

# 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.- Enagás se une como accionista y socio al proyecto de una 'mega regasificadora' en Alemania.

epe.es, 1 de junio de 2023.

**El grupo español contará con una participación del 10% dentro del consorcio Hanseatic Energy Hub, en el que participan el grupo Buss, Partners Group y Dow.**

Enagás se ha incorporado como accionista y socio industrial de **Hanseatic Energy Hub (HEH)** para la operación de la **futura terminal de gas natural licuado (GNL) de Stade en Alemania**, que también estará preparada para operar con amoníaco verde, informaron las compañías.

En concreto, **el grupo español contará con una participación del 10%** -sujeto al cumplimiento de las correspondientes condiciones suspensivas de este tipo de operaciones-, en una operación que refuerza el consorcio, que está formado por el accionista fundador, el **Grupo Buss** con sede en Hamburgo, **Partners Group** y el socio industrial **Dow**. Por su parte **Fluxys**, el anterior accionista minoritario, venderá sus acciones por una reorientación estratégica.

Las partes han acordado no revelar los términos exactos de los acuerdos hasta que no se tome la decisión final de inversión, prevista a lo largo de este año.



**Enagás, uno de los mayores operadores de terminales de regasificación del mundo y el segundo operador de redes gasistas de Europa**, aportará su experiencia en la operación de terminales de GNL neutras en emisiones de CO2 en un proyecto que tiene el objetivo de contribuir a garantizar la seguridad del suministro e impulsar la descarbonización en Alemania.

**El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, consideró que este acuerdo representa "un hito clave** para contribuir a alcanzar los objetivos europeos de seguridad de suministro y descarbonización, y tiene un perfecto encaje en el plan estratégico de la compañía".

"Enagás aportará su experiencia para el desarrollo de una infraestructura preparada para hidrógeno que será esencial para Alemania", añadió al respecto.

Por su parte, **Johann Killinger, director general de HEH y propietario del Grupo Buss**, destacó que el proyecto Hanseatic Energy Hub, ubicado en el área metropolitana de Hamburgo, permitirá impulsar una terminal de importación "para asegurar el suministro de GNL y de gases verdes a Alemania, que servirá a su vez para acelerar el crecimiento del mercado del hidrógeno".

Está previsto que el proyecto de la terminal de regasificación, en una primera fase, desde finales de este año hasta la entrada en funcionamiento de la terminal terrestre, será también **el emplazamiento de una de las cinco unidades flotantes de almacenamiento y regasificación (FSRU, por sus siglas en inglés)** fletadas por el Gobierno de Alemania.

**En la segunda fase, a partir de 2027, desde esta terminal se podrá importar GNL y fuentes de energías renovables como bioGNL y gas natural sintético (GNS)**. La capacidad de regasificación prevista es de 13,3 bcm (miles de millones de metros cúbicos) año. La terminal, el puerto, el parque industrial y las infraestructuras de conexión están diseñadas para el uso de amoníaco en el futuro.

## Mil millones y participación de Técnicas Reunidas y FCC

**El volumen de inversión previsto por HEH para la terminal es de en torno a 1.000 millones de euros.** En abril, Hanseatic Energy Hub encargó a un consorcio liderado por Técnicas Reunidas, especialista en 'EPC' internacional, el desarrollo de la terminal terrestre, sujeto a la decisión final de inversión. **Otros miembros del consorcio son el Grupo FCC y Entrade GmbH.**

Hanseatic Energy Hub tiene ya contratados 10 bcm/año de capacidad de GNL a largo plazo, con compañías clave como Enbw y SEFE. Asimismo, se realizará un proceso de 'market test' para evaluar la eventual demanda y construir un tanque de amoníaco pequeño antes de reconvertir los tanques grandes.

El objetivo del proyecto es **desarrollar un sistema modular flexible para la transición hacia la energía verde en el parque industrial de Stade**, en el que Dow ya produce hidrógeno a gran escala. Esta ubicación también ofrece la posibilidad de crear sinergias con los sectores químico, logístico y energético.

## Papel destacado en Europa

Además, esta operación se enmarca en la estrategia de Enagás de avanzar hacia un posicionamiento para **ser uno de los principales operadores para reforzar la seguridad de suministro energético en Europa.**

Noticias relacionadas

Asturias, cuarta región con mayor peso del empleo en los sectores tecnológicos

Aerolaser System: investigación geoespacial con ambición internacional

En este sentido, **Enagás es accionista de Trans Adriatic Pipeline (TAP)**, una infraestructura que atraviesa Albania, Grecia e Italia y que es clave para la seguridad del suministro en Europa.

Asimismo, junto con los TSO de Portugal y Francia, ha presentado el proyecto H2Med, el primer corredor de hidrógeno renovable de la Unión Europea, a la convocatoria de Proyectos de Interés Común Europeo (PIC). También presentó a esta convocatoria el proyecto para la Red Troncal de Hidrógeno española, vinculada a la esta interconexión.

## 2.- "ACCIONA Energía es una compañía con solidez financiera, con las mejores perspectivas y con una creciente implantación global".

acciona.com, 1 de junio de 2023.

- Futuro: **“En 2023 superaremos ampliamente los niveles de construcción de nuevas instalaciones renovables de 2022, que ya fueron récord en nuestra historia como empresa”.**

“ACCIONA Energía es hoy una compañía financieramente más sólida, con mejores perspectivas de crecimiento, con mejores resultados, con nuevos vectores tecnológicos y con más implantación global”, afirmó hoy su presidente, José Manuel Entrecanales, en su discurso ante la Junta General de Accionistas de la compañía, celebrada en Madrid, en el que se mostró “optimista” sobre la capacidad de la sociedad para hacer frente al reto de la lucha contra el calentamiento global.

“Además de por la creciente conciencia social y la consecuente reacción de los gobiernos, soy optimista porque la tecnología necesaria para esta descarbonización ya está disponible; y solo estamos al principio de las oportunidades que nos va a ofrecer”, dijo José Manuel Entrecanales.

El presidente de ACCIONA Energía repasó los sólidos avances en tecnologías renovables, en fuentes alternativas de energía limpia y en sus productos derivados. En concreto, hizo referencia al desarrollo del hidrógeno y el amoniaco verdes, a los nuevos biocombustibles y biometanos, a los combustibles sintéticos, a la creciente electrificación del transporte o a las reducciones de consumo por eficiencia energética. Estas y otras iniciativas, “se están demostrando como soluciones geoestratégicamente trascendentales para la independencia energética. Fundamentales, en definitiva, para la estabilidad y la prosperidad global”.

En este contexto, José Manuel Entrecanales aseguró que ACCIONA Energía seguirá poniendo el mayor empeño en “contribuir a la descarbonización de la economía y a construir un sistema energético más seguro, libre de las servidumbres y de los riesgos que nos imponen los combustibles fósiles”.



A la hora de analizar los logros de la compañía, el presidente de ACCIONA Energía explicó que 2022 fue un buen año tanto desde un punto de vista de negocio –registró un beneficio de €759 millones (+109%)– como de despliegue de red. “En 2023 superaremos ampliamente los niveles de construcción de nuevas instalaciones renovables de 2022, que ya fueron récord en nuestra historia como empresa”, afirmó, pese a los problemas globales logísticos y de cadena de suministro.

En su discurso, José Manuel Entrecanales explicó que el desarrollo de importantes operaciones corporativas y acuerdos estratégicos mitigaron los retos de suministro. Además, dijo que esas operaciones “contribuirán de manera decidida a asentar las bases de nuestro crecimiento geográfico y tecnológico futuro”, dijo.

Hizo referencia, en concreto, a la adquisición de casi el 50% de The Blue Circle, plataforma de desarrollo de proyectos, que le abre a acciona Energía el acceso a un nuevo mercado de fuerte crecimiento, el Sudeste Asiático. También destacó la adquisición de una plataforma de más de 1GW de baterías y almacenamiento de energía en EE.UU. o la *joint-venture* con Nordex para desarrollar plantas de hidrógeno verde en lugares remotos del mundo a precios competitivos, entre otras iniciativas.

José Manuel Entrecanales hizo también mención a la fuerte capacidad de innovación de ACCIONA Energía. “Hemos superado, por primera vez, €100 millones en inversión total en iniciativas pioneras, lo que nos sitúa como la empresa con la mayor ratio de inversión en innovación por empleado de nuestro sector”, dijo.

## UN MODELO RESILIENTE

Por su parte, Rafael Mateo, CEO de ACCIONA Energía, destacó la resiliencia del modelo de negocio de la compañía, “basada en la inversión sostenible, rentable y de largo plazo”. Indicó que, pese a la volatilidad del entorno, “ACCIONA Energía ha vivido uno de los mejores años en términos de resultados y de desarrollo de nuevas oportunidades”.

El CEO de ACCIONA Energía señaló, entre los puntos fuertes de la compañía, contar con una plataforma de 12GW exclusivamente limpios, una diversificación geográfica y tecnológica que actúa como mitigadora de riesgos, una estabilidad y solidez financiera, así como “la calidad de nuestra irreplicable base de activos y la constante búsqueda de la excelencia en sostenibilidad y en la innovación en negocio”.

Rafael Mateo repasó los resultados del ejercicio, entre los que destacó que la deuda neta a cierre de año era de €2.021 millones, que supone un apalancamiento de menos de 1,2 veces EBITDA, lo que posiciona a ACCIONA Energía como “una de las empresas financieramente más saneadas del sector”.

### 3.- Esta será la participación de Endesa en el próximo South Summit 2023.

directivosyempresas.com, 1 de Junio de 2023.

Todo listo para que dé comienzo una nueva edición de **South Summit** en Madrid los días 7, 8 y 9 de junio. El mayor encuentro sobre emprendimiento en el Sur de Europa vuelve bajo el lema “Today 2030” y contará con **Endesa** como global partner.

La entidad energética se miembro del jurado para elegir a los startups ganadores de la presente edición en sus diversas categorías, a saber: **Energy & Sustainability, Industry 5.0, Mobility & Smart Cities, Education, Connectivity & Data y Communicatios & Channels**, así como la gran final entre los ganadores de todas las categorías. Todo un reto, ya que se escogen 100 finalistas de entre más de 4.500 candidaturas.

#### Iniciativas de Endesa en el marco del South Summit

Por otro lado, Endesa ha organizado una serie de iniciativas alrededor del South Summit de este año. Para empezar, destaca la iniciativa Endesa Startups Lovers, un encuentro entre 50 emprendedores que tiene por objetivo acelerar sus proyectos y facilitar nuevas ideas. Asimismo, este grupo de empresarios podrán adherirse a los programas de voluntariado corporativo que impulsa Fundación Endesa. Entre ellos, destaca uno de emprendimiento social de apoyo a mujeres en riesgo de exclusión llamado “Por Ti Por Mi”.



## La participación de directivos de Endesa

En cuanto a nombres propios, el South Summit de este año contará con la asistencia y participación de responsables de Endesa. Esta es la agenda que se ha organizado para los días del evento:

- En el ARENA STAGE (Miércoles, 7 junio):
  - 12:40 h. Rafael González, director general de generación de Endesa, reflexionará en el escenario principal de la feria sobre el camino de la generación energética para alcanzar el objetivo Net-Zero a través de la colaboración y las distintas ventajas que aporta la agrivoltaica.
- En el PLAYGROUND STAGE (Miércoles, 7 junio):
  - 16:00 h. José Mínguez, responsable de innovación comercial de Endesa, conversará en el panel 'Energy Transition 2030: Collaborate to Innovation' con tres startups con las que Endesa colabora en su camino hacia la Transición Energética (CMO EODev, Veridas y Enefgy) sobre la importancia del emprendimiento en la transición energética.
- En el PLAYGROUND STAGE (Viernes, 9 junio):
  - 9:30 h. José Mínguez, responsable de innovación comercial de Endesa, compartirá su visión sobre la revolución tecnológica que están viviendo los sectores más tradicionales.
  - 9:55 h. Manuel Muñoz, director de ventas y marketing de Endesa X Way, línea de negocio de Endesa de movilidad eléctrica, participará en una mesa donde distintas empresas discutirán los próximos pasos a tomar en el desarrollo de la movilidad eléctrica.
  - 11:20 h. Fernando Sandoval, responsable del Enel Innovation Hub Europe, participará en la mesa 'Open Innovation' que discutirá las ventajas de la innovación abierta en el camino hacia la reducción del 55% de las emisiones de gases de efecto invernadero para el año 2030.
  - 11:55 h. José Mínguez, responsable de innovación comercial de Endesa, formará parte del jurado en South Summit Kids, un espacio donde los protagonistas son los proyectos de innovación desarrollados por lo jóvenes de entre 10 y 16 años. Esta sesión se desarrolla con la colaboración de la [Fundación Create](#), organizadora de los programas educativos de los que los alumnos forman parte. Los directivos de las empresas colaboradoras con South Summit aconsejarán y darán feedback a los proyectos presentados.

## 4.- AFEC y Endesa impulsan la bomba de calor en el primer foro de descarbonización de instalaciones térmicas.

lavanguardia.com, 2 de Junio de 2023.

Endesa y la Asociación de Fabricantes de Equipos de Climatización (AFEC) organizaron esta semana un foro de instalaciones térmicas en el que promocionaron la descarbonización mediante bombas de calor para reducir las emisiones de carbono a la atmósfera asociadas a las instalaciones térmicas.

En concreto, la sede de Endesa acogió a más de 200 profesionales del sector y sirvió de punto de encuentro para intercambiar opiniones y escuchar los puntos de vista de varios expertos.

En este contexto, la compañía y la asociación defendieron que las tecnologías eléctricas en los sistemas de climatización son más eficientes en el uso de la energía que las alternativas de uso de energía fósil, “pudiendo llegar a una reducción de hasta un 70% de emisiones de CO2 respecto a las emisiones de los equipos que necesitan ser renovados”.

Endesa y AFEC destacaron el papel de difusión de la tecnología bomba de calor y afirmaron que, para llegar a la descarbonización de la economía, “debe existir un plan de comunicación y una colaboración muy estrecha entre la administración, los fabricantes, las compañías energéticas y las ingenierías”.

En este sentido la directora general de AFEC, Marta San Román, avanzó que, con el nuevo y menor valor del factor de energía primaria, las bombas de calor accionadas eléctricamente, instaladas y nuevas ya usan más energía renovable, “contribuyendo en mayor medida a la descarbonización”.

(SERVIMEDIA)02-JUN-2023 12:10 (GMT +2) PTR/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

## 5.- Endesa se hace con el mega contrato de electricidad renovable de AENA para los próximos cinco años.

consensodelmercado.com, 2 de junio de 2023.



Link Securities | La compañía ha sido la indiscutible ganadora del mega contrato de electricidad renovable de AENA **que incluye, además, la venta de los excedentes de la energía producida en sus instalaciones fotovoltaicas** informa hoy el diario Expansión. Endesa se ha adjudicado cinco de los siete lotes en los que se había dividido el contrato, y que suman el 98% del negocio **para los próximos cinco años**. El diario señala que los importes estimados dependerán de la cotización del precio en el mercado y el consumo real de los aeropuertos.

## 6.- Iberdrola forma a 5.500 profesionales en su Escuela de Electricistas de Brasil.

lavanguardia.com, 4 de junio de 2023.

La Escuela de Electricistas de Iberdrola en Brasil ha formado a 5.500 profesionales desde que la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán arrancó este programa educativo en 2021.

Este proyecto de Neoenergía, la filial en Brasil de Iberdrola ofrece formación gratuita y es pionera en la creación de clases exclusivas para mujeres, con el fin de promover la diversidad y la inclusión.

Su empleabilidad es muy elevada, puesto que tres de cada cuatro alumnos son finalmente contratados por la compañía.

Hasta la fecha, Neoenergía ha promovido 13 clases exclusivas dedicadas a la formación de mujeres, que también tienen la oportunidad de aprender en clases mixtas.

En Brasilia, en aproximadamente dos años de operaciones de Neoenergía en la capital del país, se ha capacitado a 348 personas de las que se contrataron 239 profesionales, 117 de ellos, mujeres.

Precisamente esta última semana tuvo lugar la ceremonia de graduación de Electricistas de Neoenergía, que ha recibido un importante reconocimiento. El evento contó con la presencia de Janja Lula da Silva, socióloga y esposa del presidente de la República, Luiz Inácio Lula da Silva; y los ministros Alexandre Silveira, de Minas y Energía; y Cida Gonçalves, de la Mujer.

En el acto también estuvieron presentes Eduardo Capelastegui, CEO de Neoenergía; Frederico Candian, CEO de Neoenergía Brasilia; y Sandoval Feitosa, director general de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel), entre otros ejecutivos.

Eduardo Capelastegui, durante su intervención en la ceremonia, abordó el reconocimiento de esta iniciativa y reforzó la importancia de seguir estudiando y formándose cada vez más. "Hoy todos ustedes se van de aquí como electricistas, capaces de entrar en el mercado laboral", celebró.

El CEO de Neoenergía también destacó la importancia de los nuevos electricistas para la empresa. "Cuando podemos capacitar y contratar a personas como usted, que pueden marcar la diferencia, tenemos la oportunidad de hacer que el grupo Neoenergía sea aún más eficiente", concluyó el ejecutivo.

