel, en la edición de 2022, casi 250 empresas eléctricas fueron evaluadas por S&P, y el grupo italiano al que pertenece Endesa alcanzó por primera vez una puntuación de 90 sobre 100, casi tres veces la media del sector y la segunda más alta.

Enel es una de las ocho empresas eléctricas mundiales que figuran en el DJSI World, junto con su filial española Endesa. Enel ha alcanzado una puntuación de 90 (un punto más que el año pasado).

El grupo Enel sigue liderando la familia de índices DJSI, con cuatro empresas entre las diez mejor evaluadas (Enel, Endesa, Enel Chile y Enel Américas).

Endesa también ha logrado su récord histórico de puntuación con 89 puntos (tres puntos más que el año pasado). Lidera la presencia de 15 empresas españolas en el índice DJSI World y es, además, la cuarta eléctrica con mejor puntuación tras Terna (91), su matriz Enel (90) y EDP (90).

La evolución de Endesa en este índice de referencia mundial en sostenibilidad es muy positiva, pasando de 83 puntos en 2015 a 89 en 2022. Sólo en este último año ha elevado tres puntos su registro. Endesa ha sido además incluida por primera vez en el DJSI Europe.

## 12.- Alcántara contará con una segunda central hidroeléctrica.

elperiodicoextremadura.com, 11 de Diciembre de 2022.

**Iberdrola solicita autorización y la DIA para su construcción en este embalse. Tendría 440 MW de potencia. La actual dispone de 915 MW y se construyó en 1969.**

El embalse de Alcántara dispondrá de una segunda central hidroeléctrica de generación de electricidad paralela a la actual. La compañía Iberdrola ha solicitado autorización administrativa previa y declaración de impacto ambiental (DIA) para la construcción de una instalación de generación hidráulica de bombeo denominada 'José María Oriol II', de 400 megavatios (MW) de potencia, así como su correspondiente infraestructura de evacuación, con un presupuesto global de 102,6 millones de euros.

La central alojada en la presa de este pantano cacereño dispondrá de dos pozos verticales independientes conectados por la nave de montaje y que alojarán a dos turbinas tipo 'Francis' reversibles en el eje principal. Cada uno de los grupos constará de un transformador de potencia trifásico para la elevación de la tensión de generación (15KV) a la tensión de la red de transporte de 400 KV, que serán instalados en una plataforma exterior de transformadores y salida de líneas. Se prevé además una línea de evacuación de 669 metros de longitud desde el pórtico de la plataforma de transformadores hasta la subestación transformadora actual, la cual será ampliada.



Desde Iberdrola se informa que no se van a alterar las presas ni los embalses implicados, que son tanto el de Alcántara como el de Cedillo. La obra será en su mayor parte subterránea, y no se tocarán las láminas de agua del pantano por lo que el impacto ambiental es mínimo. El bombeo hidroeléctrico es almacenamiento renovable y permitirá una mayor solvencia en energía renovable como complemento de la energía fotovoltaica.

**La obra se prevé que genere una importante mano de obra en la zona, aún por concretar.**

### 50 años

La central hidroeléctrica actual, José María de Oriol I, que suma más de 50 años de historia, cuenta con una capacidad instalada total de 915,2 MW, superior a cualquiera del resto de instalaciones de la compañía en Extremadura. **La presa recibió en 1970, por petición del Ayuntamiento de Alcántara, el nombre del entonces presidente de la compañía Hidroeléctrica Española (antecesora de Iberdrola), José María de Oriol.**

La presa dispone de dos aliviaderos (estructuras hidráulicas para el vertido de caudales de grandes crecidas) y dos desagües de fondo. Los aliviaderos de superficie cuentan con una capacidad conjunta de 12.000 metros cúbicos por segundo y los desagües de fondo con una capacidad total de 600 metros cúbicos por segundo. La coronación de esta presa se encuentra a 223 metros sobre el nivel del mar y tiene siete metros de anchura y 570 de longitud. El nivel máximo normal es de 218 metros y el nivel mínimo de explotación de 194 metros.

### El suministro eléctrico

La central actual José María de Oriol I produce anualmente 1.255 GWh, cifra nada desdeñable que se verá incrementada con la puesta en marcha de la segunda central hidroeléctrica.

Para establecer una comparativa, una central fotovoltaica de 500 MW (por ejemplo la 'Núñez de Balboa' situada en Usagre) viene produciendo al año 832 GWh, lo que permite suministrar electricidad a unos 250.000 hogares. La segunda central hidroeléctrica de Alcántara es de 400 MW.

El Ministerio de Política Territorial acaba de sacar a exposición pública el proyecto al efecto de que las personas interesadas puedan realizar cuantas alegaciones crean pertinentes durante un periodo de 30 días hábiles a contar desde el pasado día 9 de diciembre.

## 13.- Las centrales nucleares no se van a cerrar en España.

larazon.es, 11 de Diciembre de 2022.

Cuando Alfredo García recibió el encargo de escribir «Geoestrategia de la bombilla» (Península, 2022) hace aproximadamente un año aún no había estallado el conflicto de Ucrania, con todas las consecuencias que desde el punto de vista energético ha acarreado. No obstante, ya entonces había indicadores que anticipaban la actual situación, con unos precios del gas y de la electricidad que ya comenzaban a dispararse.

Un conflicto que no ha hecho más que evidenciar una realidad: la excesiva dependencia de la UE del gas ruso. Los objetivos de descarbonización exigen un nuevo modelo energético, en el que las renovables, claro está, ganen protagonismo, pero sin renunciar a otras fuentes de energía limpias que garanticen el suministro, como la energía nuclear. A través de las páginas de su libro, García, más conocido en las redes como Operador Nuclear, desmonta algunos falsos mitos surgidos en torno a este tipo de energía, muy alimentados, en su opinión, por intereses políticos y económicos, que han demonizado una fuente de energía limpia y barata.

### ¿Por qué era necesario escribir un libro como este?

Fundamentalmente, para explicar lo que está pasando en la energía globalmente, y qué interrelaciones hay entre las diferentes tecnologías para entender así qué está ocurriendo, hacia dónde vamos y qué queremos conseguir

### ¿Por qué cree que hay tanto desconocimiento en torno a la energía cuando se trata de un servicio básico como se está comprobando ahora?

Sencillamente, porque como siempre la hemos tenido, nunca la hemos valorado. Cuando empezamos a ver que los precios se disparan y se comienza a hablar de riesgos de corte de suministro, nos empezamos a preocupar.

### A la vista de lo que está sucediendo, ¿es posible todavía alcanzar los objetivos de descarbonización?

La situación que tenemos va a poner en riesgo los objetivos de transición energética al menos durante un tiempo. Alemania está consumiendo más carbón (nunca ha dejado de hacerlo), y eso tiene mucho que ver con el hecho de que haya cerrado 14 reactores nucleares, de los que ahora se debe estar acordando. No obstante, la UE ha seguido adelante con el pacto verde, incluyendo la nuclear en la taxonomía, una decisión sabia porque está basada en la ciencia. Y es que la nuclear es tan sostenible como las renovables e imprescindible para alcanzar los objetivos de descarbonización.

### ¿La guerra nos ha abierto los ojos?

La guerra ha evidenciado muchas cosas, como que hay países, por ejemplo Alemania, que han puesto en riesgo su seguridad energética cerrando centrales nucleares y sustituyéndolas por las de gas ruso.

### ¿Por qué se ha demonizado tanto la energía nuclear?

Principalmente, por desconocimiento. La gente tiene miedo a lo que no conoce, lo que lo convierte en una herramienta de manipulación muy útil. Por medio, hay muchos intereses económicos y políticos. En España, las posiciones contrarias a la nuclear han servido durante años para conseguir votos, especialmente entre la izquierda.

No obstante, la gente empieza a tener más información y menos miedo y cada vez somos más los que difundimos las ventajas e inconvenientes de la energía nuclear, pero siempre con argumentos basados en la ciencia.

### **¿Puede afirmar que la energía nuclear es segura?**

No existe la seguridad 100% en ninguna actividad humana. Lo que sí puedo afirmar es que es la forma más segura de producir energía eléctrica, y eso se puede medir en muertes por unidad de energía generada. Diversos estudios han demostrado que está a la par de las energías renovables y muy por debajo de los combustibles fósiles, cuya combustión es responsable de 7 millones de muertes anualmente, según la OMS.

### **¿Qué hacemos con los residuos?**

Existe tecnología para almacenarlos con seguridad, como es el almacenamiento geológico profundo, pero los residuos también se pueden reciclar. Los reactores de IV generación (ya en funcionamiento en China y Rusia) aprovechan entre el 97% y 99% de la energía del combustible, de manera que se está convirtiendo un residuo en un recurso.

### **¿Hacia que modelo energético habría que ir?**

En España, la energía nuclear produce alrededor del 22% de la energía eléctrica, y no creo que sea necesario que pase del 30%. El resto se puede repartir entre las fuentes renovables.

Propongo una mayoría de renovables, pero ese crecimiento de la energía nuclear es preciso para sustituir al gas natural. El año pasado el gas produjo el 16% de nuestra electricidad. Si no hubiera sido por la moratoria nuclear impulsada por Felipe González, cancelando proyectos de 5 reactores, el año pasado prácticamente no hubiésemos tenido que quemar gas para producir electricidad en España. Seríamos uno de los países más descarbonizados del mundo y ya habríamos hecho la transición energética. No soy pronuclear, soy proaritmética.

### **Pese a todo, el Gobierno mantiene su calendario de cierre de nucleares...**

Cerrar centrales nucleares se traduce en quemar más gas. En España, todavía el Gobierno no ha querido darse cuenta porque aún quedan 4 años para el primer cierre. Pero hay que replanteárselo. El próximo año se va a revisar el plan de cierre. Mi predicción es que no van a cerrar. Tiene que imponerse el sentido común porque los costes de producción de electricidad de las nucleares ya amortizadas son los más bajos.

### **¿El hidrógeno verde será una de las soluciones para impulsar las renovables?**

Producir hidrógeno verde como excedente de las renovables no es rentable. Habrá que invertir mucho más en instalar renovables, aunque también se puede producir hidrógenos con centrales nucleares.

## **14.- Endesa, ajuste del mercado ante la nueva estrategia.**

cincodias.elpais.com, 11 de Diciembre de 2022.

### **La compañía ha presentado las nuevas proyecciones de crecimiento hasta 2025.**



La presentación del plan estratégico el pasado 23 de noviembre no le ha sentado bien a la cotización de Endesa, aunque el valor no haya perdido el respaldo de los analistas. Solo hay una firma que haya decidido desde entonces rebajar su consejo: Renta 4, que lo ha pasado a neutral. Las acciones de la eléctrica disfrutaron de un rally del 34% desde mediados de octubre hasta ese día, en que vino una corrección que rebaja el optimismo y que para muchos es una oportunidad de compra.

“Las debilidades de Endesa vinculadas al contexto macroeconómico reflejan el encarecimiento del coste de la deuda así como las medidas implantadas por el Gobierno que desde el punto de vista fiscal reducen las expectativas de beneficio”, comenta Darío García, de XTB. “El sesgo de largo plazo sigue siendo bajista, pero su directriz se mantiene todavía alejada de los precios actuales y podría ofrecer potencial para recuperar valor al cierre de 2022”, añade.

Endesa acaba de presentar su plan estratégico para el periodo 2023-2025. La proyección que ha dado la dirección es mixta; por un lado, suben las previsiones del beneficio para este año a una horquilla de 2.200 y 2.300 millones, frente a los 1.800 millones iniciales, y el ebitda entre 5.000 y 5.300 millones sobre los 4.100 millones estimados inicialmente. Pero para 2025 ha reducido el beneficio un 9% por el impacto que tendrá el nuevo impuesto que gravará los ingresos de las energéticas, y que para Endesa supondrá 600 millones de euros durante los dos próximos años [800 millones calculaba antes de que el Ejecutivo decidiera suavizar el gravamen].

