

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.- Gigante que despierta. Gamesa Electric espera un 2023 de crecimiento lanzando un nuevo inversor para baterías.

energiaestrategica.es, 5 de Enero de 2023.

“Este año ha sido extraordinariamente importante para nosotros, consolidando nuestra trayectoria ascendente en la venta de productos para fotovoltaica”, destaca Enrique de la Cruz, Gerente de Ventas de Energía Solar y Almacenamiento de la compañía. El foco está puesto principalmente en España y Latinoamérica.

Gamesa Electric es líder mundial en el diseño y fabricación de equipos eléctricos, con una amplia experiencia en aplicaciones fotovoltaicas, hidroeléctricas, de propulsión marina, eólica y de almacenamiento de energía, entre otras.

En una entrevista exclusiva para **Energía Estratégica España**, **Enrique de la Cruz**, Gerente de Ventas de Energía Solar y Almacenamiento de Gamesa Electric, analiza el mercado iberoamericano y revela los próximos planes de la compañía.

¿Qué balance de año hacen desde Gamesa Electric para este 2022 respecto a ventas, tanto en Latinoamérica como en Europa, y España en particular?

Este año ha sido extraordinariamente importante para nosotros, consolidando nuestra **trayectoria ascendente en la venta de productos para fotovoltaica**, donde **hemos obtenido el mejor resultado hasta ahora**, y donde hemos conseguido cerrar acuerdos comerciales muy importantes como el de suministro preferente a **Siemens AG**.

España ha sido un mercado de especial relevancia donde hemos alcanzado los **1,1 GW de potencia instalada**, y aumentado significativamente nuestra base de clientes.

Además, hemos entrado con fuerza en **Colombia** en el mayor proyecto en el país de **115 MW**, reforzado nuestra presencia en **Chile** con **250 MW** de potencia instalada hasta la fecha y entrada en nuevos mercados con un **primer proyecto de 30 MW en Bosnia & Herzegovina**.

¿Qué productos han sido los más vendidos en cada región?

En general se busca maximizar la potencia suministrada en cada estación de conversión, ya que esto supone **ahorrar en la construcción y gestión de las instalaciones**.

Las **Proteus Stations de 9 MW** (las de mayor densidad de potencia en el mercado) son las **más demandadas en general**, con la excepción de Norte América, donde se solicitan estaciones de 4,5 MW.

Esta diferencia se debe esencialmente a que las normativas que se aplican en esta región favorecen configuraciones con esta capacidad.

¿Qué esperar para el 2023 en Latinoamérica?

Latinoamérica lleva varios años apostando por la energía solar, y continuaremos suministrando equipos para proyectos a gran escala, especialmente en mercados consolidados como **Chile, Colombia o Perú**.

¿Y en España?

En España, se espera que 2023 sea un año decisivo en la estrategia de despliegue de renovables el país, con cientos de proyectos completamente definidos y que empezarán a desarrollarse en los próximos meses.

¿Esperan lanzar novedades para el 2023?

Vamos a lanzar un inversor enfocado completamente a sistemas de baterías de 1500V, que es el standard que se está adoptando.

También anunciaremos muchas novedades en las prestaciones que estamos incorporando a nuestra plataforma **Gamesa Electric Proteus**, especialmente las relacionadas con servicios avanzados de red, tal y como están exigiendo los operadores en los principales mercados como **Australia, Reino Unido y EE.UU.**

Vemos que a nivel europeo se está discutiendo la necesidad de proteger más a los fabricantes de componentes y equipos de energías renovables. ¿Cuál es la opinión de la compañía al respecto?

Realmente no se trata de proteger a unos fabricantes frente a otros, más bien se trata de **asegurar que todos competimos en las mismas condiciones.**

La industria europea ha estado trabajando desde una **perspectiva liberal**, donde la competitividad se consigue principalmente desde la **optimización de procesos para reducir costes y mejorar prestaciones.**

Este esquema se distorsiona cuando conviven otras **empresas que vienen amparadas por políticas de incentivos externos que les permiten reducir el precio o tener más facilidades para vender.**

Es un debate necesario, no solo en la producción de tecnología para energía, también para preservar el equilibrio y asegurar nuestra capacidad industrial.

2.- Alter Enersun y Enagás invertirán juntos 1.350 millones en hidrógeno.

expansion.com, 5 de Enero de 2023.



Instalación fotovoltaica de Alter Enersun, en Lepe (Huelva). Jose Luis Rodriguez Planas EXPANSION

- Amancio Ortega se alía a Ricardo Leal en hidrógeno
- Perspectivas para la inversión sostenible en 2023
- Pontegadea plantea una alianza con Iberdrola en energías renovables

La compañía con sedes en Barcelona y Badajoz y la cotizada seleccionan cinco proyectos para debutar en su estrategia de descarbonizar las industrias intensivas en el uso de energía.

Enalter, la empresa conjunta de Enagás Renovable y Alter Enersun, invertirá un total de 1.350 millones de euros en los primeros cinco proyectos que tiene identificados y que combinarán la generación de hidrógeno verde y energía fotovoltaica.

El pasado 2 de diciembre, la filial de **Enagás** -participada además por Ardian y por **Pontegadea**, **patrimonial de Amancio Ortega (Inditex)**- y la compañía con sede ejecutiva en Barcelona y Badajoz anunciaban una alianza para entrar en una de las nuevas olas inversoras del país, como es la del hidrógeno verde.

Alter Enersun es una de las divisiones de **CL Grupo Industrial** y está controlada por el empresario extremeño Ricardo Leal y el catalán José Luis Morlanes, que es consejero delegado.

Según explica Morlanes, la empresa conjunta ya ha cerrado cuatro proyectos y está a punto de hacer lo propio con una refinería. Los cuatro que están firmados son una mina de litio en Cáceres, **Siderúrgica Balboa (Badajoz)**, **Iqoxe** y un centro de datos de Madrid. En total, se prevé la instalación de energía fotovoltaica con una potencia de 1.200 megavatios (MW) y otros 700 MW de hidrógeno verde.

En todos los casos se trata de plantas que se levantan junto a las propias instalaciones. Debe tenerse en cuenta que Iqoxe y Siderúrgica Balboa también pertenecen a CL Grupo Industrial.

Según Morlanes, **la inversión se llevará a cabo hasta 2026**, ejercicio en el que todas las instalaciones deberían estar en funcionamiento.

Para cada proyecto -que funcionará como un PPA o acuerdo de compraventa garantizada por veinte años- se creará un vehículo especial en el que la contraparte o comprador de la energía (offtaker) entrará con hasta un 50%. Cada inversión se ejecutará con un project finance, con un apalancamiento en torno al 75%, de manera que Enalter calcula que deberá inyectar 150 millones de euros de capital en total.

Las empresas a las que se dirige **Enalter** son básicamente las intensivas en el uso de energía y el objetivo es recortar el consumo de hidrocarburos entre un 30% y un 50%. Lo ideal además es aprovechar el oxígeno que se genera en la producción del hidrógeno -tras separar las moléculas que forman el agua- como materia prima en algún proceso productivo y también minimizar los pagos asociados a las emisiones de dióxido de carbono.

El proyecto más grande es el de la mina de litio, que sumará 350 MW de fotovoltaica y 180 MW de hidrógeno. En el caso de Iqoxe, en **La Canonja (Tarragonès)**, se prevén 30 MW de fotovoltaica y otros 15 MW de hidrógeno. Los quemadores usados en el proceso de producción de vapor podrán funcionar con gas, como hasta ahora, pero también con hidrógeno.

Estas instalaciones -ubicadas en lo que se conoce como el **Valle del Hidrógeno** que- son unas de las que han resultado adjudicatarias del Perte de la energía.

3.- Iberdrola explora un nuevo nicho en renovables con fotovoltaica flotante.

cincodias.elpais.com, 5 de Enero de 2023.

La compañía proyecta su primera planta en el mundo en Brasil.

Iberdrola se lanza a un nuevo mercado. La eléctrica ha anunciado la construcción de una planta de energía fotovoltaica flotante en Brasil. Será la primera instalación de este tipo con la que cuente la empresa, que sí cuenta con una dilatada experiencia en eólica marina en todo el mundo, y analiza la posible expansión de esta tecnología a otros lugares del mundo.

Iberdrola entra con esta operación en una nueva rama de renovables aún desconocida, pero con la promesa de tener mucho que decir en el futuro. Se trata de la energía fotovoltaica flotante. Es decir, aprovechar embalses y pantanos para instalar plantas fotovoltaicas sobre el agua. Las primeras instalaciones se realizaron en Japón en 2017 y ya es una tecnología en funcionamiento en Reino Unido, Corea o China. En Portugal, **EDP** anunció en julio el mayor parque solar flotante de Europa



En España, que es el país de la UE con mayor número de presas, el Ministerio de Transición Ecológica está desarrollando una normativa que incentive la construcción de plantas fotovoltaicas flotantes. Tras haber sacado un proyecto de Real Decreto Ley para regular estos proyectos y obtener el visto bueno del Consejo Nacional del Agua, el departamento de Teresa Ribera ha aprobado una línea de ayudas de 200 millones para favorecer esta tecnología, incluidas en el PERTE de energías renovables.

La nueva normativa limita en España las concesiones para esta tecnología y establece que solo podrán ocupar entre el 5% y el 20% de embalses y pantanos construidos de forma artificial.

Acciona es la primera compañía en lanzarse a la fotovoltaica flotante en España. Tiene una planta en Cáceres de 1,1 MW. Iberdrola, como primera eléctrica española, no quiere perder este tren. Y ha lanzado este primer proyecto piloto en Brasil, a través de su filial en el país Neoelectra, con el objetivo de estudiar su expansión a otras geografías en un futuro. La empresa que pilota Jose Ignacio Sánchez Galán cuenta con una intensa experiencia en proyectos de eólica marina, que puede extender ahora a la fotovoltaica. En España explota tres estaciones hidroeléctricas que puede aprovechar.

La nueva planta que proyecta Iberdrola tendrá una potencia de 630 kilowatios y en su construcción, que Iberdrola realizará a través de su filial en el país carioca **Neoenergía**, invertirá dos millones de euros, tal y como la empresa ha informado a través de una nota de prensa.

El proyecto contará con 940 paneles y se construirá sobre la lámina de agua de la presa de Xaréu, en la isla de Fernando de Noronha, reconocida por la Unesco como Patrimonio Mundial Natural y donde Iberdrola está desarrollando soluciones energéticas sostenibles. Participa en este proyecto en alianza con la Companhia Pernambucana de Saneamiento (Compesa), que opera la red de distribución de agua y alcantarillado en la isla Fernando de Noronha, y cuenta con el apoyo del Programa de Eficiencia Energética regulado por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil (Aneel).

La planta forma parte de un proyecto más amplio de Iberdrola en la zona para proporcionar soluciones en renovables en este archipiélago en el Atlántico. Incluye la planta solar Vacaria, concebida para abastecer a los coches eléctricos de la isla, así como otras dos, Noronha I y II, que cubren el 10% de las necesidades energéticas de la isla.

Este movimiento de Iberdrola se enclava en un momento de hiperactividad del grupo en energías renovables. La compañía cuenta con varios procesos en paralelo para incorporar socios a sus proyectos en renovables como una forma de financiar su crecimiento en esta área. **El proceso más avanzado es la venta del 49% de su cartera en España, el llamado Proyecto Romeo**, en el que Noruega es el favorito, si bien cuenta con ofertas del consorcio formado por Arcelor y el fondo danés CIP y el fondo Greencoat, de Schroders.

Además, en septiembre vendieron otro 49% del parque eólico en el Mar del Norte Vikinger a EIP. **Y ahora quiere hacer lo propio con su otra instalación de eólica marina en la zona, Baltic Eagle**. También busca socio para su macrocartera en Escocia, East Anglia.

4.- Endesa refuerza sus infraestructuras eléctricas en Córdoba invirtiendo más de siete millones de euros.

cordopolis.eldiario.es, 5 de Enero de 2023.

Entre las principales medidas adoptadas por la compañía, se encuentra la apuesta por la digitalización de las infraestructuras.

Endesa, a través de su filial de Redes, e-distribución, ha invertido más de siete millones de euros en acciones llevadas a cabo durante el 2022 en la red de distribución de la provincia de Córdoba. Dichas actuaciones han estado dedicadas al refuerzo de las infraestructuras eléctricas, el aumento de la potencia y la digitalización de las redes de distribución que han redundado en la calidad del suministro de los clientes cordobeses.

Tal y como ha indicado Endesa en una nota, entre las principales medidas adoptadas por la compañía, se encuentra la apuesta por la digitalización de las infraestructuras, una medida que Endesa lleva impulsando desde hace varios años. En concreto, en la provincia de Córdoba, Endesa ha instalado 125 telemandos y ha monitorizado 113 transformadores.



Los telemandos permiten controlar remotamente la red a través del empleo de inteligencia artificial y 'big data', facilitando una actuación inmediata ante cualquier incidencia, mientras que los sensores recogen información de lo que ocurre en cada punto de la red y posibilitan conocer en todo momento algunos parámetros como la tensión, intensidad o temperatura. Con estas medidas la red de distribución de la provincia de Córdoba se encuentra a la vanguardia tecnológica.

La compañía también ha realizado actuaciones de refuerzo en las líneas de alta, media y baja tensión. En particular en las líneas de media tensión se han realizado actuaciones a lo largo de 50 km, que han supuesto una inversión cercana a los cinco millones de euros.

Las obras realizadas por Endesa forman parte del plan de inversiones que desarrolla en coordinación con la Junta de Andalucía y que tiene como objetivo preparar las infraestructuras para afrontar la transición energética actual, mediante la integración progresiva de las energías renovables a la red de distribución.

5.- Hidrógeno: la guerra económica de todos contra todos.

expansion.com, 6 de enero de 2023.



El hidrógeno ha desatado una guerra económica que afecta a empresas y poderes políticos. Cepsa, Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Acciona y Exolum son algunos de los grandes grupos que se disputan el liderazgo de esta nueva fuente de energía que se prevé que revolucione el mercado. Dreamstime

- La fiebre española del hidrógeno llega al Nasdaq con 600 millones
- El nuevo proyecto BarMar costará 30 euros a cada español
- Repsol y Naturgy se unen frente a Cepsa en la puja del hidrógeno

La energía del hidrógeno ha desatado una guerra económica a todos los niveles: empresarial, geopolítico y sociocultural.

Planes industriales faraónicos como el de **Cepsa** en [Andalucía](#); proyectos de ingeniería multimillonarios como el de **Pedro Sánchez** con el **H2Med**; fichajes estelares, como el de **Antonio Vázquez** por **H2B2**; piques infantiles entre presidentes de comunidades autónomas...

La **carrera del hidrógeno**, que lleva meses desatada en **España**, ha alcanzado el grado de delirio en las últimas semanas. La vorágine de proyectos trasciende los límites del sector energético. Ya no afecta sólo a empresas como **Iberdrola**, **Endesa**, **Naturgy**, **Repsol**, **Cepsa**, **Acciona** o **Exolum**. También se han subido a esta ola empresas y asociaciones de otros sectores y políticos de cualquier signo, sean del **PSOE** o del **PP**.

Planes espectaculares

Pedro Sánchez, presidente del Gobierno, con Cepsa en Cádiz hace unos días.

Desde el pasado verano, prácticamente no ha habido un solo día en el que no se haya anunciado algún proyecto, a cuál más espectacular.

En octubre, **el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez**, lanzó la idea de crear un gasoducto marino que uniera **Francia y España** para convertir a este país en el gran hub (centro logístico) del hidrógeno de Europa.

Fue poco antes de que **Cepsa** anunciara un corredor marítimo vía metaneros entre **Algeciras y Róterdam** para hacer de Andalucía la mayor fábrica de hidrógeno de la UE, tras invertir 5.000 millones en sus refinerías. Sánchez, que no dudó en acudir a las instalaciones de Cepsa a hacerse fotos ante la maqueta de este faraónico proyecto, anunció en paralelo una **mega alianza del Gobierno** con la naviera **Maersk** para que esta multinacional invierta 10.000 millones de euros en España.



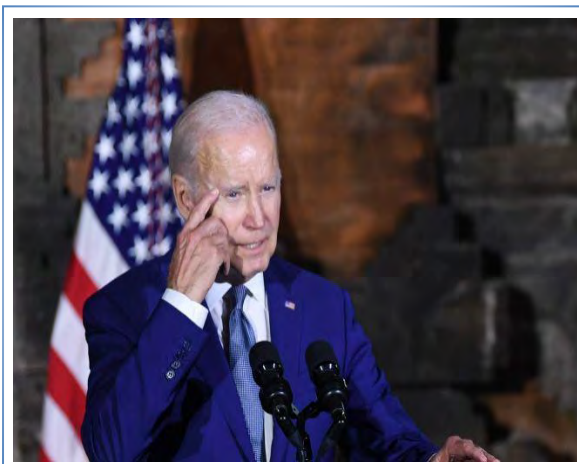
De utopía a panacea

Maersk dice que creará fábricas de **metanol (compuesto químico a partir del hidrógeno)** en España con las que alimentar sus barcos. Hace apenas dos años, **el hidrógeno (H₂, según su fórmula química)** era una utopía. Aun no se produce una molécula comercialmente. Pero ahora se ve como una panacea mágica destinada a solucionar todos los males energéticos: dependencia, volatilidad de precios, emisiones contaminantes. El tiempo dirá si lo consigue o no. Por ahora, el H₂ ha desatado una alocada puja de todos contra todos para no quedarse atrás en una carrera con un final tan prometedor como incierto.

LOS DATOS

- En **Europa** hay en la actualidad más de **300 proyectos de hidrógeno**, de los que una décima parte están en España, según **Entsog**, asociación del sector.
- El **Gobierno español** ha alzado la bandera electoral del hidrógeno como plan anticrisis frente a la escalada del precio de la luz y el gas, y ha anunciado proyectos como el **H2Med**, un gasoducto de hidrógeno de 2.850 millones.
- El **Perte** (versión española del plan de subvenciones de la UE para reflotar la economía) tiene en la energía su principal baza, con **6.900 millones**.
- El Gobierno ampliará el Perte en mil millones por el **aluvión de planes de hidrógeno** que están llegando, en algunos casos, cinco veces lo previsto.

El IRA de EEUU frente al Next Generation de la UE



En **Estados Unidos** hay numerosas iniciativas para promover el uso del hidrógeno renovable, tanto para usos de transporte como para proyectos de 'hubs' (centros logísticos). En general, las ayudas consisten en subvenciones y créditos fiscales, aunque también hay garantías crediticias para la financiación. En los últimos meses, el Congreso ha aprobado la **Inflation Reduction Act (IRA)**, una de las grandes iniciativas de la Administración del **actual presidente, Joe Biden**, en renovables.

El IRA para hidrógeno apuesta por créditos fiscales, a diferencia de las subvenciones europeas del **Next Generation**. Esto hace que producir **hidrógeno** en EEUU sea hasta un 55% más barato que en Europa y, por lo tanto, más competitivo.

Benjumea se crece con Vázquez y el Nasdaq

Antonio Vázquez, expresidente de IAG, presidirá H2B2. JMCadenasEXPANSIÓN

El grupo **H2B2 Electrolysis Technologies** ha nombrado a **Antonio Vázquez como consejero y nuevo presidente de la compañía**. Vázquez fue presidente de **IAG**, el holding que agrupa **Iberia, British Airways, Vueling y Aer Lingus**, y presidente de Iberia.



H2B2 es una de las empresas pioneras en el negocio del hidrógeno. Empezó a desarrollar proyectos cuando el hidrógeno parecía una utopía.

La empresa fue fundada por **Felipe Benjumea Llorente**, tras su tormentosa salida de la presidencia de **Abengoa**. Benjumea reaparece así en la escena empresarial. Y lo hace a lo grande. Esta misma semana, H2B2 ha anunciado un acuerdo para fusionarse con la **Spac de Riverside RMG Acquisition Corporation III (RMG)** y cotizar en el Nasdaq.