(SERVIMEDIA)04-JUN-2023 14:36 (GMT +2) JBM/agq/clc

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

## 7.- S&P confirma el 'rating' de Redeia en 'A-/A-2' con perspectiva estable.

elperiodicodelaenergia.com, 5 de junio de 2023.

**S&P confía en que la compañía proteja las métricas crediticias sólidas y aplique medidas correctivas.**

La agencia de calificación crediticia **S&P Global** ha mantenido el 'rating' de Red Eléctrica (Redeia) en 'A-/A-2', al tiempo que también ha dejado sin cambios su perspectiva en 'estable'.

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor. FOTO: Redeia



El importante volumen de infraestructuras en proceso de Redeia, que entrarán en operación gradualmente, respaldan la calificación, a pesar de que las métricas crediticias no se benefician de ella en la etapa previa a la puesta en marcha.

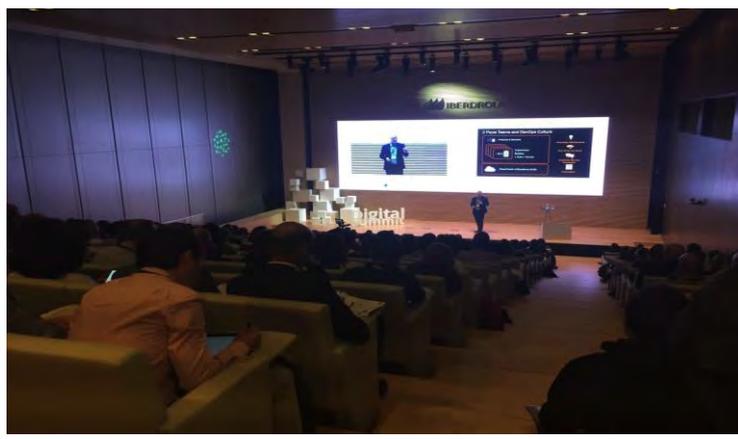
Así, S&P confía en que, a pesar de una caída en la remuneración regulada en España, Redeia siga publicando métricas crediticias congruentes con la calificación actual hasta 2025.

Por su parte, la perspectiva estable refleja la confianza de S&P en que la compañía proteja las métricas crediticias sólidas y aplique medidas "correctivas".

## 8.- Iberdrola reúne a gurús tecnológicos en su Digital Summit para abordar avances en la transformación digital.

elperiodicodelaenergia.com, 5 de junio de 2023.

Iberdrola es la 'utility' privada del mundo que más invierte en I+D+i, según datos de la Comisión Europea, con 2.000 millones de euros.



**Iberdrola** celebra el próximo miércoles, día 7 de junio, en su campus de San Agustín de Guadalix (Madrid) la novena edición del **Digital Summit**, en el que acogerá a grandes gurús tecnológicos de compañías como Amazon o Google para compartir las tendencias y el avance de la transformación digital entre más de 1.500 empleados del grupo en España.

El presidente de la energética, Ignacio Sánchez Galán, será el encargado de inaugurar las jornadas, que este año se celebran bajo el lema 'Digital Experience: Empowering People, Driving Change'.

Entre la lista de participantes habrá líderes de diferentes sectores y reconocidos expertos en el mundo digital, además de **Amazon** o **Google**, como las consultoras tecnológicas **Capgemini** y **Accenture**, la firma especializada en neurotecnología **Bitbrain**, la farmacéutica **AstraZeneca**, las automovilísticas **Ford** y **Seat**, el fabricante de cargadores eléctricos **Wallbox**, participado por la propia Iberdrola, la consultora de gestión y tecnología **Eraneos** o la aseguradora **Nationale-Nederlanden**, entre otros.

A lo largo de cinco horas, los expertos que pasarán por el evento hablarán de las tecnologías disruptivas, las tendencias tecnológicas, los nuevos modelos de negocio, las metodologías y la cultura digital, entre otras cuestiones.

Iberdrola apuesta por la digitalización como herramienta para transmitirse a todas las áreas de la empresa, desde el negocio de redes al de renovables, desde el de comercial al departamento de Transformación Digital o desde personas hasta marketing.

Además, el consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, será quien ahondará en la importancia que tiene la digitalización para la energética e invitará a los negocios y áreas corporativas del grupo a compartir sus principales estrategias y proyectos digitales.

### La Inteligencia Artificial

Uno de los temas de la jornada será también la inteligencia digital, donde la energética lidera el proyecto europeo IA4TES (Inteligencia Artificial para la Transición Energética Sostenible), que tiene como principal objetivo la capacitación y la atracción de talento, la generación de alianzas y la realización de pruebas de concepto de tecnologías muy disruptivas dentro del área de la IA en energía.

El Digital Summit forma parte del compromiso de Iberdrola con la Innovación, el Desarrollo y la Investigación (I+D+i). La compañía focaliza sus proyectos de innovación hacia las energías renovables, las redes inteligentes, la transformación digital, el hidrógeno verde y el desarrollo de soluciones a medida para nuestros clientes.

Iberdrola, que es la 'utility' privada del mundo que más invierte en I+D+i -según datos del informe 'The 2021 Industrial Investment Scoreboard' elaborado por la Comisión Europea-, ha destinado 2.000 millones de euros en la última década.

En 2021, la energética invirtió 337,5 millones en I+D+i, un 15% más que en el ejercicio anterior, y el número de proyectos de innovación en curso asciende a 250. Su plan estratégico hasta 2025 contempla que la inversión ascienda ese año hasta los 420 millones y alcance los 550 millones anuales en 2030.

## 9.- Gas renovable: la energía circular para un futuro descarbonizado.

diariodeburgos.es, 5 de junio de 2023.

**Naturgy es pionera en España en el desarrollo del biometano, clave para reducir la huella de carbono.**

Los gases renovables resultan una pieza clave para alcanzar los objetivos climáticos, pues permiten llevar la descarbonización a sectores que son difícilmente electrificables como, por ejemplo, el del calor industrial o el transporte pesado. En el caso de España, se calcula que, al menos, un 40 por ciento de las emisiones de CO<sub>2</sub> no tienen alternativa electrificable, por lo que elementos como el biometano o el hidrógeno verde son opciones más eficientes.



Pero ¿cuáles son los beneficios que ofrecen? En primer lugar, su origen, ya que se obtienen a partir del tratamiento de los residuos urbanos, agrícolas, ganaderos y de la industria agroalimentaria, así como de la depuración de las aguas residuales. Además, pueden inyectarse de forma sencilla en las redes de distribución de gas ya existentes y pueden consumirse para los mismos usos que el gas natural. Así, este sector energético reduce las emisiones de gases de efecto invernadero al evitar el CO<sub>2</sub> del combustible al que sustituyen; y también la dependencia energética del exterior al producirse de forma autóctona. Y no solo eso, ya que fomentan la economía circular -contribuyendo a la gestión sostenible de residuos-, generan empleo y fijan población en las zonas rurales.

### Un país con gran potencial

Por todo ello, resulta evidente que se trata de una apuesta segura de cara a los próximos años. En este sentido, la oportunidad de que España se convierta en un futuro hub gasista europeo mediante el desarrollo de los gases renovables es cada vez más evidente. En concreto, el biometano se perfila como una de las grandes claves, no solo para la transformación del mix energético a corto plazo, sino también para avanzar hacia la descarbonización de la economía.

De hecho, el país cuenta con un potencial de producción de esta fuente de energía renovable y autóctona de 163 TWh/año, una cifra que permitiría cubrir en torno al 45 por ciento de la demanda nacional de gas natural y cuyo desarrollo podría haber supuesto un ahorro de unos 4.000 millones de euros a los consumidores en su factura energética de 2022 debido a la reducción de las compras a terceros.

Aprovechar el potencial de producción, ayudaría a poner en marcha más de 2.300 plantas especializadas en el territorio nacional. Así lo expone el informe *Estudio de la capacidad de producción de biometano en España*, elaborado por la Asociación Española del Gas, Sedigas, en colaboración con PwC y la consultora especializada Biovic, que analiza el potencial nacional de este elemento, tratando de aportar conocimiento que ayude en la definición de sus planes de desarrollo y en la estrategia de descarbonización del país.

Asimismo, la materialización del potencial español de producción de biometano supondría un importante impulso al desarrollo socioeconómico local, ya que conllevaría la puesta en marcha de 2.326 plantas especializadas a lo largo de todo el territorio, con una inversión asociada estimada de 40.500 millones de euros -el equivalente al 3,6 por ciento del PIB- y la generación de cerca de 62.000 empleos, directos e indirectos, asociados a su operación y mantenimiento.

El principal valor de sus beneficios en España reside en que sus posibilidades de desarrollo son especialmente palpables en sectores de difícil electrificación por la naturaleza de sus actividades y en que permite el aprovechamiento de multitud de residuos, solucionando el problema de gestión existente en el país e impulsando, por tanto, la economía circular. Además, se evitaría la emisión de 8,3 millones de toneladas de metano que, de otra manera, se liberarían a la atmósfera de forma natural por la descomposición de los residuos reutilizados para generarlo.



Este vector energético ayuda a reducir las emisiones de CO2. Es más, el Plan REPowerEU de la Comisión Europea le otorga un papel protagonista en la consecución de los objetivos de independencia energética comunitarios, ampliando hasta los 35.000 millones de metros cúbicos el objetivo comunitario de producción para 2030.

### En toda la cadena de valor

Consciente de todas sus ventajas, Naturgy sigue dando pasos hacia la transición verde: es pionera en el desarrollo del biometano en España y, desde 2014, desarrolla innovadores proyectos para conocer y reducir los costes de producción e impulsar su inyección en la red de gas.

La primera planta de biometano que la multinacional puso en operación se encuentra en la estación depuradora de aguas residuales de Bens (La Coruña), a la que le siguió después una segunda instalación, Elena, ubicada en Cerdanyola del Vallès (Barcelona), la primera en inyectar a la red de España gas renovable procedente de vertedero.



No serán las únicas, ya que, a partir de este año, empezará a producir gas renovable la factoría de Vila-Sana, que se convertirá en la tercera instalación que la compañía opera comercialmente en el país. La planta, ubicada en la explotación ganadera de Porgaporcs (Lérida), generará el biometano suficiente para abastecer el consumo anual equivalente de 3.150 viviendas y evitará la emisión a la atmósfera de unas 2.500 toneladas de CO2 al año.



La tercera factoría de la compañía volcada en este sector abrirá este mismo año. - Foto: David Campos Convencida del valor estratégico de este sector energético hacia un modelo descarbonizado y más eficiente, Naturgy impulsa su desarrollo a través de toda su cadena de valor, desde la gestión del residuo y la producción del biogás, hasta la distribución y comercialización del biometano.

Nedgia, la distribuidora de gas del grupo tiene en cartera más de 170 solicitudes para inyectar un volumen en su red superior a los 6,5 TWh, una cifra equivalente al consumo anual de 1,3 millones de hogares.

En 2022, disparó un 90 por ciento el gas renovable distribuido a través de cuatro módulos de inyección que se encuentran ubicados en Cataluña, Castilla y León y Galicia, alcanzando los 35 GWh y evitando la emisión a la atmósfera de 7.400 toneladas de CO2. Pero, además, trabaja en la construcción de siete adicionales con las que elevará la capacidad de suministro hasta los 316 GWh próximamente.

Este gas renovable ofrece la ventaja de proporcionar una gran flexibilidad, lo que permite aprovechar la extensa infraestructura existente en la empresa, reduciendo el esfuerzo inversor y de adaptación para lograr su rápida penetración.

## 10.- Los accionistas de Acciona Energía reeligen al presidente y el pago de dividendo.

valenciaplaza.com, 1 de junio de 2023.

MADRID (EP). La junta general de accionistas de Acciona Energía ha aprobado este jueves la propuesta de reparto de un dividendo bruto de 0,7 euros por acción el próximo 15 de junio, lo que supone más que duplicar los 0,28 euros entregados el pasado año.

Así consta en el documento remitido por la compañía a la Comisión Nacional de Mercados y Valores (CNMV) sobre los acuerdos adoptados en la junta, entre los que también figuraba la reelección del presidente, José Manuel Entrecañales, como consejero de la empresa, que ha sido aprobada por el 99,2% de los accionistas.



El resto de miembros del consejo también han sido reelegidos, con un porcentaje de votos a favor por encima del 99%, salvo para los casos de Karen Christiana Figueres como consejera dominical y Juan Luis López Cardenete y Alejandro Mariano Werner como consejeros independientes, con un 96% de votos favorables.

Como novedad está el nombramiento de un nuevo miembro para el consejo, el de Teresa Quirós, quien ocupó distintos cargos de relevancia en Red Eléctrica Corporación y ha pasado por los consejos de administración de Prisa, Grenergy, Sngular, Tubos Reunidos e Hispasat. También ha recibido el 99% de apoyos.

Entre el resto de puntos del orden del día de la junta, se ha aprobado la reelección de KPMG Auditores como auditor de las cuentas de 2023 y la política de remuneraciones del consejo de administración para los años 2024, 2025 y 2026. Este último punto ha tenido uno de los menores porcentaje de votos a favor, un 86,6%, junto a la aprobación del informe anual de remuneración de los consejeros del año 2022, con un 85,8% de los votos a favor.

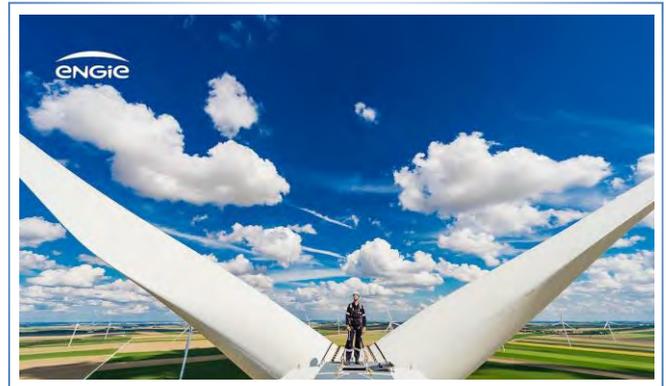
## 11.- ENGIE avanza en su hoja de ruta hacia la descarbonización.

epe.es, 5 de junio de 2023.

**ENGIE avanza en su hoja de ruta para alcanzar la neutralidad en carbono en 2045, como actor clave del ecosistema energético.**

El cambio climático está afectando a cada rincón de nuestro planeta de múltiples formas, la actual emergencia que el mismo requiere muestra la necesaria reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero para reducir y limitar su magnitud. La búsqueda de soluciones para paliar sus efectos debe llevarse a cabo desde la acción colectiva y conlleva, entre otras medidas, la descarbonización de la economía. La emergencia climática no admite demoras, por eso los objetivos marcados por las instituciones y organismos internacionales son ambiciosos: el *Green Deal* o Pacto Verde Europeo aspira a convertir Europa en el primer continente libre de emisiones de carbono para el año 2050 y en la misma dirección apuntan las recomendaciones del Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC), que apremia también a alcanzar el ‘Cero Neto’ para 2050.

**EN ESTE CONTEXTO, EL GRUPO ENGIE HA ASUMIDO EL DESAFÍO DE ACTUAR PARA ACELERAR LA TRANSICIÓN HACIA UNA ECONOMÍA NEUTRA EN CARBONO. Y LO HA HECHO PONIÉNDOSE EN VANGUARDIA DE LA REVOLUCIÓN INDUSTRIAL Y ENERGÉTICA DE ESTA ERA CON UNA ESTRATEGIA DE DESCARBONIZACIÓN QUE PERSIGUE ALCANZAR EL CARBONO NETO CERO EN 2045, ADELANTÁNDOSE ASÍ EN CINCO AÑOS A LAS RECOMENDACIONES INTERNACIONALES. RUMBO ACELERADO HACIA LA DESCARBONIZACIÓN**



Para ello, el Grupo ha establecido una hoja de ruta que implica reducir todas las emisiones en al menos un 90% entre 2017 y 2045. En ese camino ya se han conseguido algunos hitos importantes como demuestra el hecho de que, en los últimos cinco años, el Grupo ENGIE ha reducido un 33% las emisiones de CO2 equivalente (incluidos todos los gases de efecto invernadero). Uno de los pilares básicos de la estrategia de ENGIE, orientada a integrar la sostenibilidad en el corazón del negocio, consiste en **descarbonizar su propia producción de energía impulsándose en estas cuatro palancas operativas:**

### **UN MIX ENERGÉTICO CADA VEZ MÁS VERDE**

Alcanzar los retos actuales implica acelerar los esfuerzos en materia de energías renovables. **Para alcanzar el 58% del mix de generación eléctrica en 2030, ENGIE prevé aumentar la capacidad de producción de renovables en 50 GW de aquí a 2025 y alcanzar los 80 GW en 2030.** Además de este énfasis en el desarrollo de las energías renovables, ENGIE también es responsable de apoyar los esfuerzos de descarbonización de sus clientes y proveedores.