La recepción del mensaje por parte de los analistas ha sido igualmente algo dispar.

Por ejemplo, Citi considera que “la fría acogida del mercado [ha cedido el 7% desde que se conocieran las nuevas perspectivas] ofrece una buena oportunidad”. “El recorte en la guía de las ganancias netas se debe en gran medida a una aceleración de D&A [depreciaciones y amortizaciones]. sin impacto en el flujo de caja y en la valoración”.

El banco considera que “Endesa ofrece una protección única contra la esperada normalización del precio de la energía a medio plazo que, combinada con su sólido balance, hace que el grupo esté preparado para enfrentar mercados desafiantes. La reducción de los precios de la energía también podría permitir que supere su guía para 2023 y reduzca la percepción de riesgo regulatorio español”, explica Citi, que ha reiterado la recomendación de compra y elevado el precio objetivo a 20 euros.

### EL DIVIDENDO, EN EL PUNTO DE MIRA

- Previsiones. En los cambios introducidos en su nuevo plan estratégico, Endesa ha tenido en cuenta el dividendo, y para los accionistas hubo una de cal y otra de arena. El correspondiente a los resultados de 2022 se incrementa a 1,5 euros desde los 1,2 euros anteriores; se abonará el próximo año. Para 2023, 2024 y 2025 la compañía espera que el pay out se mantenga en el 70%. La estimación inicial de Endesa es la distribución de 1, 1,2 y 1,4 euros, respectivamente. La del consenso del mercado se sitúa en 1,25, 1,34 y 1,38 euros para cada uno de los años. Con la cotización actual el cupón supera el 7,6%.
- Deuda. En los primeros nueve meses del año la deuda neta de Endesa alcanzó 11.149 millones, un 25% más de la que tenía al cierre de 2021 (8.886 millones). Bankinter explica que “una menor contribución del negocio de redes (caída del ebitda del 21%) en los resultados, el aumento de los costes operativos (8%) en un contexto inflacionista y el deterioro en el capital circulante que resulta en una pobre generación de cash flow llevan a un importante incremento de la deuda en el periodo”. A septiembre, el grupo ganó 1.651 millones, un 13,2% más.

Bankinter coincide con el banco estadounidense: “No todo fueron malas noticias, el beneficio neto por acción y el dividendo de 2022 se han revisado al alza”. “La reacción del mercado ha sido excesiva y proporciona un buen nivel de entrada”, señala.

Goldman Sachs, por el contrario, ha decidido recortar el objetivo a 18 euros y se mantiene neutral. “Es probable que Endesa haya adoptado previsiones cautas sobre los precios de la energía y por la regulación, y el mercado lo tome mal”.



“En el lado negativo, destacamos que la orientación de resultados para 2023 y 2024 implica un riesgo a la baja de entre el 15% y el 25% para el consenso de Bloomberg. Del positivo, hay que señalar que el nuevo plan tiene como objetivo una aceleración de las inversiones para apoyar las actividades de la red y, sobre todo, para ampliar la cartera de renovables”. Goldman Sachs espera rebajas a corto plazo por parte del mercado que “continuarán limitando el rendimiento del precio de las acciones”.

Por el momento, los consejos se inclinan entre comprar (62,5% del total) y mantener (37,5% restante); no hay ninguno de venta. La valoración media estimada, de 22,05 euros, deja un recorrido al alza del 24,5%. Morningstar considera que es una empresa “infravalorada”, y que su valor razonable es de 22,30 euros, ligeramente por encima del objetivo de los expertos.

## 15.- José Bogas (Endesa) y Luigi Ferraris (Ferrovie dello Stato Italiane) reciben este lunes el ‘Tiepolo 2022’.

forbes.es, 11 de Diciembre de 2022.

Los consejeros delegados de Endesa y del grupo Ferrovie dello Stato Italiane, José Bogas y Luigi Ferraris, respectivamente, reciben este lunes el ‘Premio Tiepolo’ de este año en reconocimiento a su «importante contribución» en el desarrollo de las relaciones económicas entre España e Italia, en un acto que tendrá lugar en la Embajada de Italia en Madrid.

Bogas es el primer ejecutivo de Endesa, empresa líder del sector eléctrico español y el segundo operador del mercado eléctrico en Portugal.

Por su parte, Luigi Ferraris es consejero delegado de Ferrovie dello Stato Italiane, el mayor grupo de infraestructuras de Italia, líder en el transporte ferroviario de pasajeros y mercancías.

El jurado de galardón ha querido destacar la contribución de ambas personalidades en el desarrollo y consolidación de las relaciones económicas entre España e Italia.

El Premio Tiepolo, otorgado conjuntamente por la Cámara de Comercio e Industria Italiana para España (CCIS) y la Confederación Española de Organizaciones Empresariales (CEOE), celebra este año su XXV edición.

En las ediciones anteriores del Premio Tiepolo han sido galardonados personalidades como José Manuel Entrecanales (Acciona), Francesco Starace (Enel), Antonio Llardén (Enagás), Marco Alverá (Snam), Antonio Hernández Callejas (Ebro Foods), Luigi Lana (Reale Group), Antonio Huertas (Mapfre) o Urbano Cairo (RCS Mediagroup), entre otros.

## 16.- Naturgy crece en verde y apuesta por las renovables en Australia y EEUU.

okdiario.com, 12 de Diciembre de 2022.

La descarbonización es **un reto global** que plantea nuevos desafíos y oportunidades. Por esta razón, la inversión en proyectos de energías renovables ha crecido tantísimo en los últimos años, **la sostenibilidad es un concepto que atraviesa de manera vertical la estrategia de todas las compañías del mundo**. Y, por supuesto, mucho más cuando hablamos de empresas energéticas que cuentan con la capacidad de invertir y crecer a nivel internacional apostando por proyectos que contribuyen a conseguir la **transición energética** y la ambiciosa meta de las cero emisiones.

En este sentido, **Naturgy lleva años trabajando, y sigue haciéndolo cada día, en ser un agente transformador** para ser social y económicamente cada día más sostenibles, alcanzar la neutralidad climática en 2050 –tal como marcan desde la ONU y la CE– y tener una potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60% en 2025.



En este momento, y siguiendo su estrategia de **desarrollo de una cartera renovable**, la compañía cuenta con más de 5,3 GW de potencia instalada en operación. Y, además, **tiene previsto invertir 14.000 millones de euros durante la vigencia de su hoja de ruta a 2025**, de los que aproximadamente dos tercios se dedicarán al impulso de la generación renovable con el fin de pasar a los más de 14 GW previstos para estar operativos a finales de 2025.

Estas inversiones confirman, entre otros aspectos, el giro estratégico de Naturgy hacia **un mix energético más sostenible** y el compromiso que tiene con la transición energética. Todo ello, **sin abandonar los objetivos fundamentales de creación de valor** y crecimiento para cada uno de los negocios, así como los objetivos en materia de ESG.

Para ello, la multinacional energética apuesta por **nuevos territorios con posibilidades de crecimiento**, mostrando así, además, que su estrategia también pasa por la diversificación de mercados.

### **Australia, mercado estratégico**

En esta línea, **Australia es un país prioritario para Naturgy** dentro de sus objetivos estratégicos para los próximos años, ya que el grupo aspira a **alcanzar una capacidad instalada en el país de 2,2 GW de aquí a 2025**, con una inversión próxima a los **2.000 millones de euros** enfocada en el desarrollo de plantas de tecnología eólica, fotovoltaica y de sistemas de almacenamiento.

La **presencia de la compañía en Australia se remonta a 2007** y siempre ha tenido como objetivo construir una sólida cartera renovable que proporcione fuentes de energía limpia y **contribuyan al desarrollo de comunidades rurales y regionales**.

Naturgy cuenta con **276 MW de capacidad instalada** en operación con los **parques eólicos** de Crookwell 2 (96 MW) y Berrybank 1 (180 MW). Asimismo, está ultimando la puesta en marcha de otros 109 MW en Berrybank 2. Adicionalmente, una cartera de **proyectos eólicos** de alrededor de 630 MW está respaldada por acuerdos de compras de energía (PPA) ya firmados (Ryan Corner, Hawkesdale, Crookwell 3 y Paling Yards). Por otro lado, Naturgy cuenta con una cartera de 417 MW de instalaciones eólicas en desarrollo en el estado de Victoria.

Cabe destacar que en este país se encuentra **Queanbeyan, la primera instalación de almacenamiento de baterías que la compañía energética pondrá en operación a nivel mundial**. Está ubicado en la región de la capital australiana, junto a la ciudad de Canberra, y tendrá un carácter estratégico como apoyo a la red de distribución de la zona.

A través de un sistema de baterías de **Lithium-Ion** con una potencia de 10 MW y una capacidad de almacenamiento de 20 MWh, podrá acumular electricidad de origen renovable y **volcarla a la red** cuando se requiera en momentos de menor producción eléctrica.

### **Cunderdin, el primer proyecto híbrido solar**

También Naturgy ha anunciado la construcción de **su primer proyecto híbrido solar** y de almacenamiento a nivel mundial en Australia.

Denominado **Cunderdin**, contará con una capacidad solar fotovoltaica de 125 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de hasta 220 MWh. Su construcción, según ha confirmado la compañía, arrancará en el último trimestre del año con el objetivo de que entre en operación comercial durante el primer trimestre de 2024.

El proyecto, que suma **un valor de inversión de 160 millones de euros**, estará próximo a la localidad de Cunderdin, en Australia Occidental, y conectado al sistema interconectado del suroeste australiano (Western Australia's South West Interconnected System, SWIS).

Además de ser la **primera infraestructura híbrida en todo el mundo de la compañía**, se trata de la primera de tecnología fotovoltaica que desarrolla en Australia, donde ya cuenta con un número destacado de parques eólicos, y de la primera instalación híbrida solar con baterías que será construida en el país.

La integración de **un sistema de almacenamiento de energía en baterías con una planta fotovoltaica** de gran escala permitirá a la infraestructura ofrecer mayor flexibilidad en su operación, lo que a la vez facilitará que respalde el mercado de energía mayorista australiano SWIS durante los periodos de máxima demanda energética en el país.

### Crecimiento en Estados Unidos

También en EEUU, **Naturgy prosigue con su plan de crecimiento** y ya ha iniciado la construcción de **su primera planta fotovoltaica** en este país, donde en los próximos años desarrollará 3,2 GW de solar y 2 GW de almacenamiento. Concretamente, prevé **invertir más de 1.000 millones de euros** en el país en los próximos años para disponer de una potencia operativa de 500 MW en 2023 y 1.200 MW en el año 2025.

Naturgy ha iniciado la construcción de su primera instalación de energía renovable en EEUU, **la planta fotovoltaica 7V Solar Ranch**, en el estado Texas, que tendrá 300 MW de potencia pico. **La inversión destinada a este proyecto ascenderá a 264 millones de euros.**

La planta, que está previsto que entre en operación comercial antes de final de 2023, **ocupará una superficie de más de 800 hectáreas** y estará ubicada en el condado de Fayette, al Este de Texas. La instalación estará constituida por cerca de 555.600 módulos fotovoltaicos, que generarán 560 GWh anuales de electricidad.

Esta primera planta fotovoltaica en EEUU será también la mayor de la compañía con esta tecnología en el mundo, ya que su **estratégica ubicación**, cerca de grandes núcleos urbanos como **Houston, Austin, Sant Antonio y Dallas**, le permitirá abastecer un área con una elevada demanda potencial y en continuo crecimiento.

