



Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola pone a la venta la central de Arcos y una cartera de solar y eólica.

eleconomista.es, 27 de enero de 2023.

- La operación, valorada en 700 millones, cuenta con Deutsche Bank como asesor.



Iberdrola ha contratado a Deutsche Bank para poner en el mercado una cartera de 2.400 MW en España. La operación, valorada en unos 700 millones de euros, supondría tal y como ha podido saber este diario, la venta de la central de ciclo combinado de Arcos de la Frontera (1.600 MW) así como una cartera de 300 MW eólicos en operación y 500 MW de proyectos fotovoltaicos.

La operación, adelantada ayer por Reuters, se une al proceso de venta que mantiene también la compañía de participaciones en los parques eólicos marinos o la intención de incorporar un socio a su negocio de renovables en Estados Unidos.

La compañía está considerando la posibilidad de desprenderse de una parte de su filial Avangrid Renewables que le permita financiar su crecimiento y reducir su nivel de deuda.

Según el plan estratégico de la empresa, la eléctrica aspira a invertir 4.300 millones de euros en renovables en el país, una cifra cercana a lo que podría conseguir la empresa por la venta de una participación minoritaria de este negocio que es ya el tercer mayor operador de renovables en EEUU y el líder en desarrollo de energía eólica marina.

La compañía cuenta con 8.309 MW en operación repartidos en 20 estados y supondría otro paso más en los planes de desinversión de la compañía que arrancaron el pasado año con la venta de una pequeña red privada en Reino Unido y han continuado posteriormente con una cartera de proyectos renovables en España a Noruega. La compañía prevé realizar estas ventas para acelerar la instalación de renovables y reforzar su crecimiento.

Mayor autoconsumo

Por otro lado, Sabic e Iberdrola han solicitado licencia al Ayuntamiento de Cartagena para la instalación de una planta fotovoltaica de autoconsumo en las instalaciones de La Aljorra que puede convertirse en la mayor del mundo, tal y como ya adelantó el Economista.

La nueva instalación renovable tendrá una potencia instalada de 100 megavatios (MW), una línea de alta tensión de 132 kilovatios y estará integrada por 263.000 módulos solares. El acuerdo incluye la firma de un acuerdo de compraventa de energía renovable a largo plazo pionero, por el que la energética proveerá de electricidad verde, los próximos 25 años, a la planta industrial de la multinacional petroquímica.

2.- Naturgy obtiene luz verde ambiental para más de 1.300 megavatios fotovoltaicos y eólicos.

energias-renovables.com, 27 de enero de 2023.

De entre los proyectos que han recibido DIA favorable, destacan ocho parques eólicos en Galicia, así como Campo de Arañuelo (300 MW), en Extremadura, "la mayor instalación que la compañía construirá en España". Todos estos proyectos se suman a otros cuyos derechos de conexión también vencían también este 25 de enero pero que se encuentran en un estado de desarrollo más avanzado con una potencia adicional de 234 MW.



Naturgy ha obtenido la **Declaración de Impacto Ambiental** (DIA) favorable para 18 proyectos eólicos y fotovoltaicos, que suman una potencia total superior a los 1,3 gigavatios (GW). Las instalaciones son los parques eólicos Monte Peón (12,6 megavatios, MW), Meirama (44,5 MW), Piago (27,6 MW), Porto Vidros (10,4 MW), As Encrobas (20 MW), Uxo (21 MW), Picato (46 MW) y Campo das Rosas (27,6 MW), en Galicia; el parque eólico Valverde (49,5 MW) y las fotovoltaicas La Serna (49,5 MW), La Pradera (300 MW) y Los Corrales (250 MW), en Castilla y León. Estos dos últimos proyectos han recibido DIA favorable por parte del Ministerio de Transición Ecológica con limitaciones en relación con la superficie.

También han recibido visto bueno medioambiental la fotovoltaica Campo de Arañuelo (300 MW), en Extremadura, "que será la mayor instalación solar que la compañía construya en España". Además, el grupo también ha obtenido el visto bueno en las Islas Canarias para los parques eólicos Tabaibal (4,7 MW) y Ajuy (2,35 MW), así como de las fotovoltaicas Zorita I y II (100 MW) y Ocaña (50 MW) en Castilla-La Mancha.

Todos estos proyectos se suman a otros cuyos derechos de conexión también vencían también este 25 de enero pero que se encuentran en un estado de desarrollo más avanzado. Se trata de las plantas fotovoltaicas El Encinar I (50 MW), Naipes (50 MW) y Naipes II (50 MW) en Extremadura; Jumilla (34 MW) en Murcia; y Villanueva del Rey (50 MW), en Andalucía. Estas instalaciones, ya en una fase inicial de construcción, suman una potencia adicional de 234 MW.

Renovables a nivel internacional.

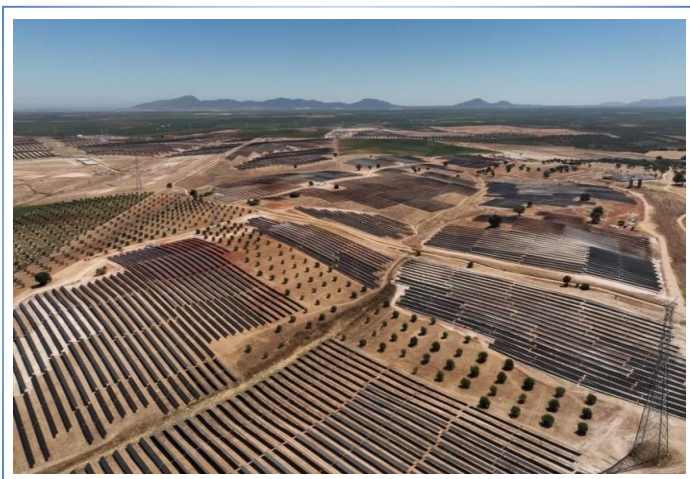
A nivel internacional, Naturgy cuenta con 993 MW de potencia eólica y fotovoltaica instalada en Australia, Chile, Brasil, México y tiene en construcción y desarrollo cerca de 2 GW en Australia, 1,7 GW en Estados Unidos y 0,2 GW Chile. A esta cifra se suma una potencia hidroeléctrica, también de origen renovable, de 124 MW en Costa Rica y Panamá. En Australia, la compañía opera actualmente los parques eólicos de Crookwell 2 y Berrybank 1, así como el sistema de almacenamiento de baterías Queanbeyan, y ultima la entrada en operación de Berrybank 2. En Estados Unidos, por su parte, en los próximos años desarrollará 3,2 GW de solar y 2 GW de almacenamiento.

En el campo de la eólica marina, Naturgy alcanzó un acuerdo con la noruega Equinor para el análisis y desarrollo de proyectos offshore en España y aprovechar sus capacidades complementarias para el desarrollo de esta tecnología, que cuenta con gran potencial en el país. Ambas compañías están ya trabajando conjuntamente en el desarrollo del proyecto Floating Offshore Wind Canarias (FOWCA), con el que quieren optar a la instalación de más de 200 MW de eólica marina flotante en el espacio marítimo del este de Gran Canaria, donde se prevé que se realice la primera subasta de esta tecnología, según informa Naturgy.

3.- Acciona pone en marcha en Extremadura su mayor proyecto fotovoltaico de España.

pvmagazine.es, 25 de enero de 2023.

Se trata del complejo fotovoltaico Extremadura I, II y III (125 MWp) ubicado en Almendralejo (Badajoz), la mayor planta solar de la compañía en España.



Acciona Energía pone en marcha Extremadura I, II Y III, su mayor complejo fotovoltaico en España.

Imagen: Acciona Energía

Acciona Energía ha puesto en marcha su mayor planta solar en España, el complejo fotovoltaico Extremadura I, II y III, que suma 125 MWp y se ubica en Almendralejo (Badajoz). Su construcción comenzó en noviembre de 2021.

Extremadura I, II y III se compone de más de 230.000 módulos fotovoltaicos que generarán anualmente 257 GWh de electricidad limpia. La inversión total del proyecto supera los 80 millones de euros.