Cepsa, un plan faraónico para Cádiz y Huelva

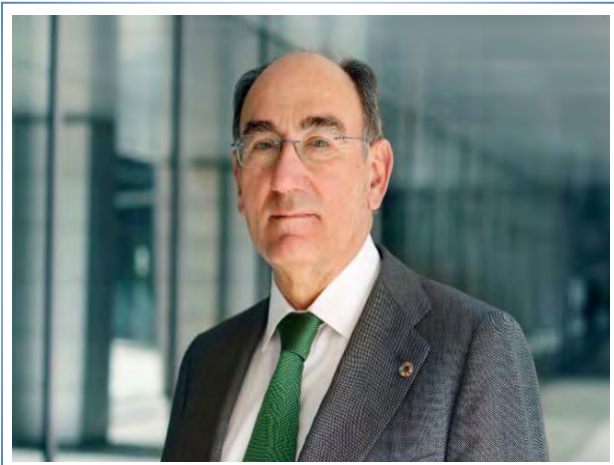


Maarten Wetselaar es consejero delegado de Cepsa. JMCadenasEXPANSIÓN

El día 1 de diciembre del pasado año, **Maarten Wetselaar**, primer ejecutivo de Cepsa, anunció un gigantesco proyecto en Andalucía de 5.000 millones de euros para producir hidrógeno que dejaba enanos a los que hasta ese momento habían ido anunciando otros grupos, como **Iberdrola**, **Repsol**, **Acciona**, **BP**, **Enagás**, **Totalenergies** y **Endesa**.

En un acto al que acudió el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, la ministra de Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, y el presidente de la Junta de Andalucía, **Juan Manuel Moreno Bonilla**, Cepsa explicó que planea inversiones multimillonarias en su refinería de **San Roque**, en **Cádiz**, y en la de **Palos de la Frontera**, en **Huelva**, para convertirlas en el mayor centro de producción de hidrógeno de Europa.

Iberdrola quiere ser el mayor productor



Ignacio Galán es presidente de Iberdrola. EXPANSIÓN

Apenas 20 días después de que Cepsa anunciara su faraónico proyecto de hidrógeno en Andalucía, con el que se previsiblemente se alzaría con el título de mayor productor español de esta materia prima, **Iberdrola** anunció que había llegado a un acuerdo con el grupo **Abel Energy** para construir una planta de producción de hidrógeno (H2) y metanol verde en Bell Bay, en el norte de Tasmania (**Australia**), que supondrá una inversión de 1.100 millones de euros.

Este proyecto ("uno de las más grandes del mundo", dijo), y otras 60 iniciativas del grupo, le permitirán alcanzar una producción de más de 350.000 toneladas anuales en 2030.

La cifra no es casual, supone 50.000 toneladas más que las que prevé Cepsa en Andalucía.



Ribera prepara mil millones más para su gran apuesta

Teresa Ribera, vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica. JMCadenasEXPANSIÓN

El Gobierno prepara una ampliación multimillonaria de las ayudas estatales al sector energético a través de los denominados **Perte (Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica)**. Moncloa quiere ampliar en mil millones el Perte de energía, originalmente pensado para 6.900 millones de euros.

Rondaría así los 8.000 millones. Sobre todo para impulsar nuevos proyectos de hidrógeno. Esta nueva energía es la gran apuesta de la **ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera**, y ha desatado un aluvión de propuestas al Gobierno. Por ejemplo, en una convocatoria para subvenciones a proyectos de hidrógeno verde salieron a concurso 150 millones y se presentaron 126 proyectos que pedían 700 millones.



Los ayuntamientos cogen la ola: el 'caso San Roque'

Juan Carlos Ruiz es alcalde de San Roque, en Cádiz. Joaquín CorcheroEXPANSIÓN

Cepsa ha llegado a un acuerdo con la empresa pública **Agua y Servicios del Campo de Gibraltar (Arcgisa)** para emplear en las instalaciones industriales de la compañía energética el agua reciclada de la futura estación depuradora de aguas residuales de la comarca. Cepsa avanza así en su proyecto faraónico de crear un gran centro logístico de fabricación de hidrógeno en San Roque, en Cádiz.

San Roque es una de las localidades que forman parte de Arcgisa. Con este acuerdo, San Roque, donde Cepsa tiene uno de sus dos grandes refinerías en Andalucía, se vincula así al futuro del **hidrógeno**. Es el máximo ejemplo hasta ahora de como la carrera del hidrógeno afectará de lleno también a los **ayuntamientos**, no solo a empresas.

Galicia, Aragón, Andalucía y Cataluña, ¿quién da más?



Alfonso Rueda, presidente de la Xunta de Galicia. XOÁN REYEFE

Hace unos días, **el presidente de la Xunta de Galicia, Alfonso Rueda**, presentó, junto a directivos de empresas gallegas como **Norvento**, la **Alianza Industrial del Hidrógeno**, con la que la comunidad gallega aspira a ser referente en este mercado. Es una clara respuesta a las iniciativas de otras comunidades para promocionar instalaciones de hidrógeno en una carrera sin cuartel entre regiones que ha dado lugar a la denominada 'guerra de los valles'.

Andalucía quiere crear su propio Valle del Hidrógeno Verde, con las refinerías que allí tiene Cepsa, que el **País Vasco** o **Cataluña** con **Repsol**, **Aragón** con **Acciona**, o **Castilla-La Mancha** con **Iberdrola** en Puertollano.



De Italia a Marsella, Enagás se reinventa en 100 días

Arturo Gonzalo Aizpiri, consejero delegado de Enagás.
MAURICIO SKRYCKYEXPANSIÓN

En julio, el nuevo consejero delegado de Enagás, **Arturo Gonzalo Aizpiri**, presentó su plan estratégico, que ponía el foco en construir una nueva tubería terrestre para gas natural que uniera Francia y España vía Pirineos (**MidCat**), y en un nuevo gasoducto submarino, también para gas, de España a Italia, vía Mediterráneo.

Pero él no de Francia al MidCat y el vacío de Italia al tubo submarino, hizo que España reinventara la estrategia de Enagás a los cien días.

Pedro Sánchez, presidente del Gobierno, anunció por sorpresa en octubre la construcción de un gasoducto para hidrógeno entre España y Francia por mar, desde Barcelona a Marsella. El tubo, bautizado como BarMar al principio, se llamará **H2Med**. Costará 2.850 millones.



Acciona Energía, la primera molécula está en Mallorca

José Manuel Entrecanales es presidente de Acciona y de Acciona Energía.

El pasado mes de diciembre, mientras **Cepsa**, **Repsol** e **Iberdrola** se enzarzaban en una guerra mediática por ver cuál de ellas tenía el mayor proyecto de hidrógeno o el más innovador, Acciona daba a conocer que **Power to Green Hydrogen Mallorca**, la sociedad liderada por su filial Acciona Energía y Enagás, en la que participan **Cemex** e **Idae**, habían "iniciado las pruebas de puesta en marcha para producir hidrógeno renovable en sus instalaciones de Lloseta (Mallorca)".

Acciona explicaba que "la planta de Lloseta ha generado las primeras moléculas de hidrogeno verde del primer proyecto a escala industrial en España y pionero en el Sur de Europa, tras recibir la autorización ambiental integrada, que completa la tramitación necesaria".



Maersk agita España con 10.000 millones

Vincent Clerc es el primer ejecutivo de Maersk.
MaerskEXPANSIÓN

El Gobierno español ha recurrido a los grandes anuncios de proyectos de hidrógeno como si fueran la gran panacea para acabar con la escalada de precios del gas y de la luz. En noviembre lanzó una ofensiva mediática en este sentido. Anunció a bombo y platillo que había sellado **un acuerdo con el gigante del transporte marítimo Maersk** que supondrá **una inversión de 10.000 millones de euros en España** y que pondría a este país "en el mapa internacional de la producción de combustibles verdes".

El plan, aún sin concretar, pasa por abrir plantas de producción de metanol verde en Andalucía y Galicia, alimentadas con 80 parques eólicos y solares, que supuestamente generarán 85.000 empleos directos e indirectos.

6.- El enigma de Naturgy: lucha de poder entre fondos, Total y la siempre esperada Repsol.

voztropuli.com, 6 de enero de 2023.

La parálisis de la división de la gran gasista española en dos compañías por la coyuntura internacional alteró los planes de sus dueños. Tras el 'stand by', el mercado espera novedades en 2023.

Naturgy ha sido en 2022 uno de los grandes protagonistas de la prensa económica. Y se espera que lo siga siendo en el año que entra. **La decisión del consejo de administración liderado por Francisco Reynés de partir la compañía en dos**, una parte regulada y otra liberalizada, tras la entrada en la mesa de gobierno de un nuevo dueño australiano desató todo tipo de especulaciones.

El problema es que esa mediática decisión se adoptó y anunció **pocos días antes de que Rusia invadiera Ucrania**. Un movimiento internacional que provocaba un terremoto tanto político como económico en Europa y **descontrolaba el mercado internacional del principal negocio de Naturgy: el gas**. Reynés tuvo que echar el freno de mano a su compromiso con los cuatro grandes fondos (**Criteria Caixa, GIP, CVC e IFM**) que controlan la compañía de partir en dos su estructura antes de que acabase 2022.

La culpa era de Putin, pero este cambio de planes no sentó especialmente bien a alguno de estos dueños. **La idea de hacer un '2x1' en su inversión abría la puerta de aumentar la participación o desinvertir parcialmente en una compañía donde considera que ya había alcanzado la maduración deseada**. Pero no iba a ser posible. Este proceso de partición de Naturgy, denominado '**Proyecto Géminis**', se posponía 'previsiblemente' hasta la primera mitad de 2023, si las condiciones lo permiten.

Y en esa frustración de algunos dueños de Naturgy es donde aparece la francesa TotalEnergies. **Como adelantó Vozpópuli el pasado 19 de septiembre**, el gigante petrolero francés tocó la puerta de estos grandes accionistas de la gasista española en un período en el que Bruselas debatía con sus países miembros como asegurar el suministro de gas a Europa sin Rusia. Un tipo de operativa que es la principal culpable de que Naturgy sea una de las principales empresas del Ibex con un valor de **24.000 millones de euros**.

Los representantes de TotalEnergies visitaron en verano **Madrid** para acechar las posiciones de los principales fondos que controlan la energética española. Los objetivos de la petrolera para establecer este acercamiento eran **CVC Capital Partners**, dueño del 20,4% de Naturgy, y **Global Infrastructure Partners (GIP)**, fondo estadounidense que controla desde 2016 el 20% de la gasista española.

Los conocedores de estas conversaciones destacan que fue con GIP donde se encontró mejor interlocución. El fondo que lidera el nigeriano **Adebayo Ogunlesi** recibió en la capital española a representantes de la energética francesa para valorar esta alternativa. Un encuentro que vivió un segundo capítulo, en esta ocasión en **París**. El equipo de Ogunlesi visitó a TotalEnergies para continuar con estas conversaciones.

GIP no quiso entrar a valorar esta posibilidad ante la pregunta de este medio. Tampoco Total ni CVC. El fondo liderado por Javier de Jaime que tres semanas después quiso dejar claro de forma oficial a **Bloomberg** que **"no había hablado con TotalEnergies"** y que **"no estaba interesado en vender"** ante **"estas especulaciones del mercado"**.

Repsol siempre en Naturgy

Una "especulación del mercado" que tuvo nuevos capítulos en los siguientes días, en importantes medios nacionales. Y donde volvía a incorporarse a una antiguo conocido de los rumores sobre la gasista española: **Repsol**.

La petrolera que dirige Josu Jon Imaz y que preside Antonio Brufau fue el encargado de abrir la puerta a CVC en 2018 tras vender su 20% de la denominada, por entonces, Gas Natural.

Cuatro años en los que Repsol aparece de forma recurrente asociado como posible dueño de Naturgy. **La petrolera, que a cierre de 2022 vale en Bolsa un 20% menos que la gasista que preside Francisco Reynés, tiene la etiqueta en el mercado del 'caballero blanco'**, que puede salvar a la gran gasista española de los intereses particulares de los fondos o de las estrategias 'políticas' de los gigantes energéticos europeos.

Pero no. Repsol no quiere comprar en el corto plazo Naturgy, según reiteran los conocedores de estos movimientos.

Entre la cartera de activos de la empresa de Reynés, existen algunos que podrían llegar a interesar en la sede de Méndez Álvaro. **"Pero una cosa es que te guste una casa y otra que te quieras comprar el barrio entero"**, defienden desde el sector.

Aunque, como ha explicado Imaz en sus recientes conferencias con analistas, la estrategia de su compañía se centra ahora en invertir lo que gana con el 'oil&gas' en compensar las pérdidas de la pandemia e invertir en nuevas energías.

Critería y el Gobierno

El 'enigma' corporativo de Naturgy, por lo tanto, sigue parado. Una situación que se mantiene mientras su negocio cierra 2022 con cifras que se esperan de récord, con **unas ganancias que hasta noviembre eran un 37% mayores que en el mismo período de 2021**, y tras alcanzar un trabajado **acuerdo con Argelia** para los nuevos precios de suministro de gas.

Una situación favorable para **Critería Caixa**. El holding que lidera Isidro Fainé ve con buenos ojos, según comentan desde el mercado, que este año llegue un buen dividendo desde Naturgy de tras el cierre del ejercicio y se refuerce su papel de máximo accionista de la compañía en la parálisis de la separación que reclamaban el resto de fondos.

El último protagonista de los movimientos sobre Naturgy es el Gobierno. **Pedro Sánchez** cerró 2022 incluyendo en su tercer paquete de medidas el 'escudo antiopas' hasta 2024 que afecta a todos estos rumores. Por su parte, **Teresa Ribera** comentó en octubre en una rueda de prensa tras el consejo de ministros que el fondo australiano **IFM**, dueño del 13% de la compañía, debe comportarse en el consejo de Naturgy conforme a las condiciones que se impusieron para aceptar su OPA de 2021.

Por lo tanto, Moncloa tiene su particular señuelo australiano dentro del consejo al que revisa con lupa todos movimientos y, por otro lado, **cualquier oferta que surja por un importante paquete accionarial de Naturgy en 2023 deberá convencer al Gobierno**, sin olvidar que 2023 es año electoral y cada decisión tiene vale muchos votos.

7.- Iberdrola, Acciona Energía y Naturgy invertirán 8.000 millones en Australia.

Eleconomista.es, 6 de enero de 2023.

- **Prevén desarrollar más de nueve gigavatios de energía renovable para 2025.**

Australia se ha convertido en un mercado estratégico para la energía verde e **Iberdrola, Acciona Energía y Naturgy** han iniciado una carrera por su liderazgo.

En total, las tres compañías planean invertir de cara al año 2025 unos 8.000 millones de euros para instalar cerca de 9,2 gigavatios (GW) de potencia renovable en el país.



La firma capitaneada por Ignacio Galán se coloca a la cabeza con un plan de inversión de hasta **3.000 millones de euros** y el objetivo de alcanzar los **4 GW de potencia** en los próximos años.

En los últimos meses las tres energéticas españolas han anunciado nuevos proyectos renovables. La última noticia vino de la mano de Iberdrola, tras firmar un acuerdo con el promotor Abel Energy para desarrollar una de las mayores plantas del mundo de hidrógeno y metanol en el norte de la isla de Tasmania.

La eléctrica vasca se convertirá en el socio financiero del proyecto, que supondrá una inversión de 1.100 millones.

En 2022 también puso en marcha el proyecto **híbrido** Port Augusta (317 MW), está construyendo el proyecto **fotovoltaico** de Avonlie (245 MW), y el parque **eólico** Flyers Creek (146 MW). La empresa **adquirió los derechos del mayor parque eólico del mundo en Mount James (1.000 MW)**, la central solar Broadsound (360 MW) en Queensland e invirtió en un negocio de soluciones inteligentes Autonomous Energy. Asimismo, está desarrollando proyectos para participar en la subasta **eólica marina** de Gippsland, al este de Melbourne, marcada para la primera mitad de 2023.

Acciona Energía, por su parte, invertirá casi **3.000 millones** de cara a 2025 para alcanzar los **3 GW** en Australia. De hecho, la inversión total del grupo este año se ha concentrado principalmente en Australia y Estados Unidos. Actualmente cuenta con 592 MW instalados en el país y a finales de noviembre anunció la construcción del nuevo parque -Herries Range (923 MW)- para duplicar la capacidad del complejo MacIntyre hasta los 2 GW. Además de estos, también está desarrollando el proyecto de Aldoga, una fotovoltaica de hasta 600 MWp.

Objetivos de energías renovables por Estado australiano

ESTADO	TIPO DE OBJETIVO	AÑO	OBJETIVO
Nueva Gales del Sur	Nueva generación renovable	2030	24.600 GWh
Queensland	Porcentaje de generación renovable	2032 y 2035	70 % y 80%
Sur de Australia	Porcentaje de generación renovable	2030	100%
Tasmania	Generación renovable total	2030 y 240	15.750 GWh y 21.000 GWh
Victoria	Porcentaje de generación renovable	2025 y 2030	40% y 50%
Australia Occidental	Reducción de emisiones	2030	80%

Fuente: Iberdrola, Acciona, Naturgy y International Energy Agency (IEA).

elEconomista

Australia también es un país prioritario en la estrategia de Naturgy de cara a 2025. El grupo aspira a alcanzar una capacidad instalada en el país de **2,2 GW** en este periodo, con una inversión cercana a **2.000 millones** enfocada en energía **eólica, fotovoltaica y de sistemas de almacenamiento**.

Australia, un mercado estratégico para renovables

Planes de Iberdrola, Acciona y Naturgy en el país para 2025

COMPañIA	OBJETIVO DE CAPACIDAD INSTALADA (MW)	INVERSIÓN (MILLONES DE EUROS)
Iberdrola	4.000	3.000
Acciona	3.000	3.000
Naturgy	2.200	2.000
Total	9.200	8.000

La capacidad instalada al cierre de los primeros seis meses de 2022 alcanzó los 277 MW, todos ellos eólicos. Naturgy opera en Australia a través de su filial Global Power Generation (GPG). En octubre anunció la construcción de su **primer proyecto híbrido a nivel mundial**, con una capacidad solar fotovoltaica de 125 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de hasta 220 megavatios hora (MWh).

Gamesa, Elecnor, X-Elio y Gransolar

El fabricante de aerogeneradores **Siemens Gamesa** también cuenta con oficinas, ha cerrado pedidos y dispone de contratos de prestación de servicios, operación y mantenimiento de parques eólicos.

Pero el interés por este mercado también va más allá de las grandes energéticas españolas. También se evidencia un interés por las renovables australianas en compañías con un menor tamaño. Es el caso de **Elecnor**, que dispone de un contrato para construir el proyecto EnergyConnect de TransGrid en Australia y ha participado en la construcción de varios proyectos renovables en el país.

Destacan también firmas del sector como **Gransolar**, que se alió recientemente con la empresa local FRV para construir una planta fotovoltaica de 300 MW, o **X-Elio**, que puso el año pasado en operación su primer gran proyecto en el país y su mayor planta hasta la fecha de la región (200 MW), entre otras.

8.- ¿Competencia para Reganosa? La planta del Musel enfila su apertura tras 13 años en el limbo.

economiadigital.es, 7 de Enero de 2023.

Enagás ultima la apertura de la regasificadora asturiana, contra la que presentó alegaciones Reganosa, en el arranque de 2023.

Cuenta atrás para la puesta en marcha de la **regasificadora de Enagás en El Musel**. En la mesa de la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** se trabaja en el documento clave para poner en funcionamiento de la que sería la séptima regasificadora en España.

La propia Enagás situaba para la primera mitad de este 2023 su previsión de apertura de instalación que pasaría a complementar una red de terminales que actualmente componen **Reganosa (Mugardos)**, así como las regasificadoras de Bilbao, **Barcelona**, **Huelva**, **Cartagena** y **Sagunto**.



De la **CNMC** depende que la regasificadora de El Musel reciba la luz verde 17 años después de que fuese proyectada. Fue en noviembre de 2006 cuando la **Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio** adjudicó a **Enagás** la construcción de esta planta que ahora se perfila como otra pieza clave para hacer frente a una crisis energética que se visibiliza de manera especial en los cuellos de botella con el mercado del gas.