### Impacto en la economía y el empleo local

El proyecto tendrá un **impacto significativo en la actividad económica de la zona**, con la creación de un promedio de **200 puestos de trabajo** durante la ejecución de las obras, que alcanzarán picos de alrededor de 600 trabajadores en los momentos de mayor carga de trabajo.

Recordemos, además, que el pasado año, **Naturgy compró en EEUU un portfolio de 25 proyectos que suman más de 3,5 GW**, y firmó un acuerdo de desarrollo en exclusividad para los mismos con Candela Renewables para los próximos cinco años. Este acuerdo posibilita el desarrollo de proyectos solares y de almacenamiento de energía en exclusiva para la empresa, el primero de los cuales es el que se ha empezado a construir ahora en Texas.

## 17.- Iberdrola lanza un plan para alcanzar un impacto neto positivo en biodiversidad en 2030.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de Diciembre de 2022.

**El plan establece los mecanismos necesarios para conseguir que su actividad contribuya a generar condiciones medioambientales mejores.**



**Iberdrola** ha presentado un nuevo **Plan de Biodiversidad** que tiene por **objetivo alcanzar en 2030 un impacto neto positivo sobre los ecosistemas y especies** allí donde opera, informó la compañía.

Este nuevo plan ha sido presentado por **Emilio Tejedor**, director de Medio Ambiente de la energética, en la Cumbre Mundial de Biodiversidad (COP 15) que se celebra estos días en Canadá.

En concreto, el plan establece los mecanismos necesarios para conseguir que su actividad contribuya, al final de esta década, a generar **condiciones medioambientales mejores** a las que existían anteriormente.

Tejedor destacó que el Plan de Biodiversidad de Iberdrola es una “continuación del camino marcado desde **2007** con la aprobación de su primera Política de Biodiversidad”.

“Este plan se complementa con los de Acción Climática y de Economía Circular de la compañía, que abordan la descarbonización y el uso sostenible de los recursos para una protección integral de la naturaleza que nos rodea y de la que dependemos de manera vital”, dijo.

El grupo presidido por **Ignacio Sánchez Galán** indicó que la preservación de la naturaleza y el bienestar de las personas son elementos prioritarios en su modelo de negocio.

### **Las tres líneas de actuación de Iberdrola**

El Plan de Biodiversidad -que se alinea con la Visión a 2050 del Convenio de Diversidad Biológica- establece tres líneas principales de actuación. La **primera** de ellas fija un **marco contable pionero de cuantificación de los impactos positivos y negativos, en los ecosistemas y especies, derivados de la construcción, operación y desmantelamiento de instalaciones.**

De esta forma, la compañía podrá seguir el grado de cumplimiento de su **objetivo** y revisar sus planes de acción de biodiversidad para garantizar su consecución.

La **segunda** línea del plan fija la necesidad de **intensificar las acciones de conservación y regeneración de la biodiversidad** para alcanzar este ambicioso objetivo.

Para ello, Iberdrola se ha marcado la meta a 2025 de evaluar y revisar los planes de acción de los activos de todas sus tecnologías considerados prioritarios por su grado de afección o por su importancia estratégica. El objetivo para 2030 contempla la revisión y creación de planes para el 100% de sus instalaciones en el mundo.

Por **último**, el Plan de Biodiversidad recoge la **necesidad de impulsar un cambio sistémico a través de la acción por la biodiversidad, la promoción de la investigación de soluciones de conservación, restauración y regeneración**, así como la **transmisión del conocimiento** para lograr la transformación cultural necesaria.

Así, el grupo pretende ser motor de este cambio, integrando la biodiversidad en todos los procesos internos de planificación estratégica y toma de decisiones del grupo.

## 18.- Endesa moderniza la subestación de Can Picafort para gestionar la generación distribuida de las nuevas conexiones de energías renovables.

fibrowdiario.com, 12 de Diciembre de 2022.

Las actuaciones llevadas a cabo permitirán la adaptación y mejora de la calidad de la red de distribución para gestionar la generación distribuida de los nuevos parques de energías renovables, así como la progresiva implantación de puntos de recarga de vehículos eléctricos.

Endesa, a través de su filial de infraestructuras y redes, e-distribución, dentro de su plan de mejora de la fiabilidad y modernización de las subestaciones, adapta las instalaciones de la subestación SE PICAFORT, ubicada en el municipio de Santa Margalida, a las necesidades de presente y de futuro para facilitar la conexión de energías renovables a la red de distribución eléctrica de la Compañía en las Islas Baleares.



Las actuaciones llevadas a cabo permitirán la mejora de las instalaciones y facilitan la digitalización y una mayor del suministro con la adaptación de la red de distribución y la mejora de la calidad y la operación de la red para gestionar la generación distribuida de los nuevos parques de energías renovables, así como la progresiva implantación de puntos de recarga de vehículos eléctricos.

Esta actuación de la SE PICAFORT, con una inversión de 60.000€, forma parte del plan que incluye la mejora de los sistemas de protección de las SSEE MEJOR, COLOM, ARENAL y MERCADAL, con un importe material de más de 950.000€.

Las actuaciones llevadas a cabo consisten en la sustitución del actual sistema de puesta a tierra de los transformadores de potencia de las SSEE por un nuevo sistema dotado con una combinación de reactancia-resistencia y la mejora de las protecciones asociadas. Esto permite la reducción del número de desconexiones de líneas MT en caso de perturbaciones en la red, limitando las posibles afectaciones de corta duración a 71.889 clientes.

La mejora afectará a diferentes zonas de los municipios de Muro, Santa Margalida, Alcudia, Manacor, Felanitx, Lluçmajor, Palma (Arenal, Sant Jordi y S'Aranjassa), Muro, Santa Margalida en Mallorca y también Alaior, Mercadal, Migjorn Gran y Ferreries en Menorca.

## 19.- Acciona ve reflejada su política de ESG a nivel global con su incorporación al Dow Jones World Sustainability Index.

consensodelmercado.com, 12 de Diciembre de 2022.

Intermoney | Acciona (Comprar, PO 245 €) es la nueva incorporación española al codiciado índice Dow Jones World Sustainability Index (DJWI), cuya revisión se ha anunciado este fin de semana, informa el diario Cinco Días.

**El Grupo sustituye a Línea Directa Aseguradora.** Otras 15 empresas nacionales revalidan su presencia en este selectivo, aunque una de ellas, Siemens Gamesa, dejará de cotizar en próximas fechas. **Otras incorporaciones de empresas extranjeras incluyen a Total Energies o Moody's**, mientras que salen del DJWI Caterpillar y Northrop Grumman, entre otras.

**Valoración:** Se trata de una buena noticia para Acciona, que **ve reflejada así su política de ESG a nivel global**. La actividad del Grupo, centrada en energía renovables y, en menor medida, en el ciclo del agua, son un buen apoyo para enforzar esta estrategia. Entre el resto de empresas españolas, dentro del índice están también cuatro entidades financieras y otras cuatro eléctricas. **Acciona es la única que tiene una cierta exposición a construcción.**



En todos los casos se trata de compañías de alta capitalización; **es un hecho que el tamaño, y por lo tanto la capacidad para invertir en políticas de ESG, es uno de los factores decisivos para ver reconocidos los progresos en esta materia.** Otras empresas constructoras, como Sacyr (Comprar, PO 3,6 €) está situado como la 4ª a nivel mundial por el índice Sustainalytics ESG Risk Rating, dentro del sector de construcción e ingeniería.

## 20.- El Gobierno ampliará el blindaje anti opa a empresas estratégicas hasta finales de 2024.

bolsamania.com, 12 de Diciembre de 2022.

### Lo mantiene desde marzo de 2020.

El **Gobierno** ha decidido ampliar el **blindaje** que mantiene desde 2020 en **empresas estratégicas**. En concreto, va a prorrogar el real decreto por el que aplica **medidas especiales anti opa** (que le otorga la potestad de vetar cualquier compra de más de un 10% del capital) hasta **diciembre de 2024**. Esta medida protege a grandes empresas, sobre todo energéticas, como **Naturgy**.



La noticia ha sido adelantada este lunes por 'Cinco Días' y 'El País', y posteriormente ha sido confirmada por fuentes del Ministerio de Industria, Comercio y Turismo citadas por Europa Press. En cualquier caso, el Ejecutivo de Pedro Sánchez no debería tardar mucho en formalizar esta prórroga, ya que **la última que fue aprobada vence este mes de diciembre.**

La medida fue adoptada inicialmente en **marzo de 2020** para evitar que algunos fondos aprovecharan la caída en bolsa debido a la pandemia de compañías clave para el interés nacional para hacerse con participaciones significativas en ellas.

Impide que inversores extranjeros puedan hacerse con el control de entidades españolas en sectores estratégicos (infraestructuras de energía, transporte, agua, sanidad, comunicaciones, medios de comunicación, tratamiento o almacenamiento de datos, aeroespacial, defensa, electoral o financiera), **y prohíbe nuevas participaciones iguales o superiores al 10% del capital en cotizadas**, con un límite de 500 millones de euros para no cotizadas, **sin la autorización expresa del Gobierno.**

Además, parece que el Ejecutivo estaría pensando en **incrementar el control a la compra de activos**. Según las mencionadas informaciones, la noticia afecta especialmente a **Naturgy**, dado que se ha filtrado la posibilidad de diversos movimientos accionariales, aunque en noviembre de este año, recuerdan los expertos de Banco Sabadell, sus principales accionistas (Criteria, 26,7% del capital, CVC 20%, IFM 13,38% y GIP 20%) firmaron un acuerdo de estabilidad ante **la oposición del Gobierno a los posibles cambios**.

En cualquier caso, la decisión de Sánchez y los suyos **chocará de nuevo con los planteamientos de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**, que se ha pronunciado sobre esta medida. Precisamente su presidente, Rodrigo Buenaventura, aseguró en el último Spain Investors Day que "es preciso mantener en nuestro mercado de capitales los estándares más elevados de integridad, gobierno corporativo y apertura a la inversión exterior". La CNMV teme que **esta norma podría desincentivar el interés por el mercado nacional**.

## 21.- Faltan 3 millones de puntos de carga privados para alcanzar los objetivos de movilidad sostenible.

diariosur.es, 12 de Diciembre de 2022.

### Se espera que en 2030 circulen en España cinco millones de vehículos eléctricos.

España aspira a alcanzar los **cinco millones de coches eléctricos** en sus carreteras el año 2030, como se establece en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). No obstante, para lograr dicho objetivo es necesario desarrollar la infraestructura de recarga en el país hasta superar los 3,3 millones de puntos de carga, según indica la organización **ECODES** en el Estudio sobre el despliegue de la infraestructura de carga del vehículo eléctrico en España. De estas, más de 3 millones de instalaciones deberán ser privadas.

Las cifras actuales sitúan a España en 19ª posición a nivel europeo. El ranking lo lidera Países Bajos con 64,1 cargadores por cada 100km, mientras Alemania (25,8) Portugal (24,9) o Italia (9,2) superan de mucho las cifras de España. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima marcó como objetivo para 2022 **alcanzar los 45.000 puntos de recarga** en España y superar los 100.000 en 2023, una realidad que solamente se alcanzará impulsando las instalaciones privadas tanto residenciales como no residenciales, según **Charge Amps**.

«Las infraestructuras de carga privadas deben ser la base para impulsar la electromovilidad en España, que actualmente se encuentra a la cola de Europa con 1,6 cargadores por cada 100 kilómetros de carretera según indican la OCU y la Asociación europea de fabricantes de automóviles (ACEA)», expone **Henrik Bergman, Director Regional de Charge Amps** en España y Portugal. «Estos datos varían dependiendo de la región, con una disponibilidad mucho mayor de puntos de carga en ciudades como Barcelona o Madrid».