Los trabajos de construcción de Extremadura I, II y III han sacado a la luz una serie de restos arqueológicos entre los que destaca un conjunto de asentamientos calcolíticos de hace más de 5.000 años. La compañía afirma que ha ido adaptando el diseño y la configuración de su proyecto fotovoltaico para asegurar su protección y preservación; y que acometerá y financiará íntegramente la excavación de estos yacimientos. Acciona Energía dice que “ha trabajado mano a mano con arqueólogos, especialistas en conservación del patrimonio y la Dirección General de Patrimonio Cultural de la Junta de Extremadura para localizar, demarcar y salvaguardar los 11 yacimientos encontrados que suponen 30 hectáreas de protección arqueológica”.

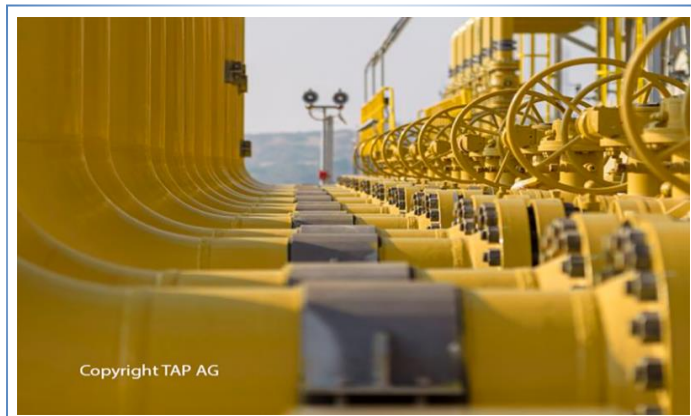
Por otro lado, en colaboración con el Ayuntamiento de Almendralejo y AlmaNatura, Acciona Energía ha implementado el proyecto ‘Colabora Almendralejo’, como parte de su programa de Gestión del Impacto Social (GIS). Un total de 25 jóvenes recibirán formación gratuita en diversas áreas como la sostenibilidad, la innovación y la identificación de retos socioambientales. Además, diez empresas participarán en sesiones de acompañamiento para identificar sus principales espacios de mejora y desafíos en materia de sostenibilidad. Con los conocimientos adquiridos, jóvenes y empresas trabajarán de forma conjunta en una serie de talleres de cocreación para desarrollar soluciones que fomenten la sostenibilidad de las empresas y les ayuden a superar los retos identificados.

Las cinco mejores soluciones de las empresas, surgidas de esta colaboración, recibirán una ayuda económica cada una de 1.600 euros; las cinco mejores propuestas de los jóvenes recibirán, cada una, 700 euros para su implementación.

4.- Enagás eleva su participación en el gasoducto Transadriático al 20% tras comprar un 4% por 168 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de enero de 2023.

Con esta operación Tras el cierre de esta operación, **Enagás** tendrá un **20%** en **TAP**, el mismo porcentaje que la británica **BP**, la azerí **SOCAR**, la italiana **Snam** y la belga **Fluxys**.



Enagás ha acordado con la suiza **Axpo** la compra de un **4%** del **gasoducto Transadriático (TAP)** por un importe de **168 millones de euros**, con lo que la gasista, que ya posee un **16%**, eleva su **participación total en esta infraestructura hasta el 20%**, según ha informado este viernes la compañía.

El grupo ha destacado que con esta operación refuerza el cumplimiento de su objetivo de contribuir a reforzar la **seguridad de suministro energético** y a la **descarbonización** en Europa, como anunció en la presentación de su plan estratégico 2022-2030.

La adquisición de Enagás

Tras el cierre de esta operación, **Enagás** tendrá un **20%** en **TAP**, el mismo porcentaje que la británica **BP**, la azerí **SOCAR**, la italiana **Snam** y la belga **Fluxys**. Ésta última también ha alcanzado este porcentaje después de un acuerdo de adquisición del **1%** a **Axpo**.

Con estas dos operaciones de compra a **Axpo** por parte de **Enagás** (**4%**) y de **Fluxys** (**1%**), la compañía española ha subrayado que se refuerza el rol de los operadores europeos en esta infraestructura estratégica para la **Unión Europea**, "lo que facilita el avance en sus objetivos de seguridad de suministro y de **descarbonización**", ha añadido.

El gasoducto Transadriático es una infraestructura de **878 kilómetros** de longitud, que recorre **Grecia, Albania, el mar Adriático e Italia**. Es el tramo europeo del 'Southern Gas Corridor' y transporta gas natural procedente de **Azerbaiyán hasta Italia, Grecia y Bulgaria**.

Desde el inicio de sus operaciones comerciales en noviembre de 2020, esta **infraestructura** ha tenido una disponibilidad del **100%** y ha transportado a Europa **18 bcm de gas natural**.

TAP está incluida en el mapa del 'European Hydrogen Backbone', iniciativa que involucra a **31 operadores europeos** de **28 países europeos** que impulsan una futura red de hidrógeno en la UE, y podría adaptarse para el transporte de **hidrógeno verde**, uniendo los puntos de producción y consumo a lo largo de su trazado, y contribuyendo de este modo a los objetivos de descarbonización de Europa.

Enagás ha precisado que la operación de compra está sujeta al cumplimiento de las condiciones suspensivas habituales con respecto a este tipo de operaciones.

5.- Iberdrola se adjudica cuatro proyectos de innovación agrovoltaicos en Francia.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de enero de 2023.

Los proyectos tendrán el objetivo del cuidado del entorno y la mejora de la agricultura y la ganadería.

Iberdrola se ha adjudicado cuatro proyectos agrovoltaicos en las licitaciones de innovación en energía renovables emitidas por el Ministerio francés de Transición Energética, según ha informado la compañía en un comunicado.

Los proyectos alcanzarán una **capacidad total de 12 megavatios (MW)** y tendrán como **objetivo** el cuidado del entorno y la mejora de la **agricultura** y la **ganadería** de los territorios en los que se implanten, contribuyendo mediante la innovación a “normalizar la convivencia del sector energético y el agrario”.

La licitación de estos proyectos se ha realizado a través de contratos por diferencia (CfD), de forma que se ha fijado un precio para el megavatio hora (MWh) superior al valor de mercado para los próximos veinte años, compensando así los esfuerzos económicos que supone el cuidado medioambiental.

Iberdrola mejora de la granja ecológica



El primero de los proyectos de Iberdrola que han **obtenido la licitación francesa**, denominado 'Kirch', busca mejorar el bienestar animal y la calidad de los pastos que alimentan al ganado vacuno de los terrenos en los que se ubicarán las placas fotovoltaicas, aumentando así la calidad de los productos lácteos de la granja ecológica.

Además, las placas se situarán a una altura mínima de 1,5 metros, permitiendo que las vacas se refugien debajo para combatir el calor. Igualmente, los **paneles solares** contarán con un innovador sistema que permitirá recoger el agua de la lluvia, almacenarla y utilizarla cuando sea necesaria para el regadío.

Los otros tres proyectos de **Iberdrola** licitados, 'Maubec', 'Lapenche' y 'Solomiac', buscarán mejorar el rendimiento de las plantaciones agrícolas mediante el uso de paneles fotovoltaicos rotativos, pues estos protegerán los cultivos de las heladas en invierno y de los intensos rayos del sol en verano.

Apuesta por Francia

La **licitación francesa** ha adjudicado un total de **172 MW en 66 proyectos** que tienen una capacidad media de 2,6 MW, de forma que los de **Iberdrola**, con 3MW cada uno, han recibido la capacidad máxima concedida.

En línea con la apuesta por la innovación en terreno francés que Iberdrola viene haciendo durante los últimos años, la compañía prevé invertir más de 4.000 millones de euros hasta 2025 en proyectos renovables en este país.

Con presencia en ocho ciudades, entre ellas París y Marsella, Iberdrola cuenta en **Francia** con 118 MW operativos de generación eólica terrestre. Además, con su plan de crecimiento de proyectos **eólicos** y **fotovoltaicos**, prevé instalar entre 700 y 900 MW adicionales para 2030.

6.- Raúl Suárez (Nedgia): "Tenemos proyectos para 170 plantas de biogás, que cubriría el 7% de la demanda".

eleconomista.es, 28 de enero de 2023.

"La prioridad ahora para nosotros es la integración de los gases renovables en el sistema gasista".

"La regulación actual no establece ningún mecanismo para revisión de los costes por el IPC".

"Esperamos converger con las ratios financieras marcados por Competencia".

Raúl Suárez acaba de ser nombrado **consejero delegado de Nedgia**, la distribuidora de gas de Naturgy. La compañía, que suministra al 70% de los consumidores, tiene el foco puesto en el desarrollo de los gases de origen renovable. En su primera entrevista desde que llegó al cargo, Suárez da conocer todos los planes de la distribuidora en esta materia.