No en vano, el segundo de los pilares estratégicos para avanzar de manera decidida hacia la neutralidad en carbono es ofrecer soluciones que permitan a sus clientes reducir sus costes, su consumo de energía y sus emisiones de CO2. El Grupo ha creado un punto de referencia para calcular las "emisiones evitadas", que cuantifica las reducciones de la huella de carbono resultantes de sus productos y soluciones de descarbonización y se ha propuesto el objetivo de ayudar a sus clientes a evitar 45 millones de toneladas de CO2 anuales. Para ENGIE, además, **el reto es mantener una combinación energética flexible al tiempo que se avanza en la descarbonización**, lo que significa sustituir progresivamente el gas fósil por gases verdes, esencialmente biometano e hidrógeno.

### **La sostenibilidad más allá del medioambiente**

Los factores ESG (ambientales, sociales y de gobierno corporativo) están totalmente integrados en la hoja de ruta del Grupo. Como consecuencia, se contemplan en su estrategia de negocio criterios como la resiliencia al cambio climático, la biodiversidad, la economía circular y también otros que van más allá del cuidado del planeta y abarca aspectos como los derechos sociales de los trabajadores, la compra responsable, la ética o la transparencia.

La transición energética hacia una economía en la que las personas y el planeta puedan convivir en equilibrio tiene que ser también una transición justa, es decir, que integre dimensiones sociales y humanas. En este sentido, algunas de las claves para garantizar un proceso de transformación sostenible son el apoyo a los empleados; el apoyo a las comunidades locales; el esfuerzo en garantizar que la energía siga siendo asequible para sus clientes; y el apoyo a todos los proveedores, incluso a los más pequeños, en su propio proceso de transición.



## 12.- Las energéticas se juegan 60.000 millones en una contrarreforma del PP.

expansion.com, 5 de junio de 2023.



Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol; Maarten Wetselaar, primer ejecutivo de Cepsa; Armando Martínez, consejero delegado de Iberdrola; Juan Sánchez-Calero, presidente de Endesa, y Arturo Gonzalo Aizpiri, primer ejecutivo de Enagás.

- Feijóo bajará IRPF, eliminará los impuestos a banca y eléctricas y ve "injusto" Patrimonio
- 3.500 eléctricas hacen 'lobby' en Europa contra el Gobierno español
- La nueva batalla comercial de la energía: 100 empresas, a por 10.000 millones en autoconsumo
- **Pódcast.** La Primera de Expansión sobre El Corte Inglés, Telefónica y la carta de los empresarios a la presidencia de la UE

Si el PP llega al Gobierno anulará el impuestazo a las grandes empresas y revisará el cierre de las nucleares, el proyecto H2Med y la reforma del 'pool'.

Uno de los sectores que más va a notar un **posible triunfo electoral del PP** en las próximas **elecciones nacionales del próximo 23 de julio** será el energético. Las grandes eléctricas y petroleras, entre ellas **Endesa, Iberdrola, Naturgy, Repsol, Cepsa, Redeia (Red Eléctrica) y Enagás**, tienen **miles de millones en juego en forma de inversiones, impuestos o ingresos dependiendo del signo político que salga de los comicios.**

Al margen de **potenciales cambios directivos al frente de las empresas con presencia estatal (Redeia y Enagás)** y la consiguiente revisión estratégica que puedan hacer estas empresas, el sector da por hecho que **el PP, gobierne en solitario o en coalición con Vox**, acometerá lo que se podría considerar una **contrarreforma sobre algunas de las medidas más relevantes y polémicas de la legislatura del Gobierno de Pedro Sánchez.**

**El PP ya ha advertido que anulará el impuesto que creó Sánchez contra las grandes energéticas y los grandes bancos.** Ese impuesto ha supuesto **1.562 millones de euros hasta ahora a las eléctricas.** Es la cantidad que han pagado en febrero por el impuesto con cargo al pasado ejercicio. En principio, el impuesto iba a estar vigente dos años, con lo que **en 2023, deberían pagar una cantidad similar, que se perdonaría en caso de ganar el PP.**

De esos 1.562 millones, **la más afectada ha sido Repsol, con 450 millones.** Le siguen **Cepsa (323 millones), Naturgy (300 millones), Endesa (208 millones), Iberdrola (216 millones), EDP (50 millones) y Acciona Energía (15 millones).**

## Las palabras de Feijóo

**Alberto Núñez Feijóo**, líder del PP, también ha sido claro alguna vez en cuanto a su intención de **reabrir el debate de la extensión de la vida útil de las nucleares en España.** El Gobierno actual, contrario a la energía atómica, estableció un calendario escalonado de cierres hasta 2035.

El jefe de la oposición señaló hace tiempo que los objetivos de un Gobierno responsable deben ser **"garantizar un suministro energético de calidad, sostenible y a través de todas las fuentes energéticas disponibles"** con el fin de lograr precios **"asequibles"** para los hogares y mantener la competitividad de las empresas.

## Galán tiende la mano

El pasado año, **la energía atómica fue la segunda fuente de producción eléctrica, tras la eólica, con 55.983 gigavatios hora, un 6% más que en 2021.** A precios de 67,5 euros por megavatio, que es como ahora están topados por normativa los contratos de suministro de electricidad a largo plazo, esa producción supondría para las eléctricas **unos ingresos brutos de casi 3.800 millones de euros al año.** Hace unos días, **Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, tendió la mano al Gobierno que salga de las urnas, sea el que sea, para renegociar la extensión de la vida útil de las centrales atómicas.** Dijo que si a Iberdrola le piden que se reabra el debate sobre la extensión de las centrales nucleares, no se va a negar, aunque habrá que ver cuánto cuesta y como se va a pagar.

## Todo está en la tasa

El protocolo de cierre se estableció tras largas negociaciones, fijando una **tasa a abonar por las eléctricas para financiar parte del desmantelamiento y la gestión de residuos**. Cualquier renegociación pasa por revisar esa tasa, que algunos expertos consideran insuficiente, sobre todo si se extiende la vida útil de los reactores.

## El 'pool', un debate europeo

Más compleja será la **reforma del mercado mayorista eléctrico, o pool**. El PSOE está tratando de imponer en las negociaciones de Bruselas entre todos los países **un nuevo modelo más intervencionista para el pool, que rechazan los partidos conservadores**, más alineados con la visión empresarial de la libertad de precios y de mercado.

**Las posiciones en las negociaciones en Bruselas están cada vez más enconadas**. España propone dejar como mecanismo fijo el **tope temporal que se estableció para este año de 180 euros por megavatio para nucleares y renovables**.

Eso cercenaría un mercado que, a raíz de la escalada de precios, se ha disparado. Con la subida de precios del pasado año y del anterior, **el pool español se ha multiplicado por cinco, hasta alcanzar 50.000 millones al año**.

## H2Med, idea de Sánchez

Otro de los frentes que el PP no dudará en analizar será la conveniencia o no de sacar adelante el **faraónico proyecto del H2Med**, lanzado por el Gobierno de Pedro Sánchez, y que **debe realizar Enagás**. La propuesta es crear un **gran tubo submarino para unir España con Francia, vía Barcelona y Marsella, para transportar hidrógeno hacia Europa**.

Pero esa idea va a suponer una **inversión superior a los 7.000 millones de euros**, que aún no se sabe cómo se van a financiar.

El coste de ese tubo se sitúa en 2.135 millones de euros. El problema es desarrollar otras infraestructuras paralelas para conectar ese tubo con los centros de producción de hidrógeno en España y Portugal. **A los 2.135 millones del H2Med, hay que sumar un ramal (CelZa) para unir España con Portugal, con 350 millones de inversión**. También hay que sumar **otras tuberías secundarias (Cornisa Cantábrica, Levante, Ruta de la Plata, Valle del Ebro, Puertollano) para unir futuros centros de producción de hidrógeno en España, que en total suman 4.670 millones de inversión**. Como pronto, todo estaría operativo en 2030.

## 13.- Naturgy reforestará con 7.000 árboles un área de siete hectáreas en la Comunidad de Madrid.

lavanguardia.com, 5 de junio de 2023.

Naturgy reforestará con 7.000 árboles un área de siete hectáreas en la Comunidad de Madrid que fue afectada por un incendio forestal en 2019, según informó la compañía este lunes.

El 'Bosque Fundación Naturgy' contribuirá a la absorción de 2.220 toneladas de dióxido de carbono (CO2) equivalente durante los próximos 50 años, según la compañía. Además, será el segundo bosque corporativo de la entidad.

De esta forma, la compañía energética plantará árboles de distintas especies autóctonas, como el pinus pinaster, el quercus pyrenaica o el celtis australis, entre otros.

Además, la recuperación de la esta parcela de siete hectáreas en el municipio de Cadalso de los Vidrios permitirá la creación de un sumidero de carbono que "favorecerá el aumento de la biodiversidad y la creación de nuevas masas mixtas más resilientes".

La nueva área forestal quedará inscrita en el Registro Nacional de Huella de Carbono, Compensación y Proyectos de Absorción de la Oficina Española de Cambio Climático del Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico, lo que permitirá la certificación de créditos de carbono para compensar la huella ecológica de Naturgy y sus clientes.

Asimismo, la repoblación ofrecerá servicios ecosistémicos "de gran valor", como el enriquecimiento de un espacio natural protegido entre las cuencas de los ríos Alberche y Cofio, así como la potenciación de la biodiversidad.

"El sector privado debe ser líder, impulsando proyectos e iniciativas que contribuyan a la reducción de su huella de carbono y aprovechando las oportunidades que brinda trabajar en el marco de un modelo renovable y sostenible", destacó el director de Mercados Mayoristas de Electricidad de Naturgy, Gregorio Morales.

En esta línea, la directora general de Fundación Naturgy, María Eugenia Coronado, indicó que con esta acción "la entidad quiere dar un paso adelante para llevar a cabo acciones que mitiguen el cambio climático y contribuyan a generar un impacto social positivo".

(SERVIMEDIA)05-JUN-2023 12:21 (GMT +2) CCP/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

## 14.- España reduce las ventas de luz y gas a Francia tras las amenazas de Ribera por el hidrógeno nuclear.

okdiario.com, 5 de Junio de 2023.

**Francia llena sus reservas estratégicas con gas español mientras torpedea interconexiones clave. Bruselas abre la puerta a que el hidrógeno nuclear sea 'verde' y da alas al hidroduto BarMar.**

Nueva tensión entre España y Francia por las **interconexiones de energía**.



España ha empezado hace unos días a reducir la exportación de gas a **Francia** por los gasoductos vascos y la de **electricidad**, que en mayo ha caído a niveles mínimos. Este desplome de la exportación de electricidad se produce justo unas semanas después de que la ministra de Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, amenazara públicamente a Francia con **cortarle el grifo de la exportación española** si utilizaban sus centrales nucleares para producir hidrógeno **rosa**, como se conoce al hidrógeno nuclear, en lugar de para generar electricidad.

Ribera señaló hace unos días -19 de mayo- en una entrevista que «lo que no estamos dispuestos a hacer es sustituir la demanda de electricidad doméstica porque estén usando sus plantas para producir hidrógeno. Eso sería una locura». El hidrógeno nuclear o *rosa* es vital para Francia ya que pretende que sea considerado verde por la Unión Europea para poder exportarlo a otros países europeos, entre otros sitios por el hidroduto H2Med -que unirá Barcelona y Marsella-. España, y Alemania, se oponen a que sea considerado verde y a que pueda viajar por el H2Med.

La tensión entre ambos países por este asunto ha llegado a las reuniones de Europa. Este jueves la ministra del ramo francesa, **Agnés Pannier-Runacher**, tenía apuntada en su agenda un encuentro con Ribera a las cinco de la tarde, pero esa reunión finalmente no se ha producido. La ministra estaba en su despacho a esa hora, según fuentes del Ministerio, sin dar más detalles.

En este escenario, los datos de **Redeia** -antigua Red Eléctrica- muestran que en mayo se exportó a Francia 936 Gwh de electricidad y se importaron 743 GWh, por lo que el saldo final es exportador pero en una cantidad inusualmente pequeña comparada con los últimos meses de récord de exportaciones.

Lo mismo ha sucedido en estos últimos días con el gas. Según los datos de **Enagás**, gestor del sistema, las exportaciones a Francia han pasado de superar los 200 Gwh/día a sólo 38 GWh este 1 de junio. Los franceses han llenado durante semanas sus almacenes de gas con energía española y han conseguido elevar por encima del 50% sus **reservas estratégicas**, lo que evitará problemas de cara al abastecimiento el próximo invierno -también con GNL norteamericano-.

### Enésimo conflicto

La disputa por el gasoducto catalán no es la única que ha enfrentado a españoles y franceses. En estos momentos, Francia está torpedeando también la conexión ferroviaria con el País Vasco, prevista para 2030 por Bruselas pero que el gobierno francés ya ha señalado que no es su prioridad.

También está teniendo muchos problemas Renfe para entrar a operar en el país, pese a que la empresa pública francesa Ouigo ha recibido todo tipo de facilidades para que pueda ofrecer servicio en las mejores líneas de alta velocidad españolas.

## 15.- Proyectos renovables en España y el problema de la red eléctrica.

gdempresa.gesdocument.com, 5 de junio de 2023.

La infraestructura de red eléctrica en nuestro país es uno de los puntos claves derivados de los múltiples proyectos de energías renovables que hay en el horizonte y que, desde hace años, representa una de las apuestas de futuro más fiables en la economía española.

Pero para ello, es necesario invertir tanto en red como en almacenamiento, y esto es exactamente de lo que ha advertido la Comisión Europea, avisando que la viabilidad de estos proyectos ahora mismo no es la mejor.



## Agenda 2030

Porque, independientemente del Gobierno que nos lidere después de las elecciones generales del próximo verano, la Agenda 2030 tiene marcado en verde (nunca mejor dicho) que las **energías renovables del país ocupen cerca del 75%** del espectro.

Para su impulso, no es baladí la advertencia del Ejecutivo comunitario, que avisa en sus recomendaciones anuales que las **restricciones de capacidad de la red** están limitando la integración de más energías renovables.

Por ello se insta en que España a invertir, como decimos, tanto en infraestructura de red como en almacenamiento si tienen previsto abarcar los **1.400 proyectos previstos** para estos años, según los datos que contempla el diario El País.

Esta recomendación llega, en parte, con la intención de que España aumente sus objetivos de potencia renovable del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** que, además de ofrecer más energías renovables, pretende evitar depender de la energía rusa.

Recordemos también que, a finales de año, **la crisis energética preveía acortar los plazos** para construir plantas renovables por lo que, desde la UE, se instaba a los países a poner en marcha ciertos proyectos aún en contra de ciertas directivas legislativas.

### Problemas derivados

Si analizamos el riesgo que esto conlleva, España se enfrenta a más problemas que una red eléctrica insuficiente ya que según la CE, la **escasez de mano de obra y de cualificaciones** en sectores y profesiones clave para la transición ecológica está creando “cuellos de botella” que dificultan el cumplimiento de las metas en cuanto a energías renovables.

Recomienda a nuestro país, por tanto, una formación de alta calidad que responda a las **necesidades cambiantes del mercado laboral**, que conlleva también contar con profesionales del sector que hasta ahora se dedicaban a otras tareas.

Además, según destacan, esto es algo que ayudará a reducir la escasez de personal y a “promover la inclusión y la reasignación laboral” sobre todo, si se tiene en cuenta los miles de proyectos de energías renovables siguen en marcha

Y es que, para alcanzar sus objetivos en 2030, el Gobierno ejecutó una **inversión de unos 240.000 millones de euros**, tal y como figura en el PNIEC. De esa cantidad, un 80% provendrá del sector privado, mientras que el 20% restante será de administraciones públicas.

Falta por ver como se plantea ahora la inversión catalizadora para potenciar una red eléctrica, que como **ya se lleva advirtiendo desde hace tiempo**, puede ser la solución a la carbonización que ha ido erosionando la economía occidental.

## 16.- Acciona Energía pide planificar mejor para evitar sobreinversiones en algunas tecnologías.

elperiodicodelaenergia.com, 1 de junio de 2023.

**Rafael Mateo ha demandado "aterrizar" la regulación del sector para acompañar el reto de la transición energética.**

**El CEO de Acciona Energía, Rafael Mateo, ha reclamado una mejor planificación del mix energético de generación para evitar “sobreinversiones” en determinadas tecnologías, así como “aterrizar” la regulación del sector para acompañar el reto de la transición energética.**

Durante su intervención en la junta general de accionistas celebrada este jueves, Mateo ha defendido la necesidad de avanzar al mismo tiempo en la aceleración de los permisos administrativos, la **inversión en redes** y la **combinación** de todas las fuentes no contaminantes.

Rafael Mateo es el CEO de Acciona Energía. FOTO: Acciona Energía



“No basta con acelerar permisos si no se invierte en redes, y no basta con invertir en redes si no se planifica mejor el mix energético para evitar sobreinversiones en algunas tecnologías”, ha asegurado.

En este sentido, **apuesta por combinar “todas las energías libres de emisiones”** y lamenta que durante **2022** hubiera **“demasiados cambios normativos”**, especialmente en **España**, que se sumaron a la volatilidad de los mercados tras la invasión rusa de Ucrania y el aumento de la inflación.