Los cinco millones de vehículos eléctricos que circularán en España en 2030 según el **PNIEC** incluyen coches, furgonetas, motocicletas y autobuses. Estos necesitarán un mínimo de 3,3 millones de cargadores para dar servicio a los conductores y garantizar que siempre podrán disponer de sus vehículos. Más de 3 millones deberán ser privados, **situados en hogares (1,25M)**, lugares de trabajo (1,4M) y cocheras (350.000).

«Es crucial desarrollar una red de cargadores funcional basada en el uso real que les darán los conductores. Los vehículos pasan la mayor parte del tiempo aparcados en casa o en el trabajo, con lo que es esencial disponer de puntos de recarga en ambos espacios», detalla Henrik Bergman. «En este sentido y de forma complementaria, **el 1 de enero de 2023 entrará en vigor el real decreto-ley 29/2021**, que establece la obligatoriedad de disponer de un punto de carga en todos los aparcamientos privados no residenciales con más de 20 plazas, y disponer de puntos extra por cada 40 plazas».

La nueva legislación es un primer paso que afecta directamente a hoteles, supermercados, restaurantes, oficinas o centros comerciales, así como edificios públicos y administrativos.

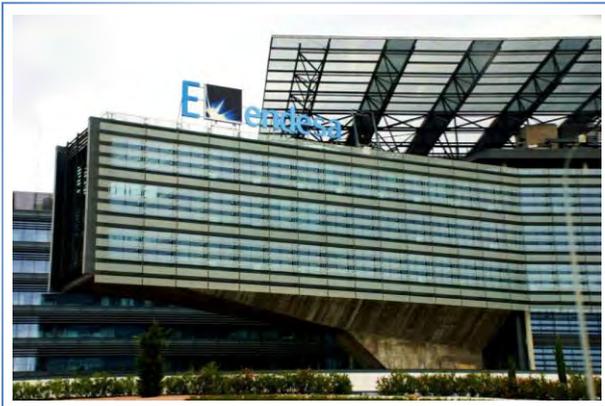
Además, desde las mismas administraciones se trabaja para apoyar la instalación de puntos de carga privados mediante ayudas directas. Tanto los particulares como las empresas **pueden cubrir hasta el 80% del coste** de la estación de carga y de la instalación con las ayudas concedidas por el Plan Moves III.

Ante esta perspectiva es necesario asumir que los puntos de carga públicos deben tener **una función complementaria**, tal y como se indica en el estudio de ECODES. En la actualidad se calcula que existen unos 17.000 cargadores públicos en España, una cifra que deberá ampliarse hasta los 300.000 de cara a 2030 con tal de cubrir la demanda. La nueva normativa obligará a gasolineras y estaciones de servicio a adaptar sus servicios para ofrecer puntos de recarga a lo largo de 2023.

## 22.- Endesa declara la guerra comercial a Iberdrola y Naturgy antes de la reforma del mercado eléctrico.

economiadigital.es, 12 de Diciembre de 2022.

**La captación de clientes se ha convertido en una necesidad para las grandes energéticas ante un escenario con tantos cambios.**



Las grandes eléctricas españolas han despertado su ambición comercial a las puertas del gran cambio que sufrirá el mercado eléctrico con la reforma de la tarifa regulada (PVPC). Pese a que todavía no hay fecha concreta de su entrada en vigor, y tampoco se sabe cuál será su impacto, las energéticas se han dotado de sus propias estrategias. La más agresiva, por el momento, es **Endesa**.

En concreto, la compañía dirigida por **José Bogas** tiene los **precios más bajos para el mercado libre**, según se desprende de los datos que publica en su plataforma energética la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (**CNMC**).

Leer más: [Endesa paga la 'excepción ibérica' a algunos consumidores para retener clientes](#)

Esta situación sucede en un momento concreto y que es de máxima relevancia para el sector eléctrico español. **Esa es una de las razones para que las principales compañías hayan forzado el ritmo en la captación de clientes.** Y es que, en estos momentos, se esperan los detalles por parte del Ministerio para la Transición Ecológica sobre [cómo será la reforma del mercado eléctrico](#). Pese a que afecta a la tarifa regulada, tiene impacto sobre todo el conjunto.

Ante este escenario, **Endesa es la compañía que mayor presión está metiendo.** Si atendemos a los parámetros de consumo bajo en el domicilio, sobre unos 3.000 kWh al año, la eléctrica azul es capaz de ofrecer promociones por 476€. Una rebaja sustancial con respecto a los 530€ que puede ofrecer **Naturgy**, o las ofertas de **Iberdrola** que empiezan en los 534€.

Estas tarifas quedan muy lejos de las comercializadoras independientes que encabeza **Repsol**. Una situación curiosa, puesto que hasta hace poco tiempo eran estas compañías las que metían presión, pero ahora no tienen la capacidad debido a los costes mayoristas del precio de la electricidad.

Y en cuanto a un mayor consumo en el hogar, sobre los 5.000 kWh al año, **de nuevo es Endesa** -según la plataforma de la CNMC-, **la que es capaz de ofrecer los precios más bajos con precios en promoción que están por debajo de los 800€.** Entre la principal competencia, tan solo son Naturgy e Iberdrola las compañías que pueden echar el pulso, aunque con precios algo más elevados. En cuanto a las demás comercializadoras, directamente no pueden competir.

## Un cambio muy importante

Esta presión de precios se produce a las puertas de la gran revolución del mercado eléctrico que prepara el Gobierno. O, al menos, si no llega a revolución, el intento de conseguir que la tarifa PVPC vuelva a ser más competitiva.

Leer más: [El Ibex ya prefiere Portugal: Iberdrola premia con 3.000M en renovables su facilidad administrativa](#)

Para ello, y con el objetivo de evitar los bruscos cambios que sufre esta tarifa, que actualmente se fija con precios que cambian cada hora por estar ligada directamente al mercado mayorista de electricidad (pool), **el Gobierno ha propuesto que el PVPC se fije a partir de enero mediante una cesta de productos en la que el precio diario de la luz en el pool pesará un 45%, y el de los mercados a plazo, el 55%, con una aplicación progresiva hasta 2025.** Ese 55% se repartirá entre los futuros anuales (un 54%), los trimestrales (36%) y los mensuales (el 10% restante).

Ante esta circunstancia, las compañías tendrán que volver a plantearse que algunos clientes puedan elegir esta tarifa. Por lo tanto, quienes consigan ahora mover a más clientes al mercado libre irá un paso por delante.

## 23.- Iberdrola se mantiene en el índice de cambio climático CDP con la máxima puntuación.

20minutos.es, 13 de Diciembre de 2022.

- **La compañía ha sido incluida por su labor de divulgación, concienciación, gestión y liderazgo ambiental.**
- **Las gasolineras 'low cost' duplican sus clientes con el alza de los precios: "Vengo más porque todo está subiendo muchísimo y así ahorro".**



Iberdrola ha logrado mantenerse en el índice de **cambio climático CDP** con la máxima puntuación gracias a su **labor de divulgación, concienciación, gestión y liderazgo ambiental**, según ha informado este martes el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán.

En concreto, la compañía ha sido incluida en la Lista A del CDP en 2022. Esta clasificación mide la exhaustividad de la divulgación, la conciencia y la gestión de los riesgos ambientales y las **mejores prácticas asociadas con el medioambiente**, como el establecimiento de objetivos ambiciosos y significativos.

CDP, que establece el sistema de divulgación global para que inversores, empresas, ciudades, estados y regiones administren sus impactos ambientales, está considerado como el **índice de cambio climático más prestigioso del mundo**.

Iberdrola ha destacado que su **capacidad renovable instalada ya supera los 39.000 megavatios (MW)** y prevé pasar de los 80.000 megavatios en 2030. El grupo está presente en los principales índices de sostenibilidad internacionales, entre los que figuran Dow Jones Sustainability Index, MSCI, Sustainalytics, Bloomberg GEI, Euronext Vigeo Eiris índices, Global100 y EcoVadis.

La compañía se ha comprometido a invertir 47.000 millones de euros entre 2023 y 2025 para **impulsar la transición energética, el empleo y las emisiones netas nulas**. Además, ha incorporado los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), definidos por Naciones Unidas para el horizonte 2030, a su estrategia empresarial y a su política de sostenibilidad.

En este sentido, ha subrayado que ha centrado sus esfuerzos en el **suministro de energía asequible y no contaminante** (objetivo 7) y en acción por el clima (objetivo 13), así como en asegurar agua limpia y saneamiento (objetivo 6).

Al mismo tiempo, ha aumentado su inversión en actividades de I+D+i (objetivo 9), **impulsa el respeto hacia la vida de los ecosistemas terrestres** (objetivo 15) y trabaja por establecer alianzas para lograr los objetivos (objetivo 17).

Dentro de su Plan Estratégico, la energética pretende compatibilizar su crecimiento en renovables y redes con el objetivo de llegar a ser **neutra en carbono para 2030** en sus centrales de generación y consumos propios y en todas sus actividades a 2040.

## 24.- Se dispara el consumo de energía verde y la digitalización de la red eléctrica en el mundo.

antena3.com, 12 de Diciembre de 2022.

### Los graves problemas energéticos mundiales han cambiado el modelo de consumo energético. Ahora, se apuesta por la energía verde, se recupera la nuclear y se digitaliza la red eléctrica.

Antes, un coche eléctrico era la mejor manera de no contaminar el medio ambiente. Ahora, muchos conductores se quedan tirados porque se les pide que no recarguen sus coches para ahorrar energía. Es el reflejo de una paradoja que muestra la situación que vive Europa con la energía, **buscando una manera** de reducir por completo el consumo de toda la energía procedente de Rusia, y que Europa tenga capacidad de contar con autoabastecimiento propio.

Un ejemplo de ello es [el corredor que han inaugurado España, Francia y Portugal](#), que estará creado para el año 2030, y para el cual **hará falta una inversión de más de 2.500 millones de euros**. Pero no es el único caso. Antena 3 Noticias ha visitado un centro de innovación donde hay numerosas curiosidades, como es el caso de un robot llamado 'Rov3rt', que se ocupa de detectar todos los posibles daños que sufra dicho centro, de tal modo que podrán ser reparados de inmediato.

El robot fue creado en Digital Factory, un lugar en el que la digitalización de la red eléctrica ha sido una de sus premisas, y donde se siguen llevando a cabo numerosos proyectos que pueden parecer futuristas. Nada más lejos de la realidad: **el cambio en el modelo de consumo energético** parece que ha venido para quedarse, y centros de innovación como el que hemos podido visitar y enseñar nos dan una muestra de lo que traerá el futuro consigo.

### ¿Fin de energías recientes?

Como hemos contado anteriormente, el coche eléctrico parecía ser el futuro, aunque ahora **se está viendo gravemente afectado** por los repentinos cortes energéticos que se están produciendo en muchos países. No obstante, esto no significa que tenga las horas contadas. De hecho, recientes proyectos como [uno logrado por Estados Unidos para lograr energía barata, infinita y limpia](#) por medio de energía nuclear de fusión pueden ser todo un 'salvavidas'.

- El motivo de esto es que [la energía nuclear de fusión](#), que todavía está siendo estudiada por los científicos, solamente utiliza materia natural, pero necesita alcanzar temperaturas de miles de grados. Por esa razón, es importante que sea estudiada con detalle, de cara a evitar una posible explosión que, teniendo en cuenta los grados que acumularía un reactor, **podría llegar a arrasar un área de miles de kilómetros** o incluso una ciudad entera.