¿Cuánto van a invertir en la red de distribución de Nedgia?



La prioridad ahora para nosotros es la integración de los gases renovables en el sistema porque consideramos que son la verdadera gran oportunidad en materia de energía de España. Hace poco se presentó el estudio de Sedigas con PwC sobre el potencial del biometano en el país. Son 163 TWh al año, lo que equivaldría al 100% de la demanda de residencial y comercial. Tenemos, después de Francia y Alemania, el tercer mayor potencial de biometano en Europa. Mientras Alemania ha aprovechado el 70% de su potencial y Francia durante el año pasado estuvo incorporando a la red dos nuevas plantas de biometano a la semana, en España solamente tenemos cinco plantas.

¿Qué papel tendrá el desarrollo del biogás y biometano en el país?

Es una oportunidad muy importante para España porque cubriría una parte muy significativa de nuestra demanda y son materiales en el corto plazo. A mí me gusta definirlos como la energía renovable más transformadora porque reduce emisiones, contribuye a la independencia energética y resuelve un problema estructural de país que tenemos con los residuos del sector ganadero y agrícola. Además crea empleo, pues se estima que el biometano generaría en las zonas rurales 60.000 puestos de trabajo. El RepowerEU ha marcado un objetivo de un 10% de gases renovables en la red para 2030. Francia, Reino Unido, Alemania, Inglaterra y Portugal ya han fijado en sus de sus objetivos nacionales porcentajes incluso superiores, teniendo en muchos más desarrollo y menos potencial.

¿Cuáles son sus planes de inversión en plantas?

Hemos identificado 170 posibles plantas de biogás y biometano, en las que hay promotores interesados. Esto es materializable mañana mismo y estos gases pueden ser inyectables a la red sin necesidad de hacer ninguna modificación de esta.

En el caso del hidrógeno verde, ¿Adaptar la red gasista será muy costoso?

Para la inyección de unos porcentajes de hidrógeno hasta el 20% hay que hacer algún tipo de adaptación. Sin embargo, considerándolas dentro del conjunto de inversiones para el desarrollo del hidrógeno de aquí a los próximos 10 años, no es la parte más significativa. Un 20% de hidrógeno en las redes de gas es muchísima energía. La red de gas tiene 1,5 veces más energía que las redes eléctricas.

¿Se trabaja en una retribución específica para los gases renovables?

En primer lugar habrá que empezar a entender cuáles son las barreras para que España solamente haya desarrollado cinco plantas de biometano, mientras otros países europeos con menos potencial tienen más. A partir de ahí entramos en el capítulo en el que hay que regular las garantías de origen y determinar qué tipos de incentivos o ayuda hacemos a los promotores. Son los dos denominadores comunes que hay en todos los países de Europa que sí han tenido un desarrollo rápido de los gases renovables.

Somos uno de los países con menor objetivo para gases renovables, ¿Ven al Gobierno comprometido?

Creo que Europa en general ha hecho una reflexión sobre la oportunidad que tenemos con los biogases en términos de reducción de emisiones, independencia energética y de beneficios colaterales a los sectores agroindustriales. Ahora, que tenemos que hacer una revisión de nuestros planes de energía y clima, es el momento perfecto para incorporar esa reflexión que se ha producido a nivel europeo en España, cuando además somos uno de los países con más potencial.

¿Incluye la digitalización de las redes dentro su plan de inversiones?

Sí, contemplamos una inversión cercana a 1.000 millones de euros. Los contadores inteligentes configuran el segundo foco de nuestras inversiones. Estos van a suponer una revolución en cuanto a la digitalización del sistema gasista.

¿Se han visto afectados por la avalancha de clientes que han solicitado el cambio a la tarifa regulada del gas?

No, nosotros seguimos suministrando a la misma cantidad de clientes. Eso es un tema referente a cómo se distribuyen los costes entre los diferentes agentes del sistema.

¿Se han visto afectados por las modificaciones introducidas por el Gobierno sobre el bono térmico?

Como distribuidores hemos tenido que adaptar nuestros sistemas de información a las nuevas disposiciones regulatorias que el Gobierno ha establecido, pero no ha supuesto mayor problema. Hemos dedicado tiempo y recursos a hacerlo, pero se entendía que era necesario.

¿La inflación se trasladará a la retribución de la distribución con una subida significativa?

La regulación actual no establece ningún mecanismo para revisión de los costes por el IPC. El sistema retributivo español establece revisiones cada seis años. En ese momento nos tendremos que sentar a hablar de los efectos que se han producido en este periodo. Todos estamos de acuerdo en que la retribución de las redes tiene que ser estable, predecible y suficiente por el nivel de inversiones que tenemos que acometer, así como por su trascendencia como columna vertebral del sistema energético y porque las inversiones son cuantiosas y se amortizan en horizontes temporales que van mucho más allá del periodo regulatorio.

El año pasado la CNMC sacó un informe que alertaba de la prudencia financiera de las distribuidoras. ¿Se ha hecho algo para mejorar los indicadores de Nedgia?

La CNMC determinó una serie de ratios financieros y daba un plazo temporal para adaptar las estructuras de las diferentes distribuidoras en España a esos objetivos que había determinado. Nosotros esperamos converger a lo que marca la regulación.

¿Temen medidas de la CNMC por una excesiva concentración de cuota de mercado en distribución?

Los modelos en Europa tienden precisamente a lo contrario. Aquellos países que presentan una elevada granularidad en sus distribuidores tratan de fomentar la integración para generar economías de escala que se traduzcan en menores costes del sistema gasista. Nuestro modelo de distribución es de los más eficientes de toda Europa. Tiene una distribución con los mejores índices de calidad y de los mejores costes.

7.- Bruselas insta a España a trasponer plenamente la Directiva sobre fuentes de energía renovables.

energias-renovables.com, 27 de enero de 2023.

Antonio Barrero F.

La Comisión Europea tomó ayer la Decisión de enviar un dictamen motivado a España [INFR(2021)0220] por no haber traspuesto plenamente las normas de la Unión sobre el fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables que establece la Directiva (UE) 2018/2001. Esta Directiva establece el marco jurídico para el desarrollo de las energías renovables en la electricidad, la calefacción, la refrigeración y el transporte en la Unión. El plazo para transponer la Directiva al Derecho nacional expiró hace un año y medio, el 30 de junio de 2021. Las comunidades energéticas, incluidas en esa Directiva (comunidades de energías renovables para ser precisos), serían así traspuestas al ordenamiento jurídico español, algo que el sector lleva mucho tiempo demandando.



La Directiva (UE) 2012/2001 Establece un objetivo vinculante para la Unión de, al menos, el 32% de energía renovable para 2030, e incluye medidas para garantizar que el apoyo a las energías renovables sea rentable y para simplificar los procedimientos administrativos relativos a los proyectos de energías renovables. También facilita la participación de los ciudadanos en la transición energética y fija objetivos específicos para aumentar la cuota de energías renovables en los sectores de la calefacción y la refrigeración y del transporte de aquí a 2030. El plazo para transponer la Directiva al Derecho nacional expiró el 30 de junio de 2021. En julio de 2021, la Comisión

envió una carta de emplazamiento a España, que, hasta ahora, solo ha traspuesto parcialmente la Directiva. España dispone ahora de dos meses para cumplir la obligación de trasposición y notificarlo a la Comisión, que, de lo contrario, podría optar por remitir el asunto al Tribunal de Justicia de la Unión Europea.

Y dentro de la Directiva (UE) 2018/2001 no traspuesta, las comunidades energéticas

La comunidad energética es un concepto. Y dentro de ese concepto encajan dos figuras jurídicas: las Comunidades Ciudadanas de Energía y las Comunidades de Energías Renovables, dos figuras jurídicas que vienen del derecho europeo: Directiva 2019/944 y Directiva 2018/2001, respectivamente; directivas que los estados miembros tienen que transponer y desarrollar. Las directivas europeas que recogen esas dos figuras ordenan además, explícitamente, que las trasposiciones doten a estas comunidades de un marco jurídico favorable. El problema es que el Gobierno de España no ha traspuesto ninguna de las dos directivas europeas que contienen esas dos figuras jurídicas.