Ante estos cambios normativos, Acciona **Energía** asegura haber respondido

con “agilidad” para proteger el negocio, asegurando precios y volúmenes actuales y futuros en un contexto en el que el **valor del megavatio (MW)** renovable es cada vez mayor.

Por su parte, el presidente de la compañía, **José Manuel Entrecanales**, ha alertado del avance de la crisis climática, con unas **cifras de concentración de dióxido de carbono (CO2) que ya superan los niveles preindustriales**.

Así, pese a que las posibilidades de limitar a 1,5 grados el aumento de las temperaturas son cada vez menores, celebra que la gran mayoría de la sociedad parece “haber entendido el reto”.

### Más MW de Acciona Energía

Tras incorporar **706 megavatios renovables** en **2022**, Acciona Energía tiene previsto sumar **1,8 gigavatios (GW)** a lo largo de este ejercicio, y contar con **más de 3 GW en construcción** y **previsto** para inicio de construcción.

Para ello, se espera una inversión en el rango de los **1.800-1.900 millones de euros** este año, concentrando cerca del 70% de la **inversión** total de su matriz.

Los accionistas de la compañía también han dado luz verde a la renovación del consejo de administración, en el que se mantienen 10 consejeros -5 representando a su matriz Acciona y otros 5 independientes- y solo se produce una salida, la de la independiente Inés Andrade.

En su lugar entrará **Teresa Quirós**, que ha desarrollado gran parte de su carrera en Redeia, donde llegó a ser directora financiera.

Asimismo, se ha aprobado el pago de un dividendo bruto de 0,7 euros por acción que se ejecutará el próximo 15 de junio.

## 17.- Endesa, Naturgy e Iberdrola reducen los precios de sus tarifas fijas en 300 euros al año ante la caída del precio de la luz.

infobae.com, 3 de junio de 2023.

**Pese a ello, cada vez es más atractivo volver al mercado regulado que, tras marcar récords históricos, comienza a estabilizarse.**

La **bajada del precio de la luz** en el mercado regulado comienza a contagiarse a las ofertas del mercado libre. Las grandes eléctricas españolas han rebajado sus tarifas fijas en torno a 300 euros anuales, arrastradas por el abaratamiento del *pool*, que en comparación con el año anterior registra un descenso del 50%. Esta reducción, a su vez, ha generado que sea más atractivo para los clientes volver a las tarifas reguladas.

Tradicionalmente, la factura de la luz indexada al mercado regulado era más barata que las tarifas del mercado libre. Sin embargo, en junio de 2021, los precios de la electricidad comenzaron a dispararse, aunque no fue hasta el estallido de la guerra de Ucrania, en febrero del pasado año, cuando se alcanzaron máximos históricos de **hasta 500 euros/MWh**. Estos precios del *pool* marcaban los precios de la luz que pagaban más de 10,5 millones de españoles que veían como sus facturas se triplicaban.

Te puede interesar: [La excepción ibérica solo se ha activado el 40% de los días de este año ante el desplome del precio del gas](#)



Este hecho empujó a muchos consumidores a abandonar el mercado regulado en busca de ofertas más atractivas en el mercado libre, que pese a que también sufrieron el impacto de la crisis, la subida de precios fue menor. Sin embargo, la entrada en vigor de la **excepción ibérica**, sumada a una normalización de los precios del gas, ya tiene su efecto en el *pool*, contagiándose a su vez a las ofertas de las eléctricas.

Concretamente, **Iberdrola**, la mayor eléctrica por número de clientes, ha rebajado su *Plan Estable* desde los 71 euros mensuales de mayo de 2022 a los 47,5 euros a los que la oferta en la actualidad, lo que supone una rebaja de 291 euros anuales. En esta misma línea, **Endesa**, la segunda eléctrica con 6,8 millones de clientes, oferta su tarifa *One Luz* cuesta ahora 357 euros menos que el pasado año, ya que ha rebajado su cuota mensual hasta los 47,06 euros mensuales. Por su parte, la *Tarifa por Uso* de **Naturgy**, se ha rebajado desde los 837 euros anuales de 2022, hasta los 579 de este año, lo que supone un ahorro para sus clientes de 273 euros.

Te puede interesar: [El BCE insta a España a eliminar “cuanto antes” las rebajas en la factura de la luz](#)

Pese a los altos precios de las tarifas fijas, estas seguían siendo mucho más asequibles que el mercado regulado. Pero la situación con el precio de la luz ha cambiado. El PVPC ha empezado 2023 con el mejor precio en años, haciendo que enero haya sido el mes más barato en dos años. Según datos de **Red Eléctrica**, desde primavera de 2021 que no teníamos un precio tan bajo. El buen momento del mercado regulado en este inicio de año contrasta completamente con lo que veníamos viendo desde hace muchos meses. De hecho, el PVPC ha conseguido ser significativamente más económico que las mejores tarifas del mercado libre.

Los expertos del sector aseguran que las tarifas tendrán que seguir su tendencia a la baja, pero el pasado año -marcado por estos elevados precios- se firmaron una gran cantidad de contratos en el mercado libre para huir de la volatilidad de los precios de pool, lo que retrasará el regreso a los niveles de precios precrisis. Con esta normalización de los precios del mercado regulado, las principales eléctricas tienen que redirigir su estrategia comercial con el objetivo de mantener a todos esos clientes que abandonaron ese mercado en aras de una tarifa fija ya que el mercado libre es mucho más rentable para estas compañías que el PVPC, donde el margen está fijado por ley.

## 18.- Compensaciones por Moratoria nuclear, indemnizaciones al Castor y hachazo Retrovoltaico.

suelosolar.com, Lunes, 5 junio 2023.



**Más de 7.000 millones de Euros para resarcir a Iberdrola, Endesa y ACS por clausurar sus dañinas instalaciones; mientras continúa la expropiación de 65.000 familias pioneras que invirtieron en energía limpia.**

¿Cómo explicar a la Generación Beta estas historias de terror institucional?

Como epopeya dictada por los vencedores:

"...y los dioses destilaron el concentrado de su poder destructivo envasándolo en reactores y cavernas; pero cuando el mundo se estremeció viendo su final y la tierra tembló de miedo a todo gas, pensaron que lo mejor era taponar esa caja de Pandora a base de millones de billetes de Euros.

Así, para los moradores de Oligópolis se hizo La Moratoria."

O cual cuento con final feliz razonable:

"...y FELIPE R firmó la nueva promesa 17/2019, de 22 de noviembre, sobre rentabilidad razonable para instalaciones fotovoltaicas del 7,398% hasta 2031; pero solo para quienes renuncien de forma fehaciente a compensación, continuación o reinicio de procesos de reclamación judicial."

Hmmm, no va a colar... para la nueva generación de niñ@s, en evitación de la transmisión por inteligencias naturales y colectivas, se prepara la artificial...

### Chat GPT (Green Photovoltaic Tragedy)

Sobre la moratoria Nuclear: "En España, en 2012 se aprobó un decreto que estableció el cierre progresivo de las centrales nucleares al finalizar su vida útil. En ese contexto, se estableció un marco legal para garantizar la compensación económica a las empresas afectadas por la moratoria nuclear".

La LOSEN determinó que los titulares de los proyectos en construcción paralizados percibirían una compensación por las inversiones realizadas a través de un sobrecoste en el recibo de la luz hasta completar los 5.717 millones de euros, 1.300 millones de intereses incluidos.

Cuadro 1	
IMPORTE DE LA COMPENSACION POR CENTRALES	
(millones de euros)	
C. N. LEMONIZ	2.273,26
C. N. VALDECABALLEROS	2.043,77
C. N. TRILLO, UNIDAD II	66,21
<b>VALOR TOTAL DE LA COMPENSACION</b>	<b>4.383,24</b>

Cuadro 2	
IMPORTE DE LA COMPENSACION POR EMPRESAS	
(millones de euros)	
IBERDROLA (1)	3.256,07
SEVILLANA (2)	1.060,95
UNION FENOSA (3)	42,17
ENDESA (4)	24,05
<b>VALOR TOTAL DE LA COMPENSACION</b>	<b>4.383,24</b>

(1) Propietaria del 100 por ciento de Lemóniz y del 48,089 por ciento de Valdecaballeros.  
 (2) Propietaria del 51,911 por ciento de Valdecaballeros.  
 (3) Propietaria del 63,6925 por ciento de Trillo II.  
 (4) Propietaria del 36,3075 por ciento de Trillo II.

[Fuente: CNMC]

Sobre el proyecto Castor de "almacenamiento subterráneo de gas natural en la costa de Castellón que se canceló en 2013 debido a la detección de movimientos sísmicos causados por la inyección de gas en el subsuelo.

Tras la cancelación, el Gobierno español aprobó una Ley en 2014 que establecía un mecanismo de indemnización para los afectados. Según esta ley, se determinó que la empresa responsable, Escal UGS (empresa española, integrada por ACS y Enagas, por parte española, y CLP, por parte canadiense), recibiría una indemnización de aproximadamente 1.350 millones de euros. Esta indemnización se financió a través del sistema gasista español y se distribuyó entre los usuarios de gas natural durante un periodo de años".

Respecto del episodio de retroactividad fotovoltaica en España, "afectó a los propietarios de instalaciones solares fotovoltaicas. En 2010, el Gobierno español aprobó cambios regulatorios que redujeron las tarifas de alimentación eléctrica para los proyectos solares ya en funcionamiento.

Esto generó un impacto económico negativo para los propietarios de instalaciones solares, ya que se vieron afectados en términos de rentabilidad y retorno de la inversión".

**¿Detener al mensajero IA?** peligroso trovador digital que, entre otros riesgos, puede evidenciar las sinrazones que imponen la realidad. Cerca de 33.000 firmantes dan soporte a la [carta abierta Pause Giant AI Experiments: An Open Letter](#).

**¡Exigid Responsabilidad y reparación de la injusticia Retrovoltaica!** 750 signatarios ya reclaman la Petición de Comisión de Investigación Parlamentaria por fraude institucional a inversores en fotovoltaica.

## 19.- Bruselas avisa a España del descontrol de las renovables.

eldebate.com, 4 de junio de 2023.

**Los proyectos aprobados no tendrán un sistema de transporte de electricidad suficiente.**

Primero fue **Alemania** y ahora llega el turno de que España reciba un toque de atención sobre su futuro renovable. Europa se ha puesto en manos de la energía desde que estalló el conflicto de Ucrania y ahora se da cuenta de que es imposible absorber ese flujo energético.

Hay **1.400 proyectos** a desarrollar en los próximos años en un momento donde la energía renovable baja los precios hasta el punto de que hay horas donde el consumo es gratis en España gracias a la energía eólica o fotovoltaica.

## Restricciones

La consultora **Aurora Energy Research** avisaba hace meses de que en España «el sistema de transporte de electricidad no ha crecido a un ritmo comparable al rápido aumento de las renovables».

A esto se unía la **Comisión Europea** que aseguraba que «Las restricciones de capacidad de la red limitan una mayor integración de las energías renovables» en un aviso a España de que tienen una red limitada ante lo que estará por llegar.

Europa quiere que España apueste por infraestructura y almacenamiento para no desperdiciar esa energía generada y que no se va a consumir porque no hay tanta demanda. Pero también sobrevuela el fantasma de **Francia**.

## ENERGÍA

### Alemania aprueba el desgobierno eléctrico que llegará a toda Europa

Pedro Sánchez ha claudicado ante el país gallo y tendrá que conectar aún más a España para cumplir con los objetivos comunitarios que fijan un 15 % para **2030** cuando, en la actualidad, es del 5,4 %.

## Objetivos

Más objetivos para la España sostenible que la red no puede asumir son los 67 GW de **energía eólica** y los 35 GW de fotovoltaica que deben producir también para 2030, fecha donde se deben cumplir demasiados objetivos. Actualmente España tiene una potencia de 20 GW eólicos y 23 de solar.

Bruselas tiene un ambicioso plan renovable que incluye prohibir que las nuevas viviendas tengan calderas de gas y un alto número de coches eléctricos que en países como Alemania ya ha despertado todo tipo de **críticas** porque creen que habrá cortes de energía.

## 20.- Enagás inicia la fase vinculante del proceso de asignación de servicios logísticos en El Musel.

enagas.es, 05 junio 2023.

- **Tras el interés generado con la participación de 16 empresas comercializadoras en la fase no vinculante de la Open Season, hoy comienza la segunda fase que culminará con la asignación de la capacidad ofertada.**
- **La puesta en marcha de la terminal, que forma parte del Plan Más Seguridad Energética del Gobierno, permitirá reforzar la seguridad de suministro energético europeo con operaciones de descarga, almacenamiento y carga de GNL.**

Enagás inicia la segunda fase del proceso de asignación de capacidad (*Open Season*) para servicios logísticos en la terminal de gas natural licuado (GNL) de El Musel, en Gijón, tras la alta participación y el interés manifestado por 16 empresas comercializadoras durante la fase no vinculante, celebrada entre el 6 y el 26 de marzo de 2023.

La nueva fase, esta vinculante, permanecerá abierta hasta el 30 de junio, período en el que los comercializadores podrán presentar sus ofertas por la capacidad ofertada de la terminal. El proceso terminará con la asignación de servicios logísticos a largo plazo.

Los servicios logísticos ofrecidos para esta infraestructura son las operaciones de descarga, almacenamiento y carga de GNL. Dentro del régimen de acceso regulado, la Planta de El Musel ofrecerá el servicio indispensable de regasificación para la correcta gestión de la terminal y el servicio de carga de cisternas.

Esta *Open Season* para la asignación de servicios logísticos en El Musel supone un hito para el inicio de las operaciones comerciales de la infraestructura, que forma parte del Plan Más Seguridad Energética del Gobierno, y permitirá reforzar la seguridad de suministro energético en Europa.

La planta de Gijón podría aportar hasta 8 bcm (*billion cubic meters*) de capacidad al año de GNL a la seguridad de suministro energético europeo. Permitirá el atraque de buques de entre 50.000 y 266.000 m<sup>3</sup>, cuenta con dos tanques de 150.000 m<sup>3</sup> de capacidad de almacenamiento de GNL, dos cargaderos de cisternas con capacidad para cargar un máximo de 9 GWh/d y una capacidad de emisión máxima de 800.000 Nm<sup>3</sup>/h.

Los agentes interesados en participar en la *Open Season* pueden manifestar su interés a través del siguiente [formulario](#).

## 21.- Endesa y Naturgy, las energéticas más blindadas ante un posible cambio Gobierno.

economiadigital.es, 6 de junio de 2023.

**La gasista presidida por Francisco Reynés, que ha tenido una gran relación con el actual Gobierno, saldría bien parada igualmente si hay cambio de Ejecutivo.**



**Francisco Reynés, presidente de Naturgy. Imagen: Foment**

**Por Raúl Masa 6 Jun 2023 04:55**

El próximo 23 de julio España puede tener un nuevo Gobierno. Algo que impactaría de manera directa en la política energética y, a su vez, en las empresas. Pese a todo, incluso con los últimos resultados electorales, también es posible que la Moncloa siga con el mismo color. Ante estos dos escenarios, **Endesa y Naturgy serían las compañías más beneficiadas ante la dicotomía Sánchez-Feijóo, o viceversa.**

Así se desprende de un reciente informe que ha llevado a cabo JP Morgan, y al que ha tenido acceso ECONOMÍA DIGITAL, en el que se dibujan diferentes escenarios energéticos ante los posibles resultados: una nueva victoria del PSOE; un triunfo del Partido Popular; o, incluso, que Vox sea clave para la gobernanza. De este modo, la lupa se pone sobre **Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Cepsa, Acciona Energía, Solaria, Red Eléctrica y Enagás.**

Leer más: [Repsol y Naturgy arrebatan a Endesa el contrato de suministro de electricidad y gas de Paradores](#)

Uno de los temas esenciales, la **energía nuclear**, que en estos momentos genera sobre el 20% de la electricidad que necesita España, empieza su defunción en 2027. El actual Gobierno, teniendo a la cabeza a la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, tiene la decisión tomada. Sin embargo, **el PP apuesta por alargar la vida útil de las centrales nucleares más allá de 2035.**

Ante esta situación, la agencia de análisis determina que **Endesa, debido a su exposición, sería la más beneficiada.**

Sobre todo si, finalmente, consiguen mantener abiertas las centrales nucleares con una retribución fija por generar energía. Asimismo, si el escenario es el de cierre, debido al fuerte impacto impositivo, la eléctrica dirigida por José Bogas se quitaría de encima un problema. Un ejemplo se puede ver en Cataluña, [donde debe dejar en las arcas públicas más de 100 M€](#).

### Las renovables también impactan

En cuanto al desarrollo renovable, **JP Morgan estima que el PP no tendrá más remedio que mantener una línea continuista**. Y es que, pese a cualquier percepción que pueda tener la formación azul, las exigencias de Bruselas en materia 'verde' son incuestionables.

Incluso, ni las potenciales presiones de Vox por desmontar la 'agenda verde' del actual ejecutivo cambiarían mucho la hoja de ruta. Aquí, **Iberdrola, Endesa y Naturgy, como las grandes energéticas verticalmente integradas con producción de electricidad y comercialización, serían las más beneficiadas ante cualquier escenario**. Algo que lastra a **Acciona Energía**, que se plantea una salida internacional por su dependencia de la producción en España. Algo que también afecta a **Solaria**, otro de los grandes generadores de electricidad español.