## 25.- » Volkswagen y Enel aceleran la movilidad eléctrica en Italia.

es.investing.com, 13 de Diciembre de 2022.

Fráncfort (Alemania), 13 dic (.). - El grupo automovilístico alemán Volkswagen (ETR:[VOWG\\_p](#)) y la compañía energética italiana Enel (BIT:[ENEI](#)) van a acelerar la movilidad eléctrica en Italia con el establecimiento de una red de carga de vehículos.

Volkswagen informó este martes de va a crear una sociedad de riesgo compartido con Enel X Way, empresa del grupo Enel especializada en la movilidad eléctrica.

El objetivo de esta sociedad de riesgo compartido, que se llama Ewiva, es crear una amplia red de carga segura para acelerar la movilidad eléctrica en Italia.

Ewiva abrió hoy la primera estación de carga de vehículos eléctricos en Roma.

El director de Técnica de Volkswagen y consejero delegado de la filial de componentes del grupo, Thomas Schmall, dijo que "la ampliación de la infraestructura de carga tiene una función clave para el éxito de los vehículos eléctricos".

"Con Enel y Volkswagen se han unido dos socios fuertes de sectores diferentes para impulsar la movilidad eléctrica en Italia y Europa", añadió Schmall.

## 26.- Enel vende su negocio de redes en Chile e inicia su plan de desinversiones.

eleconomista.es, 13 de Diciembre de 2022.



Enel Chile ha finalizado la venta de la totalidad de su participación del 99,09, % en Enel Transmisión Chile a Sociedad Transmisora Metropolitana (STM), controlada por Inversiones Grupo Saesa (Grupo Saesa). El distribuidor chileno ha pagado un total de 1.327 millones de euros (1.399 millones de dólares).

La transacción se llevó a cabo a través de una oferta pública de adquisición lanzada entre el 7 de noviembre y el 6 de diciembre, tras la aprobación de la Fiscalía Nacional Económica (FNE) y el cumplimiento de las condiciones habituales para este tipo de transacciones.

La venta del negocio de transmisión es parte de la estrategia de rotación de activos de la compañía que busca priorizar su sostenibilidad financiera y está en línea con el actual Plan Estratégico del Grupo Enel, ya que contribuye al objetivo de centrarse en los negocios core en los países principales, entre los que se encuentra Chile, saliendo de otros negocios que ya no están alineados con su estrategia, como las actividades de transmisión.

## 27.- Iberdrola y Siemens dejan en el aire su pacto en el gran proyecto eólico del Reino Unido.

cincodias.elpais.com, 13 de Diciembre de 2022.

## La eléctrica admite discrepancias puntuales en un contexto de escalada de costes. East Anglia Hub supone una inversión de 12.000 millones.

Trabajos de instalación de turbinas en el proyecto East Anglia One.



La escalada de precios ha dejado en el aire el acuerdo que Iberdrola y Siemens Gamesa (SG) sellaron en febrero de 2021 y que convertía al fabricante de aerogeneradores en “un proveedor preferente” de la eléctrica para suministrar e instalar las turbinas eólicas “más potentes y productivas del mundo”, según informan fuentes del mercado. En concreto, para el **macroproyecto de eólica marina East Anglia Hub que planea desarrollar en aguas de Reino Unido**, tal como anunció en su día la energética española en un comunicado oficial. Sin hacer alusión a este proyecto, Iberdrola reconoce que “en algún caso concreto puede existir alguna discrepancia abierta con Siemens Gamesa o con algún otro proveedor”. El problema de fondo, como ocurre con otras infraestructuras en marcha, está en el incremento de los precios de los materiales y de otros servicios.

Así, la compañía que preside Ignacio Sánchez Galán reconoce que “existe un mercado muy tensionado por múltiples factores que afectan a precios y plazos (materias primas, logística, componentes electrónicos, chips o cadenas de suministros globales)”. En ese contexto -subraya- “es normal que en muchas empresas se produzcan revisiones de contratos y en ocasiones discrepancias comerciales en su interpretación”.

La energética considera que ello “forma parte de la dinámica común de cualquier relación comercial”. Unas diferencias que “normalmente se ventilan entre las partes o, en casos excepcionales, en los tribunales”. Siemens Gamesa, por su parte, se abstiene de hacer comentarios.

Las fuentes antes citadas señalan que la designación de “proveedor preferente” que Iberdrola atribuyó a su antiguo socio “estaba cerrada, pero no perfeccionada”, algo que estaba previsto que ocurriera el pasado mes de octubre. No obstante, el propio proyecto eólico marino East Anglia Hub está aún por ser adjudicado de forma oficial a Scottish Power, la filial Iberdrola promotora de un proyecto **cuya inversión rondará los 12.000 millones de euros**.

De hecho, la convocatoria para la adjudicación de estos proyectos, con un precio de la electricidad garantizado, exige, además de solvencia financiera (son intensivos en capital) y técnica, que tengan también asegurado el suministro del material.

### La inflación ha desfasado los presupuestos pactados antes de la crisis energética

Con la inflación por las nubes, “ya nadie firma contratos llave en mano para desarrollar plantas de renovables”, aseguran fuentes empresariales.

En Iberdrola insisten en quitar hierro al asunto y subrayan que mantienen con la compañía alemana, su antiguo socio en Gamesa, pedidos para un buen número de parques. Las turbinas del East Anglia Hub, 200 unidades de 14 MW, se considera la tecnología más innovadora en la eólica marina.

### Tensiones

De fondo están las tensiones de un negocio, el de los fabricantes de aerogeneradores, al que no le salen las cuentas. Grupos como Siemens Gamesa están llamados a ser actores principales de la transición energética, pero no logran los márgenes suficientes en sus proyectos para garantizar su propia rentabilidad.

SG es líder mundial en eólica marina pero este año (cierra sus balances al 1 de octubre) perdió 940 millones, que se suman a números rojos anteriores de 1.545 millones. Así, el grupo que dirige Jochen Eickholt realizará 2.900 despidos (475 en España). Y venderá ocho de las nueve plantas que tiene en el país.

A Siemens Gamesa, como a su competidor Vestas (pérdidas de 1.030 millones en los nueve primeros meses), les penaliza que los plazos de los proyectos de eólica son largos, más los del ámbito offshore.

El acuerdo entre Siemens Gamesa e Iberdrola se debía haber concretado el pasado octubre

Tardan entre cuatro y siete años. Y el precio, hasta ahora, se fijaba al inicio. La inflación de las materias primas y la logística han llevado esos contratos a pérdidas. Y Eickholt y su equipo se han encontrado con los clientes, entre ellos Iberdrola, para renegociar los precios.

Siemens Gamesa e Iberdrola suman una larga trayectoria de diferencias, con demandas judiciales por medio.

Iberdrola fue un accionista de referencia y sigue siendo un cliente muy relevante para sus inversiones renovables.

### SG EQUIPÓ LOS TRES PARQUES EN OPERACIÓN DE LA ELÉCTRICA

- Desde 2014. Iberdrola se estrenó en el sector offshore en 2014 con el complejo WoDS en aguas del Reino Unido. Con 108 aerogeneradores suministrados por Siemens, que más tarde, en 2017, fusionó sus activos eólicos con los de Gamesa para alumbrar el actual grupo renovable.
- En Alemania. La eléctrica que preside Ignacio Galán ubicó en aguas de Alemania el parque Wikinger. Asimismo confió en Siemens Gamesa (SG) como proveedor, en este caso de 70 turbinas de 5 MW de potencia unitaria. Ubicado en el mar Báltico, opera desde octubre de 2018.
- EA1. El complejo East Anglia One (EA1) es el tercero de Iberdrola y el de mayor capacidad, hasta la fecha. Arrancó en actividad en 2020 con una potencia de 714 MW. Siemens Gamesa volvió a conseguir la adjudicación de las turbinas. En este caso, 102 equipos de 7MW de capacidad cada uno. Una relación comercial que ahora se ha roto, de momento.
- Francia. El proyecto más avanzado en eólica marina de Iberdrola en este momento es el de Saint Brieuc, frente a las costas de la Bretaña francesa. En construcción y por cierto con 62 turbinas de Siemens Gamesa.

## 28.- Cámara de A Coruña, Iberdrola y Xunta apuestan por modelos energéticos sostenible.

lavozdegalicia.es, 13 de Diciembre de 2022.

**La Cámara A Coruña e Iberdrola** han celebrado este martes una jornada para tratar en profundidad aspectos relacionados con la **eficiencia energética y la descarbonización de edificios**. Un encuentro que ha inaugurado la conselleira de Medio Ambiente, Territorio e Vivenda de la Xunta de Galicia, Ángeles Vázquez, y que ha sido clausurado por el presidente de la Cámara de A Coruña, Antonio Couceiro.



Vázquez incidió en la apuesta de la Xunta por un uso «razonable, sostenible y eficiente» de la energía en el sector residencial. Durante su intervención en la inauguración de la jornada, hizo hincapié en el objetivo de situar a Galicia como «un referente en materia de eficiencia, innovación constructiva y diseño y arquitectura sostenibles». Por su parte, Couceiro matizó la importancia de la toma de medidas en cuanto a la reducción de la huella de carbono de los edificios con el objetivo de reducir su impacto en el cambio climático.

Destacó asimismo que, «desde la Cámara llevamos tiempo apostando por la sostenibilidad y la eficiencia energética. El objetivo es fomentar el uso y consumo de energías limpias y sostenibles que permitan reducir la factura energética tan alterada por el incremento del precio de los **combustibles fósiles** en el mercado

internacional. Las ciudades y las áreas metropolitanas son centros neurálgicos del crecimiento económico, que contribuyen al 60 % aproximadamente del PIB mundial. Pero, con todo, también representan alrededor del 70 % de las emisiones de carbono mundiales y más del 60 % del uso de los recursos. Pese a ser conscientes de que hay que adoptar medidas, la cuestión es cómo deben ser implementadas para conseguir una transición equilibrada, con el objetivo de que las empresas, las administraciones e la ciudadanía, puedan migrar a nuevos sistemas energéticos sin dañar la actividad económica, estableciéndose unos plazos razonables y sistemas de compensación adecuados».

El delegado de Iberdrola en Galicia, Francisco Silva, resaltó que «en el momento actual es mucho más urgente acelerar la transición energética en Galicia, España y Europa. El objetivo es reducir drásticamente nuestra dependencia patológica en los combustibles fósiles: petróleo, carbón, gas... Si logramos hacerlo, mejoraremos nuestra autosuficiencia energética, daremos seguridad a nuestros suministros, rebajaremos la inflación y los altos precios y lucharemos contra el cambio climático. Para ello debemos acelerar la implantación de las energías renovables: eólica terrestre y marina y descarbonizar los consumos a través del coche eléctrico, las bombas de calor o la aerotermia».

La jornada contó también con la intervención del director xeral del Instituto Galego de Vivenda e Solo (IGVS) Heriberto García, quien informó sobre las ayudas vigentes para la rehabilitación integral de edificios.

Por su parte, el arquitecto Ramón Corrochano profundizó en la oportunidad que suponen las ayudas para **modernizar las viviendas, individuales y comunidades de vecinos**, y en que la clave para la descarbonización del calor en la vivienda está en el equilibrio entre actuar en la envolvente del edificio para mejorar su aislamiento en intervenir en las calderas en instalaciones para sustituirlas por equipos de bomba de calor tanto aerotérmica como geotérmica, o biomasa.

A continuación, tuvo lugar una mesa de debate en la que participaron Coral Souto, gerente de Seingenia; Miguel Prada, responsable comercial España y Escandinavia - División bombas de calor en Ecoforest y Yago García, responsable del Departamento de Eficiencia Energética en la Dirección Global de Smart Solutions de Iberdrola.