Comunidad de energías renovables

Entidad jurídica

- a)** que, con arreglo al Derecho nacional aplicable, se base en la participación abierta y voluntaria, sea autónoma y esté efectivamente controlada por socios o miembros que están situados en las proximidades de los proyectos de energías renovables que sean propiedad de dicha entidad jurídica y que esta haya desarrollado;
- b)** cuyos socios o miembros sean personas físicas, pymes o autoridades locales, incluidos los municipios;
- c)** cuya finalidad primordial sea proporcionar beneficios medioambientales, económicos o sociales a sus socios o miembros o a las zonas locales donde opera, en lugar de ganancias financieras.

Directiva 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables

Está claro que no hace falta transponer la Directiva 2019/944 (que recoge la entidad jurídica "comunidad ciudadana de energía") y está claro que no hace falta transponer la Directiva 2018/2001 (que recoge la entidad jurídica "comunidad de energías renovables") para poner en marcha hoy, en España, una comunidad energética. El Gobierno está obligado a transponer esas normas y a desarrollar esas figuras jurídicas (estaba obligado a transponer la Directiva 2018/2001 antes del 30 de junio de 2021) y no lo ha hecho. Pero lo cierto es que, a pesar de ello, ya hay en España comunidades energéticas en diferentes fases de desarrollo y muchas más que vienen por el camino.

Eso sí: está mucho más claro aún (y todos los actores del sector coinciden pacíficamente en ello) que la trasposición siempre dará mayor certidumbre y facilitará más el despliegue de este tipo de iniciativas, que la propia Unión Europea considera por cierto una de las piezas clave de la transición energética.

8.- España pide a Bruselas un "procedimiento acelerado" para dar fondos Next Generation a las empresas.

elespanol.com, 27 de enero de 2023.

El Gobierno de Sánchez ve prioritaria la reforma del mercado eléctrico europeo porque los altos precios son la "principal desventaja" de la industria comunitaria.

El Gobierno de **Pedro Sánchez** reclama a la Comisión Europea un **"procedimiento acelerado"** para dar fondos **Next Generation** a las empresas de sectores clave que contribuyen a la autonomía estratégica de la UE, como la energía limpia, los semiconductores, el coche eléctrico o las tecnologías críticas. España señala además como prioritaria la reforma del mercado eléctrico europeo porque los altos precios actuales son la **"principal desventaja" de la industria comunitaria frente a sus rivales en Estados Unidos o Asia.**

La relajación de las reglas sobre ayudas públicas y el cambio del sistema de fijación de precios de la luz son los dos pilares centrales en los que debería basarse **el nuevo plan industrial de la Unión Europea**, según se recoge en la contribución escrita remitida este viernes a Bruselas por el Gobierno de Sánchez. La Comisión de **Ursula von der Leyen** tiene previsto presentar sus propias propuestas el próximo miércoles. Y el plan se discutirá en la cumbre extraordinaria de líderes europeos del 9 y 10 de febrero.

"Se necesita de forma urgente **una respuesta común europea** para preservar el papel de liderazgo de la UE como potencia tecnológica y comercial en un contexto mundial cada vez más complejo y desafiante", reza la contribución española. De hecho, el plan industrial que prepara Bruselas (o Pacto por una Economía Verde) es una respuesta a los subsidios industriales masivos aprobados por la Casa Blanca de Joe Biden, pero también a las ayudas ilimitadas que da China a sus empresas.

[Sánchez pide a la UE relajar los límites a ayudas públicas para gastar más rápido los NextGen]



Para Sánchez, lo más urgente es la reforma del mercado eléctrico de la UE, ya que "aborda la principal desventaja competitiva de la industria europea". **"Las empresas de la UE están pagando actualmente precios más altos por la electricidad y el gas natural que sus rivales americanos y asiáticos"**, sostiene el documento.

En este sentido, el Gobierno defiende la propuesta de reforma que remitió a Bruselas hace un par de semanas, que se basa en **generalizar "los contratos a largo plazo"** con el fin de garantizar **precios en línea con los costes medios**, seguridad de suministro e incentivos para las renovables, el almacenamiento y la gestión de la demanda".

En segundo lugar, España reclama que las reglas sobre ayudas públicas contemplen un "procedimiento acelerado" para los proyectos estratégicos (o PERTE) incluidos en los planes de recuperación. **"En la coyuntura actual, la ejecución eficiente es tan importante como la cantidad de apoyo público.** Por tanto, es necesario agilizar los procedimientos de ayuda estatal para que las empresas puedan tener certidumbre sobre el calendario y el importe de los subsidios, al tiempo que se evitan distorsiones significativas en el mercado interior", apunta el documento.

El Gobierno de Sánchez se queja de que, aunque dispone de una cantidad suficiente de fondos europeos para hacer frente a la crisis, **tiene problemas para gastarlos por la rigidez de las reglas comunitarias**. El ejemplo que se menciona en el documento remitido a Bruselas es el del PERTE del coche eléctrico, que estaba dotado con 3.000 millones de ayudas públicas, de las cuales sólo se han podido ejecutar 800 millones.

España no se opone a la idea de crear un **fondo soberano europeo** para financiar las tecnologías verdes, como ha propuesto Von der Leyen, pero **tampoco lo ve prioritario**. Eso sí, si al final esta iniciativa sale adelante, no puede hacerse a costa de los fondos Next Generation o los fondos de cohesión.

9.- La fiebre renovable desata un gran 'tsunami' de operaciones en España.

expansion.com, 27 de enero de 2023.

De izquierda a derecha y de arriba a abajo, Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol; Ignacio Galán, presidente de Iberdrola; Íñigo Olaguibel, CEO de Qualitas Energy; Santiago Eguidazu, presidente de Alantia; Bernard Looney, primer ejecutivo de BP, y David Ruiz de Andrés, CEO de Grenergy.



Pódcast. La Primera de Expansión sobre Repsol, Iberdrola, el récord de ventas de los supermercados, Amancio Ortega y Morgan Stanley

- **SmartEnergy ficha a Credit Suisse para vender 941 MW.**
- **Grenergy lanza la venta del 49% de una cartera de más de 1.000 millones.**
- **Las grandes fortunas se suman a la ola de ventas de renovables.**
-

Repsol y Asterion, Iberdrola y Norges, Alantia y Solarig, Qualitas y Sonnedix Plenum y BP provocan una gigantesca oleada de intercambio de megavatios que parece no tener fin.

La **fiebre del sector de las renovables en España**, que desde hace **dos años vive un incesante goteo de transacciones**, se ha desatado totalmente en las últimas semanas.

Día tras días, desde poco antes de la pasada Navidad, se han empezado a suceder **anuncios millonarios de compraventa de megavatios (MW)** en una alocada carrera de operaciones corporativas. **Solo las que se han consumado suman cerca de 4.000 millones de euros**. Si además se contabilizan otras que hay en marcha, **la cifra alcanzaría los 10.000 millones de euros**.

Así se desprende del análisis realizado por EXPANSIÓN con los movimientos más representativos, por su volumen o por el impacto que tienen a nivel estratégico en el mapa empresarial.

Entre las energéticas, **Repsol e Iberdrola han marcado el paso**. Entre los fondos destacan **Amundi, junto a Alantra, y Sonnedix (vinculado a JPMorgan)** dentro de una puja que está suponiendo **importantes emolumentos para los asesores financieros**. Destaca **Santander**, protagonista en varias operaciones, y también **PwC, BBVA o Barclays**.

Diciembre, el estallido

A mediados de diciembre, se desató la ola. Por su virulencia, no tiene parangón con otros momentos dentro de los sucesivos booms que ha habido en el sector. **Repsol anunció la compra de una gigantesca cartera de proyectos a Asterion, que suma 7.700 megavatios (MW) solares** en España, Francia e Italia y que está valorada en más de **600 millones de euros**.

Es la segunda mayor transacción de Repsol hasta ahora en compra de empresas en su carrera de la descarbonización, tras la compra que hizo de **Viesgo** en 2018. Además de **Santander**, otro asesor de la operación fue **Greenhill**.

En paralelo, el gigante China **Three Gorges** anunció la compra de más de **100 MW fotovoltaicos valorados en más de 120 millones a Aldesa**, grupo a su vez controlado por **China Railway Construction Corporation (CRCC)**. Era la primera gran operación corporativa de renovables en España entre gigantes estatales chinos.

China y Noruega

En la práctica, esa transacción es una reorganización de activos teledirigida desde China.