Las obras de esta instalación arrancaron en 2010 y finalizaron en 2012 sin que la regasificadora llegase nunca a entrar en operación. Y es que una sentencia dictada al año siguiente y ratificada por el Tribunal Supremo en 2016 forzó la repetición de todo el proceso de tramitación.

De regasificadora a almacén con 'guerra' con Reganosa

La firma recibió la autorización por parte del **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico** el procedimiento de tramitación administrativa con la aprobación de la declaración de impacto ambiental (DIA). Fue precisamente en el marco de este proceso en el que **tanto Reganosa como la Dirección Xeral de Enerxía e Minas** presentaron alegaciones contra la planta asturiana. **Reganosa** respondió así a Enagás después de que esta ejecutase el mismo *modus operandi* con la empresa gallega cuando esta tuvo que reactivar la tramitación de evaluación ambiental en 2019.

En cuanto la planta de **El Musel** reciba el informe de la **CNMC** en el que determine la retribución de esta planta que se va a emplear como **almacén logístico**, será turno del Ayuntamiento de Gijón, de quien dependerá la concesión de la licencia municipal que tendrá la llave para la puesta en marcha de esta instalación.

9.- Montanuy pleitea con Endesa por el IBI del mayor complejo hidroeléctrico del Pirineo.

heraldo.es, 7 de enero de 2023.

La Audiencia Nacional permite al ayuntamiento ser parte en el proceso entre la compañía y el Ministerio de Hacienda.

El pleno de Montanuy desbloquea el fondo de 8 millones para salvar el plan de la nieve.



La presa de Llauset, una de las infraestructuras del contencioso.
Javier Blasco

El Ayuntamiento de **Montanuy**, el que más dinero ingresa en la provincia por los impuestos que gravan a las presas y los saltos hidroeléctricos, pleiteará contra **Endesa** para evitar una rebaja en los 700.000 euros anuales que le reporta la presencia en su municipio del complejo Baserca-Moralets. Esta última central, con 219 megavatios, es la **de mayor potencia del Pirineo** y la segunda de Endesa en Aragón, solo por detrás de Mequinenza.

La **Audiencia Nacional** ha dado la razón al Ayuntamiento en su aspiración de ser parte en el proceso que enfrenta a Endesa Generación con la Dirección General del Catastro (**Ministerio de Hacienda**) por el valor de las presas y saltos. **En juego está una reducción de 180.000 euros en los ingresos de este pequeño municipio de 225 habitantes censados.**

La compañía, titular de las presas y embalses de Baserca y Llauset y los saltos de agua de Baserca y Moralets, interpuso una reclamación frente a la resolución del Catastro de 30 de abril de 2018 que desestimó su solicitud de corregir lo que a su juicio era una equivocación en la base imponible del impuesto de Bienes Inmuebles de Características Especiales (BICE), **un IBI aplicado a presas, instalaciones hidroeléctricas y otras infraestructuras.**

Endesa sostiene que existe un error al incluir en el valor catastral 555.168 metros cuadrados de las pantallas impermeabilizantes, cuando a su entender solo deberían computarse 34.768.

Hasta ahora, además de Endesa, solo era parte en el proceso la administración central, pero el Ayuntamiento de Montanuy pidió comparecer. **El Tribunal Económico Administrativo Central, del Ministerio de Hacienda, se lo denegó en 2019 y la entidad municipal recurrió.** La Audiencia Nacional le ha dado la razón autorizando a que se persone en la reclamación de Endesa contra el Catastro. Ya falló en el mismo sentido en el caso del Ayuntamiento leridano de Vilaller, municipio vecino al de Montanuy, y afectado por el BICE de las mismas instalaciones.

El interés municipal, dicen los jueces, es "patente", pues de estimarse la reclamación el valor catastral sufriría una importante disminución que repercutiría en las arcas municipales, "además de la cantidad que deberían devolver". Y es que Endesa solicita la retroactividad, el retorno de los impuestos cobrados. En caso de atender su solicitud, eso supone para el ayuntamiento, añade la sentencia, **"unas grandes sumas de dinero"**, desde 2013 hasta el 2017 y los años siguientes, según lo que dure el contencioso.

Guía para reducir la factura fiscal con Hacienda en un año marcado por la inflación

Los jueces concluyen que la falta de audiencia a los ayuntamientos afectados en las reclamaciones catastrales **vulnera el artículo 24 de la Constitución** y el principio de autonomía local.

Montanuy cobró el año pasado 690.747 euros por el BICE. Según el Ayuntamiento, la corrección del supuesto error supondría una merma en este ingreso de 180.000 euros anuales. Y si tuviera que devolverlo con carácter retroactivo habría que multiplicar esa cantidad desde 2013.

Es con diferencia el municipio de la provincia que más dinero percibe por este tributo. El segundo, **Alcalá de Gurrea**, cobra 478.000 euros del Ministerio de Agricultura por la presa de La Sotonera. Siguen **Lupiñén** (310.000) por el mismo embalse; **Viacamp y Litera** (254.000), por Canelles; **Sopeira** (201.000) por Escales; **Secastilla** (201.000) por El Grado; y **Aínsa** (200.000) por Mediano.

Fuentes de la compañía indicaron a este periódico que se intentan "ajustar las valoraciones catastrales a las realidades técnicas de las centrales, porque en la mayoría no han sido revisadas y/o actualizadas y **los datos con los que catastro liquida el IBI no se corresponden con la realidad**".

Por su parte, la alcaldesa de Montanuy, Esther Cereza, se felicitó porque se les permita ser parte en un proceso que afecta de lleno a las arcas municipales. **"Queríamos que se nos tuviera en cuenta** para defender que si en su día se estableció ese valor catastral por qué se quiere cambiar ahora".

10.- Los retos de Iberdrola en un año decisivo: venta de renovables, cogeneración y compra en EEUU.

economiadigital.es, 8 de enero de 2023.

La compañía de Sánchez Galán tiene un 2023 lleno de retos, aunque algunas cuestiones las tiene más encarriladas que otras.

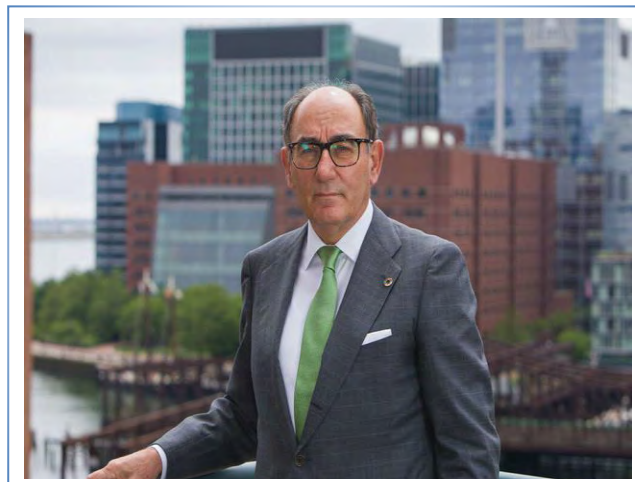
Iberdrola ha tenido un 2022 bastante movido. Aunque realmente solo ha sido el caldo de cultivo de la verdadera trascendencia que tiene para la compañía que preside **Ignacio Sánchez Galán** este próximo ejercicio. Una rotación de activos muy profunda marcará un nuevo perímetro para la energética.

Para empezar el año, y sacudirse cuestiones no corporativas, **Iberdrola por el momento sigue estudiando qué hacer con el impuesto a las grandes empresas energéticas que ya ha entrado en vigor.** Sánchez Galán advirtió de que la vía legal era una opción. No obstante, todavía no se conocen los detalles. Por eso, la compañía se centra en cerrar objetivos abiertos; algunos con relativa complicación.

Ante este contexto, el primer punto caliente que debe abordar la energética es la **desinversión en el negocio renovable de España**. En concreto, según ha trascendido en diversos medios, Iberdrola -a través del 'Proyecto Romeo'-, pondrá en el mercado un 49% de este negocio que supone 1,2 GW de capacidad 'verde', en su mayoría tecnología fotovoltaica.

Por lo que ha trascendido, sin que haya ninguna confirmación oficial, **el principal candidato para hacerse con estos activos sería el fondo Norges**. La idea es cerrar esta operación en la primera parte del año, y centrarse en el negocio eólico, donde Iberdrola es una de las grandes potencias mundiales. De esta manera, junto a su socio, conseguiría el pulmón financiero necesario para potenciar la parte solar.

El total de la operación se sitúa sobre los 1.200 M€, aunque está por determinar si finalmente el fondo nórdico es el único oferente y no hay alguna variación. Con todo, parece que Iberdrola tiene la situación bajo control y, lo más importante, en el marco temporal que se ha marcado la propia energética.



Un frente menos amable

También en clave de desinversión, y de forma menos fluida que la venta parcial de las renovables, **Iberdrola tiene bastante atascado el negocio de sus centrales de cogeneración**. La compañía de Sánchez Galán tiene puesto el cartel de 'se vende' a este negocio desde 2018. Hace cuatro años la energética explicaba que metía dentro de su plan de rotación de activos las 19 centrales que tiene con este tipo de tecnología. Pese a todo, no ha sido hasta la pasada primavera de 2022 cuando ha vuelto a acelerar la operación, aunque de nuevo pueden aparecer problemas en el camino.

En concreto, hace unos meses que la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán había contratado los servicios de Lazard para relanzar la venta de su negocio de cogeneración en España. **La potencia instalada de estas plantas llega casi a los 300 MW, y en 2021 produjeron casi 2.000 MWh, un 11% más que en 2020**. Pese a todo, Iberdrola considera que ha llegado el momento de deshacerse de ellos. Las estimaciones del valor de mercado que se vienen haciendo desde 2018 calculan una potencial venta de **200-300 M€**.

Hasta estos momentos, al menos, sí parecía haber un importante apetito inversor entre distintos fondos y empresas productoras. Pero **si se alarga la situación puede que ese interés sea a la baja**. Y es que uno de los principales problemas que vive el sector es la incertidumbre regulatoria, ya que muchas plantas están cerca del final de su vida útil y aún no saben si se decretará una extensión que permita recibir retribución a la operación durante más años. Las plantas de cogeneración están sometidas a un régimen específico durante su vida útil de 25 años que les otorga el derecho a cobrar una prima estatal.

Por lo que respecta a Iberdrola, analistas del sector estiman que **los activos de la energética ya están en estado maduro**, con lo que están cerca del final del periodo primado. De hecho, este es uno de los factores a la hora de calcular el precio del activo en una hipotética venta. No obstante, también tiene mucho peso la calidad de las plantas y el nivel de inversión que necesitan, la capacidad de gestión a la hora de operarlas, así como la viabilidad del cliente industrial al que se suministra, que finalmente es quien compra la energía. En todo caso, todo está en el aire.

La megacompra de EEUU

Por lo que respecta a la gran compra de la compañía, **Iberdrola está cada vez más cerca de hacerse con la empresa estadounidense PNM**. Los factores que juegan a favor se acumulan. Ya no solo depende del optimismo que mostró el presidente de la energética, Ignacio Sánchez Galán, en la pasada junta general de accionistas -y que se confirmó en la pasada presentación a inversores-.

Y es que personas con poder en la toma de decisiones, como la gobernadora de Nuevo México, reiteran su apoyo para que la operación salga adelante. Además, también existe la inversión millonaria de Avangrid -la filial de la eléctrica en EEUU- para mejorar la competitividad y acceso de las tarifas y desarrollar el empleo local.

Aunque hay que recordar que la historia de Iberdrola con PNM ha sido complicada. Todo arrancó en el otoño de 2020 con el anuncio de la compra. Una adquisición que superaba los 3.600 millones de euros, y que junto a la deuda se disparaba por encima de los 8.000 M€. Una de las grandes operaciones de la energética española. Pero todo se truncó a finales de 2021.

La operación de PNM siempre ha sido mucho más que una cuestión corporativa. En primer lugar, **se trata de una decisión estratégica y medioambiental** por parte de la energética americana que debe adaptarse a las exigencias de emisiones y sostenibilidad que hay planteadas a nivel regional y nacional. Por tanto, era esencial conocer cuáles eran los planes de desarrollo renovable de la filial de Iberdrola.

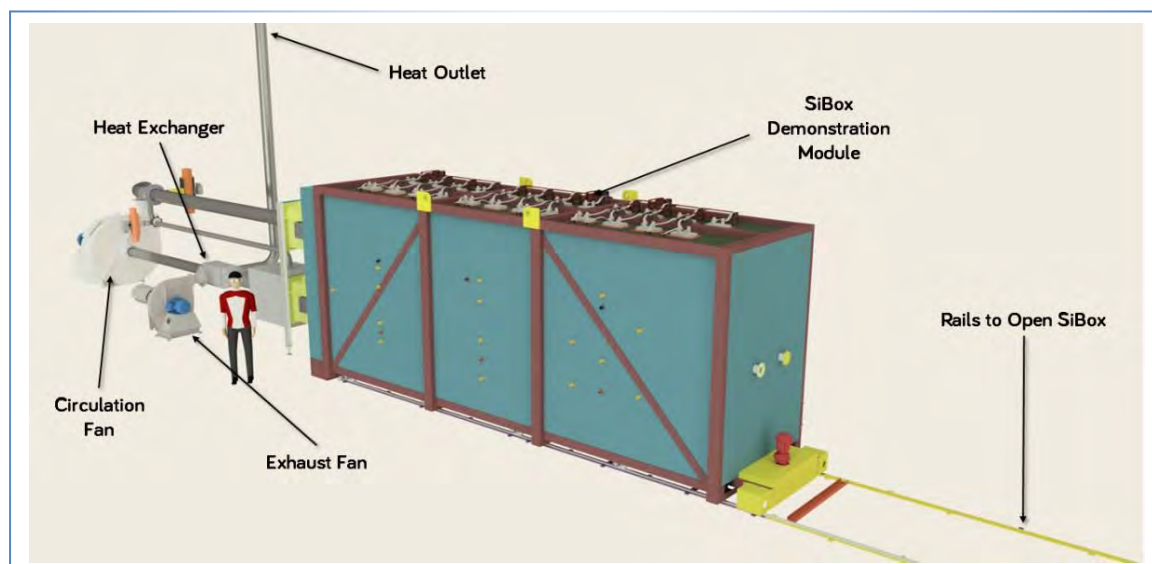
Por otra parte, había cierta inquietud local sobre la posibilidad de que directivos cercanos a la comunidad - algo esencial en EEUU- pudieran intervenir en la futura compañía resultante. Por ejemplo, la política de dividendos, y cómo retornaba parte de la inversión a las ciudades donde opera la compañía era algo esencial.

Ante este escenario, con el principal escollo resuelto, **Avangrid ha recibido hace pocos meses un nuevo espaldarazo.** La gobernadora de Nuevo México, Michelle Lujan Grisham, ha vuelto a manifestar su apoyo a que salga adelante la operación, según se recoge en diversos medios locales.

Con este escenario, parece que 2023 será el año en que la operación tome un rumbo más claro, y se puede conocer con más certeza parte del futuro de la compañía en Estados Unidos, que ya de por sí es bastante interesante.

11.- 1414 Degrees prepara el silicio para su almacenamiento de energía térmica a alta temperatura.

helionoticias.es, 8 enero de 2023.



1414 Grados ha alcanzado un hito importante en el desarrollo de su módulo de demostración SiBox™. El horno ha sido instalado y calentado a 1420°C. El silicio se calentará con electricidad de la red, aprovechando el excedente solar al mediodía y el viento en las primeras horas de la noche.

La construcción está casi completa, lo que significa que la empresa ahora tiene la confianza suficiente para seguir adelante con la instalación de su medio de almacenamiento de energía térmica (silicio) y espera poder poner en marcha el módulo de demostración en algún momento de este año. A continuación, se realizarán pruebas de rendimiento para demostrar cómo se entregará SiBox a los clientes, lo que se sumará a la estrategia de comercialización de la empresa.

SiBox aprovechará la capacidad de calor latente extremadamente alta del silicio para almacenar el calor de las energías renovables intermitentes, proporcionando a la industria calor confiable, descarbonizado y de temperatura ultra alta las 24 horas del día, los 7 días de la semana.

En noviembre de 2022, 1414 Grados logró una subvención de \$2,2 millones de la Iniciativa de Fabricación Moderna (MMI) del Gobierno Federal de Australia para acelerar la comercialización de la tecnología.

La subvención se utilizará para apoyar la comercialización de la tecnología SiBox a través de la construcción, puesta en marcha y prueba del proyecto de validación del módulo de demostración SiBox de aproximadamente 1 MWh. También financiará actividades de comercialización, incluida la investigación de mercado y la evaluación tecnoeconómica de oportunidades de integración brown-field para SiBox.

El programa de prueba integral previsto permitirá a la Compañía construir un piloto comercial de 75 MWh de varios módulos, cuya puesta en marcha está programada para 2025.

"Creemos que SiBox es un diseño robusto, escalable y flexible que permitirá el uso de energía renovable asequible y abundante para la entrega de calor limpio a alta temperatura", dijo Matt Squire, director ejecutivo de 1414 Degrees, al comentar sobre la concesión de la subvención.

"Esto se puede usar en una amplia gama de aplicaciones industriales que actualmente dependen de los combustibles fósiles. Además, SiBox podría ser utilizado por centrales térmicas, procesadores de minerales y desarrolladores de energía renovable, ya que buscan descarbonizar sus operaciones y diseños futuros. SiBox es la última generación de tecnología patentada de almacenamiento de energía térmica basada en silicio de 1414 grados. El módulo de demostración acelerará la comercialización de SiBox como un producto competitivo de energía limpia; avanzar en el Nivel de Preparación Técnica (TRL); y brindar confianza a clientes industriales y de servicios públicos a gran escala. El módulo está diseñado para ser replicable para construir cualquier escala de dispositivo de almacenamiento de energía".

La tecnología SiBox aprovecha el calor latente excepcionalmente alto del silicio fundido para almacenar energía en forma de calor a alta temperatura, presentando un cambio de paradigma en cómo se almacena y recupera la energía térmica. El corazón de la tecnología SiBox es una sólida solución de medios de almacenamiento que protege el material de cambio de fase a base de silicio de la degradación, mientras almacena y transfiere calor de manera eficiente y rentable. SiBox consta de secciones modulares de los nuevos medios de almacenamiento, elementos calefactores y un intercambiador de calor para recuperar la energía térmica almacenada en forma de aire caliente en un circuito cerrado.

El módulo SiBox está diseñado para adaptarse a aplicaciones específicas con cambios mínimos en el diseño o la operación, lo que brinda el potencial para acelerar la comercialización con un solo producto capaz de dar servicio a múltiples aplicaciones de calor y/o electricidad. Puede usar fuentes de energía renovables intermitentes para producir el calor de alta temperatura que necesita la industria, y la temperatura se puede personalizar para diferentes aplicaciones.

Fuente Robin Whitlock , [Revista de Energía Renovable](#)

12.- Iberdrola encara un año clave para su gobierno corporativo con la figura de Galán como la gran duda.

cronicavasca.elespanol.com, 8 de Enero de 2023.

[El presidente de Iberdrola deberá ser reelegido en la junta de accionistas de este año.](#)



Con **47.000 millones de su plan estratégico pendiente de ejecutar**, Iberdrola encara un año particularmente importante para la energética vasca. La antigua Iberduero tiene por delante de sí un 2023 en el que se vislumbran no pocos obstáculos: tipos de interés, costes de la energía, los **'impuestos de solidaridad'**... No es un año sencillo, pero sí, como en cualquier empresa que se precie, un tiempo de crisis que también esconde oportunidades.

Entre los retos que debe afrontar Iberdrola está **la renovación de parte de su consejo de administración**.