## 29.- Acciona Energía paga 230 millones por una cartera de baterías en EE UU.

elpais.com, 13 de Diciembre de 2022.

### La operación incluye la mayor pila del Estado de Texas, de 190 megavatios.

La española **Acciona Energía** ha anunciado este martes la compra de una cartera de almacenamiento de algo más de 1,2 gigavatios (GW) de capacidad en Estados Unidos por 248 millones de dólares (233 millones de euros). Entre los activos adquiridos está la mayor batería de Texas (190 megavatios), que entrará en operación en febrero del año que viene, así como otros seis proyectos “en avanzado estado de desarrollo”. La capacidad conjunta de todos ellos, que pertenecían al grupo industrial surcoreano **Hanwha**, es de algo más dos gigavatios hora (GWh) por ciclo de carga.



Casi 19 de los 233 millones que costará ya han sido desembolsados por la firma dirigida por Rafael Mateo. El acuerdo contempla, además, pagos contingentes futuros vinculados a hitos de desarrollo de los proyectos, que pueden optar a los incentivos fiscales (ITC, por sus siglas en inglés) incluidos en la ley para la Reducción de la Inflación que acaba de desplegar la Administración de **Joe Biden** y que pretende acelerar la transición hacia las renovables a la vez que aumenta la seguridad energética y reduce el coste de la energía.

Las baterías de almacenamiento compradas por Acciona Energía en EE UU “no están vinculadas a ninguna planta de generación específica”, según subraya la empresa en el comunicado en el que hace pública la transacción. “Suministrarán energía y servicios auxiliares al operador de red independiente que administra la transmisión, distribución y comercialización del 90% de la electricidad de Texas, uno de los mercados más activos en la implantación de sistemas de almacenamiento en todo el mundo”, añade.

Las baterías son fundamentales para la eclosión definitiva de las renovables: permiten capturar el exceso de energía generada a partir de fuentes limpias e intermitentes (como la solar fotovoltaica o la eólica) y liberarla en los momentos en los que la demanda supera la oferta, estabilizando las curvas de precios. “Asimismo, estos sistemas contribuyen a reforzar la estabilidad de la red y mejoran la seguridad energética, ofreciendo una solución para situaciones excepcionales o imprevistos o como el sufrido en el Estado de Texas durante la tormenta invernal Uri en febrero de 2021 que dejó sin suministro eléctrico a más de tres millones de hogares”, se lee en la nota de Acciona Energía.

El primer ejecutivo de la energética española, Rafael Mateo, considera que, tras más de 10 años trabajando en este tipo de soluciones, la tecnología de almacenamiento ya está “lista” para su despliegue comercial. “La operación es una buena oportunidad para reforzar la presencia de Acciona Energía en ese mercado y optimizar el perfil de riesgo de nuestra cartera”, añade.

EE UU no es, ni mucho menos, un mercado nuevo para la filial energética de Acciona. Allí ya opera más de un gigavatio de energía eólica y termosolar, y tiene en marcha nuevos proyectos de fotovoltaica en la propia Texas, en Illinois y en Ohio. La compañía, cotizada en el **Ibex 35**, tiene presencia en una treintena de países con más de 11,4 GW de renovables en total.

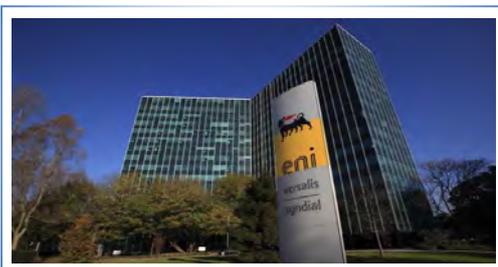
## 30.- Italia investiga a sus energéticas por alterar las tarifas de electricidad y gas.

lainformacion.com, 13 de Diciembre de 2022.

### 7,5 millones de contratos afectados.

**Competencia investiga a Eni, Enel, Engie y otras cuatro compañías por modificar las condiciones de los contratos de suministro y subir sus precios pese a estar vigente un decreto estatal que lo impide.**

- **Italia aumentará el impuesto a las empresas energéticas del 25 al 35%.**
- **La luz en Italia se paga este lunes a 740 euros y Draghi estudia ya nuevos bonos.**
- **España es la única potencia europea que redujo su factura de la luz en octubre.**



La Autoridad Garante de la Competencia y el Mercado de Italia (ACGM) ha anunciado la **apertura de investigaciones contra las energéticas Enel, Eni y Engie**, además de adoptar medidas cautelares contra ellas, por presuntamente **modificar el precio de los suministros de electricidad y gas natural de forma unilateral y contraria a los decretos aprobados por el Gobierno** para proteger a los consumidores italianos. Las medidas también afectan a las compañías Hera, A2A, Edison y Acea.

Estas subidas de precio **afectarían a 7,5 millones de contratos de suministro**, motivo por el que el organismo de Competencia ha requerido a las energéticas que **suspendan "la aplicación de las nuevas condiciones económicas**, manteniendo o restableciendo los precios practicados antes del 10 de agosto de 2022 y, además, deberán comunicar a la Autoridad las medidas que adoptarán al respecto".

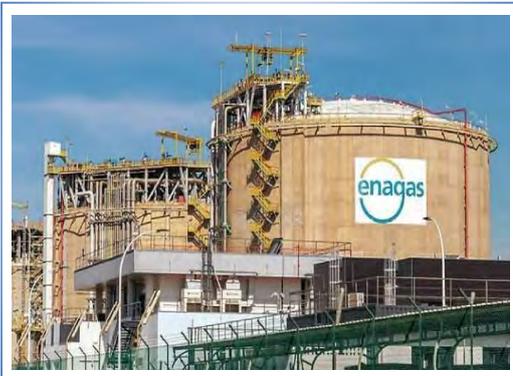
El anterior gobierno de Mario Draghi aprobó una **ley de ayudas contra los precios de la energía** en la que se indicaba la **suspensión hasta el 30 de abril de 2023 de las cláusulas contractuales de los contratos de suministro** que permiten que las comercializadoras modifiquen sus precios, salvo que las modificaciones de precio ya hubieran sido concretadas antes de la entrada en vigor del propio decreto.

"En el plazo de siete días, las empresas podrán defenderse y la Autoridad podrá confirmar o no las medidas cautelares", añade el comunicado. Estas intervenciones, explica Antimonopolio, "se suman a las cuatro diligencias de investigación e igual número de medidas cautelares adoptadas hace algunas semanas contra las empresas Iren, Dolomiti, E. On e Iberdrola".

## 31.- Enagás, Teréga, GRTgaz y REN firman un Memorándum de Entendimiento para impulsar el H2MED.

eleconomista.es, 13 de Diciembre de 2022.

**Los cuatro TSOs presentarán el proyecto conjuntamente este 15 de diciembre como candidato a Proyecto de Interés Común.**



El TSO español Enagás, los franceses Teréga y GRTgaz y el portugués REN han firmado un Memorándum de Entendimiento (MoU, por sus siglas en inglés) que ratifica su compromiso de colaboración para desarrollar el proyecto del corredor de hidrógeno renovable, el denominado H2MED, en línea con el mandato de los gobiernos de los tres países anunciado en la Cumbre Euromediterránea celebrada la pasada semana en Alicante.

Según informaron en un comunicado conjunto, los operadores de infraestructuras energéticas están colaborando desde el 20 de octubre con sus respectivos Gobiernos ofreciendo asesoramiento técnico para el desarrollo de H2MED.

Enagás, GRTgaz, Teréga y REN presentarán estos proyectos conjuntamente el 15 de diciembre como candidatos a Proyectos de Interés Común (PCI), en línea con lo establecido por la nueva regulación TEN-E (Trans-European Network for Energy) EU/2022/869. El objetivo de esta colaboración es que esta infraestructura esté operativa en 2030.

## 32.- Iberdrola y Enel se lanzan a por los 350.000 millones del plan fiscal de Biden.

economiadigital.es, 14 de Diciembre de 2022.

**La energética española ha puesto el foco en Estados Unidos, y gracias a las ayudas fiscales refuerza su posición a largo plazo.**

Desde hace meses **Iberdrola** reparte los huevos en cestas muy bien seleccionadas. Estados Unidos se ha convertido, de esta manera, en un lugar preferente. Sus planes fiscales millonarios son un gran reclamo para las grandes energéticas europeas. Pero no solo hay que querer, sino estar bien posicionado y poder. La compañía presidida por **Ignacio Sánchez Galán** se acopla en ambos sentidos.

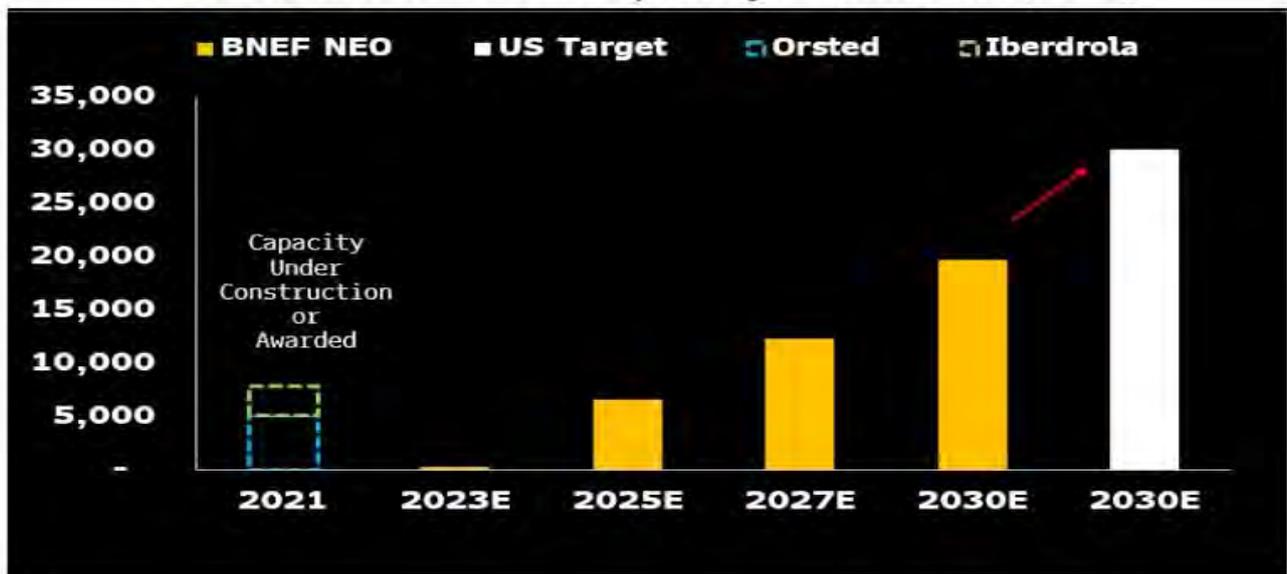
Según un reciente informe publicado por Bloomberg NEF, la división especializada en energía, y al que ha tenido acceso ECONOMÍA DIGITAL, la denominada Ley **IRA** ('Inflation Reduction Act') en Estados Unidos empieza a despejar las dudas sobre quiénes son las empresas mejor posicionadas para acceder a los cerca de **350.000 M€ (\$369 billion) que hay en juego.**



La norma, que fue promulgada el pasado mes de agosto, incentiva que **los nuevos gastos públicos se encaminen hacia la reducción de emisiones, y pretende catalizar las inversiones privadas, así como fomentar las inversiones internacionales.** Todo ello, mediante importantes créditos fiscales para generar dicha atracción corporativa.