Aún no se habían digerido estas operaciones cuando **Iberdrola lanzó el Proyecto Romeo para encontrar un aliado para una cartera de renovables en España de 1.265 MW fotovoltaicos y eólicos**.

Lo encontró hace unos días con **Norges**, el fondo soberano noruego, tras un sondeo en el que también estuvo interesado **Pontegadea**, el vehículo de inversión de **Amancio Ortega**, fundador de **Inditex** (dueño de Zara). **Norges se hará con el 49% de esa cartera, valorada en 1.225 millones, en una operación asesorada por Barclays**.

Modelo 'stewardship'

Iberdrola ha empezado a aplicar un **modelo que en el sector se ha bautizado como stewardship**. Significa llevar las riendas de un negocio con un socio acompañante que apoye financiera o industrialmente.

Es un modelo que Iberdrola va a replicar con otras carteras de renovables fuera de España, pero que también ha desatado una puja en España entre empresas, que se han lanzado a la caza de ese perfil de socios.

Greenergy ha puesto en marcha el **Proyecto Valkyria para vender el 49% en una megacartera de proyectos fotovoltaicos con 1.094 MW** que estaría valorada **entre 1.000 millones y 1.200 millones**, como adelantó EXPANSIÓN esta semana. Si lo consigue, sería su consagración como uno de los grandes grupos de renovables españoles.

Algo parecido ha hecho **Alantra** en el acuerdo a varias bandas que ha formado con **Amundi y Solarig**. Alantra (conocido hace años como N+1) ha sellado una alianza con el gigante financiero francés Amundi para invertir en renovables empezando con un **fondo de 700 millones y una cartera de 1.900 megavatios fotovoltaicos**, ahora en manos del grupo español Solarig.

Hito en España

Alantra lidera el proyecto y tiene la mayoría de capital de la gestora, en la que también participan **Solarig** y el equipo de la gestora. El acuerdo supone un hito en energías verdes en España. **El fondo de 700 millones es uno de los mayores que se han creado hasta ahora por parte de grupos financieros para desarrollar proyectos de renovables.** El acuerdo de Alantra y Amundi en realidad es una alianza a cinco bandas. También incluye al banco privado suizo **Reichmuth, a Mutua Madrileña**, además de Soarig, grupo español de desarrollo de renovables con sede en Soria.

Amundi y Reichmuth aportarán 265 millones a un fondo que automáticamente pasa a la primera división de las renovables en España.

Juega en la misma liga que otros fondos lanzados en los últimos meses por grupos como **Qualitas Energy y Everwood**, que a su vez han hecho otros movimientos para rotar cartera, obtener rentabilidad y recursos con los que seguir creciendo.

Qualitas Energy acaba de anunciar un acuerdo con **Sonnedix** -plataforma vinculada a **JPMorgan Asset Management**-, para el traspaso de casi 140 MW fotovoltaico. La **operación, asesorada por Santander y G-advisory**, está **valorada en 500 millones** y consolida a Sonnedix como líder fotovoltaico en España. Es otro paso más para el impulso de Qualitas, que maneja inversiones de grandes fortunas, como la **familia Fluxá (grupo Iberostar)**, una rama de la **familia Benjumea, la familia Riberas (Gestamp), Gallardo (grupo Almirall), y Torreal (Abelló).**

Everwood, fondo creado por los financieros **Alfredo Fernández Agras y José Antonio Urquizu**, lanzó la operación **Surya**, para **buscar comprador para 6.000 MW, una operación que podría igualar la de Asterion y es asesorada por Bank of America.**

KKR y Ardian

También aspiran a traspasar activos otros grupos. **KKR fichó a Citi y Nomura para buscar comprador para su 50% de X-Elio por 1.500 millones. Fotovatio fichó a JPMorgan para su venta, por 2.000 millones. Ardian ha fichado a Santander y BBVA para vender 440 MW eólicos por 800 millones, y SmartEnergy ha fichado a Credit Suisse para vender 940 MW por 1.000 millones, dos movimientos adelantados por EXPANSIÓN. Lightsource, filial de BP, ha vendido 247 MW solares a Plenium por 300 millones.**

IBERDROLA BUSCA YA MÁS VENTAS

El acuerdo de Iberdrola con Norges es solo el principio del nuevo plan del grupo energético español para rotar activos o incorporar socios a determinados proyectos.

En la pista de despegue ya están otras operaciones, como la búsqueda de un socio para un paquete de renovables en Estados Unidos, o la venta o búsqueda de socios para otro paquete de activos variados en España.

En este país, Iberdrola está buscando ya la venta de una cartera de activos de gas, energía eólica y solar con la que podría recaudar más de 700 millones de euros, informó ayer Reuters. La empresa española ya dijo que pretende vender activos para financiar un plan de tres años para invertir hasta 47.000 millones, mantener sus calificaciones crediticias y un dividendo atractivo. La cartera en venta consta de una central de ciclo combinado de gas, con 1.600 megavatios (MW), 300 MW eólicos terrestres en operación y proyectos para desarrollar 500 MW de plantas solares para integrar con la planta de gas. El proceso aún se encuentra en una etapa inicial.

En noviembre, Iberdrola anunció una nueva hoja de ruta que incluía un plan de rotación de activos y venta de participaciones minoritarias en proyectos estrella que podría situarse entre 7.000 millones y 8.000 millones de euros.

10.- Naturgy iniciará este año la construcción de su mayor planta fotovoltaica con 300 MW en Extremadura.

elperiodicodelaenergia.com, 29 de enero de 2023.

- Durante 2022, Naturgy comenzó a operar proyectos eólicos y solares con una capacidad conjunta de 281 MW.



Naturgy iniciará este año en Extremadura la construcción de su mayor planta fotovoltaica en España, con 300 MW de potencia instalada, unas obras que se sumarán a los trabajos previos de otros 150 MW que la compañía también ha iniciado en la provincia de Badajoz.

Se trata del proyecto **Campo de Arañuelo**, situado entre los términos de Aldea centenera y Torrecillas de la Tiesa, en la provincia de Cáceres.

Las obras de esta instalación se añadirán a la que ya han comenzado en las plantas fotovoltaicas El Encinar I (50 MW), Naipes (50 MW) y Naipes II (50 MW), en la provincia de Badajoz.

Con el avance de estos cuatro proyectos, la compañía “refuerza su compromiso con la transición energética en la comunidad extremeña y sigue avanzando en su estrategia de descarbonización”, ha indicado Naturgy en una nota.

Naturgy en Extremadura

Durante 2022, Naturgy comenzó a operar proyectos eólicos y solares con una capacidad conjunta de 281 MW, lo que elevó su potencia de origen renovable en España hasta los 4,4 GW a cierre del pasado ejercicio.

Alineado con su Plan Estratégico 2021-2025, Naturgy aprobó su actual Plan de Sostenibilidad, con el que la compañía está impulsando su papel en la transición energética y en la descarbonización, y que recoge el objetivo de alcanzar una potencia instalada de fuentes renovables cercana al 60% en 2025.

Para ello, tiene previsto invertir 14.000 millones de euros hasta esa fecha, de los que aproximadamente dos tercios se dedicarán al impulso de la generación renovable.

11.- Naturgy avisa a sus clientes de que el precio del gas cambiará en dos meses tras el «espejismo de enero».

lasprovincias.es, 29 de enero de 2023.

El presidente de la compañía alerta de los factores que pueden provocar la subida antes de primavera.

El presidente y consejero delegado de **Naturgy**, Francisco Reynés, ha alertado de un posible aumento del precio del gas a finales de invierno o principios de primavera, cuando se tengan que volver a llenar los inventarios de las reservas sin el combustible que procede de Rusia.

Reynés ha señalado que hay tres factores que «van a determinar mucho» la evolución de los precios del gas en los próximos meses.

El primero es la **especulación**, que ha asegurado que afecta a la parte de las compraventas de gas que se da en el día a día, y que es el 25% del total --el resto está sometido a contratos a largo plazo--.

En segundo lugar ha recordado que **Rusia** es el principal productor mundial de gas y que «quitarla del medio» debe tener algún impacto.



Por último ha señalado la recuperación de la actividad en **China**, que en 2022 redujo un 20% su consumo a causa de las restricciones por la pandemia.

El «espejismo» de enero

Reynés ha recordado durante el encuentro 'El reto de la energía', organizado por la Asociación Española de Directivos (AED), que el año pasado aún se rellenaron usando gas ruso, algo que este año ya no será posible, y ha llamado a evitar que «el espejismo de enero» --con unos primeros 15 días muy cálidos-- tape la visión a largo plazo.