En cuanto al negocio renovable. Si se para el ritmo económico, ganan. El motivo es que, como productores, conseguirían mantener los precios a un nivel que ofrece márgenes. Una de las situaciones que más preocupa ahora en el sector es el hundimiento de precios por un exceso de demanda. De lo contrario, si la implantación de renovables se acelera, las grandes energéticas tienen suficiente potencia como para venderse electricidad a sí mismas y mantenerse como líderes del mercado.

### Los negocios regulados

En el balance de quiénes salen perjudicados o beneficiados ante un cambio de Gobierno, **Red Eléctrica y Enagás** sufrirían de manera directa debido a sus retribuciones reguladas. En el caso del gestor técnico del sistema de gas, todos sus ojos están puesto en el **hidrógeno**.

Con la actual agenda, donde hay gran efervescencia por la implantación de esta tecnología, la compañía dirigida por Arturo Gonzalo se vería muy favorecida. **Algo que se puede aplicar a Naturgy que también se involucrado en las inversiones de H2**.

Sin embargo, si un nuevo Gobierno decidiera que se trata de gasto en infraestructura excesivo, y decide rebajar la euforia, en **JP Morgan entienden que se volvería a mirar al gas. En este caso, Enagás queda en una posición neutral, mientras que Naturgy vuelve a anotarse un tanto**.

Leer más: [La CNMC y la pausa en la escisión de Naturgy frenan la venta de Madrileña Red de Gas](#)

Algo similar sucede con el Fondo de Sostenibilidad (**FNSSE**) que pretendió crear el actual Gobierno hace un par de años. Se trataba de un sistema que retraía dinero a las gasistas y petroleras para derivarlo al fomento renovable. Por el momento está parado, y el PP ha contribuido a ello. Así, **Repsol** se vería favorecida, y **de nuevo Naturgy queda en una posición favorable**.

Bajo estas perspectivas, y a la espera del potencial cambio de Gobierno, y las nuevas políticas energéticas que se determinen, o la continuación de las existentes, **Endesa y Naturgy** parecen las mejor posicionadas sean quien sea la persona que tome asiento en la Moncloa.

## 22.- Endesa recibe el permiso para construir su gran planta fotovoltaica de Córdoba.

cordopolis.eldiario.es, 6 de junio de 2023.

**El proyecto se localizará en los términos municipales de Almodóvar del Río, Fuente Palmera y Guadalcázar.**

Endesa, a través de su división de renovables Enel Green Power España (EGPE), ha recibido la autorización provisional para la construcción de *Carbo*, la primera planta solar de la compañía en la provincia.

La instalación, en la que Endesa invertirá 63 millones de euros se ubicará en los términos municipales de Almodóvar del Río, Fuente Palmera y Guadalcázar tendrá 90 MW de potencia instalada, lo que permitirá evitar la emisión a la atmósfera cerca de 16.236,01 toneladas anuales de CO2.

Según informó en su momento Endesa, el parque fotovoltaico de *Carbo* seguirá el modelo de sitio de construcción sostenible, cuyos materiales y elementos de obra se donarán posteriormente a los Ayuntamientos de Almodóvar del Río, Fuente Palmera y Guadalcázar para el uso de diferentes entidades.

El proyecto de Endesa está planteado también desde la fase de tramitación con medidas medioambientales preventivas que estarán coordinadas con el Servicio de Gestión del Medio Ambiente Natural de la Delegación Territorial de Desarrollo Sostenible de Córdoba. Estas medidas pasan por el análisis de la avifauna local, la instalación de cajas nido, refuerzo poblacional de especies como el cernícalo primillo, mejora del de hábitats del entorno entre otras.



Además, Endesa tiene previsto realizar cursos de formación a desempleados de la zona en materia de renovables, para que puedan participar en la construcción de esta instalación y tener de este modo abierta una puerta a un sector como el renovable en crecimiento.

Endesa está ahora tramitando la documentación necesaria para poder empezar los trabajos de construcción en la segunda mitad de 2023.

## 23.- Comienzan los cursos de formación de Endesa, con el 75% de la térmica de Andorra desmantelada.

heraldo.es, 6 de junio de 2023.

**La compañía instruye a 300 alumnos con opciones de trabajar en la instalación de parques de renovables en Andorra.**

- **Lambán anuncia que la DGA declarará de interés general un proyecto de hidrógeno verde que creará 425 empleos en Andorra.**



Alumnos del curso de formación en el CEA Ítaca Luis Irazo de Andorra **Endesa**

**Endesa ha puesto en marcha** en Andorra y poblaciones cercanas **cursos de formación sobre energía sostenible** con el fin de contar con personal preparado para trabajar en la construcción y mantenimiento de los parques eólicos y solares que se levantarán en el lugar que ocupaba la central térmica de la localidad minera.

La compañía **ha desmantelado ya el 75% de las instalaciones de la térmica andorrana** y espera acabar esta labor a finales de 2023 o principios de 2024.

A continuación, comenzará a ejecutar sus proyectos de producción de energía renovable incluidos en el plan denominado **Nudo de Transición Justa Mudéjar**, que necesitarán de una inversión de más de 1.500 millones de euros.

Todos ellos estarán a pleno rendimiento a finales de 2028 con más de 500 trabajadores fijos y de largo plazo.

Los cursos sobre renovables fueron inaugurados este lunes en Andorra por el director general de Endesa en Aragón, **Ignacio Montaner**, y el director del proyecto del Nudo de Transición Justa Mudéjar de Enel Green Power España -filial renovable de la compañía eléctrica-, **Ramón White**. Al acto, que tuvo lugar en el espacio Ítaca de la Villa Minera, asistieron también el alcalde de Andorra en funciones, **Joaquín Bielsa**; la directora provincial del **Inaem**, **Patricia Utrillas**; y representantes técnicos e institucionales.

El programa formativo, gratuito para los alumnos, **beneficiará a un total de 5.000 personas**. Se desarrollará en los próximos tres años, si bien en los primeros cursos que acaban de comenzar estarán **participando a finales de esta semana 300 estudiantes**. Fuentes de Endesa afirmaron que las disciplinas que se imparten «están teniendo muy buena acogida» a pesar de que están próximas las vacaciones de verano y de que actualmente en la zona hay empleo.

### Montaje de paneles

El curso que se inició este lunes en Andorra gira en torno a instalaciones solares de **autoconsumo y comunidades energéticas**. Simultáneamente comenzó en Calanda un curso de montaje de paneles. A lo largo de junio y julio habrá también jornadas formativas en **Albalate del Arzobispo**, **Utrillas** y **Alcorisa**, pues la empresa quiere facilitar la participación a los interesados de la zona. Bautizada como 'Escuela Rural de

### Bolsa de empleo

Los alumnos pasarán a formar parte de la Bolsa de empleo de la Escuela Rural, que dará acceso prioritario a trabajos relacionados con el proyecto de Endesa en Andorra, tanto del plan renovable como de las diferentes iniciativas del programa socio económico que lleva aparejado.

Endesa, que **mantuvo operativa la central térmica de Andorra durante cuatro décadas, hasta que en 2019 solicitó su cierre**, tiene previsto construir siete parques solares y otros siete eólicos. A ellos se añadirán dos plantas de almacenamiento con baterías y un electrolizador, o lo que es lo mismo, un equipo para producir Hidrógeno verde a partir de los excedentes de energía renovable. Levantará también una fábrica de electrolizadores y un compensador síncrono, que sirve para verter la energía renovable con más calidad a la red de transporte eléctrico.

La combinación de **proyectos eólicos y solares** así como el almacenamiento de la energía convierte en «único» el plan de Endesa, como sostiene la propia compañía. Los parques estarán en **Albalate del Arzobispo**, **Híjar**, **Samper de Calanda**, **Castellnou**, **Andorra**, **Calanda**, **Alcañiz**, **La Puebla de Híjar**, **Jatiel** y **Alcorisa**.

## 24.- El retraso con Garoña abre una guerra de 100 millones.

diariodeburgos.es, 6 de Junio de 2023.

**Tras el informe favorable del Consejo de Seguridad Nuclear hace tres semanas aún resta la autorización de Madrid, inmersa en la vorágine preelectoral. Mientras, Iberdrola y Endesa pagan a 200 trabajadores de Nuclenor.**

**El CSN da el OK al inicio del desmantelamiento de Garoña.  
Los 113 informes para desmantelar Garoña están listos.  
Desmantelar Garoña costará más de 600 millones de euros.**

El retraso con Garoña abre una guerra de 100 millones -  
Foto: Alberto Rodrigo



El 6º Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), aún vigente, otorga un plazo de tres años a la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa) para preparar la documentación necesaria con la que solicitar al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) tanto la autorización de desmantelamiento de una central nuclear como la de transferencia de su empresa propietaria a la pública Enresa. Ese plazo, según el PGRR, es previo a la parada del reactor. En el caso de Zorita, el único precedente de Garoña, su cierre definitivo se conocía tres años antes de la parada del reactor y Enresa pudo planificarlo todo a tiempo, pero en el de Garoña, el cese definitivo fue una sorpresa del Gobierno en agosto de 2017.

En Enresa consideran que las circunstancias de Garoña fueron «atípicas» y ello hizo que hasta mayo de 2020, tres años después, no se presentara ante el CSN toda la documentación necesaria para la solicitud del desmantelamiento y la transferencia. Después, el CSN ha tardado otros tres años en pronunciarse, lo que conlleva que Nuclenor ha soportado la carga de todos los costes de la planta seis años, tres más que Zorita, y ello equivale a casi 100 millones de euros de desembolso.

## 25.- Iberdrola lanza el mayor proyecto de metanol del hemisferio sur.

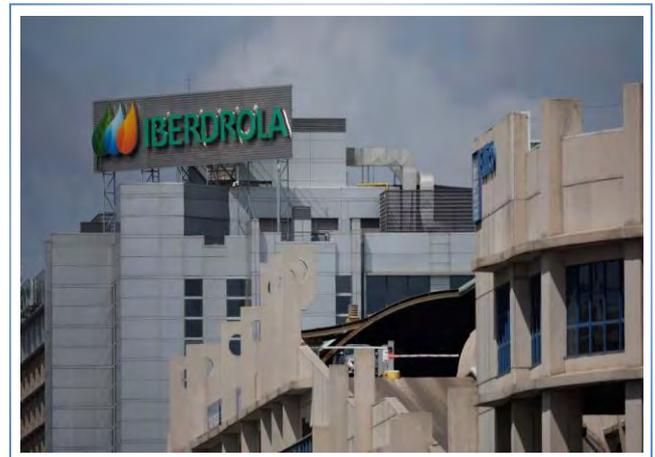
eleconomista.es, 6 de junio de 2023.

- **Compra a Hydro Tasmania una central para ubicar el proyecto de 1.200 millones.**

Iberdrola avanza en la que será la mayor planta de metanol del hemisferio sur. La compañía acaba de cerrar un acuerdo de compra con la eléctrica estatal Hydro Tasmania para hacerse con la central de Bell Bay, donde planea ubicar el llamado proyecto Bell Bay Powerfuels.

La compañía española, junto con el promotor Abel Energy, está iniciando los trámites para llevar a cabo una inversión de **1.140 millones de euros** para la instalación de una planta de producción de hidrógeno y de metanol.

La selección del emplazamiento acelera así el desarrollo del proyecto, cuya ingeniería y diseño (FEED) comenzarán dentro de unos meses y se espera que la **explotación comercial** se inicie en 2027.



El proyecto requerirá el desarrollo de nuevos activos de generación de energía a cargo de Iberdrola para proporcionar suficiente **electricidad renovable al electrolizador de 240 MW**. Esta unidad generará el hidrógeno verde necesario para la producción in situ de metanol verde destinado al suministro de buques.

La intención es contar con una primera fase de 200.000 toneladas para **llegar a las 300.000 toneladas** anuales de producción propuestas en un segundo estadio, lo que convertirá la instalación en la mayor de este tipo en el hemisferio sur.

La central eléctrica de Bell Bay de Hydro Tasmania funcionaba originalmente con petróleo cuando se puso en marcha en 1971. Tenía su propio atraque de aguas profundas para recibir a los petroleros. El atraque sigue en pie y **será utilizado por Bell Bay Powerfuels** para exportar su producción de metanol.

La central eléctrica será demolida, aunque existe el deseo de conservar y reutilizar algunas de las estructuras existentes.

Ya se han logrado avances significativos en otros **componentes del proyecto**, como el suministro de biomasa procedente de plantaciones certificadas, el abastecimiento sostenible de agua, la capacidad de ingeniería y los acuerdos para el de suministro del metanol.

Iberdrola alcanzó el pasado mes de diciembre un acuerdo con Abel Energy, tal y como adelantó elEconomista.es, para desarrollar esta planta en el **norte de la isla de Tasmania** (Australia). La eléctrica española se convertirá en el socio financiero del proyecto. La futura planta requerirá 50 empleados locales al comenzar en 2027 y generarán otros 150 empleos indirectos. La construcción dará empleo a unas 500 personas.

Iberdrola se ha convertido en uno de los líderes del mercado australiano, contando actualmente con 1.062 MW de capacidad instalada, así como **una cartera de proyectos con más de 2 GW** de varias tecnologías. Además, la compañía dispone, a través de diversos activos en propiedad, leasing o de energía adquirida mediante cuatro PPA (245 MW) y baterías de almacenamiento energético (75 MW).

Esos 75 MW incluyen los 25 de la batería que ya gestiona en el parque eólico de Lake Bonney, en Australia del Sur, y otros 50 que va a **operar en la subestación de Wallgrove**, en Nueva Gales del Sur, a través un acuerdo suscrito con la distribuidora local TransGrid. En 2021, Iberdrola finalizó el montaje del último aerogenerador de Port Augusta en Australia del Sur, su primera planta híbrida eólica solar en el mundo.

## 26.- Iberdrola busca tejados para instalar paneles solares para autoconsumo.

lavozdegalicia.es, 6 de junio de 2023.



### La instalación puede abastecer a vecinos que vivan a dos kilómetros de distancia

Iberdrola busca tejados sobre los que instalar **paneles solares** para dedicar la energía fotovoltaica que produzcan al **autoconsumo colectivo** de varios vecinos, aunque no residan en el mismo edificio. Es lo que se conoce como **comunidad solar** y la compañía cuenta ya con siete en Galicia. Borja Cancela, delegado comercial de la empresa en la comunidad, explica que se trata de una alternativa similar al **autoconsumo compartido** que pueden practicar, por ejemplo, las comunidades de propietarios.

A diferencia de esta última opción, la instalación que capta los rayos de sol no está sobre el tejado del edificio donde residen los consumidores, sino que se sitúa sobre otra cubierta y los futuros clientes pueden vivir en cualquier punto cercano, pero siempre que no esté a más de dos kilómetros de distancia de los paneles, según dicta la regulación actualizada.

Iberdrola se encarga de buscar ese tejado, de alquilarlo durante varios años, de construir la **instalación fotovoltaica** y, finalmente, de comercializar esa energía entre los vecinos que se den de alta en la comunidad. Borja Cancela destaca que la compañía asume toda la inversión inicial, aunque luego los clientes tienen que abonar una cuota que se calcula sobre los kilovatios hora que se estima van a consumir.

La principal ventaja de estas comunidades solares es, por tanto, que **no es necesario disponer de un tejado para disfrutar del autoconsumo**, destaca Cancela.

Con lo cual, supone una alternativa para aquellas comunidades de propietarios que no consiguen ponerse de acuerdo para promover una instalación de ese tipo. Si se trata de autoconsumo para las zonas comunes del edificio es suficiente con la aprobación en junta de la mayoría simple de los asistentes, pero si se trata de autoconsumo de uso individual es preciso que voten a favor de las obras más de un tercio del total de los vecinos.

También pueden optar por apuntarse a una comunidad solar aquellos consumidores que, por ejemplo, residan en edificios en cuyas cubiertas no haya espacio para la instalación fotovoltaica.

Iberdrola gestiona en Galicia 1.300 instalaciones de autoconsumo, la mayoría individuales, situadas en viviendas unifamiliares. En total, el registro autonómico contaba en febrero pasado con 6.626 estructuras de ese tipo, el doble que en junio del 2022, según datos de la Xunta.

### Una batería virtual para «guardar» la electricidad no consumida

Borja Cancela explica que la instalación de autoconsumo eléctrico más común carece de baterías para almacenar la energía que no consume al momento el hogar. La inversión media para una vivienda unifamiliar alcanza los 7.000 euros y el período de amortización oscila entre los seis y los diez años. Los paneles solares proporcionan un ahorro en la factura que ronda entre el 30 y el 40 %, según el delegado comercial de Iberdrola en Galicia.

¿Por qué los consumidores no suelen optar por las baterías? «Aumentan la inversión inicial y no sale rentable», replica Borja Cancela.