Una renovación que incluye **la del propio presidente** de la firma bilbaína. Un Ignacio Sánchez Galán que **cerró el 2022 cediendo parte de su poder a Armando Martínez** -en un gesto que, aunque no quita poderes ejecutivos a Galán, está precisamente encaminado a ir acercándose al modelo de dualidad de poderes que se está extendiendo por las grandes empresas españolas- y que ahora encara el año en el que tendrá que aclarar si quiere seguir como presidente de la empresa.

Un proceso en el que todavía se desconocen incluso las propias intenciones de Galán, que tiene **72 años** y cumple este 2023 16 al frente como presidente ejecutivo de la firma. Otro mandato empujaría al presidente de Iberdrola hasta los 76 años y le haría sumar la friolera de 20 años al frente de la empresa, pero **no es para nada descartable -más bien, todo lo contrario- que su intención sea repetir en el cargo**. Tan cierto es que en 2019 afirmó que había un plan de sucesión -que ahora tiene un claro señalado como mano derecha y futuro máximo dirigente de la firma- como que este último periodo de cuatro años ha sido particularmente anómalo y eso podría empujar a Galán a repetir.

Ambos escenarios se contemplan, aseguran fuentes conocedoras de la gobernanza de la compañía, y no es descartable ninguna de las dos opciones, aunque **"es más probable la continuidad"**, sostienen esas mismas fuentes. La **presión de los 'proxys'** -especialmente de ISS- siempre ha estado ahí, pero también las de importantes fondos como **BlackRock** o **Norges Bank**, que toman las políticas de ESG muy en serio. Eso es un factor claro en la balanza en contra de repetir, pero en favor de Galán juega el despeje de algunos de los frentes judiciales que estaban por el camino. El objetivo, por tanto, parece apuntar a lo que, de entrada, sería un último mandato -la edad sería un factor muy para tener en cuenta en 2026- antes de ceder el testigo.

Junto a la reelección de Galán, la junta de este año deberá acometer la reelección de **algunos consejeros claves para el papel de Euskadi**. Toca renovar los asientos de figuras tan relevantes como **Sara de la Rica**, **Xabier Sagredo** -presidente de la **fundación BBK**- o **Manuel Moreu**, vicepresidente de **Tubacex**. Todos ellos son consejeros independientes a los que hay que sumar la reelección de **Helena Antolin**, vicepresidente del grupo burgalés de automoción.

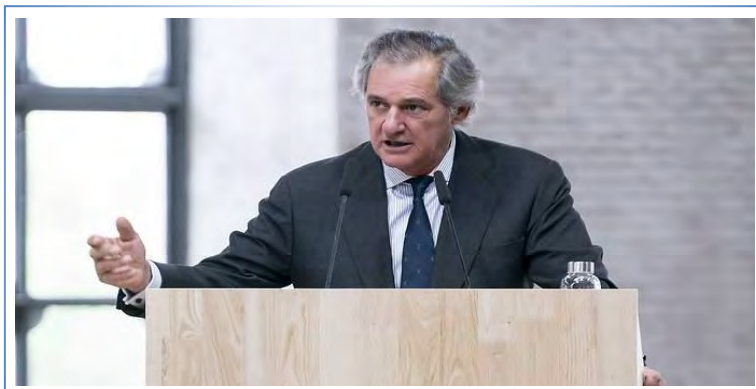
13.- Acciona planea crear un 'hub' en Manila para crecer en renovables en Asia.

eleconomista.es, 9 de enero de 2023.

- **Busca reforzarse en Filipinas en construcción de obras ferroviarias y de carreteras.**

Acciona busca potenciar su presencia en el negocio de las energías renovables en Asia y, para ello, planea crear un centro de operaciones en Manila, en Filipinas. El grupo que preside José Manuel Entrecanales, a través de Acciona Energía, cerró el pasado mes de septiembre su desembarco en esta área en el continente asiático con la adquisición de **una participación próxima al 50% de The Blue Circle (TBC)**, sociedad que cuenta con 84 megavatios (MW) eólicos en operación en Vietnam y 3,8 gigavatios (GW) en desarrollo en este país y en Tailandia, Filipinas, Camboya, Indonesia, Laos y Sri Lanka. Además, la compañía española, a través de su división de Infraestructuras, también tiene el objetivo estratégico de crecer en el sudeste asiático y, muy especialmente, en Filipinas, donde ya ha ejecutado relevantes obras y concurre en la actualidad en procesos competitivos por proyectos de ferrocarril y carreteras.

En una reciente visita a Filipinas, Entrecanales se comprometió con el presidente de Filipinas Ferdinand R. Marcos Jr. a invertir en el país y el sudeste asiático **tanto en energías renovables como en infraestructuras**. "En la medida de nuestras posibilidades, nos sentimos cómodos en su país (Filipinas). Nos parece acogedor y favorable para los negocios, por lo que nos gustaría hacer de Filipinas uno de nuestros centros de operaciones, si no el principal, para el sudeste asiático", explicó el primer ejecutivo de Acciona.



Filipinas está implementando una estrategia para desarrollar proyectos de energías renovables, fundamentalmente en solar y eólica marina y, en esta línea, está acometiendo medidas para atraer la inversión internacional. A este respecto, **el país ha suprimido el límite del 40% de participación de empresas extranjeras en proyectos renovables**. Además de Acciona, otros grupos energéticos españoles también han puesto el foco en Filipinas. Es el caso de Iberdrola, que a comienzos de 2022 firmó un acuerdo con el grupo suizo Stream Invest Holding y con el promotor filipino Triconti ECC Renewables para entrar en el mercado eólico marino del país a través de una opción para participar en cinco proyectos de tecnología offshore con una capacidad conjunta de hasta 3,5 GW.

14.- Acciona Energía fue pionera hace 20 años en promover la participación social en energía solar.

energias-renovables.com, 9 de enero de 2023.

Hace 20 años se conectaba a la red la primera huerta solar en España promovida por Acciona Energía. Un proyecto que comenzó con la iniciativa de 27 personas en Arguedas (Navarra) y que terminó congregando a 3.500 en Navarra, Castilla la Mancha y Extremadura. Nació una nueva manera de producir energía, la huerta solar permitía reunir, en un mismo espacio y con unas mismas infraestructuras, instalaciones fotovoltaicas individuales de pequeños productores con la intención de producir energía a pequeña escala para venderla a la red eléctrica.

El 24 de diciembre de 2022 se cumplieron exactamente 20 años de la conexión a red de la primera huerta solar promovida por Acciona Energía, iniciando una fórmula de participación social en el cambio de modelo energético que acabaría reuniendo a más de 3.500 copropietarios en tres comunidades autónomas.

Acciona señala en un **comunicado** que la víspera de Navidad del año 2002 marcó un hito, modesto pero simbólico, en la historia de la energía solar fotovoltaica en España y, más concretamente, en su vertiente de participación ciudadana en el incipiente proceso de transición energética hacia un modelo más sostenible basado en energías renovables.

27 pioneros

Veintisiete personas individuales fueron las pioneras que invirtieron en la primera fase de la huerta solar de Arguedas, en Navarra, respondiendo al modelo creado por la compañía Alternativas Energéticas Solares (Aesol), posteriormente integrada en **Acciona Energía**, ideado para posibilitar que cualquier persona interesada pudiera convertirse en productor de energía solar. Se hacía realidad el concepto de "huerta solar", registrado por la compañía navarra.

El planteamiento consistía en promover, gestionar y mantener agrupaciones de pequeñas instalaciones fotovoltaicas de diferentes propietarios individuales, pero situadas en un mismo terreno común parcelado, compartiendo infraestructuras y servicios comunes, lo que permitía optimizar su gestión y rendimiento energético.

14 huertas solares

El modelo alcanzó un gran éxito, lo que se tradujo en la instalación por Acciona Energía de un total de 14 huertas solares distribuidas en las comunidades de Navarra, Castilla la Mancha y Extremadura, con una potencia total de 59 megavatios pico (MWp), construidas a lo largo de diez años.



Indica Acciona que posteriores cambios regulatorios -como el impuesto al sol del gobierno del Partido Popular en 2015- frenaron el desarrollo del modelo de huerta solar, que sigue en todo caso vigente a través de los 3.500 propietarios que siguen produciendo energía limpia en las 14 huertas solares mantenidas por Acciona Energía. Hoy la participación social en la generación renovable conoce otras fórmulas, a través del autoconsumo y de las comunidades energéticas, entre otras modalidades, pero lo que no ha perdido vigencia -señala la compañía- "es el espíritu emprendedor hacia el desarrollo de la energía limpia compartido por Acciona Energía y los pioneros que le acompañaron en una aventura que cumple 20 años".

Acerca de

Acciona Energía pertenece al Grupo Acciona y tiene su sede en Madrid. Desde hace 30 años se dedica al suministro de electricidad producida a partir de fuentes renovables, y ahora también apuesta por nuevas soluciones energéticas como el almacenamiento en baterías o el hidrógeno verde, así como servicios energéticos y recarga inteligente de vehículos eléctricos. Acciona Energía produce electricidad 100% renovable equivalente al consumo de más de 7,6 millones de personas en los cinco continentes.

15.- El Gobierno prevé ampliar el plan para un despliegue masivo de renovables.

expansion.com, 9 de enero de 2023.

- **Pódcast. La Primera de Expansión sobre el precio de la vivienda, renovables y asalto al Congreso de Brasil**
- **El Gobierno paraliza miles de renovables para evitar la "especulación".**
- **Repsol desafía a Iberdrola y Endesa tras comprar renovables a Asterion.**

El Gobierno prepara un plan nacional de energía (Pniec) para encajar el 'boom' del hidrógeno y baraja superar los 100.000 nuevos megavatios.

El Ministerio de Transición Ecológica, a cuyo frente está **Teresa Ribera**, ultima una **ampliación del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec)**. Todas las fuentes consultadas indican que, por el tamaño del aumento que se está barajando, más que de una ampliación se podría estar hablando de un **rediseño casi completo de ese documento**.

El Pniec es la hoja de ruta que vertebra las decisiones del Gobierno a la hora de establecer medidas para el **desarrollo de su política energética**, sobre todo en cuanto al **despliegue de renovables**. Fija, entre otras cosas, el **volumen de megavatios de energías limpias que debería alcanzar España a medio y largo plazo**.

El actual Pniec, para el periodo 2021-2030, fue lanzado en enero de 2020, antes de que se produjeran acontecimientos como la **guerra de Ucrania** y todo lo que este conflicto ha traído consigo: **escalada de los precios de la luz y el gas, un impulso sin precedentes de las renovables en Europa y el boom de los proyectos de hidrógeno**.



Todos los países europeos se han lanzado ahora al **apoyo masivo de la transición ecológica**, como herramienta básica para fomentar la independencia y la reducción de costes energéticos.

El Pniec original fijaba un **objetivo de 60.000 nuevos megavatios de tecnologías renovables para producción eléctrica entre 2021 y 2030**.

AEE y Unef

Ese objetivo ahora es, en el nuevo escenario, insuficiente. Algunas fuentes indican que **el nuevo objetivo podría superar los 100.000 nuevos megavatios (MW)**, en línea con lo que piden agrupaciones sectoriales como la **Asociación Eólica (AEE)** y la **Unión Fotovoltaica (Unef)**, en las que están grupos como **Endesa, Iberdrola, Naturgy, Repsol, Cepsa, Acciona** y otros actores del sector energético.

Objetivos de la UE

Un informe reciente de la **AEE** explicaba que para alcanzar en España los nuevos objetivos de renovables de la Unión Europea para 2030, **el sector eólico debería aumentar el objetivo nacional del Pniec en 13.000 megavatios adicionales**.

El Pniec actual establece pasar de 28.000 megavatios instalados en eólicas en 2020 a más de 50.300 megavatios en 2030, es decir, **22.300 megavatios más**. La AEE está pidiendo por tanto que para la eólica **se revise al alza el objetivo en un 67%, y que esta tecnología pueda superar los 63.000 megavatios**.

La AEE justifica su petición porque se están creando nuevas oportunidades de desarrollo. Por ejemplo, para 2030 en España habrá 10.000 megavatios eólicos con 25 años de antigüedad y 5.000 megavatios de 23 años de antigüedad, lo que suma 15.000 megavatios en total. **La repotenciación de todo ese parque, escalando al alza sus posibilidades, "será beneficiosa desde un punto de vista energético y medioambiental"**. En cuanto a la **eólica marina (offshore)**, "para aprovechar todo el potencial que ofrece esta tecnología en cuanto a desarrollo industrial, naval, portuario, de creación de empleo y emprendimiento económico para España, se establece como **objetivo 3.000 megavatios**" que habría que concretar en el Pniec.

Por su parte, **Unef** ha pedido que se revise al alza los objetivos del Pniec para **lograr que "la implementación fotovoltaica pueda llegar a los 65.000 megavatios antes de 2030"**. El actual Pniec establece pasar de 9.000 megavatios fotovoltaicos en 2020 a **39.000 en 2030**, un aumento de 30.000 megavatios.

Unef reclama por tanto para la fotovoltaica un incremento del 67% sobre la cifra inicialmente prevista, es decir, pide 26.000 más de los previstos. Las fotovoltaicas piden una revisión equivalente a la de las eólicas. **Solo entre estas dos tecnologías solicitan 41.000 megavatios más de los asignados.**

Hidrógeno

Uno de los grandes campos de desarrollo que se ha abierto en fotovoltaicas es el **autoconsumo**, pero también el **hidrógeno**, como en la eólica.

El **boom del hidrógeno verde**, que necesita un despliegue masivo de renovables, es de hecho el principal responsable de la revisión al alza que se está planteando el Gobierno.

Cuando se lanzó el Pniec, el *boom* del hidrógeno ni siquiera se atisbaba. Todo lo que se aventuraba a decir el Pniec del hidrógeno era que **"sería posible utilizar los potenciales vertidos de energía renovables para su conversión en hidrógeno, ya que existe la posibilidad de almacenamiento de este combustible"**.

Ahora, el hidrógeno ha adquirido su propia entidad. Un ejemplo: el **megaproyecto de Cepsa** para invertir **5.000 millones** en sus refinerías de Andalucía para convertirlas en la mayor fábrica de hidrógeno de Europa sólo es posible si llevan adosados 3.000 megavatios de renovables eólicos y solares.

LOS 9 HERMANOS MAL AVENIDOS DEL MEGAVATIO VERDE

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) es el principal instrumento de planificación energética a medio plazo del Gobierno para alcanzar el objetivo de neutralidad climática fijado por la UE para antes de 2050. Debe revisarse cada cierto tiempo. La normativa europea establece que cada estado miembro debe tener una nueva versión actualizada de sus respectivos planes nacionales de energía a más tardar el 30 de junio de 2023. El Gobierno ha iniciado la cuenta atrás para revisar el Pniec, tras lanzar una consulta pública entre los pasados meses de agosto y septiembre. La actualización del Pniec supondrá una revisión al alza de los megavatios verdes que quiere desarrollar España, pero también una distribución en cuanto a tecnologías, algo que no siempre es fácil, dada la competencia feroz que existe entre ellas. Aunque cuando se habla de renovables todo el foco se pone en eólicas y fotovoltaicas, el Pniec actual establece hasta nueve tecnologías en estos momentos. Además de la eólica y la fotovoltaica está la biomasa, el biogás, las tecnologías del mar (no solo la eólica marina), la geotermia, la hidráulica tradicional, el bombeo en centrales hidroeléctricas y la termoelectrica. Todas ellas tienen (y quieren) su hueco en la matriz energética. Por eso, la revisión del Pniec también conlleva una pugna entre tecnologías para tener más megavatios.

16.- Moreno y el consejero delegado de Endesa abordan en un encuentro las inversiones para acelerar la transición energética.

lavanguardia.com, 9 de enero de 2023.

ANDALUCÍA. El presidente de la Junta de Andalucía, Juanma Moreno, se ha reunido este lunes en el Palacio de San Telmo con el consejero delegado de Endesa, José Bogas, para avanzar en la colaboración entre el Gobierno andaluz y Endesa, como las inversiones destinadas a acelerar la transición energética y ahondar en proyectos con repercusión en la economía, el desarrollo empresarial y la generación de empleo en Andalucía.

El presidente de la Junta de Andalucía, Juanma Moreno, se ha reunido este lunes en el Palacio de San Telmo con el consejero delegado de Endesa, José Bogas, para avanzar en la colaboración entre el Gobierno andaluz y Endesa, como las inversiones destinadas a acelerar la transición energética y ahondar en proyectos con repercusión en la economía, el desarrollo empresarial y la generación de empleo en Andalucía.

Bogas ha ratificado el compromiso de la compañía con Andalucía con una inversión prevista de más de 4.500 millones de euros hasta 2025, según una nota del Gobierno andaluz.

El encuentro se produce tras el último que mantuvieron el presidente andaluz y el máximo directivo de Endesa en la pasada cumbre del clima (COP27) y que permitió abarcar importantes proyectos en desarrollo o en planificación en Andalucía, así como consolidar las líneas abiertas dentro de la colaboración público-privada.

Moreno ha aseverado que Andalucía ocupa ya una posición de vanguardia en la producción de energía solar y de biomasa y en el aprovechamiento de energía térmica y tiene todo un entorno preparado para seguir atrayendo la atención de empresas e inversores.

Ha remarcado la apuesta y el compromiso de Endesa por Andalucía, que ha concretado en el aumento del 30% del plan de inversión en infraestructura eléctrica de esta compañía en el período 2021-2025 en Andalucía, que contará con un total de 1.889 millones de euros y que busca la renovación y automatización y ampliación de la red eléctrica de distribución para reforzar el servicio.

El Gobierno andaluz ha planteado que "la energía sostenible es una palanca para transformar esta comunidad y generar al mismo tiempo importantes oportunidades de negocio, de innovación y de empleo", aspiración que ha proyectado en la elaboración de la Estrategia Energética de Andalucía para el año 2030, que se aprobó en junio de 2022.

"Andalucía tiene un compromiso claro con la sostenibilidad y la lucha contra el cambio climático, lo que a su vez encierra una importante oportunidad de desarrollo y de liderazgo y también posee destacadas ventajas medioambientales y de infraestructuras como es el hecho de que cuenta con un alto potencial de recursos energéticos renovables y con empresas andaluzas con experiencia y liderazgo en el desarrollo de proyectos energéticos nacionales e internacionales", ha sostenido la Junta de Andalucía en su nota.

A esto ha sumado los grupos y centros de investigación en energía con una larga experiencia y con un capital humano formado y capacitado en el ámbito de la transformación energética.

El Gobierno andaluz ha recordado que Endesa va a multiplicar su ritmo actual de las inversiones en proyectos renovables por diez hasta 2025, lo que supondrá triplicar su capacidad renovable en esta región.

Así como que ha planteado que acelera las inversiones en la red de distribución en un 30% para adaptarla a las necesidades actuales del nuevo modelo basado en la generación distribuida y apostando por proyectos singulares para que Andalucía se posicione en la esfera internacional como motor de la transición, lo que aportará nuevas oportunidades al empleo y un gran refuerzo al crecimiento del PIB.

La Junta de Andalucía ha destacado la apuesta de Endesa por Andalucía es la línea de alianzas para desarrollar puertos verdes en todo el litoral andaluz con proyectos para reducir la huella ecológica de la actividad en estos, entre los que cabe destacar la instalación OPS al Puerto de Cádiz, o los nuevos servicios para la transición energética en diferentes sectores como el de los transportes con casi mil puntos de recarga de vehículos eléctricos en espacios públicos andaluces.

Endesa instala una planta de suministro de gas natural licuado en su terminal portuaria de Los Barrios y ha ubicado sus dos proyectos referentes a nivel internacional para adelantar en veinticinco años los retos de las ciudades sostenibles eCitySevilla y eCityMálaga en los parques científicos y Tecnológicos PCT Cartuja y Málaga TechPark.

En el encuentro también han estado presentes el director general de Relaciones Institucionales y Regulación de Endesa, José Casas; el director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez, y el consejero de Política Industrial y Energía, Jorge Paradela.

17.- Iberdrola dará luz a la Administración vasca por 129 millones de euros anuales.

expansion.com, 9 enero de 2023.