El directivo ha señalado que el gas no solo sirve para el uso doméstico, sino que la mayor parte se usa en procesos industriales y para la generación de electricidad.

Reynés ha lamentado que «en energía, la gente tiene opinión y no tiene datos», y ha destacado la necesidad de explicar los motivos del aumento de precios al haberse convertido en un tema, en sus palabras, «candente».

Vídeo. Un informe saca a la luz el impacto positivo que tendría el biometano en España

Francisco Reynés ha asegurado que «tiene todo el sentido» desacoplar el precio del gas del resto de productores de energía, pero que no es adecuado mantener las excepciones como forma de funcionamiento.

Por ello ha pedido reformar el sistema energético para reconocer «de forma estructural» las diferencias entre los diferentes sistemas de producción de energía.

Ha explicado que el gas está sometido a costes variables, mientras que las energías renovables o la nuclear «dependen más» de los costes fijos de inversión que se realizan, ya que la materia prima tiene un precio estable --o nulo, en el caso de las renovables--.

En cuanto a un posible sistema energético común en la Unión Europea, ha dicho que «no tiene sentido» querer regular de forma conjunta algo que en cada país tiene condiciones diferentes.

12.- Endesa disparó un 50% su producción con el ciclo combinado de As Pontes durante la crisis del gas.

economiadigital.es, 30 de enero de 2023.

La compañía ha anunciado que cerró el ejercicio 2022 con una producción de 3.233 gigavatios/hora en 7.300 horas de servicio y prevé mantener el ritmo en 2023.



Endesa pisó el acelerador con la producción de energía en **As Pontes** en el recientemente finalizado año 2022. La compañía que capitanea José Bogas ha informado este lunes de que la producción en la **central de ciclo combinado** se disparó un 50% en 2022 respecto a un año de tipo medio.

Las instalaciones alcanzaron una **producción de 3.233 gigavatios/hora (GWh)** en 7.300 horas de servicio. Según explica Endesa en un comunicado, la previsión de actividad de esta central para el ejercicio en curso es similar a la de 2022. Endesa tiene previsto dejar todo su negocio de gas natural en el horizonte de 2040.

Leer más: [Endesa revisa su negocio de gas en España con el cierre del ciclo combinado de As Pontes sobre la mesa](#)

Endesa elevó la actividad en unas instalaciones que se alimentan de un gas natural que a lo largo de 2022 vio incrementados sus precios de manera ostensible como consecuencia de la **invasión de Ucrania por parte de Rusia**. Este factor impactó en los precios finales de cara al consumidor, toda vez que este tipo de tecnología cubrió el mayor porcentaje de **demanda eléctrica nacional (23,1%)**, seguida de la **eólica (22,8%)**.

Las cuatro instalaciones de ciclo combinado que opera Endesa en España generaron 8.237 gigavatios/hora. Se trata de las plantas de **As Pontes** (856 MW), **Besós-Barcelona** (1.271 MW), **San Roque-Cádiz** (402 MW) y **Colón-Huelva** (391 MW).

Endesa destaca que en todas sus centrales «se realizaron a lo largo de 2022 revisiones e intervenciones para garantizar su adecuado funcionamiento, lo que es muy relevante para la cobertura de la demanda, dada la situación del sector energético».

Así trabajó Endesa con el ciclo combinado en As Pontes

Aunque en 2022 la planta de ciclo combinado de **As Pontes** funcionó 7.300 horas de las 8.760 posibles, aún tenía margen para producir más energía eléctrica si se hubiese necesitado, prácticamente tanta como lo generado, otros 3.000 GWh.

«Su configuración de **dos turbinas de gas por una de vapor (2x1)** aporta mucha flexibilidad en la regulación de su potencia, lo que permite gestionar el equilibrio de generación y demanda, facilitando así una mayor aportación de generación renovable», sostiene la compañía, que en este 2022 también reinició dos grupos de su central térmica por la crisis energética.

Leer más: [Más carbón: Endesa reactivará media central de As Pontes para hacer frente a la crisis energética](#)

Durante el pasado año, la **central de ciclo combinado arrancó para operar en 175 ocasiones**, distribuidas de forma irregular, ya que hubo temporadas de dos arranques por jornada, y otras con varios días de producción mantenida. La indisponibilidad de los equipos por incidencias fue inferior a la media de la tecnología.

13.- Iberdrola emplea a más de 7.500 personas en EEUU, principal destinatario de sus inversiones.

economiadigital.es, 30 de enero de 2023.

La compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán prevé invertir 21.500 millones de dólares en el país en el trienio 2023-2025

Iberdrola refuerza su apuesta por los Estados Unidos y es ya el principal destino de las inversiones del grupo, con más de **21.500 millones de dólares previstos en el trienio 2023-2025**. Según ha informado la compañía en un comunicado este lunes, su apuesta se traduce en que el número de empleados de la filial estadounidense del Grupo, **Avangrid**, supera ya los 7.500 trabajadores y genera, a través de sus inversiones y compras, un total de **70.000 puestos de trabajo en el país**.

La energética explica que la combinación de negocios de redes y la generación de energías renovables es uno de los principales diferenciadores de la compañía, posicionada «para capitalizar plenamente todos los beneficios derivados de la transición energética». En los últimos tres años (2020-2022), la compañía presidida por **Ignacio Sánchez Galán** ha invertido en Estados Unidos 9.000 millones de dólares, y solo en 2021 se superaron los 3.000 millones de dólares.



Leer más: [Iberdrola invertirá 47.000 millones en tres años, la mitad en EEUU](#)

Iberdrola es ya la tercera mayor empresa de energías renovables en EEUU por capacidad instalada y **lidera el desarrollo de la energía eólica marina con una cartera de proyectos de más de 6.000 MW**. Está previsto que en 2025 la capacidad instalada renovable de Iberdrola en Estados Unidos alcance aproximadamente los 10.000 MW, con un crecimiento del 70% en una década.

2.000 MW de eólica marina

En la actualidad, Iberdrola tiene en marcha dos de las iniciativas energéticas más relevantes del país en el ámbito de las renovables y las redes: la **construcción del parque eólico marino Vineyard Wind 1**, de 806 MW de capacidad, en aguas de Massachusetts, y la adquisición de PNM Resources, en Nuevo México y Texas.

A principios de 2022, a través de su filial norteamericana Avangrid, **Iberdrola se adjudicó más de 2.000 MW de capacidad eólica marina en la costa este**: los parques eólicos marinos de Park City Wind (804 MW) y Commonwealth Wind (1.232 MW) que tienen en curso los permisos del Bureau of Ocean Energy Management (BOEM). La inversión total en estos tres proyectos podría superar los 10.000 millones de dólares en la presente década, y generaría energía limpia para más de 1,5 millones de hogares.

Leer más: [La filial de Iberdrola en EEUU pide anular la revisión de los contratos de energía de un gran proyecto eólico](#)

Avangrid también cuenta con el **proyecto de Kitty Hawk** (3.500 MW), en aguas de Carolina del Norte, cuya primera fase, Kitty Hawk North (800 MW) ya ha iniciado el proceso de obtención de permisos del BOEM.

Además, en línea con la apuesta realizada por el **hidrógeno verde** por parte de la administración estadounidense, en octubre de 2022, Iberdrola y la compañía norteamericana Sempra Infrastructure anunciaron un acuerdo para el desarrollo conjunto de proyectos de hidrógeno y amoníaco verdes a gran escala con el objetivo de cubrir las necesidades de descarbonización de la industria norteamericana.

Presente en 24 estados y cotizando en bolsa desde 2015

Según repasa la compañía, en menos de dos décadas se ha convertido en uno de los mayores grupos del sector eléctrico norteamericano, cotizando desde 2015 en la bolsa de Nueva York. Con sede en Orange, Connecticut, y con aproximadamente 40.000 millones de dólares en activos, **la firma está presente en 24 estados y gestiona más de 9.450 MW de capacidad instalada**, de los cuales más de 8.600 MW de renovables (principalmente eólica y solar fotovoltaica), y más de 130.000 kilómetros de líneas eléctricas a través de ocho distribuidoras en Nueva York, Connecticut, Maine y Massachusetts.