Sin embargo, la compañía eléctrica comercializa un producto de nombre *solar cloud* que consiste en una especie de batería virtual de autoconsumo. La energía en sí misma no se puede almacenar físicamente, pero sí la compensación económica por los excedentes de la instalación, que se aplica sobre todos los términos de la factura (no solo sobre la energía consumida), incluso en los meses siguientes, explica Cancela. Además, existe la opción de que el descuento sobre la electricidad autoproducido se pueda aplicar en las facturas de todas las viviendas del titular de la instalación, también en la segunda residencia.

Los clientes que no opten por *solar cloud* reciben una compensación por los excedentes que genera la instalación y que no se consumen, en forma de descuento en la factura, pero dentro del mes de consumo.

## 27.- Corredor (Redeia) apuesta por alianzas con América Latina para tener minerales críticos.

infobae.com, 1 de junio de 2023.

Madrid, 1 jun (EFECOM). - La presidenta del grupo Redeia, Beatriz Corredor, ha dicho este jueves que se necesitan materiales críticos y estratégicos que no existen en Europa para la transición energética, y ha añadido que hay que pensar que "Latinoamérica tiene que ser nuestro aliado".

Corredor, que ha participado en Madrid en el Congreso del Consejo Empresarial Alianza por Iberoamérica (Ceapi), ha recordado que la distribución de los combustibles fósiles en el mundo era más amplia que la de los minerales críticos necesarios en la fabricación de elementos para las renovables y componentes de vehículos eléctricos.

Ha indicado que hay que pensar que Latinoamérica tiene que ser "nuestro aliado" y ha señalado que hay que tejer alianzas, pues "si no queremos ser dependientes de los que no tienen nuestros valores, tenemos que ser aliados de los que sí los tienen".

Beatriz Corredor, que preside Redeia, el grupo en el que se integra el operador del sistema eléctrico español y transportista ha subrayado la importancia de las redes en la transición energética y ha añadido que, si no hay una red "eficiente e inteligente" para distribuir y absorber la energía renovable que se genera, no se llegará a ese cambio.

También ha destacado la posición privilegiada que tiene la Península Ibérica, con 30 GW eólico y 20 GW fotovoltaicos en España dentro de un sistema que tienen 120 GW.

Ha afirmado que España y Portugal pueden aportar la energía que requiere Europa, pero para ello son necesarias interconexiones con el continente, que ahora sólo alcanzan un 3 % de la capacidad instalada, cuando ya debería haber llegado al 10 %.

Pese a ello, España lleva 19 meses exportando electricidad a Francia, Portugal, Marruecos y Andorra, al tiempo que Francia satisfizo el 2 % de su demanda el año pasado, cuando dos terceras partes de su parque nuclear estuvieron detenidas, y un 35 % de la de Portugal que, con un parque predominantemente hidráulico, se vio gravemente afectado por la sequía.

## EL GRAN DEBATE, LAS TIERRAS RARAS

Por su parte, el presidente del Grupo Energía Bogotá, Juan Ricardo Ortega, ha asegurado que el gran debate va a ser en torno a las tierras raras, porque la transición energética va a requerir de una cantidad de imanes, necesarios en los coches eléctricos o las renovables, que no se ha producido nunca.

Ha añadido que actualmente se producen en América Latina, África y China, pero "nada para lo que la industria va a necesitar", ya que en este momento sólo se genera entre un 5 y un 10 % de lo que la humanidad va a necesitar.

Para Ortega, América Latina "va a ser estratégica y esencial" ya que para Europa "es el aliado natural porque tenemos los mismos valores" y ha defendido que el futuro para las empresas que quieren producir de manera limpia está en América Latina.

En el caso de la transición energética en América Latina, ha abogado por introducir señales de precios, pues en muchos países no los hay por franjas horarias, y los precios tienen que empezar a dar más señales para que la gente se concientice de que debe modificar hábitos en favor de ese cambio de modelo.

También ha apostado por consensos para que en las explotaciones mineras se alcancen estándares de protección ambiental y que en las licitaciones se den puntos a las empresas que producen de forma limpia para que no ocurra como ahora, en que hay empresas que ganan contratos porque pueden ofrecer precios más baratos al no adoptar mejores prácticas. EFECOM.

## 28.- La Comisión Europea da por finiquitada la crisis energética: ya no habrá más medidas de emergencia.

elperiodicodelaenergia.com, 6 de junio de 2023.

**El último informe publicado sobre la revisión de las intervenciones de emergencia concluye que dado que la oferta y los precios de la electricidad han cambiado considerablemente "no parece necesario ni aconsejable prolongar estas medidas en el momento actual".**

La Comisión Europea da por finiquitada la crisis energética y confirma que no propondrá una prolongación de las medidas de emergencia tomadas en 2022 para hacer frente a los elevados precios de la energía y a posibles interrupciones del suministro gasista procedente de Rusia.

El Presidente del Consejo Europeo, Charles Michel, y la Presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen. FOTO: Dati Bendo



El informe sobre la revisión de las intervenciones de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía, de conformidad con el Reglamento (UE) 2022/1854 del Consejo, concluye que, dado que la oferta y los precios del mercado de la electricidad de la UE han cambiado considerablemente desde los niveles récord del año pasado, “no parece necesario ni aconsejable prolongar estas medidas de emergencia en el momento actual”.

En este mismo informe, la institución europea señala que los precios de la electricidad han bajado ya a menos de 80 euros/MWh y los del gas no sólo han descendido sino que se han estabilizado, hasta el punto de que los picos de precios de la electricidad observados a lo largo de 2022 se consideran “menos probables de producirse en el próximo invierno”.

### Reducción de demanda eléctrica

En cuanto a las medidas de reducción de la demanda de electricidad, cada país de la UE aplicó medidas para reducir la demanda de electricidad, por ejemplo mediante campañas de sensibilización y medidas específicas de ahorro de energía.

En concreto, Italia, Eslovenia y España han puesto en marcha regímenes de licitación competitiva para reducir la demanda de electricidad en horas punta durante el invierno 2022-2023, mientras que Austria y Suecia notificaron un régimen pertinente a la Comisión para su aprobación en el marco de las ayudas estatales. Por último, Portugal informó de que está estudiando la aplicación de un régimen de licitación competitiva para reducir la demanda de electricidad en horas punta.

Además, los países de la UE informaron de que respetaban ampliamente el objetivo vinculante de reducir el consumo de electricidad en un 5% en las horas punta, un paso importante para aliviar la presión sobre los precios.

Según la información presentada por los Estados miembros declarantes para el mes de diciembre de 2022, la disminución global del consumo de electricidad osciló entre el 0,5% y el 15% en comparación con el periodo de referencia.

Con respecto a los volúmenes en los que se redujo el consumo de electricidad en las horas punta, diez estados miembros —Austria, Bulgaria, Croacia, Estonia, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Países Bajos, Polonia y Portugal— declararon volúmenes reducidos que oscilaban entre el 4% y el 7%. Ocho Estados miembros —Alemania, Bélgica, Chequia, Dinamarca, Eslovenia, Finlandia, Letonia y Suecia, declararon volúmenes reducidos que oscilan entre el 7% y el 10%. Y por último, cinco Estados miembros —Francia, Grecia, Lituania, Eslovaquia y España— declararon volúmenes reducidos superiores al 10%.

### Límite de ingresos inframarginales

El importe de los ingresos se distribuye de forma desigual entre los Estados miembros, siendo Alemania el país que comunicó las estimaciones más elevadas que esperaba recaudar inicialmente —23.400 millones de euros, considerando una posible prórroga de la medida hasta el 30 de abril de 2024—, seguido de Francia —11.000 millones de euros—.

Cabe señalar que en estos países el límite máximo de ingresos para la mayoría de las tecnologías se fijó en un nivel muy inferior a los 180 euros/MWh previstos en el Reglamento del Consejo. Otros Estados, especialmente aquellos que no fijaron el nivel del tope por debajo de 180 euros, esperaban recaudar cantidades inferiores.

De esta manera, la Comisión afirma en el informe que una posible prórroga de esta medida “obstaculizaría uno de los objetivos establecidos en la propuesta de diseño del mercado de la electricidad, concretamente los contratos de compra de energía a largo plazo”.

## Consumidores finales

El informe también destaca que 12 de los 25 países de la UE aprovecharon la posibilidad de ampliar el alcance de la regulación de los precios minoristas en tiempos de crisis a las PYME y aplicar la regulación de precios por debajo de los costes en determinadas condiciones.

Por ejemplo, otros 7 países de la UE introdujeron la regulación de precios para los hogares, además de la intervención pública en la fijación de precios para los hogares que ya existía antes de la crisis en 11 países de la UE; 4 informaron de que habían introducido precios minoristas regulados para las PYME, y 2 informaron de regímenes de compensación para las PYME. Varios países de la UE informaron de regímenes basados en límites máximos de consumo, incluidas intervenciones en la fijación de precios o regímenes de compensación directa o indirecta a los consumidores finales.

## 29.- Las eléctricas alertan que hay centrales de gas que ni se arreglan ni se cierran.

eleconomista.es, 7 de junio de 2023.

- **Piden que se aprueben los pagos por capacidad o se facilite su cierre ordenado.**



El Consejo Europeo debatirá el próximo 19 de junio la reforma del mercado mayorista de electricidad, tal y como indicó la secretaria de estado de Energía, Sara Aagesen, en la jornada sobre "**El diseño del mercado eléctrico**" organizada por el Club Español de la Energía.

Aagesen reclamó a la Comisión Europea la creación de un sistema de pagos por capacidad que **sea mucho más fácil de aprobar** que el actual existente para avanzar en la instalación de renovables, un objetivo que asegura seguirá incrementándose en el próximo Plan Nacional de Energía y Clima.

En la misma línea, los representantes de Iberdrola, Endesa y Naturgy pusieron sobre la mesa la necesidad de aprobar cuanto antes mecanismos que sirvan para garantizar **la existencia de potencia firme** y facilitar así una mejor integración de renovables. Para ello, pidieron avances en almacenamiento y en los pagos por capacidad.

Patxi Calleja, director de regulación de Iberdrola, explicó que en España **hay ciclos combinados con averías** importantes que no se arreglan porque no tienen una retribución suficiente que pueda garantizar esta inversión.

En la misma línea, incidió Gregorio Morales, de Naturgy, que indicó que ratificó las palabras de Calleja y añadió que los ciclos son a corto plazo es la única solución para garantizar la seguridad de suministro. "**Si no llega ser por los ciclos** hubiese sido un problema este otoño". Morales además añadió que si no los van a pagar, lo que hay que hacer es facilitar el cierre de forma ordenada.

### La potencia firme aún no es suficiente en este momento

Del mismo modo, se alertó de que la entrada en operación de casi 60.000 MW en los próximos dos años puede generar un problema ya que no existe la demanda suficiente y pueden generar una importante sobre capacidad **en momentos de alta generación renovable**. No obstante, Eduardo Moreda, de Endesa indicó que la potencia firme aún no es suficiente en este momento y citaron como prueba el reciente informe de Entso-e y la carta de Red Eléctrica reclamando retrasos en los mantenimientos de los ciclos combinados.

Por otro lado, los participantes se refirieron también al informe de la Comisión Europea en el que se recomienda eliminar las intervenciones del mercado.

El eurodiputado socialista, Nicolás González, se mostró partidario de retirar las medidas de intervención del mercado mayorista, ya que considera que han perdido el sentido y explicó que la **propuesta de dejar un mecanismo de intervención** en caso de crisis no supone que se tengan que topar los precios cada vez que se alcancen los 180 euros/ MWh, sino que se tendrá que ver caso a caso.

## 30. - La transición energética en pausa.

lanacion.com, 6 de junio de 2023.

La pausa dispuesta por ENEL Green Power, línea de negocio de ENEL Colombia, del montaje del parque eólico de Windpeshi en el Municipio de Uribia (La guajira) es un pésimo mensaje y un duro revés para la Transición energética en la que está empeñado el Gobierno actual, con miras a integrar a la matriz eléctrica del país las fuentes no convencionales de energías renovables y de esta manera imprimirle una mayor resiliencia frente al Cambio climático. Cabe advertir que de 80 proyectos de energías renovables adjudicados, varios de ellos con compromisos de oferta de energía en firme, 52 están parados y el resto con notorios atrasos.

La Guajira tiene en este y otros proyectos de generación de energía eólica una ventana de oportunidad, que no podemos permitir que cierre sin que la aprovechemos para el desarrollo económico y social. Pierde el país porque quedan en el limbo 205 MW (288 GWH) de potencia, con compromisos de cargo por confiabilidad, que le fueron asignados a esta empresa en la subasta de 2019, que ha debido entrar a operar e integrarse a la matriz eléctrica a finales del año pasado, pero que debido a los atrasos que ha tenido su ejecución se reprogramó para 2024/2025.

La Junta directiva de la empresa desarrolladora de este proyecto informó a través de un comunicado oficial que tomó la decisión de aplazar indefinidamente la continuación del montaje del proyecto, contemplando incluso la posibilidad de vender su participación en el mismo, debido fundamentalmente a los sobre costos en los que ha incurrido, “derivados del standby”, debido a los bloqueos recurrentes de los cuales ha sido objeto. Según el mismo comunicado el costo inicial del proyecto era de US \$240 millones y ya va en US \$400 millones, casi el doble.

Lo más preocupante es que un eventual retiro de esta empresa, al renunciar a la ejecución del proyecto, puede dar lugar a una estampida en desbandada de otras empresas que están enfrentando situaciones similares y espantando a posibles inversores, lo que compromete aún más la suerte de la Hoja de ruta de la Transición energética justa, después que la Ministra de Minas y Energía Irene Vélez aplazó hasta febrero del año entrante su presentación, prevista para el mes anterior, según anuncio que hiciera la Ministra en noviembre pasado en el marco de la COP27.

De hecho tres proyectos de granjas solares fotovoltaicas de la empresa Trina Solar (San Felipe en Tolima, Cartago en el Valle del Cauca y Campano en Córdoba), que suman 300 MW, que le fueron adjudicados en la subasta de contratos de largo plazo en 2019 han entrado en lo que se conoce como “limitación de suministro” por parte de XM, operador del Sistema interconectado nacional (SIN), ante la imposibilidad de que entren a operar, esta vez debido a dificultades en el licenciamiento de los mismos por parte de la ANLA y de contera, por razones sobrevinientes, no pudieron lograr el cierre financiero de los mismos.

Ello, además, tiene como efecto colateral que al desistir de su ejecución y ante la imposibilidad de cumplir con la entrega de la energía comprometida y tampoco poder adquirirla en Bolsa, son las empresas comercializadoras las que deberán hacerlo en su lugar, aumentando peligrosamente su exposición en momentos en los que el stress del Sistema y la inminencia del fenómeno del Niño presionan al alza los precios. Como lo afirma el Presidente de la Asociación Colombiana de distribuidores de energía eléctrica José Camilo Manzur “nosotros compramos la energía renovable de la subasta, si ellos fallan nos toca comprar en la Bolsa al precio que esté”

El daño puede ser mayor y peores las repercusiones, habida cuenta que los proyectos de los parques eólicos le han abierto al Caribe colombiano la posibilidad de otros desarrollos tales como la producción de hidrógeno verde y con este el desarrollo de un Cluster de la industria de los fertilizantes bajos en carbono, teniendo como insumo el hidrógeno. Por lo demás, producirlo demandará muchos megavatios de energía para el proceso de hidrólisis que se requiere para separar y aislar el hidrógeno del oxígeno para su obtención y maquila.

Es más, recientemente el magnate Elon Musk, considerado el hombre más rico del mundo, dueño de TESLA, el mayor fabricante del mundo de automotores con motores eléctricos manifestó su interés de invertir en la instalación de una de sus plantas de ensamblaje en La Guajira, atraída por su descomunal potencial de energías renovables. Pero, noticias cómo estas, sino se contrarrestan con acciones eficaces por parte del Gobierno, de la mano de las comunidades incumbentes, terminarán por ahuyentarlos, malogrando esta oportunidad y sumiéndose a nuestro Departamento y al país en una incertidumbre total, materializándose lo que tanto tememos y hemos advertido, que la Transición energética se siga acelerando en neutro y lo que es peor, empantanada y patinando en el tremedal de los vericuetos en los que se encuentran estos proyectos, vitales para el país y para la región Caribe.

Ello no sólo compromete la viabilidad de los proyectos de generación en curso sino el respaldo requerido por el parque térmico y las hidroeléctricas como respaldo en condiciones de hidrología crítica como la que está en ciernes con el advenimiento del fenómeno de El Niño que pondrá a prueba la firmeza y la confiabilidad del Sistema. Tanto más en cuanto que el atascamiento de estos proyectos se viene a sumar el ostensible atraso de la entrada en operación de 6 de las 8 unidades de generación de Hidroituango.

## 31.- Corredor descarta una fusión entre Red Eléctrica y Enagás como único operador.

lainformacion.com, 6 de junio de 2023.

**Asegura no hay sobre la mesa "ni siquiera un estudio preliminar" para llevar a cabo una hipotética operación entre los operadores del sistema eléctrico y gasista con el fin de erigirse en una sola compañía, como hacen en Portugal.**

- Red Eléctrica y sindicatos firman subida salarial del 9% para 1.200 trabajadores.
- Redeia logra mantener el beneficio gracias al transporte de electricidad internacional.
- Enagás gana un 21% menos por el recorte de la CNMC a los ingresos regulados.