- **Iberdrola hace pleno en el suministro eléctrico a las Administraciones vascas.**



Iberdrola se ha adjudicado por 258 millones de euros el contrato de suministro de energía eléctrica para 2023 y 2024 convocado por el Gobierno vasco. En el concurso compitió con Repsol.

Iberdrola estrena el año repitiendo como suministrador de energía eléctrica cien por cien renovable del Gobierno vasco y de varios departamentos, fundaciones, sociedades y entes públicos, incluidos la Universidad del País Vasco, la radiotelevisión Eitb, el servicio de salud Osakidetza, y el gestor ferroviario ETS.

La eléctrica se ha adjudicado los tres lotes de la licitación por un total de 213,7 millones de euros sin IVA. Sumado el Impuesto sobre el Valor Añadido, el precio asciende a 258 millones.

Repsol se presentó al concurso, interesada en dos lotes; pero no siguió adelante.

El suministro se divide en tres lotes, en función de la potencia contratada: el de mayor importe -86 millones anuales- engloba suministros con potencia superior a 450 kilowatios, con Osakidetza y UPV en cabeza, con 48,2 y 14,9 millones cada año, respectivamente.

Así, Iberdrola continúa como principal proveedor eléctrico de las administraciones vascas en un período en que la escalada de los precios dispara los presupuestos. De hecho, el contrato vasco supone 129,3 millones de euros al año, un 76% por encima de la última licitación de 2020, que también ganó la eléctrica. Esa licitación preveía una prórroga que no se ha ampliado.

El propio Gobierno autonómico ha admitido que el elevado coste del nuevo suministro se debe a "las circunstancias sobrevenidas a lo largo de 2022 y a su impacto directo en los precios de la energía".

En el pliego de condiciones, el gabinete de Urkullu dice que el importe de la licitación no se corresponde con el del contrato, "puesto que no se computan las cuantías para sufragar costes regulatorios ni impuestos".

El contrato que estrena el año prevé una prórroga de 12 meses, y se alargaría hasta finales de 2025. Con ella, su valor estimado asciende a 384,4 millones.

18.- España liderará 4 de los 11 proyectos de hidrógeno verde de la UE.

review-energy.com, 9 de enero de 2023.

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, anunció que España continuará su senda para seguir siendo "una autoridad mundial en transición energética verde". En esta línea de coherencia marcada con estos objetivos climáticos, Sánchez afirmó que el Consejo de Ministros va a aprobar un **Real Decreto por el que se va a regular la participación en los primeros cuatro de los once proyectos de hidrógeno verde renovable aprobados por la UE**, que incluye subvenciones por valor de **74 millones de euros de los Fondos Europeos**. Es decir, 4 de los 11 estarán liderados por España.

El presidente del Gobierno identificó el multilateralismo, la solidaridad y el feminismo como ejes que definirán la política exterior española en 2023. En este sentido, destacó la relevancia de las citas multilaterales que tendrán lugar a lo largo de este año, como la Conferencia Internacional sobre los Océanos, la Cumbre sobre el Progreso de los ODS o la Cumbre sobre el Futuro, en un 2023 en el que se celebra el 75 aniversario de la Declaración Universal de los Derechos Humanos.

En el ámbito del **multilateralismo**, Pedro Sánchez reiteró el compromiso de España en la lucha contra la emergencia climática y el impulso de la transición ecológica y anunció la aprobación del Real Decreto mencionado, en consonancia con la trayectoria de España en cuanto a la expansión del hidrógeno renovable. Y es que, como señaló, **el 20% de todos los proyectos de hidrógeno verde a nivel mundial se sitúan en España**, estando tan sólo por detrás de Estados Unidos. Con estos datos, la **hoja de ruta del hidrógeno en España** prevé alcanzar en 2030 el 10% de capacidad instalada de electrolizadores del conjunto de la UE.



Asimismo, destacó que el Consejo de Ministros debatirá la propuesta de **reforma del mercado eléctrico** que se enviará a Bruselas. “Una reforma con un doble propósito: facilitar el despliegue de las energías renovables, que es lo que nos va a garantizar la autonomía energética frente al chantaje de Putin; y, en segundo lugar, velar por un reparto equitativo de rentas entre consumidores y productores de energía, en una situación de tensión y de crisis de los mercados de materias primas como el que estamos viviendo”, explicó Sánchez.

19.- Nuevas ayudas para proyectos de almacenamiento híbrido con renovables.

pvmagazine.es, 9 de enero de 2023.

Desde el 18 de enero hasta el 20 de marzo estará abierta la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético híbrido con generación renovable, dotada con 150 millones.



La filial de Iberdrola en Reino Unido, Scottish Power Renewables, ha adjudicado a Ingeteam el suministro del mayor sistema de almacenamiento de energía con baterías de ion litio del grupo energético.

Desde el 18 de enero y hasta el 20 de marzo estará abierta la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético híbrido con instalaciones de generación de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables lanzada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO). Dotada con un presupuesto de 150 millones de euros, forma parte del Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (PERTE ERHA).

El Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) será el encargado de gestionar estas ayudas, con cargo al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), que se otorgarán en régimen de concurrencia competitiva.

Se aceptarán proyectos de almacenamiento energético de todas las tecnologías, menos los de almacenamiento con hidrógeno, para posibilitar el despliegue comercial a gran escala del almacenamiento de energía.

Líneas específicas para las Islas Baleares y Canarias

Se tendrán específicamente en cuenta las características particulares de los archipiélagos balear y canario, para lo que se dotarán sublíneas específicas de 6 y 20 millones de euros, respectivamente. Con el fin de maximizar su integración con el entorno, se exigirá una ratio mínima de hectáreas recuperadas por millón de euros invertido.

Las ayudas cubrirán entre un 40% y un 65% de la inversión, y se establece una ayuda máxima por empresa y proyecto de 15 millones. Por otra parte, se limita la ayuda máxima que puede percibir una sola entidad beneficiaria en los proyectos adjudicados en toda la primera convocatoria, estableciéndose una ayuda máxima por beneficiario de 37,5 millones.

Estas ayudas cubrirán un 60% de los gastos de proyectos situados en territorios no insulares que propongan pequeñas empresas, un 50% de los promovidos por empresas medianas y el 40% de los que desarrollen grandes empresas.

En el caso de proyectos situados en territorios insulares, las ayudas cubrirán un 65%, 55% y 45% de los gastos de los proyectos que promuevan empresas pequeñas, medianas y grandes, respectivamente.

Criterios de valoración

Para la evaluación y adjudicación de las ayudas se valorarán la viabilidad económica (se considerarán los costes unitarios del proyecto, tanto en potencia (MW) como en capacidad (MWh) así como la menor necesidad de intensidad de ayuda pública), las características técnicas habilitadoras para la integración de renovables, la viabilidad del proyecto (se valorará positivamente una finalización temprana del mismo), y otras externalidades como la creación de empleo, la contribución al reto demográfico y a la transición justa, la participación de pymes, aspectos medioambientales y equidad de género, así como el impacto en la cadena de valor industrial, entre otros.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030 estima las necesidades de almacenamiento en 20 GW para 2030. El almacenamiento es también una de las prioridades del PERTE ERHA, que movilizará una inversión de más de 16.300 millones, entre aportaciones del PRTR y fondos privados, con el fin de desarrollar tecnología, conocimiento, capacidades industriales y nuevos modelos de negocio.

20.- Endesa ya busca nueva fecha para detonar las torres de Compostilla tras levantar la Junta este martes el decreto de paralización.

infobierzo.com, 10 de enero de 2023.

Ciudadanos Ponferrada pide la mediación de la delegada del Gobierno en Castilla y León para evitar el derribo de las torres de Compostilla.

Convocada una concentración este domingo en Ponferrada para preservar las torres de la antigua térmica de Compostilla.

Endesa retoma sus planes para dismantlar la central, en lo que se refiere a sus icónicas torres. Mientras los trabajos para dismantlar los grupos e infraestructura han seguido en marcha, la orden de paralización cautelar dictaminada por la Junta para los elementos 'singulares' como las torres, se habían detenido. El recorrido para incoar un expediente para su declaración BIC (Bien de Interés Cultural) ha sido corto, y en la decisión de levantar esta suspensión han pesado los costes de mantenimiento de las estructuras. Así las cosas, tras la desestimación de la incoación del expediente BIC para las torres y chimeneas, el siguiente paso será volver a fechar la voladura. Mientras, el pulso social se mantiene latente y este domingo se celebra una concentración para pedir que se preserven.



Endesa retoma sus planes para dismantlar la central, en lo que se refiere a sus icónicas torres. Mientras los trabajos para dismantlar los grupos e infraestructura han seguido en marcha, la orden de paralización cautelar dictaminada por la Junta para los elementos 'singulares' como las torres, se habían detenido. El recorrido para incoar un expediente para su declaración BIC (Bien de Interés Cultural) ha sido corto, y en la decisión de levantar esta suspensión han pesado los costes de mantenimiento de las estructuras. Así las cosas, tras la desestimación de la incoación del expediente BIC para las torres y chimeneas, el siguiente paso será volver a fechar la voladura. Mientras, el pulso social se mantiene latente y este domingo se celebra una concentración para pedir que se preserven.

Vuelven los movimientos en torno a la central. Este martes, **la delegada de la Junta de Castilla y León en la provincia, Ester Muñoz, ha firmado el documento que levanta la suspensión cautelar de la voladura de las torres de Compostilla**, según fuentes de la eléctrica a las que ha tenido acceso InfoBierzo.

Por el momento, **Endesa no tiene nueva fecha para la demolición** de las dos torres de refrigeración y las chimeneas de la central térmica de Compostilla II, aunque es el siguiente paso después de lo sucedido en las últimas semanas.

Recordemos que la Consejería de Cultura, Turismo y Deporte **desestimaba la incoación del expediente de declaración de Bien de Interés Cultural** de las dos torres de refrigeración y chimeneas de la central térmica de Compostilla II, tras conocer el último informe remitido por los expertos a la Dirección General de Patrimonio Cultural.

El motivo, según el gobierno autonómico, es económico: **20.296.015,63 euros, «y ello sin contar los costes de reparación y mantenimiento de las dos chimeneas que no han entrado en el estudio y la futura indemnización a Endesa**. Dados los elevadísimos importes de gasto que vendrían aparejados a la declaración BIC de las dos torres de refrigeración y las chimeneas de la central térmica de Compostilla II, y teniendo en cuenta diversos criterios **patrimoniales, se entiende que con dicha decisión podrían resultar seriamente afectados los principios de racionalidad, eficacia y eficiencia en la asignación y utilización de los recursos públicos»**, explicaron en la nota de prensa con la que dieron a conocer la noticia.

Grupos políticos, como Coalición por El Bierzo, han desmentido el coste de mantenimiento presentado por el informe de la Junta y lo rebajan a 2 y 5 millones de euros.

Además, la plataforma Bierzo Ya ha convocado a la ciudadanía de la comarca a participar en la concentración que tendrá lugar el próximo domingo a las 12 horas en la plaza Lazúrtegui de Ponferrada, con el objetivo de **preservar las torres y chimeneas de la antigua central térmica de Compostilla II**, situada en el municipio de Cubillos del Sil. "Defendamos nuestro patrimonio", señalaron fuentes del colectivo.

21.- La nuclear saca a relucir su flexibilidad: reduce carga este fin de semana en España por la abundante generación eólica.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de enero de 2023.

La madrugada del sábado redujo carga en 1,4 GW en tres horas para luego volver a la noche al máximo de generación.

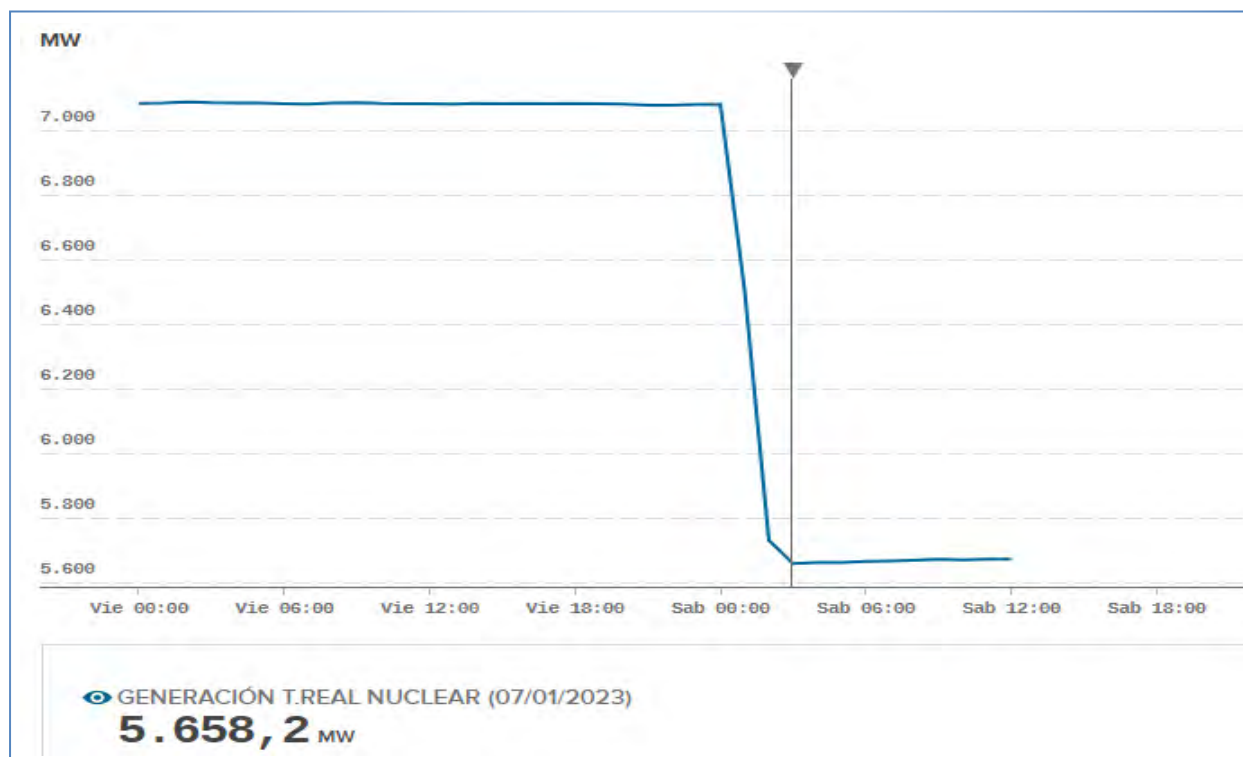


Siempre se ha acusado a la energía nuclear de ser rígida, de no tener flexibilidad alguna para las necesidades del mercado, que no puede cumplir funciones de respaldo de las renovables y un sinfín de críticas que la propia tecnología y el tiempo acaba por echar en cara.

Este fin de semana, las centrales nucleares españolas han reducido carga en una considerable cantidad. Según los datos de Red Eléctrica, la nuclear redujo carga en unos 1,4 GW de capacidad en aproximadamente tres horas.

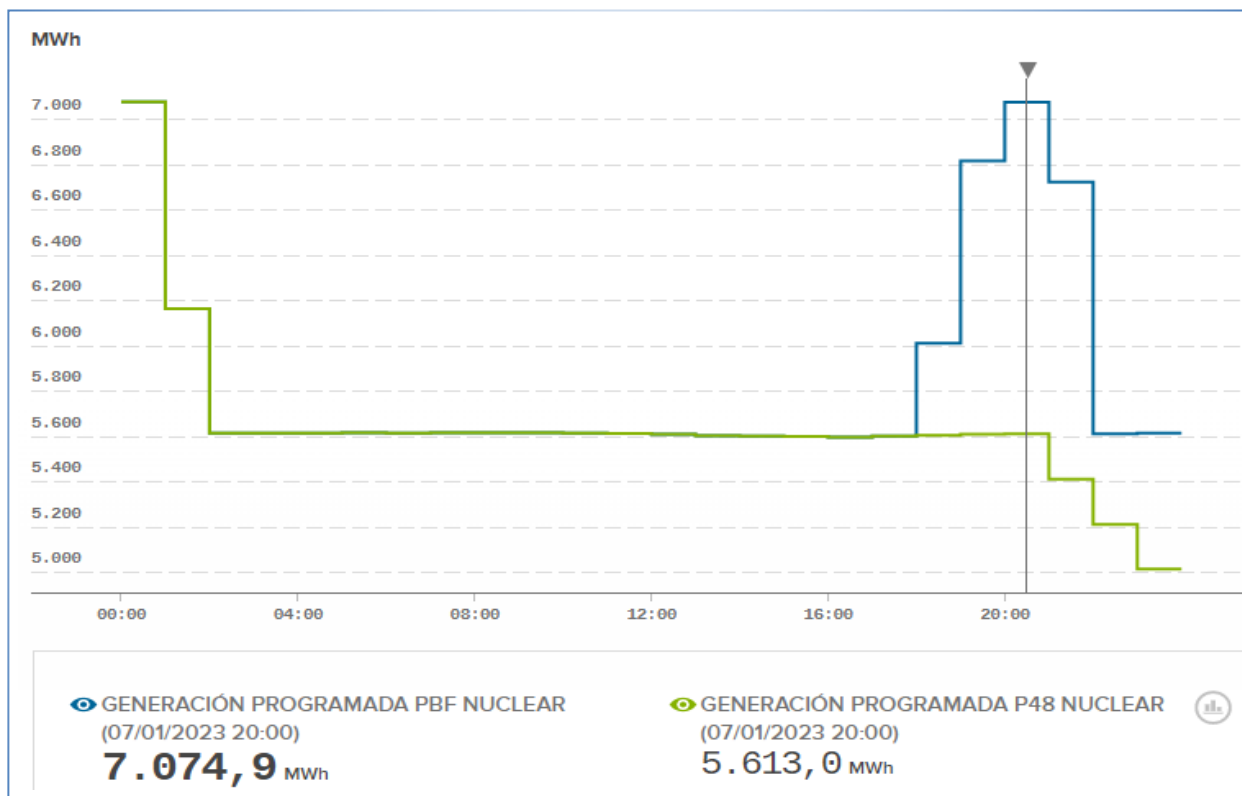
Fuentes del mercado señalan que “a veces la energía nuclear reduce carga cuando se dan episodios de mucha energía eólica y con ello, además, ahorran combustible”.

Estas mismas fuentes señalan que “en general pueden variar carga entre el 70 y 100% a un ritmo lento (1-2 MW/min)”, por lo que en este caso, habrán sido la mayoría de las centrales nucleares las que hayan reducido carga para así poder dar entrada a más energía eólica.



En la madrugada del sábado, la nuclear pasó de sus casi 7.100 MW a algo más de 5.650 MW. Horas después, para la tarde noche, la nuclear volvió otra vez a su máximo para de nuevo en la madrugada del domingo regresar a los 5.600 MW.

Con cierta previsión, lo que se ha visto este fin de semana es un claro ejemplo de que la nuclear puede ayudar a regular el mercado, el sistema, de tal manera que sea considerada una fuente regulable hasta cierto punto.



22.- El futuro de las energías renovables en 2023, analizado por 8 directivos clave.

diariodenavarra.es, 10 de enero de 2023.



Ante un año de transición para el sector eólico

Los precios de las materias primas y la energía han protagonizado un 2022 complejo y lleno de incertidumbres frenando la toma de decisiones. Las expectativas para el año que comienza, que será de transición para el eólico, son buenas y las empresas prevén continuar por la senda del crecimiento y las inversiones

LAS CUESTIONES

1 ¿Cómo ha sido 2022 para su organización/empresa y sector?

2 Perspectivas para 2023 para su organización/ empresa y sector

3 ¿Qué pediría a los gobiernos nacional y foral que salgan de las próximas elecciones?

Martín Flores Razquin, Director General Inpre

“2023 será de transición para el sector eólico por el coste de las materias primas”

1 Un año muy complejo, los precios de las materias primas y la energía han seguido al alza, por tanto, los márgenes se han ajustado. En el sector, han seguido los problemas de cadena de suministro, nos hemos tenido que adaptar y ser más flexibles ante las necesidades de nuestros clientes.