La compañía presta servicio a una población de **10 millones de personas en Estados Unidos y cuenta con una cartera de proyectos renovables de alta calidad de más de 25.000 MW**.

Gracias a la apuesta de la compañía por las energías renovables, la intensidad de emisiones de CO₂ de Avangrid es 6,5 veces inferior a la media de las *utilities* de Estados Unidos, según señala la compañía.

14.- Acciona Energía incrementa su alianza con Digital Realty hasta 70 GWh al año.

lainformacion.com, 30 de enero de 2023.

Firmaron un contrato a diez años en septiembre de 2022 para un consumo de 65 gigavatios hora anuales y ahora se amplía para incluir el cuarto centro de datos que la empresa pondrá en marcha en Madrid.

- Las renovables aprobadas temen al cuello de botella de su conexión a la red.
- La UE da otros dos meses a España para aplicar de forma total la directiva verde.
- Sonnedix se expande tras comprar 169 plantas fotovoltaicas a Qualitas Energy.

Acciona Energía e Interxion (Digital Realty) han ampliado el acuerdo de venta de energía (PPA, por sus siglas en inglés) que firmaron hace más de un año -a principios de enero de 2022-. El incremento del suministro pasa así **de 65 a 70 gigavatios hora (GWh)** y se debe a la puesta en marcha del cuarto centro de datos en Madrid de la compañía holandesa.



Así lo asegura a **La Información** el director general de Digital Realty en España, Robert Assink. El contrato fue **el mayor PPA renovable de centros de datos en Europa**. Se inició en enero del curso pasado y durará hasta diciembre de 2032. El cuarto centro de Interxion, conocido como MAD4, cuenta con una **potencia eléctrica de 30 megavatios (MW) para alimentar 35.000 metros cuadrados de espacio técnico** para clientes. Además, se espera que genere más de 500 puestos de trabajo directos y tenga un impacto económico en el PIB de entre 9 y 12 euros por cada euro invertido.

Interxion, que pertenece a Digital Realty desde 2020, llegó al mercado español en el año 2000 con su primer centro de datos. En 2012 y 2019 llegaron los otros dos. Según la empresa, **por sus centros de Madrid pasa aproximadamente el 65% del tráfico de internet en España**, gracias a más de 120.000 kilómetros de cables y unas 12.000 conexiones. Cuenta con unos 350 clientes, entre los que destacan compañías como Netflix, Disney+, Ferrovial o Seur.

Además, Assink confía en que el **nuevo data center de la empresa de Barcelona** (el BCN1) esté operativo "dentro de un par de años". Situada en el municipio de Sant Adrià de Besòs, la parcela tiene asignada una capacidad de potencia de 15 MW. Desde este centro se podrá proporcionar "acceso rápido, directo y resiliente a los principales cables submarinos y puntos de interconexión".

La luz, el 40% de los costes

El directivo pone el foco en el consumo energético de los centros de datos bajo la actual coyuntura de crisis de precios. Los datos, pese a estar en la nube, necesitan el soporte físico que brindan empresas como Interxion y esta infraestructura necesita una **ingente cantidad de electricidad**, que puede llegar a suponer hasta el 40% de sus costes.

Assink explica que el motivo de este consumo se debe a la energía con la que hay que proveer al equipamiento IT alojado en estos edificios, que debe estar **en funcionamiento las 24 horas del día**, y a la infraestructura mecánica y de refrigeración. Bajo este contexto, **el sector está trabajando para ser considerado como industria electrointensiva**.

Mira también España pide a la UE que se aceleren las inversiones verdes en respuesta a EEUU

Conscientes del empuje del sector, **Interxion y otras compañías como Quark, Global Switch y Equinix fundaron su propia patronal** en octubre de 2021, denominada **Spain DC**. Assink avanza a este medio que la asociación ha solicitado al Ministerio de Industria la condición de consumidor electrointensivo para sus empresas y que este le ha remitido a Bruselas. Desde la cartera que dirige Reyes Maroto (por poco tiempo) le argumentan que para ello deben contar con un **código de la Clasificación Nacional de Actividades Económica (CNAE)** incluido en el anexo del Real Decreto 1106/2020, por el que se regula el Estatuto de los Consumidores Electrointensivos.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha publicado recientemente un **informe sobre la posible modificación del determinado Real Decreto** en el que considera que se podrían incluir **apreciaciones que rebajarían las obligaciones en el ámbito de consumo**. También ve aconsejable que se consideren nuevos sectores que pueden optar a la categoría de electrointensivos. En su opinión, se debería incluir la extracción de minerales y materiales diversos.

"La realidad cambia más que la ley y las reglas, y más rápido. Los requisitos los cumplimos de sobra y no entiendo por qué nos mandan a Bruselas", subraya el el director general de Digital Realty en España. **Las empresas electrointensivas también tienen acceso a determinadas ayudas y compensaciones del Gobierno**. Los centros de datos sí están considerados electrointensivos en Holanda y Alemania. No obstante, el directivo no ve riesgo de que se produzca una desviación de las inversiones hacia otros mercados porque ahora mismo el precio de la electricidad en España es el más bajo de Europa, gracias a que tiene una menor exposición al gas ruso y a medidas como el tope al gas.

El informe *Evolución actual del mercado inmobiliario*, publicado por OBS Business School, recoge que **la potencia instalada en data centers en España ronda los 200 MW** y se espera que en los próximos dos años crezca hasta los 500 MW.

15.- Enel Green Power bate récords en 2022 en eólica y solar en todo el mundo.

ewind.com, 30 de enero de 2023.



En 2022, Enel Green Power construyó 5.223 MW de capacidad renovable en todo el mundo (incluidos 387 MW de almacenamiento en baterías), un incremento respecto a 2021, alcanzando así una capacidad total gestionada de aproximadamente 59 GW a finales de 2022.

En 2022, Enel Green Power estableció, a nivel mundial, tres récords más en términos de proyectos en construcción (alrededor de 7.200 MW, incluidos 900 MW de almacenamiento en baterías), energía generada a partir de fuentes renovables (en torno a 124 TWh) y cartera de proyectos en desarrollo (alrededor de 455 GW)

Roma, 30 de enero de 2023 – Enel Green Power (EGP) batió un nuevo récord en 2022 con la construcción de 5.223 MW de nueva capacidad renovable^[1], incluidos 387 MW de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS, *Battery Energy Storage Systems*), representando un aumento con respecto a las cifras de 2021. La nueva capacidad comprende más de 80 centrales, principalmente solares (2.622 MW) y eólicas (2.160 MW).

Además de los 5.223 MW construidos el año pasado, EGP también estableció un récord en términos de nueva capacidad renovable en construcción a 31 de diciembre de 2022, con 67 plantas para un total de aproximadamente 7.200 MW, incluyendo 900 MW de BESS.

Asimismo, EGP estableció un récord en términos de energía generada en el año a partir de fuentes renovables, con unos 124 TWh en total, de los cuales: 65,9 TWh de eólica y solar (un aumento de 10,5 TWh en comparación con 2021), 52 TWh de hidráulica y 6 TWh de geotérmica.

Ese mismo año, la cartera de proyectos en desarrollo de EGP también batió un récord, alcanzando los 455 GW, incluidas centrales de energía renovable, BESS y capacidad ya en ejecución, aumentando alrededor del 24% con respecto a las cifras del año anterior.

EGP es el mayor operador privado del mundo en el sector de las renovables y, con las centrales construidas en 2022, ha alcanzado alrededor de los 59 GW de capacidad renovable, incluidos los sistemas de almacenamiento. En Italia, EGP gestiona unos 14,7 GW de plantas renovables, incluidas baterías, y ha producido unos 18,3 TWh en 2022, de los cuales: 12 TWh de energía hidroeléctrica, 1,3 TWh de energía eólica y solar, y 5 TWh de energía geotérmica.

Salvatore Bernabei, CEO de EGP, comentó: *“En 2022, Enel Green Power se confirma como líder mundial en el sector de las energías renovables. A pesar de las dificultades de un año caracterizado por los conflictos geopolíticos y el empeoramiento del entorno macroeconómico, continuamos creciendo con el ambicioso objetivo ambicioso de alcanzar los 75 GW de capacidad renovable y sistemas de almacenamiento en 2025, prestando una especial atención a la seguridad, las personas y el entorno donde se encuentran nuestras instalaciones.*

En los próximos meses, intensificaremos además el compromiso de Enel Green Power con la cadena de producción: la fábrica de módulos fotovoltaicos 3Sun de Catania se convertirá en una Gigafactory en julio de 2024, con el aumento de su capacidad de producción anual de los 200 MW actuales a 3 GW.