Corredor descarta una fusión entre Red Eléctrica y Enagás como único operador.

**"No tenemos sobre la mesa ni siquiera un estudio preliminar sobre una hipotética fusión con Enagás"**, así de tajante se ha mostrado la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, ante la posibilidad de que los operadores del sistema eléctrico (Red Eléctrica) y gasista se erijan en una sola compañía. La idea de imitar el modelo portugués, bajo la empresa Redes Energéticas Nacionais, no es nueva y colea desde hace años, pero no entra en los planes de ninguna de las dos sociedades.

Corredor, que ha contestado así a una pregunta de un accionista en la junta general celebrada este martes en Madrid, ha afirmado que **no hay "ningún movimiento" en este sentido por parte del legislador ni de la propia Red Eléctrica**. "Si es que se planteara, el consejo de administración de las dos compañías tomaría la decisión que en su caso les correspondiera", ha apuntado.

En 2003, el Gobierno de José María Aznar ya negó la unión y habló de otras fórmulas de cooperación, como una posible participación accionarial cruzada, mientras que tres años más tarde Enagás también desechó al entender que "no aportaría ningún tipo de sinergias". La Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) mantiene un porcentaje de participación en Redeia del 20%, al tiempo que en Enagás posee el 5%.

Redeia, en el que también se integran Reintel, Hispasat, Redinter y Elewit, está inmersa en un **plan estratégico con 4.800 millones de euros de inversión hasta 2025** para acelerar la transición ecológica en España. Esta cifra supone un incremento del 10% de las inversiones de filial Red Eléctrica (3.700 millones de euros). Por su parte, bajo el Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica, que contará con una inversión de 7.000 millones de euros hasta 2026, tiene la misión de mejorar 8.000 kilómetros de redes eléctricas, instalar 2.700 kilómetros de nuevas líneas y 700 kilómetros de conexiones submarinas.

### Interconexión con Francia

Destacan los nuevos proyectos con Francia a través de un cable submarino por el Golfo de Vizcaya, la interconexión norte con Portugal entre Galicia y el Minho luso y los transpirenaicos Navarra-Landes y Aragón-Pirineos Atlánticos. El **enlace España-Francia por el Golfo de Vizcaya** es la primera interconexión eléctrica submarina con el país vecino. Según consta en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), esta nueva infraestructura permitirá aumentar la capacidad de interconexión con Francia desde los 2.800 MW actuales a los 5.000 MW.

A principios de marzo, la Comisión Nacional de la Competencia (CNMC) y la autoridad reguladora francesa -la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE)- adoptaron una decisión para **revisar el reparto de la financiación del proyecto de interconexión tras encarecerse 1.000 millones** más de lo previsto, hasta los 2.800 millones de euros. El coste del proyecto se dividirá inicialmente al 50% entre REE y el gestor francés de redes eléctricas RTE. Sin embargo, los sobrecostes previstos por encima de 2.390 millones de euros y hasta 2.700 millones de euros serán soportados en un 62,5% por la compañía española y en un 37,5%, por la francesa.

### Mira también Gobierno e Hispasat pondrán en marcha en junio el plan de conectividad rural

La Unión Europea (UE) recomendó a todos los países **alcanzar en 2020 un mínimo de un 10% de ratio de interconexión**, es decir, que la capacidad de interconexión represente el 10% de la potencia de generación instalada en el país. Actualmente, el mínimo establecido para 2030 es del 15%. Sin embargo, la interconexión eléctrica que permite intercambiar energía a España con el resto de los Estados miembro, excepto Portugal, se realiza a través de Francia y apenas alcanza el 3%. Incluso contando con la nueva interconexión, se queda en un escaso 6%.

La junta general de accionistas de Redeia ha aprobado las cuentas de 2022 y la aplicación a dividendos del grupo, que pasa por pagar la cantidad bruta de 1 euro por acción, el próximo 3 de julio, descontando de su importe la cantidad bruta de 0,2727 euros por acción, pagados a cuenta del dividendo en enero. Asimismo, ha dado **luz verde a la reelección como consejero independiente de José Juan Ruiz Gómez**, así como a la remuneración del consejo de administración y al Informe Anual sobre Remuneraciones de los consejeros 2022.

## 32.- Fundación Naturgy y el CSIC analizan la investigación disruptiva y la innovación en el sector energético.

naturgy.com, 6 de junio de 2023.

**Durante la jornada celebrada hoy, varios investigadores han debatido sobre las líneas disruptivas y los nuevos desarrollos en el mundo de la energía, tanto desde el ámbito público como privado.**



Fundación Naturgy y el Consejo Superior de Investigaciones Científicas (CSIC) han organizado hoy la jornada **‘Investigación e innovación en el sector de la energía’**, en la que se han analizado las investigaciones disruptivas y los nuevos desarrollos que deberán formar parte de procesos sostenibles y ser económicamente viables. Además, se ha ahondado en cómo la transición energética obliga a la innovación y al cambio, pero sin perder de vista la necesaria neutralidad tecnológica.

La jornada ha contado con la apertura del presidente de Fundación Naturgy, **Rafael Villaseca**, y la presidenta del CSIC, **Eloisa del Pino**, y las ponencias principales de **Marisol Martín-González**, coordinadora Área Global Materia del CSIC e investigadora del Instituto de Micro y Nanotecnología del CSIC, y **Antonio Chica**, coordinador PTI + TRANSENER del CSIC e investigador del Instituto de Tecnología Química de CSIC y la UPV.

En su intervención sobre ‘Innovación disruptiva’, **Marisol Martín-González** ha destacado que “algunas de las líneas de trabajo más disruptivas del CSIC son la investigación en nuevos materiales y dispositivos que podrían suponer avances importantes en ámbitos como las células fotovoltaicas, el hidrógeno o el aislamiento de edificios”. Además, ha detallado algunas de las investigaciones disruptivas en las que trabaja esta agencia estatal, como el proyecto ICP, para la obtención de hidrógeno a partir de la electrólisis de agua de mar, o el proyecto ICMs, para la hibridación de tecnologías fotovoltaica y solar de concentración mediante espejos selectores de color nanoestructurados.

Por su parte, **Antonio Chica** ha explicado el funcionamiento de las plataformas temáticas del CSIC, grupos de trabajo multidisciplinares enfocados a encontrar soluciones a problemas concretos. Es el caso de la plataforma PTI + TRANSENER que coordina, orientada a buscar las soluciones más rápidas posibles en generación renovable, almacenamiento eficiente, tecnología de hidrógeno y descarbonización de la industria.

Ambos investigadores han participado en una mesa redonda posterior junto a **Miriam Bueno**, subdirectora general de Prospectiva, Estrategia y Normativa en Materia de Energía del MITERD, y **Jorge Barredo**, director general de Renovables, Nuevos Negocios e Innovación de Naturgy.

Por su parte, **Miriam Bueno** ha señalado que “el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) plantea una estrategia a largo plazo para la reducción de emisiones en todos los sectores, como movilidad y aplicaciones de calor, para la que serán necesarias algunas de las tecnologías mencionadas y que investiga el CSIC”. “El Net Zero Industry Act pone el foco en concentrar gran parte de la cadena de valor de renovables en Europa, lo que marcará sin duda la evolución de los próximos años”, ha remarcado Bueno.

**Jorge Barredo** se ha referido a cómo la estructura de ayudas y el enfoque legislativo influye en el desarrollo del horizonte energético. Por ejemplo, es lo que ha sucedido con el gas renovable: “los planes están influidos por el contexto, como la guerra en Ucrania, tras el que crece el interés europeo por el biometano. Hay instalaciones en desarrollo, pero las instituciones tienen mucho que decir para hacer rentable ese negocio”.

Además, para Barredo, “es necesaria una reglamentación comparable entre Europa y el resto del mundo para facilitar el desarrollo europeo de tecnologías como el hidrógeno. La competencia es global y otros países compiten en términos diferentes a los nuestros”.

En relación con la necesidad de mantener la neutralidad tecnológica, Jorge Barredo ha apuntado que “Naturgy se encuentra en un proceso de transformación que obliga a pensar en cuáles serán las tecnologías que aplicaremos en las próximas décadas porque, por lo que apostemos hoy, tendrán que ser los proyectos rentables del día de mañana”. En este sentido, Miriam Bueno ha señalado que “necesitaremos un abanico amplio de tecnologías, pero la neutralidad tiene que estar siempre sujeta al cumplimiento de ciertos objetivos para la transición energética”. Así, Antonio Chica ha señalado que “disponemos de muchas tecnologías con evidencias científicas y no se trata de apostar por una de ellas, sino de establecer reglas del juego para elegir las que sean más adecuadas a cada momento y lugar concreto”.

En sus palabras de bienvenida, **Eloisa del Pino** ha querido poner en valor el trabajo realizado desde el CSIC, el mayor organismo público de investigación del país dedicado a todas las áreas del conocimiento humano. Para aportar valor en los retos a los que se enfrenta el país, los abordan desde diferentes disciplinas, tras identificar temas de tipo científico y que son una preocupación social, como es el caso de las cuestiones del sector energético. En su intervención, ha destacado cómo el avance de las diferentes tecnologías, su aplicación en las comunidades o luchar contra el negacionismo climáticos son algunos de los retos que afronta el sector.

**Rafael Villaseca** se ha referido a que “la sostenibilidad económica, la sostenibilidad ambiental y la seguridad del suministro obligan a grandes inversiones para el desarrollo de nuevas tecnologías aplicadas a la energía. De no producirse cambios tecnológicos relevantes, el cumplimiento de los objetivos de la transición energética está en cuestión”. Además, ha apuntado que “la investigación e innovación proveen de la tecnología necesaria para hacer frente al gran reto de la transición energética al que hacemos frente. Por eso, Fundación Naturgy promueve esta jornada y sus premios de innovación en colaboración con el CSIC”.

## Fundación Naturgy

Esta jornada es fruto de la colaboración que Fundación Naturgy y el CSIC mantienen desde este enero y en el marco de la cual se ha convocado la primera edición del ‘Premio Fundación Naturgy a la investigación e innovación tecnológica en el ámbito energético’, que se fallará este mismo mes de junio, con una dotación de 100.000 euros para el mejor proyecto de España desarrollado por grupos de investigación adscritos a organismos públicos o privados sin ánimo de lucro.

La Fundación, creada en 1992 por la compañía energética, también desarrolla programas de acción social, incidiendo especialmente en actuaciones destinadas a paliar la vulnerabilidad energética.

## 33.- El Gobierno incluye la reforma del PVPC en la adenda al plan de recuperación que enviará a Bruselas.

elperiodicodelaenergia.com, 7 de junio de 2023.

**El Gobierno crea un fondo de 2.250 millones como bonificación fiscal por invertir en transición energética a familias y empresas.**

Será cuestión de días la aprobación de la reforma del **Precio Voluntario del Pequeño Consumidor (PVPC)**, conocido también como tarifa regulada de la luz.

El Ministerio de Economía ha reconocido que la reforma del PVPC está incluida en la adenda al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia que enviará a la Comisión Europea para su aprobación en los próximos días.

Fuentes del Ejecutivo han explicado que algunas de las reformas incluidas en la adenda, aprobada este martes por el Consejo de Ministros para su próxima remisión a Bruselas, tienen que ver con la adaptación a la actual situación energética tras el estallido de la guerra en Ucrania o el funcionamiento del mercado laboral.

Desde Asuntos Económicos han apuntado a la reforma del precio de venta al pequeño consumidor (PVPC), es decir, de la tarifa regulada eléctrica. “Es una reforma importante, pero son reformas complementarias de las ya hechas”, han reiterado.



Choca su aprobación justo en un momento en el que Bruselas ya da por finiquitada la crisis energética y ha remitido a los Estados Miembro que dejen de intervenir con medidas de emergencia y que se regrese al anterior estado antes de la guerra de Ucrania.

### Incentivos fiscales

Asimismo, el Gobierno crea un fondo específico dotado con 2.250 millones de euros para financiar la bonificación fiscal de las inversiones de familias y empresas –a través del impuesto de Sociedades– en transición energética.

Para la gestión de estos fondos será de gran importancia la colaboración público-privada, de forma especial con las entidades financieras, lo que permitirá que puedan acceder a los préstamos empresas de todos los tamaños y sectores de actividad de cualquier lugar de España.

En concreto, el ICO pondrá en marcha la Línea ICO-Verde, dotada con 15.500 millones de euros para facilitar créditos a hogares y empresas públicas y privadas para la realización de inversiones que favorezcan la transición verde.

## 34.- El mercado eléctrico 2023, en el punto de mira.

energias-renovables.com, 7 de junio de 2023.

**El Club Español de la Energía (Enerclub) celebró ayer la jornada sobre el diseño del mercado eléctrico, con el patrocinio de Endesa y la colaboración de OMIE. En la inauguración, han intervenido la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen; el director general de Relaciones Institucionales y Regulación de Endesa, José Casas; la presidenta de OMIE (operador del mercado ibérico de electricidad), Carmen Becerril; y el diputado del Parlamento Europeo Nicolás González-Casares (PSOE), ponente de la propuesta europea de reforma del mercado.**

Enerclub, asociación sectorial en la que están representadas las grandes compañías energéticas de España (Repsol, Cepsa, Endesa, Iberdrola, EDP, Naturgy, TotalEnergies), convocó ayer una jornada -El Diseño del Mercado Eléctrico- por la que han desfilado representantes de muchos de los actores clave del sector eléctrico: OMIE (el operador del mercado ibérico de electricidad), Entso (que es la asociación europea de transportistas de electricidad), ACER, que es la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía, etcétera, etc. Todos han expuesto su punto de vista sobre la propuesta de reforma del mercado eléctrico que puso sobre la mesa la Comisión Europea el pasado 14 de marzo, una propuesta cuyas raíces están precisamente en España, cuyo Ministerio para la Transición Ecológica ha sido uno de sus principales impulsores.

La jornada, que ha durado todo el día, ha comenzado con la intervención del vicepresidente de Enerclub, Íñigo Díaz de Espada, quien señaló que dentro del trabajo realizado por las instituciones europeas para “salir de la crisis lo antes posible, reducir nuestras vulnerabilidades y establecer unas bases para alcanzar un modelo energético neutro en emisiones, repensar el mercado eléctrico ha adquirido un especial protagonismo”. Con su reforma, se persiguen tres objetivos clave, ha dicho Espada: “proteger al consumidor del efecto de la volatilidad de los precios.



Que el mercado pueda garantizar una señal de precios adecuada para la operación eficiente del sistema. Y que sirva para retribuir los activos de generación y atraer nuevas inversiones, de cara a una mayor integración de energías renovables”.

La Comisión sostiene que el modelo que se utiliza en Europa ha estado funcionando adecuadamente, y que proporciona eficiencia, transparencia e incentivos para mantener los costes lo más bajos posible y, en sintonía con esa valoración, se ha manifestado el vicepresidente de Enerclub: “nosotros, como asociación empresarial, “consideramos también que el mercado es el mejor sistema para la asignación eficiente de los recursos”.

Para José Casas, director general de Relaciones Institucionales y Regulación de Endesa, “la reforma debe focalizarse en facilitar las inversiones privadas en renovables, almacenamiento o digitalización, para garantizar no solo la transición energética sino también la independencia energética, necesarias ante la reciente volatilidad de los precios”.

Casas sin embargo cree que "las medidas de emergencia por razones de crisis y/o particulares a un determinado mercado: como mucho, tendrían que ser medidas temporales, excepcionales y eliminarse tan pronto como sea posible, por su efecto nocivo en la integración del mercado interior europeo".

A su juicio, "la reforma planteada por la Comisión Europea es una propuesta muy solvente para contribuir a (1) garantizar los principios fundamentales del mercado a corto plazo; (2) reforzar el mercado a largo plazo mediante el uso de PPAs y Cfds, siempre voluntarios y en condiciones de mercado; y (3) asegurar que los consumidores se beneficien de los precios más bajos que proporcionan las energías renovables".

Por su parte, la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, señaló que la UE y los Estados miembros "hemos vivido tiempos complicados que nos han llevado a acelerar la transición energética para evitar la crisis climática y las vulnerabilidades surgidas durante estos años. También hemos visto la necesidad de diseñar un nuevo mercado porque el actual no está preparado para las situaciones de estrés, de volatilidad, con el fin de salvaguardar los precios para los consumidores y la competitividad industrial. La integración cada vez mayor de las renovables llama también a este cambio y es la palanca de la inversión, junto a un marco regulatorio estable, a largo plazo".

La secretaria de Estado de Energía ha señalado que los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima serán cada vez más ambiciosos. "El diseño del mercado tiene mucho que ver con la competitividad europea. La política industrial también debe estar integrada en este proceso de descarbonización. El consumidor, la industria y las empresas, son el centro de esta reforma del mercado". Aagesen ha abogado por fomentar los mercados a plazo, PPAs (contratos bilaterales de compraventa de electricidad a largo plazo), CxDs (contratos por diferencias) y mecanismos de capacidad que "proporcionan firmeza". El objetivo común -ha dicho- es "llegar a un gran acuerdo que suponga una oportunidad única para España".