En lo que afecta a la energética española, los analistas estiman que serán las empresas enfocadas al desarrollo renovable las que saquen mayor beneficio. En este caso, **Iberdrola ya tiene una posición de privilegio en Estados Unidos.**

### US Offshore Wind Capacity Estimates (MW)



Source: Company Filings, BloombergNEF and Bloomberg Intelligence

Y es que no solo se trata de un plan de incentivos fiscales, sino que a nivel administrativo en EEUU han hecho una apuesta por este tipo de tecnologías, como es el caso de la eólica marina, donde **Iberdrola compite de manera directa con Orsted, EDP y EDF.**

En todo caso, el impulso de la Ley IRA es la que debe favorecer, sobre todo, la inversión en las cadenas de suministro para que los grandes grupos energéticos tengan mayores facilidades a la hora de hacer sus negocios. El cambio de política se basa en el objetivo de EEUU de desplegar 30 GW de energía eólica marina para 2030 desde prácticamente cero (42 MW) en estos momentos.

### Gran apuesta renovable

El informe de Bloomberg concluye que la **Ley IRA también tendrá un impacto en el desarrollo renovable terrestre**, en este caso la eólica 'onshore' y la fotovoltaica. De nuevo, asume que el apoyo a la propia industria local garantiza una cadena de suministro que favorece a las energéticas que deciden invertir en el país.

En este caso, los analistas estiman que **Enel, Iberdrola y RWE** son las compañías que más posibilidades tienen de invertir en las regiones donde más se están desarrollando las energías renovables.

El único riesgo que pueden ver las empresas es curioso, porque se trata de algo transversal a todos los países: los problemas administrativos a la hora de conectar a la red los proyectos que se ejecutan.

## El papel de Iberdrola en EEUU

Ante estas perspectivas, **Iberdrola está presente en 25 estados y gestiona más de 9.200 megavatios (MW) de capacidad de generación, de los cuales más de 8.300 MW de renovables (principalmente eólica y solar fotovoltaica)**, y más de 170.000 kilómetros de líneas eléctricas a través de ocho distribuidoras en Nueva York, Connecticut, Maine y Massachusetts. Además, la compañía española cuenta en Estados Unidos con una cartera de proyectos renovables de alta calidad de más de 22.000 MW, que representan una plataforma estable de crecimiento continuado durante los próximos años a medida que el país cumple sus objetivos de descarbonización.

**Iberdrola tiene previsto invertir más de 30.000 millones de dólares entre 2020 y 2025 en redes eléctricas y renovables**, con el objetivo de duplicar su capacidad de energías limpias en 2025. Iberdrola ha sido también pionera en eólica marina en Estados Unidos, donde gestiona y desarrolla una cartera de más de 5.000 MW. Cuenta con el apoyo de la Administración Biden, que está acelerando la implantación de esta tecnología tras haberse comprometido a alcanzar 30 GW en 2030.

En diciembre de 2021, la compañía española comenzó la construcción del primer gran parque eólico marino de Estados Unidos (Vineyard Wind 1), que estará operativo en 2023/24. El proyecto de 800 megavatios (MW), situado a unos 24 km al sur de la costa de Martha's Vineyard, generará energía eólica suficiente para cubrir la demanda de más de 400.000 hogares. Su puesta en marcha evitará también la emisión de más de 1,6 millones de toneladas de dióxido de carbono al año, el equivalente a retirar 325.000 vehículos de las carreteras.

Leer más: [El Ibex ya prefiere Portugal: Iberdrola premia con 3.000M en renovables su facilidad administrativa](#)

También es propietaria del área de desarrollo Kitty Hawk (2.500 MW), en Carolina del Norte y ha iniciado el proceso de obtención de permisos BOEM para el proyecto Kitty Hawk North (800 MW), el primer proyecto que se desarrollará en esta zona y gestiona otros parques en una fase anterior de desarrollo.

Igualmente, en enero de 2022, **cerró la toma de control de la cartera de eólica marina que compartía con CIP (Copenhagen Infrastructure Partners) en Estados Unidos, más de 2.000 megavatios (MW) de capacidad** que la convierten en una de las mayores promotoras de esta tecnología en todo el mundo. Dicha cartera incluye Commonwealth Wind, proyecto seleccionado a finales del año pasado para suministrar energía a las compañías eléctricas de Massachusetts. Con 1.232 megavatios (MW), se trata de la mayor instalación eólica marina de la costa este del país, creará 11.000 puestos de trabajo equivalentes a tiempo completo a lo largo de su vida útil y generará energía suficiente para abastecer a 750.000 hogares al año.

## 33.- Goldman Sachs controla el 6,12% de Iberdrola y se convierte en su segundo accionista.

cincodias.elpais.com, 13 de Diciembre de 2022.

**El banco estadounidense desplaza del segundo puesto a BlackRock, con una posición valorada en 4.000 millones de euros.**

El gigante de Wall Street Goldman Sachs ha comunicado este martes a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que posee un 6,12% del capital de Iberdrola, un porcentaje valorado en más de 4.000 millones de euros, a precios de mercado.

Con ello, Goldman Sachs —que no tenía posiciones previas en la energética española— se convierte en el segundo mayor accionista de la empresa, solo por detrás del fondo soberano Qatar Investment Authority (QIA), que controla un 8,7% de Iberdrola.

De esta forma, el gigante financiero americano **desplaza a BlackRock de la segunda posición**, que mantiene un 5,4% de la española, mientras que Norges Bank también retrocede un puesto, con su 3,12%.



Iberdrola es la primera energética española por capitalización bursátil y la primera eléctrica europea, con una capitalización que ahora roza los 70.000 millones de euros. La presencia Goldman Sachs en la compañía se sustancia a través de derivados financieros, liquidables en los próximos años. Por ejemplo, hay derivados con fecha de 2023, 2026 o 2027.

El anuncio del gigante estadounidense llega un día después de que **el banco se convirtiera en el mayor accionista tanto de Banco Santander como de BBVA**. Su inversión en ambas entidades ha sido también a través del uso de derivados financieros, según publicó este lunes la CNMV. En Santander comunicó un 7,4%, y en BBVA otro 7,4%; dos participaciones que suman un valor de 6.000 millones de euros.

## 34.- El futuro de Endesa para Andorra: diseñado para perdurar.

lacomarca.net, 12 de Diciembre de 2022.

**Será renovable, industrial y social, con más de 6.300 empleos, proyectos locales con la participación de más de 30 entidades. El plan de la eléctrica está diseñado para perdurar en el tiempo y basado en 40 años de trabajo en el territorio.**



El plan industrial y socioeconómico presentado por **Endesa** para vinculado a la adjudicación por parte del Ministerio de Transición Ecológica para la gestión de la potencia energética del **nudo Mudéjar** aúna nueva capacidad renovable con una hibridación única de tecnologías, proyectos con hidrógeno verde y un compensador síncrono. El proyecto ha sido valorado por el acompañamiento de un plan de desarrollo socio económico real en la zona, que permitirá crear más de **6.300 empleos**, llegando a generar más de **370 puestos de trabajo fijos directos** en la zona para la operación de estas instalaciones. La inversión prevista es de **1.500 millones de euros**.

### Solar, eólica e hidrógeno verde

El plan de energías renovables consistirá en 14 proyectos ubicados en nueve municipios bajoaragoneses. Endesa construirá **7 plantas solares y 7 plantas eólicas**. El plan de hibridación de renovables va acompañado del desarrollo de **dos plantas de almacenamiento** de baterías que tienen como finalidad aprovechar al máximo la producción renovable, reduciendo la pérdida energética y optimizando su uso. Adicionalmente se instalará **un electrolizador** que permitiría gestionar los excedentes de energía renovable para la producción de **hidrógeno verde**, y un compensador síncrono que permitirá verter esa energía renovable con mayor calidad y estabilidad favoreciendo el buen funcionamiento de la red de transporte eléctrico.



A la antigua producción de energía con carbón de la central térmica, le sustituirá ahora proyectos de **energía solar, eólica, hidrógeno verde y almacenamiento**, con una potencia instalada total de más de 1.800 MW de nueva capacidad renovable. Se trata de un planteamiento hasta ahora único en España que permite una mayor eficiencia de las instalaciones y una producción mucho mayor que la capacidad del propio nudo. **Las nuevas plantas renovables se ubicarán en Albalate del Arzobispo, Híjar, Samper de Calanda-Castelnou, Andorra, Calanda, Alcañiz, La Puebla de Híjar, Jatiel, y Alcorisa.**

### Acuerdos con empresas



Este desarrollo renovable va acompañado de un ambicioso y diversificado **plan industrial con empresas** con las que se ha llegado ya a acuerdos para el desarrollo de su actividad fabril.

Asimismo, se desarrollarán **300.000 horas de formación** relacionadas con la actividad que generarán las plantas renovables y favoreciendo a los colectivos más vulnerables en entornos rurales como son los jóvenes, mujeres, desempleados y personas con discapacidad. Se impartirá **formación en actividades del sector primario**, que permitirá una capacitación a sus beneficiarios en actividades con potencial de desarrollo en la zona.

El plan socioeconómico de la compañía, a través de su filial Enel Green Power España, abarca alianzas con **más de 30 entidades de la zona** para desarrollar diferentes proyectos que tienen como objetivo la creación de empleo y fijación de la población local a través del desarrollo de actividad económica. Destacan las iniciativas enmarcadas en el **sector primario y de servicios**, que fomentan la capacitación y el empleo a través de la diversificación económica aprovechando los recursos endógenos del territorio, que se han ido identificando en ese proceso de escucha activa con los agentes locales.



Plan socio económico / Proyectos singulares con 15 agentes sociales y la creación de más de 120 empleos directos

#### Precon Pretersa

Se ha acordado con Pretersa la ampliación de la fábrica de prefabricados de hormigón ubicada en La Puebla de Híjar que generará otros 80 puestos de trabajo en la zona. Construirá torres para aerogeneradores.

## **Smart Rural Andorra**

Una plataforma digital optimizará la cadena logística de empresas del sector agroalimentario en Andorra y su comarca con soluciones de transporte no emisoras de CO2. Unirá a productores con consumidores mayoristas.

## **Milla Verde**

La Milla Verde de la Transición energética será una ruta cartelizada para senderistas en el perímetro de la central que conecten las instalaciones renovables y las iniciativas del sector primario del plan socioeconómico con involucración de guía local e incorporación de catas de productos de comercio local.

## **Del huerto solar a la mesa**

Proyecto con Apadrina un Olivo que crearán 120 empleos. Producción y venta de aceite con la recuperación de más de 50.000 olivos y elaboración de conservas de productos de la huerta con el aceite elaborado.

## **Apiturismo**

Acuerdos con Luas Miel y La Cerrada para rural para instalar apiarios solares para la para la conservación de la biodiversidad, el desarrollo sostenible y el fomento del apiturismo. Se impartirá formación a emprendedores del territorio.

## **Forestal del Maestrazgo**

Se fabricarán astillas y se procesará biomasa en una de las naves de la central térmica. Para ello, la empresa Maestrazgo Els Ports empleará masa forestal de desbroce de las plantas renovables.

## **Comunidades energéticas**

En los nueve municipios del plan se crearán comunidades energéticas a través de plantas de autoconsumo en espacios municipales. Además, Endesa se compromete a llegar con autoconsumo a 3.000 beneficiarios.

## **Agrovoltaica**

Cultivo bajo paneles solares en los parques de Calanda, Samper de Calanda y Andorra. Agricultura local de cereal, aromáticas y otros biocultivos. En colaboración con CIERPE, Biorizon Biotech y John Deere.

## **Ruta Val de Zafán**

La Ruta Val de Zafan, en colaboración con el Ayuntamiento de Puebla de Híjar, será mejorada a través de la instalación de un kit fotovoltaico sobre el Puente de la Torica para conseguir una iluminación eficiente a lo largo de todo el Túnel de La Mina.