2 Vamos a seguir trabajando en la mejora de nuestros procesos productivos y optimización de costes, además de impulsar la I+D+i, sobre todo en temas relacionados con la sostenibilidad y reciclaje de materiales compuestos. En cuanto al sector eólico, creo que va a ser un año de transición, el coste de las materias primas va a seguir lastrando el crecimiento, que indudablemente vendrá.

3 Apuesta por la industria local, simplificar el acceso a ayudas y agilizarlas, potenciar la I+D+i y sobre todo, tener una estrategia de país clara, común y asumible por todos, aplicar el lema de que “el enemigo está ahí fuera”.

Javier Fernández-Combarro, Managing Director Siemens Gamesa España

“Prevedemos que las tensiones en los precios y la cadena de suministro se mantengan”

1 Ha sido un año muy complejo. Los problemas de suministro de componentes se han exacerbado y las tensiones en los precios han ido en aumento; todo ello ha tenido un impacto negativo en los resultados de los fabricantes de aerogeneradores, justo en el momento en el que somos más necesarios que nunca para avanzar en la descarbonización y en una mayor independencia energética.

2 Se trata de un año de transición en el que confiamos en que las medidas de nuestro programa Mistral para volver a la rentabilidad den sus frutos, como es la puesta en marcha de una nueva organización, más ágil y eficiente. Y todo esto en un contexto tan complicado y volátil como el de 2022, con tensiones en los precios y en la cadena de suministro que prevemos se mantengan.

3 Es fundamental proteger y potenciar la industria eólica, clave para Siemens Gamesa y para Navarra, sobre todo en un momento complicado como el actual. Para ello es necesario acelerar la aprobación de los permisos, compensar las subidas de la inflación, introducir criterios cualitativos en las subastas y emplear instrumentos que compensen las subvenciones en otros países.

Eneko Sanz, director General Nabrawind Technologies

“2023 volverá a ser un año duro para el sector eólico debido a los desequilibrios”

1 2022 ha sido un año complejo. Tras culminar con éxito los prototipos comerciales de nuestros cuatro productos, tuvimos un segundo cuatrimestre de menor actividad. Por suerte conseguimos cerrar rápidamente nuevos contratos, con lo que el segundo semestre ha superado ampliamente las dificultades del primero.

2 Los proyectos en curso nos permitirán demostrar que nuestra entrada en serie y el crecimiento a partir de 2024 serán exponenciales. Además presentaremos algún nuevo producto disruptivo con enormes ventajas para el nuevo mercado del hidrógeno verde. Para el sector eólico seguirá siendo un año duro donde se debe seguir buscando solución al gran desequilibrio de resultados entre productores de energía y fabricantes de aerogeneradores.

3 A todos los partidos políticos navarros, sin excepción, les pediría que cuiden a las instituciones públicas que dan soporte a la economía navarra, más en concreto a Sodena. Les pediría que la eximan de los debates políticos y la pongan en valor, por el bien de sus profesionales, de las empresas apoyadas y de las que necesitarán su apoyo.

Jon Angulo, gerente de Hidrorubber**“2023 será un año de aceleración de inversión y construcción”**

1 Nuestra identidad y compromiso como mayor operador energético 100% renovable sin legado fósil, con 30 años de experiencia, son las características diferenciadoras de ACCIONA Energía. La crisis energética ha puesto en la palestra lo que nosotros ya sabíamos: las renovables son una fuente de energía competitiva, autóctona y la única solución para lograr la independencia energética. La apuesta de empresas por la descarbonización es un elemento adicional de impulso de la demanda de energía limpia.

2 La crisis energética va a continuar y genera un entorno de volatilidad con el que tendremos que convivir durante bastante tiempo. El remedio a esa volatilidad son las energías renovables, las soluciones de eficiencia y de electrificación, tecnologías innovadoras como el hidrógeno verde... Para ACCIONA Energía, 2023 va a ser un año de aceleración de inversiones y construcción, ya que tenemos 2,4 GW en construcción y tenemos como objetivo alcanzar los 20 GW en 2025.

3 Las renovables necesitan un marco regulatorio estable que dé certeza a los inversores, agilidad administrativa para la tramitación de proyectos y apoyo social. El papel de los gobiernos en sus distintos niveles es clave para conseguir estos puntos.

Rafael Mateo, CEO de Acciona Energía**“2023 será un año de aceleración de inversión y construcción”**

1 Nuestra identidad y compromiso como mayor operador energético 100% renovable sin legado fósil, con 30 años de experiencia, son las características diferenciadoras de ACCIONA Energía. La crisis energética ha puesto en la palestra lo que nosotros ya sabíamos: las renovables son una fuente de energía competitiva, autóctona y la única solución para lograr la independencia energética. La apuesta de empresas por la descarbonización es un elemento adicional de impulso de la demanda de energía limpia.

2 La crisis energética va a continuar y genera un entorno de volatilidad con el que tendremos que convivir durante bastante tiempo. El remedio a esa volatilidad son las energías renovables, las soluciones de eficiencia y de electrificación, tecnologías innovadoras como el hidrógeno verde... Para ACCIONA Energía, 2023 va a ser un año de aceleración de inversiones y construcción, ya que tenemos 2,4 GW en construcción y tenemos como objetivo alcanzar los 20 GW en 2025.

3 Las renovables necesitan un marco regulatorio estable que dé certeza a los inversores, agilidad administrativa para la tramitación de proyectos y apoyo social. El papel de los gobiernos en sus distintos niveles es clave para conseguir estos puntos.

Gonzalo y Diego Oliver, directores generales Mancomunados de Enhol**“Prevemos crecer en todos los sectores donde trabajamos y grandes inversiones”**

1 Bueno en resultados, pero lleno de incertidumbre. En renovables, la subida de los precios de la electricidad ha impactado positivamente en los resultados de los proyectos, pero la volatilidad e incertidumbre ha mermado la toma de decisiones. El encarecimiento de los suministros y la ralentización de los trámites ha frenado el desarrollo de nuevos proyectos.

2 Las expectativas son buenas. Prevemos crecimientos en todos los sectores donde trabajamos y grandes inversiones, a nivel nacional e internacional. Deberíamos tender a una estabilidad en los precios de suministros y materias primas, además de a una bajada de los precios de la electricidad.

3 La dinamización de proyectos, autorizaciones y licencias que son estratégicas. Que no existan cambios de criterios aleatorios y que tengan una cohesión real para dar credibilidad y estabilidad a los empresarios sin perjudicar las inversiones, más aún aquellas de capital navarro. Mejorar el balance entre normativa y necesidad estratégica y facilitar la implantación y crecimiento de las empresas nuevas y las que ya funcionan.

David Solé López, Director General de Ingeteam**“2023 puede ser un año de transición en el sector renovable”**

1 2022 ha sido un año duro e intenso en nuestro sector. En Ingeteam, aunque la realidad es que hemos tenido que hacer frente a grandes dificultades operativas, especialmente con la cadena de suministro, hemos experimentado un crecimiento notable de la cifra de negocio.

2 Prevemos un 2023 muy exigente de cara a ejecutar con éxito la cartera de ventas que tenemos. Seguiremos impulsando nuestros negocios relacionados con energías renovables, red eléctrica, movilidad e hidrógeno verde. En este próximo ejercicio en Ingeteam vamos a acometer inversiones importantes, apostando por un futuro sostenible. Creemos que 2023 puede ser un año de transición en el sector renovable y esperamos que se inicie el camino hacia una racionalización en la capacidad, precios y plazos de la cadena de suministro.

3 Creemos necesario un impulso de las renovables con planes firmes con realidad a corto plazo, una adecuada regulación para el almacenamiento en baterías, despliegue masivo de la red de infraestructura de recarga para vehículos eléctricos y potenciación del hidrógeno verde para descarbonizar la industria. Asimismo, recordamos la importancia de una gestión eficiente y eficaz de las ayudas de los fondos Next Generation.

Javier Villanueva, director gerente de Enerclúster**“Se deben resolver los cuellos de botella en la tramitación de nuevos proyectos”**

1 Las dificultades en las cadenas de suministro, en el precio de las materias primas y los costes energéticos han provocado a lo largo de estas 2022 serias dificultades para la industria renovable mientras que la promoción de nuevos parques eólicos y solares progresa en Europa a un ritmo muy por debajo de lo que necesitamos para acometer con éxito la transición energética.

2 La industria renovable, como valor esencial en la definida transición energética, espera de este 2023 el diseño e implementación de elementos administrativos que la protejan y la estabilicen del gobierno basado únicamente en precios, mientras que también la administración tiene que resolver sus cuellos de botella en los procesos de tramitación de nuevos proyectos de renovables para cumplir los objetivos regionales (PEN 2030), nacionales (PNIEC) y europeos (REPowerEU).

3 El nuevo gobierno foral deberá desarrollar los compromisos de Ley Foral de Cambio Climático y la disponibilidad en el corto plazo de una fiscalidad verde y la creación de la Agencia Navarra de la Energía. También, se debe acelerar el cumplimiento de los objetivos del Plan Energético de Navarra 2030 en el que la generación renovable debe cubrir al 100% y el consumo energético de la comunidad al finalizar la década.

23.- IFM vuelve a aumentar su participación en Naturgy tras la opa y ya supera el 14%.

eleconomista.es, 10 de Enero de 2023.

Se mantiene como cuarto mayor accionista, después de Critería (26,7%), CVC (20,6%) y GIP (20,07%).

El fondo australiano IFM sigue escalando en el capital de Naturgy y ya **alcanza 14,001%**, justo dos años después de que lanzase la **oferta pública de adquisición (OPA)** sobre el capital social de la energética. Se consolida así como el cuarto accionista, después de Critería (26,7%), CVC (20,6%) y GIP (20,07%).

El último gran movimiento de IFM dentro del accionariado se registró el pasado mes marzo, cuando el fondo australiano incrementó su participación cerca de un 1,3% para alcanzar el **13,38%**.

Aunque, según constaba en el informe financiero de Naturgy correspondiente al primer semestre, a cierre del pasado mes de junio la posición de IFM en su capital social ya ascendía al 13,9%.

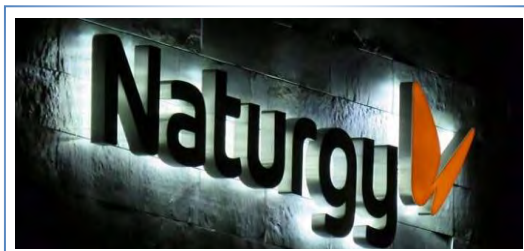
Hace justo dos años, en enero de 2021, el fondo lanzó en enero de 2021, el fondo lanzó una opa con objetivo de hacerse con un 22,69% del capital de la firma capitaneada por **Francisco Reynés**.

En este proceso el Gobierno incluso llegó a imponer una serie de condiciones para **garantizar la españolidad** de la compañía y las inversiones estratégicas en el país. Pese a su objetivo inicial, el escaso grado de aceptación de la oferta dejó a IFM con un sabor agri dulce. Se quedó con el 10,83% del capital, que ha ido escalando hasta el actual 14,001%.

El proceso de opa terminó convirtiéndose en una auténtica batalla, con inesperados giros de guion, entre IFM y el brazo inversor de La Caixa. El *holding* liderado por Isidro Fainé, y principal accionista de Naturgy, inició una ofensiva al elevar su participación desde el 24,8% hasta el actual 26,7%.

Proyecto Géminis

El consejo de administración de Naturgy acordó el pasado mes de febrero su **escisión en dos empresas** con el objetivo de impulsar su valoración en bolsa y dar una mayor liquidez a sus accionistas. Se trata de una división del negocio regulado de redes y de los activos comerciales de clientes, que supondrá una de las mayores operaciones en España por valor de empresa. Se repartirá una sociedad **valorada en más de 37.000 millones** (deuda incluida).



Géminis es un atractivo para la salida de los grandes fondos. La escisión estaba prevista inicialmente para finales del año pasado, pero actualmente se encuentra **paralizada y sin fecha de reactivación** por la situación económica.

24.- España solo aprovecha un 40% de su biomasa forestal.

energetica21.com, 10 de enero de 2023.

El sector forestal debería ser uno de los motores del desarrollo económico y sociolaboral del medio rural en un país en el que la superficie forestal representa más del 55% de superficie, casi un 30% de la cual es arbolada.



La biomasa es la fuente de energía autóctona más importante en Europa desde 2016, por delante de los combustibles fósiles. La biomasa, como recurso energético, y los aprovechamientos forestales de la industria del sector de transformación constituyen dos agentes dinamizadores de la economía rural con claras ventajas complementarias en los procesos de descarbonización, del cumplimiento de objetivos de economía circular y, sobre todo, en la defensa contra los incendios forestales y el fortalecimiento de nuestros bosques. **Según datos del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), la biomasa y los residuos supusieron, en 2020, el 19,1% del total (4.541 GWh), muy por debajo de los objetivos.**

Miguel Soriano, vocal del Comité de Asuntos Rurales del Instituto de Ingeniería de España afirma que “en un país como el nuestro, con un marcado carácter forestal en gran parte de su territorio, coincidente con áreas rurales, el aprovechamiento de los recursos maderables para biomasa como fuente energética puede contribuir a fomentar el desarrollo de una economía rural con claras ventajas complementarias en los procesos de descarbonización, del cumplimiento de objetivos de economía circular y, sobre todo, en la defensa contra las incendios forestales y el fortalecimiento de nuestros bosques.”

Para ello, **España necesita desarrollar una gestión forestal de los montes que permita movilizar más biomasa de la manera más eficiente.** La movilización de estos recursos renovables de una manera sostenible contribuirá a alcanzar los objetivos 2030-2050 de la UE, a la independencia energética, la reducción del riesgo de grandes incendios y la generación de empleo de calidad y un tejido empresarial en zonas rurales. “Es relevante que, por parte de la UE, se considere la importancia del aprovechamiento de la biomasa forestal en un país como el nuestro, en el que las ratios de su utilización están muy por debajo de los europeos y, en esencia, de los que una gestión sostenible permitiría alcanzar, así como el desarrollo de medidas necesarias para mejorar las condiciones de la gestión forestal actual.”, explica el experto.

Cada año, **la biomasa forestal aumenta en 46 millones de m3, de los que España solo aprovecha un 40%, por debajo de la media europea (61%).** Su aprovechamiento por medio de la gestión forestal sostenible reduce el riesgo y la virulencia de los incendios forestales y proporciona una fuente de energía soberana. Además, si se centran los esfuerzos en los próximos años, tal y como recomiendan los expertos, la biomasa podría aumentar en 12 millones de m3 de forma anual, sosteniblemente, gracias al gigantesco stock de madera, lo que implicaría la creación de 12.000 puestos de empleo y la sustitución equivalente de 25 millones de barriles de petróleo y 9 millones de CO2 no emitidas.

España ocupa el puesto 22 de 27 en cuanto a la proporción de energía eléctrica producida con biocombustibles sólidos. La producción de biocombustibles sólidos es de 8,1 millones de toneladas de materia seca/año, con un 56% de dicha producción procedente de astillas, 19% de leña, 10% de orujillo y 7% de pellets.

Pero, **actualmente hay dos factores que amenazan el sector de la biomasa.** Por un lado, la **falta de operarios cualificados para el aprovechamiento forestal mecanizado.** Por otro, la **paralización de la nueva Directiva Europea de Renovables, RED III, que considera la defensa de la Gestión forestal sostenible como solución integradora,** que evitaría grandes incendios forestales, aumentaría la capacidad de absorción de CO2 en los montes y permitiría movilizar la biomasa acumulada, con beneficios socioeconómicos con un impacto muy positivo para el reto demográfico. Los expertos también destacan la necesidad de incorporar la planificación y optimización de los aprovechamientos a la ingeniería y a la ciencia forestal en España.

25.- Enel coloca bonos por 1.750 millones de euros.

es.marketscreener.com, 10 de enero de 2023.

(Alliance News) - Enel Spa anunció el lunes por la noche que ha lanzado con éxito en el mercado europeo la emisión de obligaciones perpetuas subordinadas híbridas no convertibles con denominación en euros, dirigida a inversores institucionales, por un importe total de 1.750 millones de euros.

La emisión fue sobre suscrita más de ocho veces, con pedidos por un total aproximado de 15.000 millones de euros.

La emisión se realiza en ejecución de la resolución del 14 de diciembre de 2022 del Consejo de Administración de la Compañía, que autorizó la emisión por parte de Enel, antes del 31 de diciembre de 2023, de uno o más bonos no convertibles, en forma de valores híbridos subordinados, incluyendo bonos perpetuos, por un importe total máximo de 2.000 millones de euros.

Enel terminó la sesión del lunes en rojo fraccionado a 5,60 euros por acción.

Por Mauricio Carta, reportero de Alliance News

26.- Iberdrola va consolidando niveles, sin perder de vista Brasil.

estrategiasdeinversion.com, 10 de enero de 2023.



La eléctrica sigue fuerte en bolsa y tiene tendencia alcista tanto a medio como a largo plazo, pero los inversores no pierden de vista cómo le puede afectar la inestabilidad política en Brasil.

En una jornada marcada por el asalto de miles de partidarios del expresidente Jair Bolsonaro al Congreso, la Presidencia y el Supremo de Brasil, los inversores miraban este lunes con cautela a los valores cuyos ingresos más **dependen de Brasil, entre ellos Banco Santander o Iberdrola**, que cotizaban el lunes con descensos de más del 1% en el Ibex.

Brasil es un mercado clave para **Iberdrola**, a través de su filial Neoenergía (la mayor eléctrica del país latinoamericano). La cotizada del Ibex 35 ganó más de 710 millones de euros hasta septiembre de 2022. La firma eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán registra cerca de un 25% de sus ingresos en la nación oficialmente presidida por Lula da Silva.

Este martes, aunque la situación sigue siendo complicada en el país, parece que **se mantiene la cautela en el mercado en torno a estos valores e Iberdrola** cotiza con ligeras alzas en los primeros compases de la apertura, subiendo en torno al 0,20% hasta los 10,85 euros.

Desde el punto de vista técnico, el siguiente nivel clave que tiene que **superar son los 11,20 euros**, resistencia importante de principios de año. Si lo logra, el siguiente objetivo puede estar en los 11,80 euros o, incluso, irse hasta 12 euros por título, según explica Diego Morín, Sales Operations Analyst de IG.

27.- La CNMC critica la reforma de la tarifa regulada de la luz propuesta por el Gobierno.

abc.es, 11 de enero de 2023.

La nueva normativa es una exigencia de Bruselas a cambio de permitir la excepción ibérica al precio del gas.

La CNMC ha examinado la **propuesta de real decreto** enviada por el Ministerio para la Transición Ecológica que modifica la metodología de cálculo de la tarifa regulada de la luz o precio voluntario para el pequeño consumidor (pvpc) y critica diversos aspectos de este, además de proponer su aplazamiento.

La nueva normativa **reduce la indexación de la tarifa regulada al mercado diario** e intradiario de electricidad mediante una indexación progresiva al mercado a plazo para que, en teoría, bajen los precios.

Así, las referencias de los mercados de futuros representarían el 25% en 2023, el 40% en 2024 y el 55% en 2025.

Cani Fernández, presidenta de la CNMC EFE



Aunque el real decreto **debería haber entrado en vigor este mes**, sobre todo porque fue una de las exigencias de Bruselas para aceptar la excepción ibérica al precio del gas, aún está tramitándose y todavía debe de pasar por el Consejo de Estado, según fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica.

El informe de Competencia afirma que con la metodología propuesta **«se incrementa el coste del suministro** de las comercializadoras de referencia al incorporar un componente de riesgo de volumen y, por otra, se añade un término adicional de apuntamiento de los precios para reforzar la señal de precios de mercado de contado, que incrementa en determinados escenarios el coste para el consumidor con respecto a lo que representaría una cesta de productos de mercado de contado y de mercado a plazo».

Añade que «sería conveniente realizar un análisis de la metodología propuesta del pvpc una vez finalice la **aplicación del mecanismo de ajuste** (excepción ibérica) el 31 de mayo de 2023 con el fin de valorar la necesidad y proporcionalidad de esta reforma en la metodología del pvpc».