**Sara Aagesen:** "debemos tener un diseño de mercado acorde con ese mix energético. No estoy hablando de un diseño para dentro de 20 años. Lo necesitamos para el mix actual y para ese mix que esperamos ver, muy pronto. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima establece que al menos el 74% sea generación eléctrica renovable en 2030, un Plan que está en revisión y que, como ya decía la Ley de Cambio Climático y Transición Energética, llevaremos a más, a objetivos cada vez más ambiciosos. Necesitamos modernizar ese sistema bajo muchas premisas muy importantes: construir un sistema resiliente ante situaciones de estrés, proteger a los consumidores de forma estructural, inmediata y de forma sostenible en el tiempo; asegurar la competitividad de las empresas (por eso es tan importante que esa reforma sea lo antes posible). También necesitamos señales para ese futuro: hay que facilitar la entrada de figuras para dar seguridad energética: almacenamiento, gestión de la demanda... Necesitamos contar con mecanismos de capacidad. Pero todo esto solo es posible si tenemos a la sociedad de la mano. Por eso hay que anticipar los beneficios de esa transición, de ese mix energético cada vez más renovable, a todos y cada uno de los consumidores, con precios más asequibles, más cercanos a los costes de generación"

A continuación, Carmen Becerril, presidenta de OMIE, operador de mercado eléctrico designado para la gestión del mercado diario e intradiario de electricidad en la Península Ibérica, ha insistido en la idea de que "el acoplamiento de los mercados mayoristas de electricidad ha sido uno de los resultados más exitosos del proyecto de construcción del Mercado Interior de la Electricidad en la UE".

**Carmen Becerril, presidenta de OMIE:** "la reforma del diseño del mercado eléctrico consolida el sistema marginalista de formación de precios en nuestro mercado diario europeo y reconoce el acoplamiento de nuestro mercado intradiario, continuo y por subastas, como un medio eficaz para promover una mayor participación de la demanda, de los nuevos recursos distribuidos y, por tanto, ofrecer mayor flexibilidad a todos los agentes del mercado. (...) La reforma refuerza el papel de la integración de los mercados spot al servicio de la descarbonización de la economía europea y hace hincapié en la necesidad de articular instrumentos de mercado que permitan la cobertura a medio y largo plazo en un entorno de volatilidad como el que genera la transición energética"

## Propuesta europea de reforma mercado eléctrico

Para explicar la propuesta de la Comisión, Enerclub ha invitado a Antonio López-Nicolás (subdirector de la unidad de Política de Integración de Sistemas Energéticos y Renovables de la dirección general de Energía de la Comisión Europea) y Nicolás González-Casares (ponente de la propuesta de reforma del diseño del mercado eléctrico europeo en el Parlamento Europeo, reforma que se encuentra dentro del marco del Green Deal y cuyo objetivo es reducir la dependencia europea de los combustibles fósiles y acelerar la transición energética).

Los ponentes han presentado los detalles y principales objetivos de la reforma basados en tres aspectos. El primero, proteger y empoderar más a los consumidores, que cuenten con herramientas para hacer frente a los altos precios. El segundo, fomentar la contratación a plazo, desarrollo de los PPAs (acuerdos de compra de electricidad), de los CfDs (contratos por diferencia) y mejorar la liquidez de los mercados a plazo. Y, por último, contar con mayor flexibilidad y transparencia en un mercado que será mayoritariamente renovable, incluyendo elementos como la gestión de la demanda o el almacenamiento.

En definitiva, “una reforma que proteja más al consumidor, sobre todo a los vulnerables, que sea capaz de doblar la cuota de renovables en el sistema y atraer las inversiones contando con un marco regulatorio estable, homogéneo y predecible”.

### Visión de las instituciones europeas

En esta mesa, moderada por Nemesio Fernández Cuesta, Técnico Comercial y Economista del Estado, participaron: Martin Povh, jefe del equipo de Market Codes de **ACER**; Kjell Arne, jefe del Market Committee de **Entso-E**; Leonardo Meeus, director de The Florence School of Regulation; Ferrán Albert Riera, asesor del gabinete de la secretaria de Estado de Energía del ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Las cuestiones abordadas en este panel estuvieron en su mayoría relacionadas con las medidas que se deberían tomar para promover el mercado a largo plazo y cómo organizar un mercado de capacidad uniforme en toda Europa que combine diferentes tecnologías y proteja a los consumidores. Destacaron también la importancia de la flexibilidad para avanzar en la transición y alcanzar la neutralidad climática.

### Visión de las asociaciones empresariales europeas

Junto a Tomás Gómez San Román (moderador), profesor de Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Comillas, han intervenido Ágata Zalewska, asesora de Business Europe; David Post, presidente de la Asociación Europea para el Almacenamiento de Energía (EASE, por sus siglas en inglés); Juan José Alba, miembro del Consejo de Eurelectric (**Asociación de la Industria Eléctrica Europea**); Rafael Gómez-Elvira, presidente de NEMO e Iván Pineda, director de Innovación de WindEurope.

Los ponentes han destacado la importancia de las señales a largo plazo para contar con las inversiones necesarias, así como mitigar los precios para el consumidor. Afirmaron que se ha establecido un primer marco que calificaron de “positivo”, sobre el que hay que avanzar entre los países miembros. Otros asuntos tratados: Mejora de la predictibilidad y estabilidad de costes, competitividad industrial, PPAs, CfD bidireccionales de apoyo público, y mayor flexibilidad del sistema eléctrico.

### Visión del financiador

Este panel moderado por Rafael Menéndez, director senior de Estrategia de Afry, contó con Fernando Lafuente, analista de Alantra Equities; Borja Sáez, responsable global de Financiación de Proyectos de Energía de BBVA, e Iñaki González, director del departamento de Financiación Corporativa del Instituto de Crédito Oficial (ICO).

Los expertos han coincidido en que la reforma es necesaria para dar visibilidad, estabilidad y contar con un retorno razonable de las inversiones. Se trata de que haya recursos en el mercado para financiar proyectos que tengan visibilidad en sus ingresos. Entre los temas objeto de análisis han estado la financiación a medio y largo plazo, fundamentalmente vinculada a la generación renovable, pero también al transporte y al almacenamiento.

## Visión de los agentes

En las dos mesas celebradas a continuación, los ponentes han mostrado su visión sobre los esquemas planteados de contratación a plazo en la propuesta de reforma del mercado europeo, especialmente los PPAs y CfDs. Además, han reflexionado en torno a los mercados que pueden aportar flexibilidad y robustez a los sistemas, como es el caso de los mercados de capacidad, y han analizado también otros aspectos de relevancia para los generadores, comercializadores, compañías verticalmente integradas y grandes y pequeños consumidores.

Los participantes de la primera mesa han sido David Robinson (moderador), de Oxford Institute for Energy Studies; Pedro González, director general de Aege; Ignacio Soneira, director general Iberia de Axpo; Eduardo Moreda, subdirector de Regulación, Mercados Mayoristas y Gas de Endesa; Daniel Fernández, director de Estrategia, Regulación y Asuntos Públicos de Engie; Blanca Losada, presidenta de Fortia; Eva Porras, responsable de Estrategia de Mercado y Operaciones de Repsol y María del Rosario Cepero, secretaria general de TotalEnergies.

En la segunda mesa han intervenido Jorge Sanz, director asociado de Nera como moderador; Santiago Gómez, director de Gestión de Energía de Acciona; María Gómez, directora de Regulación e Internacional de EDP; Emili Rousaud, director ejecutivo de Factor Energía; Patxi Calleja, director de Regulación de Iberdrola España; José Ángel Castro, director de Gestión de la Energía de Magnon Green Energy; Gregorio Morales, director de Mercados de Electricidad y Transición Energética de Naturgy, y Javier Arranz, responsable en materia energética de la OCU (organización de consumidores y usuarios).

## Sobre Enerclub

Enerclub es una asociación sin ánimo de lucro, constituida en 1985, que agrupa a más de 150 empresas e instituciones y más de 170 socios individuales. Su objetivo es "acercar la energía a la sociedad, a través de una mayor comprensión de las cuestiones relacionadas con el ámbito energético". Así mismo, la asociación quiere ser también "punto de encuentro y foro de referencia, y poner en valor la importancia de la energía para la sociedad, la economía y el desarrollo sostenible". Sus principales actividades son: académicas, institucionales, y de análisis.

## 35.- Engie compra a Greenalia una cartera renovable de 182 MW ubicada en Galicia y Andalucía.

lavanguardia.com, 6 de junio de 2023.

**Madrid, 6 jun (EFE). - La compañía energética francesa Engie ha llegado a un acuerdo con Greenalia para adquirir una cartera de proyectos renovables que suman 182 megavatios (MW), ubicados en Galicia y Andalucía.**

Madrid, 6 jun (EFE). - La compañía energética francesa Engie ha llegado a un acuerdo con Greenalia para adquirir una cartera de proyectos renovables que suman 182 megavatios (MW), ubicados en Galicia y Andalucía.

En un comunicado, Engie ha explicado este martes que se encargará del desarrollo, operación y mantenimiento de la cartera renovable, que incluye tanto parques eólicos como plantas fotovoltaicas y entrará previsiblemente en funcionamiento en 2025.

Asimismo, la operación supone la entrada de Engie en el mercado renovable de Galicia y permitirá a la compañía francesa avanzar en su objetivo de incorporar a nivel global 4 gigavatios (GW) renovables cada año durante el periodo 2022-2025, siendo España uno de los mercados clave.

## 36.- Endesa reduce un 82% las emisiones de CO2 vinculadas al consumo de energía de su campaña audiovisual 'Todo Cuenta'.

lavanguardia.com, 7 de Junio de 2023.



Endesa redujo un 82% las emisiones de dióxido de carbono (CO2) vinculadas al consumo de energía de todas las fases de la ejecución de su campaña audiovisual 'Todo Cuenta', desde la preproducción hasta la postproducción.

Según informó la empresa en un comunicado divulgado este miércoles, el 'spot' se diseñó y se produjo con "criterios de eficiencia y sostenibilidad para generar el menor CO2 posible". Por este motivo, tuvieron en cuenta aspectos como la movilidad, la energía, el catering, los materiales o los residuos.

Asimismo, emplearon ecogeneradores alimentados con placas solares en el rodaje para garantizar que la energía que se necesitaba en las carpas de producción fuera renovable. El objetivo de esta campaña era "concienciar lo necesario que es mejorar la eficiencia energética en los hogares".

Las emisiones de CO2 evitadas equivalen a ir y volver dos veces de Madrid a Copenhague, es decir, cuatro viajes en un vehículo de combustión mediano, lo que podría calentar un apartamento durante cinco años.

"El 'making of' lo hicimos para enseñar que, con empeño, se puede lograr una producción audiovisual de forma más sostenible y eficiente. A los clientes les decimos que cada cosa que hacemos cuenta, por lo que nosotros también decidimos aplicarlo en primera persona", destacó la responsable de Publicidad de Endesa, Lola Riosalido.

(SERVIMEDIA)07-JUN-2023 13:58 (GMT +2) CCP/agq/clc

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

## 37.- Naturgy pone en marcha su tercer parque eólico en Australia por 144 M€.

consensodelmercado.com, 7 de junio de 2023.

CdM | Naturgy (NTGY) ha anunciado la puesta en marcha, a través de su filial internacional de generación **Global Power Generation (GPG)**, de su **tercer parque eólico en Australia, por un total de 144 millones de euros.**



Berrybank 2 cuenta con una capacidad instalada de 109 MW y 26 aerogeneradores con los que podrá producir 390 GWh anuales, lo que supone energía limpia para abastecer a más de 71.000 hogares en el Estado de Victoria.

Con esta nueva operación, la compañía **acumula 395 MW en operación renovable en el país**, en el que recientemente conectó también la ACT Battery, primera instalación de almacenamiento del Grupo a nivel mundial. El nuevo parque eólico está situado en la región de Corangamite & Golden Plains, en el suroeste del Estado de Victoria, a una distancia de 150 kilómetros de Melbourne. La inversión permitirá evitar la emisión de 390.000 toneladas de CO2 a la atmósfera.

Esta instalación es la **segunda fase del parque eólico Berrybank 1**, en operación desde 2021, y fue adjudicada con un acuerdo de compra de energía por parte del Gobierno del Territorio de la Capital Australiana (ACT) en septiembre de 2020. Naturgy también dispone del parque eólico Crockwell 2 en el país.

Francisco Bustío, consejero delegado de GPG, ha asegurado que el objetivo de Naturgy es «construir una **sólida cartera renovable** que proporcione fuentes de energía limpia y contribuyan al desarrollo de comunidades rurales y regionales», por lo que ha considerado que se está realizando «una sólida apuesta» por Australia, el segundo «por volumen de crecimiento en el actual plan estratégico de Naturgy, solo por detrás de España».

## 38.- Iberdrola acelera su inversión en I+D+i con 4.000 millones hasta 2030.

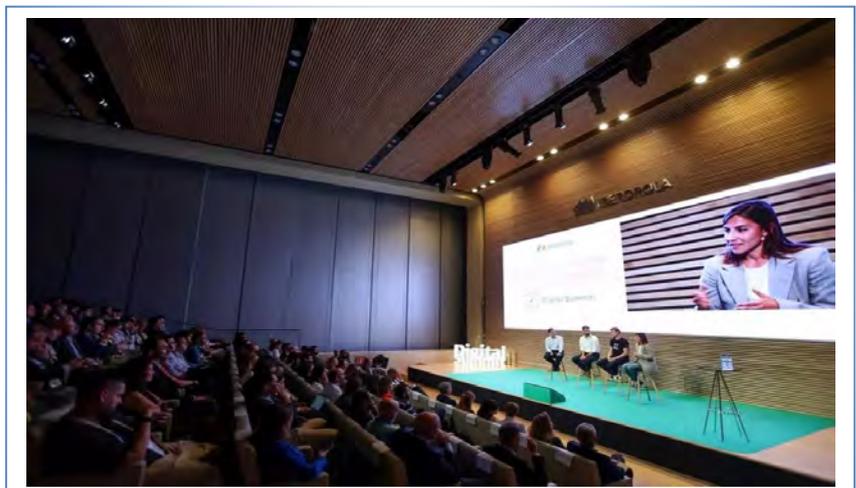
publico.es, 8 de junio de 2023.

**La energética ha destinado a la investigación desarrollo 2.000 millones de euros en la última década.**

La energética **Iberdrola** invertirá 4.000 millones de euros en Innovación, Desarrollo e Investigación (I+D+i) hasta 2030, duplicando así su esfuerzo inversor de la última década en esta materia, según **ha anunciado la compañía con motivo de la novena edición de su Digital Summit**, que se ha celebrado en su campus de San Agustín de Guadalix (Madrid) con la presencia de más de 1.500 empleados.

En su discurso en la presentación de la jornada, el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, destacó el papel clave de las personas en esta revolución digital y conminó a los trabajadores a seguir participando en ella de forma activa.

"Desde Iberdrola apoyamos este gran cambio tecnológico y estamos liderando ya su aplicación en distintos ámbitos del sector eléctrico. Os animo a seguir aportando todo vuestro conocimiento y experiencia, para generar nuevas ideas y aplicaciones", señaló Galán.



### Iberdrola sella su alianza con el fondo soberano de Noruega en renovables

El evento, con el lema *Digital Experience: Empowering People, Driving Change*, ha tenido como objetivo empoderar a las personas para que piensen de manera diferente e impulsen el cambio en toda la organización.

Este *Digital Summit* forma parte del compromiso de la energética con el I+D+i, ya que centra sus proyectos de innovación en las energías renovables, las redes inteligentes, la transformación digital, el hidrógeno verde y el desarrollo de soluciones a medida para sus clientes.

Expertos de Amazon Web Services (AWS), Google, las consultoras tecnológicas Capgemini y Accenture, la firma especializada en neurotecnología Bitbrain, la farmacéutica AstraZeneca, las automovilísticas Ford y SEAT, el fabricante de cargadores eléctricos Wallbox la consultora de gestión y tecnología Eraneos o la aseguradora Nationale-Nederlanden han participado en el evento. También ha participado Begoña García-Zapirain, catedrática de la Universidad de Deusto.

### Los accionistas de Iberdrola aprueban la reelección de Sánchez Galán al frente de la compañía por cuatro años más

El grupo pretende acelerar la transición energética abordando no solo la crisis climática, también mejorando la seguridad energética, la competitividad y la creación de empleo sostenible en toda la cadena de valor.

Iberdrola, que es la *utility* privada del mundo que más invierte en I+D+i, según los datos del informe *The 2021 Industrial Investment Scoreboard*, elaborado por la Comisión Europea, ha destinado a esta área 2.000 millones de euros en la última década.

En 2021, la energética invirtió 337,5 millones en I+D+i, lo que supone un 15% más que en el ejercicio anterior, mientras que el número de proyectos de innovación en curso asciende a 250.

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

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

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



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_Naturgy + SIE\_REE + SIE\_Viesgo + SIE\_CNAT + SIE\_Engie + SIE\_Nuclenor + SIE\_Acciona Energía

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

 **siempre adelante**