## **Natur Nature**

Acuerdo con Natur Nature (Esencia Els Ports), para el cultivo de plantas aromáticas, que se destilarán para la producción de aceites esenciales y su futura comercialización por parte de una empresa local fomentando así la economía circular.

## **Reserva Protegida**

20 hectáreas serán protegidas para el desarrollo y la investigación de especies botánicas raras, endémicas o amenazadas, mediante la reintroducción o proliferación de estas, la recopilación de datos, estudios de campo y participación local.

## **Centro de Avifauna**

Proyecto de protección y divulgación de la naturaleza que no solo servirá de dinamizador de la actividad turística, sino que se quiere convertir en un centro de apoyo para toda la comunidad educativa local y regional.

## **Soltec**

Con Soltec se ha llegado al compromiso de construir una fábrica de seguidores solares. La nueva instalación, que utilizará las naves e instalaciones de la antigua central térmica, creará unos 40 puestos fijos.

### Escuela rural de energía

La Escuela Rural de Energía Sostenible impartirá formación a 300 desempleados de la comarca. Este programa formativo tendrá el foco en las renovables y actividades de sector primario con más de 300.000 horas lectivas, y dirigido a más de 5.500 alumnos implementado de forma escalonada durante 2023, 2024 y 2025. Se ha llegado a acuerdos con entidades de referencia en la zona como AFAMMER (Asociación de Familias y Mujeres en el Entorno Rural), ASAJA (Asociación de Jóvenes Agricultores), CFP San Blas y Fundación Juan XXIII y ATADI para personas con discapacidad.

### Viverismo inclusivo

Acuerdo con ATADI para mantener 150 olivos del entorno de la Térmica y plantar membrilleros en los terrenos cultivables colindantes. Los productos que se obtengan podrán ser comercializados por la propia asociación.

### Pictopueblo

Instalación de pictogramas en Andorra para la creación del primer pictopueblo del país. Beneficiará a Atadi y al colegio Gloria Fuertes a través de una perspectiva turística inclusiva en el núcleo urbano de la villa minera.

### Balneario de Ariño

Se ampliará el Balneario de Ariño, uno de los ejemplos de descarbonización de la zona. A través del acuerdo alcanzado se crearán 27 nuevos puestos de trabajo permanentes en este centro turístico de referencia que fomenta la economía local.

### Pastoreo

Se trabajará con pastores locales para que las ovejas se ocupen de las tareas de desbroce de forma natural en las instalaciones de los parques de renovables con el fin de hacer compatible la actividad industrial y rural.

## 35.- Enagás no revisará aún su plan estratégico pese al vuelco en los gasoductos previstos.

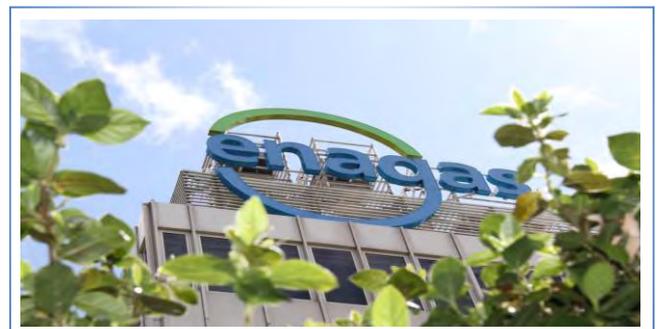
epe.es, 14 de Diciembre de 2022.

**El núcleo de la hoja de ruta del gestor gasista anunciada en julio no recogía el impacto en sus cuentas de las nuevas interconexiones planeadas a la espera de concretarse.**

**El grupo irá actualizando sus proyecciones financieras cuando estén más perfilados el H2Med y otras inversiones.**

Enagás no tiene previsto modificar de momento su plan estratégico a pesar del vuelco en la pretensión que tenía el Gobierno de construcción de nuevos gasoductos con otros países y su sustitución por conexiones que sólo se utilizarán para transportar hidrógeno verde. El gestor del sistema gasista y de la red de gasoductos españoles **no revisará aún su hoja de ruta y sólo irá incorporando cambios en sus proyecciones financieras anuales** cuando se vaya detallando el **proyecto de corredor de hidrógeno con Francia y Portugal** y otras eventuales inversiones.

Enagás presentó el pasado julio su nueva hoja de ruta hasta 2030 que incluía la previsión de ejecutar tres gasoductos internacionales (con Francia a través los Pirineos, con Italia a través del mar, y otra con Portugal) que finalmente no se van a desarrollar y que van a ser **sustituídos por el macroproyecto H2Med**, que incluye dos tramos de tubería sólo para hidrógeno verde, uno con Portugal a través de Zamora y otro submarino con Francia entre Barcelona y Marsella.



El pacto entre España, Francia y Portugal para lanzar el nuevo corredor de hidrógeno verde condiciona el desarrollo futuro del plan estratégico de Enagás, pero -según subrayan desde la compañía- no comprometen las previsiones financieras. Y es que **los tres nuevos proyectos de interconexiones con otros países** que se contemplaban en el plan, y que concentraban en total inversiones de 1.980 millones, no se daban por seguros por Enagás y **no se tuvieron en cuenta para calcular sus proyecciones económicas**.

Por eso el grupo comandado por **Arturo Gonzalo Aizpuri** no ve urgente modificar el plan y en principio no lo hará hasta tener más detalle de la evolución del H2Med y de su posible impacto. La compañía hace públicas cada año sus actualizaciones de proyecciones financieras y **no será como pronto hasta la siguiente actualización -previsiblemente en marzo- cuando se puede empezar a evidenciar el impacto del corredor del hidrógeno con Francia** y de otras posibles inversiones.

Cuando Enagás presentó el pasado julio su nuevo plan estratégico ya anticipó que los tres proyectos de gasoductos internacionales estaban en fase de estudio y de análisis y que aún debían ser aprobados por la Unión Europea, y por ello no los tuvo en cuenta para sus estimaciones financieras.

### CRISIS ENERGÉTICA

#### El 'gasoducto virtual' por mar entre España e Italia catapultó las ventas hasta máximos históricos

El plan estratégico de Enagás contemplaba inversiones de hasta 4.755 millones de euros hasta 2030, incluyendo la construcción de esas tres nuevas interconexiones internacionales de gas. De ese montante, **el grupo sí garantiza por completo emprender inversiones por 2.775 millones en sus actuales instalaciones de gas** (12.000 kilómetros de gasoductos, siete regasificadoras...), el corazón de su plan estratégico, para mejorar su eficiencia y ampliar su vida útil, así como en medio centenar de proyectos para entrar en la revolución de los gases renovables, tanto en hidrógeno verde como de biometano a través de la nueva filial Enagás Renovables.

### ACUERDO TRILATERAL

Tras la presentación por todo lo alto del futuro H2Med a cargo de Pedro Sánchez, Emmanuel Macron y Antonio Costa la pasada semana, ahora toca avanzar en los detalles técnicos y burocráticos para convertir el corredor verde en realidad. El **gestor gasista español Enagás, los franceses Teréga y GRTgaz y el portugués REN** han firmado un memorando de entendimiento para hacer efectiva la colaboración de los tres países.

Los operadores de infraestructuras energéticas presentarán esta semana a la Comisión Europea la candidatura de la interconexión de hidrógeno entre Portugal y España (Celorico-Zamora) y del corredor marítimo entre España y Francia (Barcelona-Marsella) para ser considerados proyectos de interés comunitarios (PIC) y poder optar a fondos europeos que podrían cubrir hasta la mitad de las inversiones previstas, que ascenderán a 2.850 millones de euros para ambos tramos.

## 36.- Naturgy mantiene el liderazgo mundial por su acción frente al cambio climático.

estrategiasdeinversion.com, 14 de Diciembre de 2022.

**La compañía ha sido reconocida nuevamente por la organización Carbon Disclosure Project (CDP) como empresa líder por sus medidas para contribuir a luchar contra el cambio climático.**

**Naturgy** ha sido reconocida una edición más como empresa líder mundial por su acción frente al cambio climático por parte del prestigioso **índice Carbon Disclosure Project (CDP)**, una organización sin ánimo de lucro que analiza anualmente la acción climática, y la gestión de bosques y de recursos hídricos de las principales compañías y gobiernos a nivel mundial.

Naturgy forma parte de este índice desde el año 2010 y es la duodécima ocasión en la que su puntuación la coloca entre el grupo de líderes mundiales por su acción en favor del clima. Además, ha sido reconocida con un nivel de “Dirección” por la gestión que la empresa realiza de los recursos hídricos.



Esta distinción se ha realizado teniendo en cuenta el trabajo llevado a cabo por la compañía energética en lo relativo a gobierno corporativo, estrategia, gestión de riesgos y oportunidades, métricas y objetivos de reducción de emisiones.

El reconocimiento de Naturgy como líder mundial en clima es reflejo de su compromiso con la sostenibilidad. Para la directora de Medioambiente y Responsabilidad Social, Nuria Rodríguez, “este reconocimiento avala las actuaciones que desde Naturgy estamos llevando a cabo para ser un actor clave en la transición energética y la lucha contra el cambio climático. En el contexto actual, las compañías jugamos un papel destacado en el cambio hacia un modelo descarbonizado. Por ese motivo, nuestro Plan Estratégico 2021-2025 recoge el objetivo de cero emisiones en 2050 y una potencia instalada de fuente renovable cercana al 60% en 2025”.

## ESTRATEGIAS DE INVERSIÓN

### Los multimillonarios apuestan por el sector energético y las economías de Asia-Pacífico

#### Compromiso con la sostenibilidad y apuesta por la transición energética

Naturgy lleva años dando pasos decisivos hacia la neutralidad climática, avanzando en un mix energético más sostenible con el desarrollo de una cartera renovable que, actualmente, suma más de 5,4 GW de potencia operativa, de los que cerca de 1 GW han entrado en operación este año.

Su estrategia para los próximos años se centra en seguir creciendo en energías renovables, tanto en generación eólica y solar como desarrollando innovadores proyectos de biometano e hidrógeno verde.

La **transición energética** se asume como una verdadera oportunidad para Naturgy y, muestra de ello, es el compromiso en alcanzar la neutralidad en carbono como muy tarde en 2050, reduciendo el total de las emisiones de GEI, alcance 1, 2 y 3, de acuerdo con las sendas 1,5°C - 2°C del Acuerdo de París, y bajo los principios de una transición justa.

Desde 2017, la multinacional energética ha reducido un 37% sus emisiones directas de gases de efecto invernadero, un 33% la intensidad de CO2 en generación de electricidad y un 9% su huella de carbono total. Además, en 2021, el 33% de su potencia instalada era renovable.

En la lucha contra el cambio climático, la compañía apuesta por la restauración del capital natural y la biodiversidad a través de múltiples iniciativas, todas ellas alineadas con la prevención, reducción y compensación de sus impactos para avanzar en el compromiso de no pérdida neta de biodiversidad y la potenciación del valor de los entornos naturales.

Sólo en 2021, se desarrollaron 302 iniciativas de biodiversidad a nivel internacional, el 25% de carácter voluntario, así como actuaciones de restauración ambiental en 635 hectáreas, de las que el 29% corresponde a espacios, hábitats o especies protegidas.

El desempeño de la compañía en materia social, medioambiental y de buen gobierno ha sido reconocido por los principales y más importantes índices y rankings del mundo, entre los que se encuentran el **FTSE4GOOD** o el **índice de rating Sustainalytics**, así como los Premios Europeos de Medio Ambiente a la Empresa de la Comisión Europea.

**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**