MÁS INFORMACIÓN

- **El Gobierno pedirá a Bruselas extender la 'excepción ibérica' hasta finales de 2024.**

Esta **propuesta de aplazamiento** choca con la reciente petición de la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, a la UE para que prorrogue esa excepción ibérica hasta finales de 2024.

Por otra parte, la CNMC pide que se revise la metodología que se aplica a los consumidores vulnerables y subraya sobre el **bono social** que su «diseño actual hace que recaiga, de forma acumulada, sobre el consumidor».

28.- España puede alcanzar un sistema eléctrico 100% renovable en 2035, según un estudio.

pvmagazine.es, 10 de enero de 2023.

La crisis energética desatada en 2022 se prolongará durante 2023, pero nuestro país está preparado para hacer de la necesidad virtud, según el estudio sobre energía y clima para España y Europa en 2023 del Real Instituto Elcano.

Para el sector fotovoltaico, 2022 ha sido un gran año: según los datos provisionales de Red Eléctrica (REE), la fotovoltaica en suelo ha crecido en 2022 en casi 4 GW. Además, se estima que el autoconsumo podría haber superado los 2 GW, por lo que 2022 ha sido un año de récords en la instalación solar.

La previsiones nacionales de la organización solar europea SolarPower Europe son aún más optimistas: **según su informe anual publicado en diciembre, la potencia instalada en España en 2022 es de 7,5 GW**, lo que convierte a nuestro país en el segundo de Europa, solo por detrás de Alemania. En 2022, según la organización, el sector utility scale superará los 4 GW y la potencia instalada en tejados ha sido de más de 2,4 GW.

En cualquiera de los dos casos, se han superado los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), cuya versión actual se anunció en enero de 2020 y preveía para el año 2030 una potencia total instalada en el sector eléctrico de 161 GW de los que 39 GW sería solar fotovoltaica partiendo de 9.000 MW instalados entonces, esto es, un crecimiento anual de 3 GW.

Actualización de los objetivos del PNIEC.

La Comisión Europea adelantó a mayo su histórica Estrategia Solar de la UE debido al impacto en la seguridad energética de la guerra de Rusia contra Ucrania y a los precios récord de la energía. En el marco del Paquete legislativo Fit for 55 y **del Plan REPowerEU, la Unión Europea establece como objetivo duplicar la capacidad solar fotovoltaica para 2025 e instalar 600 GW para 2030.**

En ese sentido, la Comisión Europea llevará a cabo este año una primera evaluación de la evolución de los PNIEC nacionales: el 15 de marzo, los países miembros tendrán que informar a Bruselas sobre los avances alcanzados en estos años por cada país. En junio de 2023 se presentará una revisión de estos, que se aprobarán un año después, en junio de 2024.

El Ministerio de Transición Ecológica (Miteco) abrió la consulta pública previa a la actualización del PNIEC entre el 2 de agosto y el 15 de septiembre de 2022, y la industria fotovoltaica estimó en octubre **que la potencia instalada en España podría alcanzar los 65 GW en 2030, un 66% más de lo previsto en el PNIEC**, y así lo trasladó al Ministerio en ese momento.

2023 ha empezado fuerte con el sprint de DIAs que se está produciendo en enero, y a finales de 2022 se publicó el Real Decreto Ley 20/2022, que recoge medidas destinadas a facilitar el despliegue renovable.

En ese sentido, se incorpora **un nuevo “procedimiento determinación de afección ambiental”** al que se someterán todas las instalaciones de competencia estatal, con independencia de su potencia, siempre que no se ubiquen en superficies integrantes de la Red Natura 2000, espacios naturales protegidos o en el medio marino; y no supongan la construcción de líneas aéreas con voltaje igual o superior a 200 kV y una longitud superior a 15 km, muy criticado por la Asociación Española de Evaluación de Impacto Ambiental.



¿Y 2023?

La crisis energética desatada en 2022 se prolongará durante 2023, y pondrá a prueba la capacidad de coordinación y consenso de la política energética europea, la operatividad de las medidas aplicadas, la solidaridad, y la ambición y el liderazgo climático de la UE.

“En un escenario optimista y de cooperación, la crisis puede servir como catalizador para acelerar la transición energética europea a medio y largo plazo, y con ella impulsar los esfuerzos de mitigación”, explica el Real Instituto Elcano de Estudios Internacionales y Estratégicos en su estudio **“Desacoplarse de Rusia conciliando seguridad energética y ambición climática”**, el desarrollo de la sección dedicada a energía y clima de su análisis “España en el Mundo en 2023”, que ha compartido este martes.

El estudio afirma que el regreso al carbón, el retraso de los cierres nucleares y el aumento de las importaciones de GNL para desacoplarse de Rusia serían soluciones transitorias que dejarían paso a medio plazo a un despliegue acelerado de renovables, gases descarbonizados e interconexiones energéticas, como propone REPowerEU.

Según el Real Instituto Elcano, “además de mantener el liderazgo climático y contribuir activamente al debate europeo sobre política energética, España ha demostrado en 2022 gran robustez frente a la crisis energética gracias a su flota de regasificadoras, mallada red eléctrica y creciente penetración de renovables”. La presidencia del Consejo de la UE en el segundo semestre ofrece a España, además, “la oportunidad de consolidar el liderazgo logrado en 2022 en las políticas energética y climática, además de seguir contribuyendo a la seguridad energética europea”.

El centro define en su estudio tres certezas para 2023: que la crisis de precios está lejos de remitir, que la probabilidad de una crisis de suministro en los países más dependientes de Rusia se mantiene, y que durante el año se tomarán muchas medidas extraordinarias de política energética a nivel europeo y nacional para afrontar ambas crisis.

El año 2023 también será clave para definir el futuro del mercado del hidrógeno en la UE, con España situada a la vanguardia de los proyectos en Europa.

Se consideran tres escenarios energéticos y climáticos de corto plazo y su proyección a futuro: un escenario verde esperanza, otro ámbar o de base, y uno rojo pesimista. En el verde, España actualiza sus objetivos de descarbonización para reducir las emisiones un 35% en 2030, se plantea llegar a un sistema eléctrico 100% renovable en 2035, y se adelanta el objetivo de neutralidad climática a 2045.

Según el Instituto, “tras las medidas adoptadas en 2022 parece haberse obtenido margen suficiente para superar el invierno, volviéndose este escenario [verde] más plausible frente al escepticismo inicial acerca de los resultados de las decisiones de la Comisión y de los gobiernos. Las medidas de ahorro, las exigencias de almacenamiento, las cantidades adicionales de GNL comprometidas y un otoño cálido han alejado los temores sobre crisis de suministro y racionamientos para 2023 en los Estados miembros más expuestos”, explica. “En un escenario verde las políticas descentralizadas ganan tracción: más generación distribuida y comunidades energéticas, y despliegue acelerado de infraestructuras para la movilidad sostenible, pero también programas de eficiencia en edificios y campañas de ahorro energético. La senda dominante es renovable: solar, eólica e hidrógeno verde”.

En un artículo publicado en verano por el Real Instituto, su autor, Antxon Olabe Egaña concluía que “liderar la gran transformación de la energía es un proyecto estratégico de país. Nunca desde la Revolución Industrial España se ha encontrado tan bien situada para ubicarse de lleno a la vanguardia de un cambio económico, tecnológico y social de alcance sistémico. Que los árboles no nos oculten el bosque: ahí está nuestro presente y nuestro futuro”.

29.- España presentará a la UE una reforma del mercado eléctrico para intervenir los precios.

theobjective.com, 10 de enero de 2023.

La ministra de Transición Ecológica apostará por introducir contratos a plazo fijados por un precio regulado.

El Ministerio de Transición Ecológica ha hecho público hoy las líneas maestras de su plan para reformar el **mercado energético**. Así, **España** apostará por el desarrollo de «**un mercado a plazo** con instrumentos adecuados a las necesidades de cada tecnología» y apostando por **contratos por diferencia** -los conocidos como CfD- para las diversas tecnologías: renovables, nuclear e hidráulica y ciclo combinado. De esta forma, la gran novedad de la reforma que presenta Ribera es conseguir precios distintos por tecnologías, **de manera que a cada una de estas no se le pague el precio del mercado sino su coste medio**.

La ministra Ribera busca que los contratos por diferencia sean **distintos para cada tecnología**. Una apuesta, esta última, que merecerá de la revisión de Europa ya que el reglamento no permite hacer esta discriminación. Para ello es clave la herramienta de los CfD. Los contratos por diferencia tienen un precio fijado. Por lo que la generadora tendrá que pagar -o devolver- la diferencia entre el precio del mercado y el precio que aparece en el contrato firmado.

Desde el Ministerio apuestan de forma firme por su medida. «Es revolucionaria, **cambiará algunos dogmas**, es viable y confiamos en que tenga recorrido. Además, es flexible para que cada estado ajuste esta propuesta según su mix energético». «La gran novedad de nuestro plan es que pasamos de un esquema 'Energy Only' (mercados a corto plazo, como el diario o el intradiario) a uno más flexible, donde se les dé más protagonismo a los contratos a plazo de energía y a los mercados de capacidad», sentencian.

La base de este nuevo mercado eléctrico que presentará Ribera busca potenciar los instrumentos a plazo por medio de «contratos a plazo» de energía (renovables, nuclear e hidráulica) y contratos a plazo de capacidad (ciclo combinado). «Proporcionará ingresos estables para productores inframarginales y precios asequibles y poco volátiles a consumidores», comentan desde el Ministerio.

Según fuentes gubernamentales, «el diseño del mercado eléctrico no está preparado para situaciones de alta volatilidad ni para la penetración masiva de las energías renovables y recursos que proporcionen firmeza y flexibilidad al sistema en los próximos años, como el almacenamiento o la gestión de la demanda». Así, **argumentan los fallos del diseño actual**. «En las energías renovables no se ofrece visibilidad de ingresos a los productores durante la vida útil de la instalación renovable, tampoco se refleja el coste medio real de la generación del mix eléctrico, no ofrece señales claras de inversión, traslada de forma directa la volatilidad de los mercados de materias primas a los consumidores finales».



Un escenario que según creen empuja a que no se desarrollen de forma espontánea los instrumentos a plazo de energía y capacidad. La causa de que los primeros no se den es por «los costes transaccionales elevados» ya que para firmar contratos a largo plazo son necesarios muchas garantías, mientras que la razón de que no se den estos últimos se debe al «complejo y largo» proceso de aprobación en la normativa de la UE. Estos contratos a largo plazo que quiere impulsar Ribera en el mercado energético europeo serían a través de contratos por diferencias (CfDs). Es decir, subastas a precio fijo cuyas condiciones cambian según la tecnología (renovables, nuclear o hidráulica). Mientras que se aplicarían subastas de capacidad para los ciclos combinados.

Ribera crea una unidad antifraude en su Ministerio para controlar los fondos europeos

El Ministerio sostiene que su propuesta -que no es conjunta con Portugal- **reducirá el precio energético en Europa**. Sin embargo, fuentes de Transición Ecológica rechazan determinar cuánto caería el precio si se aplicara su propuesta. «La diferencia entre el precio con reforma y el precio sin reforma dependerá del mix energético, cómo evolucione la penetración de las diferentes energías. Es una propuesta con grandes orientaciones. Los detalles dependerán de cada mix energético. Esta propuesta tiene que funcionar y ser aplicable en toda Europa».

El objetivo de Ribera es que su propuesta sirva de orientación en el próximo debate de reforma del mercado energético que tendrá lugar en la Comisión Europea. «Hace más de 20 años el sistema energético de los diversos países era muy distinto, con unos mix energéticos que funcionaban durante muchas horas. En 1998 teníamos un 90% de tecnologías convencionales y las renovables apenas representaban un 10%. En 2030 tendremos un 74% de energía renovable en nuestro mix. Esto requiere modificación en la fijación de precios. Ofrecemos esta propuesta porque **el sistema no está preparado para el futuro**.

Ribera estudia imponer la huella de carbono a empresas, pero solo el 0,2% la tiene registrada.

A este escenario, dicen, se le suma la guerra en Ucrania y, por ende, la alta volatilidad de los precios, además de la necesaria transición energética. «Urge reformar el mercado». A corto plazo, tenemos el sistema de fijación de precios marginalista donde la última tecnología (el gas) fija el precio de todas. Por otro lado, afirman que «no ven evolución en los mercados de energía a plazo». «Es necesaria más seguridad de suministro, contratos de capacidad sin excesivas restricciones, notificaciones o estudios de cobertura», sentencian.

Para ello, desde el Ministerio confían en que su nuevo modelo de mercado solucione todos estos fallos de mercado. «Ofreceremos estabilidad de precios, ayuda a la inversión, el reparto de los costes, combinar la existencia del mercado a corto plazo con contratos de capacidad y por diferencias. Es algo extraordinario dentro de la UE. Es un sistema donde tendrá menos protagonismo el mercado spot y más esos contratos a medio o largo plazo de las renovables».

Mientras la reforma se discute, la ministra Ribera solicitará la prórroga del mecanismo ibérico «para continuar protegiendo a los consumidores». Se enviará la propuesta hoy mismo a Europa. Los tiempos de momento se desconocen. «Es una propuesta estructural. Su plazo es indeterminado, por ello vamos a solicitar una extensión del mecanismo ibérico hasta finales de 2024».

30.- El comisario europeo Breton se reúne con Galán en el Campus de Innovación y Formación de Iberdrola.

elperiodicodelaenergia.com, 10 de enero de 2023.

Breton ha conversado con Galán sobre las medidas e innovaciones necesarias para fomentar el despliegue de energías renovables, redes, almacenamiento de energía e hidrógeno verde.



El comisario europeo de Mercado Interior, **Thierry Breton**, ha visitado el Campus de Innovación y Formación de **Iberdrola**, ubicado en **San Agustín de Guadalix (Madrid)**, acompañado por el presidente de la compañía, **Ignacio Sánchez Galán**.

En el contexto energético actual, **Breton ha conversado con Sánchez Galán sobre las medidas e innovaciones necesarias para fomentar el despliegue de energías renovables, redes, almacenamiento de energía e hidrógeno verde con el fin de reducir la dependencia exterior de Europa.**

La formación de Iberdrola

El presidente de Iberdrola ha mostrado al comisario europeo las instalaciones del Campus Iberdrola, en el que **reciben formación más de 13.000 personas** cada año en aspectos tecnológicos y técnicos relacionados con la electricidad, gestión y otras materias como seguridad o salud.

Posteriormente, en el salón de actos, ambos han asistido a la explicación que se daba a un grupo de jóvenes con dificultades cognitivas sobre las diferentes fuentes de generación de electricidad, según ha informado la empresa.

Iberdrola eleva el dividendo a cuenta hasta los 0,18 euros brutos por acción

En la sala 'Accelerator', la firma ha resaltado que han descubierto proyectos innovadores, como el robot para detectar averías del 'Global Smart Grids Innovation Hub', y en los talleres de formación han visitado los cursos de los empleados. Finalmente, Breton ha firmado en el libro de honor.

31.- BBK refuerza su inversión en Iberdrola para seguir blindando su anclaje vasco.

lainformacion.com, 10 de enero de 2023.

La Fundación Bancaria de Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK) realiza su mayor operación bursátil en dos años en el arranque de 2023 con una nueva inversión en la eléctrica en la que concentra su patrimonio.



La Fundación BBK todavía es uno de los mayores actores del panorama energético. La entidad vizcaína mantiene su anclaje accionario al País Vasco junto a los grupos familiares que tradicionalmente han copado la propiedad de la eléctrica como los **Oriol, Urrutia o Arregui**, entre otros. Tras la gran fusión de las cajas de ahorro (BBK, Kutxa y Vital) que dio lugar a Kutxabank y la segregación de activos por valor de 2.000 millones de euros, la institución se mantuvo con **cerca del 1,7% del capital**. No parece mucho pero vale tanto o más que el 57% que controla en el banco **Kutxabank**.

El activo energético apenas había sufrido variaciones **hasta que en mayo de 2020**, en plena pandemia, la Fundación BBK comenzó a incrementar su participación en Iberdrola con pequeñas compras en bolsa. **En dos años y medio se ha hecho con 1,7 millones de acciones de la eléctrica** tras una inversión de unos **17,5 millones de euros**. Su última operación, la mayor de todas ellas, la acaba de realizar en el arranque de 2023.

Según los registros de la CNMV, la fundación que preside **Xabier Sagredo** compró **500.000 acciones de Iberdrola por 5,5 millones de euros durante la víspera del Día de Reyes**. Supone pagar 11,09 euros por cada una de ellas. Es un 10% más que la última vez que **adquirió títulos de la eléctrica en noviembre de 2021 o un 30% por encima** de lo que pagó en 2020 por un paquete de títulos similar al actual.

En suma, el **movimiento eleva la participación de Fundación BBK** en un momento en el que la organización cuenta con una mayor despesa de liquidez después de la **reactivación de los dividendos bancarios en 2022** tras levantarse por completo el veto del Banco Central Europeo (BCE) por la pandemia. Pese a que **Iberdrola representa buena parte del patrimonio de la Fundación vizcaína**, su participación real no es un dato público ni disponible en su página web. No fue posible obtener comentarios al respecto, si bien fuentes financieras sitúan este porcentaje en torno al 1,8% en este momento.

Según ese porcentaje, **Fundación BBK se situaría como el sexto mayor accionista de Iberdrola** por detrás de grandes fondos y firmas internacionales. A la cabeza se encuentra **Qatar**, la potencia del gas natural licuado (GNL) del Golfo Pérsico y anfitrión del reciente Mundial.

El estado árabe controla el 8,7% de la eléctrica a través de dos sociedades (Qatar y DIC Holding LLC). A continuación aparece **Blackrock**, la gestora de fondos y ETFs, con un 5,25%, seguida del fondo soberano de **Noruega** (3,3%) y otras dos firmas de gestión de activos: **Vanguard** (3%) y **Capital Group** (2%).

Sagredo, consejero de Iberdrola desde 2016 en sustitución de **Xabier de Irala**, ha elevado la apuesta por la diversificación de la cartera y flujo de ingresos de la Fundación BBK aunque más del **80% permanece expuesto a la banca (con el 57% de las acciones de Kutxabank) y energía (con Iberdrola)**. Como accionista mayoritario de la entidad financiera, la fundación mantiene una exposición indirecta a una **cartera industrial de empresas que estaba valorada en 1.634 millones de euros a cierre de 2021**, un 23% menos que en 2020 debido a la desinversión en la operadora Euskaltel.

Otros nombres destacados en la cartera además de los ya citados son la ferroviaria **CAF**, donde controla un 14% a través de **Kutxabank** que vale cerca de 140 millones en bolsa. **Vidrala, Red Eléctrica y Artech** son otras tres empresas en la órbita de fundación e invirtieron cerca de 20 millones de euros a lo largo de 2021, según información contenida en el informe anual de 2021 de la fundación, aunque no hay informes sobre la evolución o el saldo acumulado de estas operaciones.

La **antigua caja BBK** -que luego repartiría activos con la fundación- llegó a ser uno de los socios de mayor peso en Iberdrola antes de la crisis financiera de 2008 cuando **llegó a controlar entre el 7,5% y 10% de la eléctrica**. Formó junto a la extinta Bancaja, 'rescatada' por Caja Madrid en la megafusión de Bankia, el círculo de poder que permitió al actual presidente **Ignacio Sánchez-Galán** defender **la posición frente al asalto de la ACS de Florentino Pérez**, que no llegó a sentarse en el consejo de administración pese a que la constructora llegó a manejar una participación del 20% del capital.

Crecimiento en los dividendos desde Kutxabank

BBK fue progresivamente diluyéndose en las sucesivas ampliaciones de capital de la eléctrica -sobre todo tras la compra de Scottish Power- e hizo caja vendiendo títulos hasta reducir al mínimo su presencia. En abril de 2017 desapareció del radar de la CNMV **al situarse por debajo del 3% que exige notificar su presencia en el capital**. Fue entonces cuando vendió un paquete del 1,9% del capital hasta quedarse en su posición actual.

En los últimos años, la Fundación BBK **ha intentado construir una cartera de inversiones que financie la Obra Social** al estilo de **Critería Caixa** para la Fundación La Caixa. La filosofía de inversión de la una y la otra coinciden. Según la BBK, **las inversiones que mantiene la Fundación Bancaria vasca se clasifican**, a efectos de gestión, en tres carteras diferentes, atendiendo a los objetivos de cada una de ellas: **permanente** (solo Kutxabank), las sujetas al Fondo de **Reserva** (bajo criterios de elevada liquidez y supervisión regulatoria) y la llamada Fondo de **Estabilización** (donde dirige los excedentes una vez satisfecha la actividad de la fundación y la Reserva).

El **cobro de dividendos de Kutxabank representa la principal fuente de ingresos** de la Fundación BBK, según la propia firma. En 2020, la institución ingresó por esta vía 60 millones de euros, un 38% menos que en 2019. Al año siguiente, la cifra se redujo todavía más hasta 54 millones, un 10% menos.

Sin embargo, durante el recién cerrado 2022, esta cifra puede llegar a multiplicarse después de la recuperación de los pagos al accionista en el sector bancario tras el fin del veto del BCE. La **vizcaína BBK se habría embolsado el año pasado cerca de 100 millones de euros** en dividendos desde Kutxabank, que repartió 172 millones a sus accionistas el año pasado. La fundación guipuzcoana **Kutxa** -que dio marca al banco- percibió 55 millones y la alavesa **Vital otros 18 millones**.

32.- El Gobierno ampliará la capacidad necesaria de renovables hasta 100.000 MW; se mantiene preferencia por Iberdrola y Acciona Energía.

consensodelmercado.com, 10 de enero de 2023.

Banco Sabadell | El Ministerio de Transición Ecológica ultima la ampliación del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), donde se barajaría una ampliación y de rediseño del documento (para incorporar nuevas tecnologías como hidrógeno o el mayor despliegue de autoconsumo). Así, se baraja un incremento de capacidad renovable para el período 2021-2030 desde el objetivo actual de 60.000 MW hasta 100.000 MW. La normativa europea establece que cada estado miembro debe tener una nueva versión actualizada de sus respectivos planes nacionales de energía a más tardar el 30 de junio de 2023.



El Gobierno ha iniciado la cuenta atrás para revisar el PNIEC, tras lanzar una consulta pública entre los pasados meses de agosto y septiembre.

Valoración: Noticia positiva para el segmento renovable doméstico, al poner de manifiesto la mayor capacidad necesaria de despliegue renovable en España; que según **el nuevo objetivo barajado implicaría incrementar un 67% el actual**, donde la tecnología eólica y fotovoltaica (con más autoconsumo) y el hidrógeno serían las más beneficiadas. Para ello, **será clave también que la Administración agilice la tramitación de permisos de cara a poder alcanzar dichos objetivos** (en las últimas semanas parece que la Administración estaría acelerando para resolver muchos de los permisos que permanecían atascados pendientes de la declaración de impacto ambiental).

Por todo ello, dentro del sector, mantenemos nuestra preferencia por Iberdrola, Ecoener y Acciona Energía.

33.- Bruselas negocia con Repsol y Naturgy las compras conjuntas de gas.

voztropoli.com, 10 de enero de 2023.

Las dos empresas españolas junto a otras 30 energéticas europeas colaboran con la Comisión en este proceso. Se espera que este mes arranque el desarrollo tecnológico de la plataforma de compras.

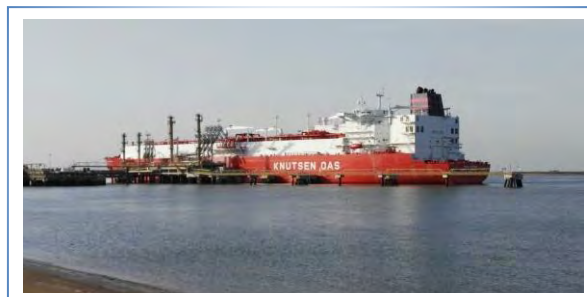
La Comisión Europea quiere que los almacenes de gas de los países miembros se llenen para el próximo invierno **a través de compras conjuntas mientras se independiza del gas ruso**. Una tarea compleja para la que ha requerido el asesoramiento y consenso de un grupo de empresas del sector gasístico, como es el caso de **Naturgy y Repsol**. Estas negociaciones ofrecerán novedades en las próximas semanas.

Bruselas convocará en los próximos días a los países miembros para explicar los avances que hay con respecto a las compras centralizadas de gas.

La Comisión detallará su idea de crear una herramienta informática para que gestionar las subastas a los potenciales compradores en base a unas necesidades de demanda.

La herramienta todavía no está desarrollada. Para ello, **los representantes comunitarios le darán el mandato a una empresa tecnológica que desarrolle este complejo sistema este mismo mes**. Los países miembros y los líderes comunitarios están muy interesados en la puesta en marcha de esta plataforma y el objetivo es acelerar lo máximo posible.

Bruselas quiere que en esta primavera **ya esté identificado los niveles de demanda necesarios para tener los almacenes conforme a los objetivos marcados en el REPowerEU** y organizar las licitaciones. El punto final del calendario de la Comisión Europea en el diseño de las compras conjuntas de gas se marca en verano de 2023, donde espera firmar el primer contrato de esta operación centralizada.



Empresas para traer gas

Naturgy y Repsol pudieron escuchar este calendario de primera mano el pasado 20 de noviembre. La reunión se realizó por videoconferencia y estuvo liderada por **Ditte Juul Jørgensen, directora general de Energía de la Comisión Europea**. También contó con la presencia de otras 30 empresas entre las que destacan Total, Galp, Engie, Shell o Equinor, como [registra en el registro de reuniones](#).

Bruselas utiliza a este grupo de empresas como órgano consultivo. **Las negociaciones arrancaron en abril de 2022 con las posiciones muy alejadas entre los funcionarios comunitarios y las energéticas**. Una idea pionera para enfrentarse a la crisis energética agravada por la falta del gas ruso que, junto con los posibles problemas de competencia que genera, complicaron las primeras conversaciones del pasado año.

Pocos meses

Pero en 2023 ya no se puede dilatar más. Hay un mes para encontrar una empresa que diseñe la plataforma. Este mismo mes, **la Comisión convocará la primera reunión oficial de la Junta Directiva, compuesta por los Estados miembros de la UE**, para ayudar a coordinar tanto el proceso de agregación de la demanda como el de compras conjuntas.

Después, **Bruselas tendrá tres meses para identificar las necesidades de cada país y seis meses para estrenarla**. El objetivo es que en los primeros meses de invierno de 2023 no dependa de un invierno cálido para no sufrir problemas de suministro y un gran estrés del mercado energético.

"El objetivo de la Plataforma es ayudar a coordinar las compras de gas, utilizando el poder político y de negociación colectiva, para **garantizar el suministro de socios fiables** a precios sostenibles para los ciudadanos y las empresas de la UE", explica la Comisión Europea.

La posibilidad de acelerar el desarrollo de esta plataforma se fundamenta en que en las últimas semanas de 2022 se **alcanzó el acuerdo sobre la mejora de la solidaridad mediante una mejor coordinación de las compras de gas**, los intercambios de gas a través de las fronteras y precios de referencia fiables.

Ese reglamento proporciona la **base jurídica para agregar la demanda de gas de la UE**, la compra conjunta y un uso más eficiente de la infraestructura, incluidas las terminales de gas natural licuado (GNL) de los países miembros.

34.- Luz verde a Iberdrola para desarrollar uno de los mayores proyectos fotovoltaicos de Castilla y León.

larazon.es, 11 de enero de 2023.

- **La nueva planta se ubicará en el término municipal de Villalba de Guardo (Palencia).**

Iberdrola ha obtenido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable para el desarrollo de uno de los mayores proyectos fotovoltaicos de Castilla y León, que **se ubicará en el término municipal palentino de Villalba de Guardo**.

Esta nueva instalación de producción de energía solar, que tendrá una potencia de 350 megavatios (MW), generará energía limpia suficiente para **abastecer a 180.000 hogares al año y evitará la emisión a la atmósfera de 85.000 toneladas de CO2 anuales**.

Con una **inversión de 217 millones de euros**, la construcción de esta planta fotovoltaica en zona de transición justa, de más de 630.000 módulos, contará con un importante componente local. Se prevé que en períodos punta de trabajo se vinculen al proyecto hasta 850 profesionales.

También tendrá una visión autonómica, la subestación la construirá la empresa salmantina Tecinsa y de los apoyos metálicos de la estructura de la planta se encargará Made Tower, ubicada en Medina del Campo -Valladolid-.



Asimismo, distintos proveedores regionales y nacionales producirán diferentes componentes o llevarán a cabo sus infraestructuras eléctricas, como la línea aérea que correrá a cargo del proveedor asturiano Tensa o los transformadores de potencia y los seccionadores de la andaluza Hitachi y de la vasca Mesa, respectivamente.

Por otra parte, Iberdrola ha iniciado las obras de su otra planta fotovoltaica **en la comarca, Virgen de Areños III** (50 MW), situada en la pedanía de Acera de la Vega del municipio de Villota del Páramo y que obtuvo hace unos meses luz verde ambiental.

Una vez operativa la instalación producirá 85.902 MWh/año, el equivalente al suministro de 26.300 hogares y evitará la emisión de unas 12.000 toneladas de CO2 al año.

La inversión asciende a 27,5 millones de euros, contará con más de 90.000 módulos fotovoltaicos y en períodos punta trabajarán en el proyecto hasta 250 profesionales. En este caso, de los apoyos metálicos de la estructura de la planta también se encargará la empresa Made Tower, ubicada en Medina del Campo -Valladolid-.

Con estas nuevas plantas, Iberdrola **reforzará su compromiso con Castilla y León**, que se consolida como un centro relevante de desarrollos renovables en el ciclo inversor de la compañía a 2025, donde ya gestiona más de 5.100 MW, situándola como la comunidad autónoma con más megavatios 'verdes' instalados por la compañía.

35.- Ferrovial, Redeia y el ICO apuestan por los criterios ESG para impulsar la rentabilidad a largo plazo.

cincodias.elpais.com, 11 de enero de 2023.

Piden establecer unos estándares iguales para medir el compromiso de las empresas con cuestiones sociales, medioambientales y de gobernanza.

Ferrovial, Redeia y el Instituto de Crédito Oficial (ICO), apuestan por incorporar los criterios ESG para impulsar la rentabilidad de las empresas a largo plazo. Durante su intervención en una mesa redonda con motivo del [Spain Investors Day](#), los dirigentes de las tres entidades han explicado que los indicadores de ESG son cada vez más habituales a la hora de conceder financiación o ganar la licitación de un proyecto.

De esta forma, Ignacio Madríguez, consejero delegado de Ferrovial, ha defendido que si una empresa busca la rentabilidad a largo plazo "es necesario un compromiso social amplio", tanto en criterios sociales como medioambientales. Madríguez ha indicado que si bien hace unos años sí persistían algunas empresas cortoplacistas y que no tenían en su agenda criterios ESG, se trata de una situación que cada vez ha quedado más aislada, de modo que, incluso, algunas de estas compañías han llegado a desaparecer.

En ese sentido, el ejecutivo ha subrayado que para ser la empresa adjudicataria de una licitación en Estados Unidos, es necesario cumplir algunos criterios relacionados con diversidad o inclusión, entre otros.

"Por todos estos motivos, la sostenibilidad tiene que estar dentro de la estrategia de la compañía", ha concluido.

En la misma línea, José Carlos García de Quevedo, presidente del ICO, ha explicado la importancia de incorporar indicadores ESG en la actividad de las empresas, ya que a la hora de obtener financiación se pueden obtener mejores plazos o tipos de interés. Así, ha confirmado que el ICO aborda un análisis de sostenibilidad en cualquier operación en la que se involucra.

De hecho, García de Quevedo ha destacado que en los dos últimos años el ICO financió actividades empresas en el exterior por casi 12.000 millones de euros, de los cuales prácticamente la mitad se corresponde con proyectos sostenibles. Igualmente, ha subrayado que uno de los ejes vertebradores de la hoja de ruta del ICO establecida para el periodo 2022-2027 pasa precisamente por la sostenibilidad, al mismo tiempo que el crecimiento de la empresa española.

Por su parte, la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ha puntualizado que habitualmente las empresas centran su política en materia ESG en objetivos medioambientales, pero el concepto de sostenibilidad va más allá.

En este sentido, ha recordado que Redeia es la primera empresa del Ibex 35 en tener un consejo de administración con un 50% de mujeres. Además, Corredor ha apuntado que la empresa tiene el objetivo de alcanzar también un 50% de mujeres en mandos de equipo directivos para 2030, un registro que en la actualidad se encuentra en un 38%.

El presidente de la Fundación SERES, Fernando Ruiz, que moderado el coloquio, ha pedido avanzar en la estandarización de los factores ESG, lo que supondría "el paso definitivo". "El gran reto es estandarizar la medida de todos estos factores y que en un plazo corto lleguemos a tener métricas. Igual que existe la capitalización, el ROE, el ROA, el objetivo es contar con estándares para medir lo social y todas las empresas lo midan. Habremos dado el paso definitivo para avanzar en la línea adecuada", concluyó.



36.- Finalizan las primeras pruebas del demostrador de generación de electricidad a partir de hidrógeno Hyflexpower.

interempresas.net, 11 de enero de 2023.

El consorcio **Hyflexpower** y **Smurfit Kappa** han anunciado la culminación con éxito de la primera fase de Hyflexpower, un proyecto de investigación sobre energías renovables que ha comenzado en la fábrica de papel que la compañía tiene en Saillat (Francia). Se trata del primer piloto en el mundo en introducir un demostrador integrado de turbina de gas de hidrógeno.

El proyecto piloto de hidrógeno se ha probado con éxito con una mezcla de 30% de hidrógeno y 70% de gas natural. Su objetivo es demostrar que la energía renovable puede convertirse en hidrógeno y servir como un medio flexible de almacenamiento de electricidad que puede utilizarse posteriormente para alimentar una turbina industrial.

Hyflexpower supone oficialmente la puesta en marcha de la primera demostración mundial a escala industrial de conversión de energía con una turbina de hidrógeno avanzada. En 2023, las pruebas continuarán para aumentar la proporción de hidrógeno hasta el 100%.

El proyecto se ha inspirado en el informe de la Comisión Europea 'Una estrategia del hidrógeno para una Europa climáticamente neutra', que destaca el papel esencial que desempeñará el hidrógeno dentro de la iniciativa de neutralidad de carbono y transición energética 'Pacto Verde Europeo'.



Esta iniciativa implica una importante colaboración entre varias industrias, organismos académicos e institutos de investigación, entre ellos Engie Solutions, Siemens Energy, Centrax, Arttic, el Centro Aeroespacial Alemán (DLR) y cuatro universidades europeas. Anunciado por primera vez en 2020, este proyecto cuenta con una importante financiación de la CE, ya que dos tercios de los 15,2 millones de euros de inversión proceden del Programa Marco de Investigación e Innovación Horizonte 2020 de la UE. Las próximas pruebas están previstas para la primavera de 2023.

37.- José Bogas (Endesa) reclama un nuevo modelo para los precios de la electricidad que "no sea ideológico".

elespanol.com, 11 de enero de 2023.

Directivos de Endesa, Indra, Icx, Gestmap y Rovi destacan en 'Spain Investors Day' las oportunidades de España gracias a la reindustrialización.

El mercado de los precios de la electricidad necesita **una reforma que permita afrontar los retos futuros del sector energético**, pero **es muy importante que el nuevo modelo que se diseñe "no sea ideológico"**. Así lo ha asegurado este miércoles José Bogas, consejero delegado de Endesa, durante su participación en el 'Spain Investors Day'.

En una mesa redonda sobre la reindustrialización en España, Bogas ha incidido en la necesidad de modificar el sistema actual para conseguir **un nuevo modelo que remunere de forma adecuada todas las tecnologías** y al mismo tiempo ofrezca el mejor precio a los clientes.

No obstante, el consejero delegado de Endesa ha incidido durante su intervención en que este nuevo modelo que se está preparando **debe huir de posicionamientos ideológicos**.

[El Gobierno propone a Europa que el mercado eléctrico fije precios a largo plazo y se creen subastas de capacidad]

De hecho, ha respondido a aquellos que aseguran que en la industria hay "muchas barreras de entrada" o que no existe competencia ni entre generadores ni entre proveedores que esto **"no es algo real"**. "Es una posición ideológica", ha insistido.

Las declaraciones de Bogas se producen un día después de que Teresa Ribera, vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica, presentara la propuesta que va a trasladar a Europa para **cambiar el modelo de mercado eléctrico común**, que lleva funcionando con las mismas reglas **desde 1998**.

Regulación estable

Además de reformar el modelo de precios de la electricidad, Bogas ha señalado otros aspectos que los Gobiernos deben tener en cuenta para el futuro del sector- Entre ellos, **la protección de los clientes vulnerables o una regulación "estable y transparente"**. Elemento este último que reviste especial importancia dado el papel que la energía desempeña en la cadena de valor.

En su opinión, **la regulación debe incentivar el despliegue y la digitalización de las redes energéticas**, algo que no siempre ocurre. Por ello, se ha mostrado sorprendido por el hecho de que a veces las compañías se encuentran con que la regulación busca controlar todo lo que se intenta hacer y todas las inversiones, así como por la falta de visión a largo plazo.

Por último, también ha reclamado a los reguladores **"agilidad en los procesos administrativos"** y ha puesto como ejemplo la necesidad de mejorar los plazos para obtener los permisos para instalar cargadores para el coche eléctrico, algo que hoy en día es muy difícil.

En el marco del 'Spain Investors Day', Bogas ha compartido mesa redonda con Francisco Riberas, presidente de Gestamp; Ignacio Mataix, consejero delegado de Indra; María Peña, presidenta de ICEX; Juan López-Belmonte, presidente de ROVI; José D. Bogas, consejero delegado de Endesa.

Oportunidades y retos

Los directivos han puesto de relieve las **oportunidades que la reindustrialización ofrece a España** y todas las ventajas con las que cuenta el país para liderar la transformación de la economía europea. No obstante, en la mesa redonda se ha resaltado que, para lograrlo es necesaria, la colaboración público-privada y mantener un diálogo constante entre empresas y administraciones.

En concreto, Riberas ha calificado de "muy positivo" el **Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica del Vehículo Eléctrico y Conectado** (Perte VEC), pero ha instado a ir más rápido en su desarrollo. Así, ha remarcado que, aunque la idea y los fondos "van en la dirección correcta", está teniendo "problemas" en su implementación que podrían hacer que no se aproveche todo su potencial.

[El Gobierno incrementa la inversión pública del PERTE 'Salud de Vanguardia' hasta los 1.500 millones]

Desde Rovi, López-Belmonte también ha mostrado su satisfacción con el PERTE para la salud de vanguardia, aunque, en la misma línea que el presidente de Gestamp, ha mostrado su deseo de que su desarrollo fuera más rápido. Y es que, en su opinión, **España tiene lo necesario para convertirse en un 'hub' de producción de medicamentos para Europa** que permita al Viejo Continente no depender de otras regiones o países para la producción y suministro de bienes y servicios médicos críticos.

Por otro lado, Mataix también se ha referido a la **importancia de impulsar la colaboración público-privada** para tener una visión a largo plazo en las políticas, proyectos o programas, algo que, a su juicio, se consigue mediante una senda de "diálogo" y de "continuo apoyo" a la industria, un elemento que considera "clave".

Por su parte, la presidenta del ICEX ha destacado lo **atractiva que es España para los inversores extranjeros**, que mantuvieron su apuesta por el país incluso en lo peor de la pandemia. Esto se debe, en su opinión, a elementos claves como el tamaño del mercado español, su amplia red de talento o una legislación sólida.

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_Nucenor + SIE_Acciona Energía

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