Por los éxitos conseguidos y por las metas que tenemos por delante, nuestro agradecimiento una vez más a todos nuestros colegas, socios y comunidades que acogen nuestros proyectos y contribuyen cada día a la realización de nuestra misión: promover el progreso con energía sostenible.”

La nueva capacidad se distribuye geográficamente de la siguiente manera:

- 1.137 MW en Europa, principalmente en Italia y España;
- 1.364 MW en América Latina, principalmente en Chile y Brasil;
- 1.985 MW en Norteamérica, principalmente en Estados Unidos;
- 737 MW en África, Asia y Oceanía.

La nueva capacidad renovable construida en 2022 es capaz de producir unos 13 TWh al año, evitando la emisión a la atmósfera de unos 9 millones de toneladas de CO₂ cada año, así como la compra de 2.900 millones de metros cúbicos de gas al año.

Este logro es un paso más en la hoja de ruta de la descarbonización del Grupo Enel, que prevé alcanzar cero emisiones en 2040, con objetivos específicos conformes al escenario de 1,5 °C establecidos en todos los Alcances y recientemente validados por la *Science Based Targets initiative*.

En la misma hoja de ruta de descarbonización del Grupo se encuentra el cese de operaciones de la central de carbón Bocamina II, de 320 MW, en Chile, también en 2022.

16.- El sector eléctrico lanza una campaña para acercar su realidad a los ciudadanos.

libremercado.com, 30 de enero de 2023.

Tiene el objetivo de informar sobre el papel que desempeña el sector eléctrico en el bienestar de los ciudadanos y en el progreso de las empresas.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica, aelēc, ha lanzado junto con sus socios EDP, **Endesa e Iberdrola** "Por un invierno mejor". Una campaña divulgativa bajo el lema "Hay luz en el futuro. Y es eléctrica" dirigida a **explicar a los ciudadanos la realidad del sector eléctrico** actual, con el objetivo de informar sobre el papel clave que este desempeña en el bienestar de los ciudadanos, el crecimiento económico y el progreso de las empresas.

"Con 'Por un invierno mejor' **nos dirigimos directamente a los ciudadanos**, los verdaderos protagonistas. Ellos son el centro de esta iniciativa que estará activa hasta el próximo mes de marzo y con la que perseguimos acercarle a un sector tan complejo como es el eléctrico", afirmó Marina Serrano, presidenta de aelēc.

"Con ella", añadió, "queremos transmitir al ciudadano el trabajo que están realizando las compañías para **producir electricidad de origen renovable** y, de esta forma, avanzar hacia la descarbonización, fundamental para combatir el cambio climático".

"Por un invierno mejor" describe **el papel fundamental de la electricidad en el desarrollo sostenible de la sociedad** y surge en un contexto de incertidumbre geopolítica y de aumento de los precios del gas, una situación que preocupa de forma especial a los ciudadanos.

Por este motivo, la campaña se basa en una serie de aprendizajes y en los propios conocimientos de aelēc y sus socios para **dar respuesta a aquellos conceptos que los ciudadanos consideran más complicados** de entender y, por tanto, generan mayores dudas.

Por este motivo, los tres pilares sobre los que se fundamenta la iniciativa son **facilitar el acceso de todos los ciudadanos a una información útil** y comprensible a través de [PorUnInviernoMejor.es](https://poruninviernomejor.es); impulsar la cercanía entre el sector eléctrico y la sociedad para estrechar vínculos con los ciudadanos; y afianzar la relación de confianza a largo plazo entre los usuarios y el sector.

"aelēc y sus asociados **estamos al servicio de la sociedad** y de los ciudadanos. Entender mejor la electricidad es fundamental en nuestro día a día para ayudar a los ciudadanos a poder tomar mejores decisiones. Por este motivo, es clave **unir esfuerzos para difundir y promover información veraz** e incrementar la eficiencia energética para avanzar con paso firme hacia la descarbonización y la independencia energética", puntualizó Marina Serrano.

Los ciudadanos, protagonistas

Uno de los retos de aelēc se centra en la **difusión, divulgación y promoción de actividades** para dar a conocer el rol de la electricidad en el desarrollo sostenible. Un objetivo que ha inspirado a la asociación para **crear www.poruninviernomejor.es**, la web que, desde hoy, se encuentra a disposición de la sociedad y responde a las preguntas más frecuentes planteadas por los ciudadanos, los protagonistas de esta campaña.

La campaña se sustenta en la **necesidad de dar respuesta a las principales preguntas** de los ciudadanos dada la situación actual en materia de energía. Para solventar esta necesidad de información, la campaña supone una fuente de información adicional sobre conceptos clave de actualidad para la **comprensión de la factura de la luz**, así como consejos de ahorro y buenas prácticas para ayudar a los ciudadanos a disminuir su consumo de energía y reducir el importe de sus recibos de electricidad. Información que ha quedado materializada también en un vídeo en el que **personas comparten parte de sus inquietudes**.

'Por un invierno mejor', disponible **tanto en castellano como en los tres idiomas cooficiales** -catalán, vasco y gallego-, será visible en diferentes soportes digitales, ya que desde su conceptualización se ha buscado crear una campaña eficiente energéticamente y con un diseño dinámico y accesible, empleando para ello un tono empático y sencillo para tratar un sector tan complejo como el eléctrico.

"Por un invierno mejor" nace como punto de partida para **tratar en el futuro los diferentes temas que más preocupan a los ciudadanos** sobre el sector eléctrico. Teniendo en cuenta la complejidad de este y tras varios meses en los que la situación energética ha tomado un papel protagonista en el día a día de las personas, aelēc y sus socios quieren reforzar el compromiso que mantienen con la sociedad desde su creación, así como continuar con su **labor divulgativa y analítica** sobre temas relevantes bajo el lema "Hay luz en el futuro. Y es eléctrica".

17.- Así será el mes más convulso de Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol.

expansion.com, 30 de enero de 2023.



- La fiebre renovable desata un gran 'tsunami' de operaciones en España.
- Naturgy da un salto en renovables y logra cientos de permisos.
- Las renovables buscan el escudo de la CNMC contra una criba masiva.

El próximo febrero tiene varios días señalados en rojo en el calendario energético que marcarán cambios en las cúpulas, los precios y las cuentas de las compañías y la política del Gobierno.

El próximo mes de febrero va a ser uno de los más agitados de la historia del sector energético en España. Todas las semanas tienen días señalados en rojo en los que se esperan acontecimientos convulsos.

En mayor o menor medida, afectarán severamente a los precios energéticos, a las cuentas de las compañías, a su estrategia legal contra la regulación del Gobierno o a la nueva política energética y fiscal de éste.

Febrero también puede ser clave para **determinar la reelección, o no, de presidentes y consejeros delegados**. Varios de ellos se enfrentan a la renovación del cargo. **Endesa, Iberdrola, Naturgy, Repsol, Cepsa, BP y Acciona** -las mayores energéticas- serán las empresas más afectadas. Pero el tsunami arrastrará a todo el sector. Todo empezará esta misma semana.

Día 5, sube el diesel

Repsol, Cepsa, BP y otros grupos de distribución de hidrocarburos más pequeños, como **Galp, Disa, Meroil, Ballenoi, Petroprix, Plenoil y Bonarea**, afrontan **un problema de suministros por el embargo al diesel ruso** desde el día 5. España sigue importando productos petrolíferos refinados de Rusia, fundamentalmente diesel.

En concreto, más de mil toneladas entre enero y noviembre de 2022, según los últimos datos de Cores, la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. Esos volúmenes suman a precios actuales un valor de cerca de **2.000 millones de euros**. **El 5 de febrero se inicia una nueva tanda de sanciones a las importaciones energéticas rusas**, que afectan a esos productos refinados. **Sustituir esos suministros provocará tensiones en el conjunto del mercado y en los precios**. Justo en un momento en el que el diesel está disparado, con precios más caros (1,69 euros/litro), que la gasolina (1,64 euros/litro).

Día 10, sin 'Géminis'

El día 10 **se cumple un año desde que Naturgy anunciara su Proyecto Géminis**, un plan para escindirse en dos grupos. La llegada de la guerra de Ucrania, días más tarde, frenó el plan, que finalmente ha quedado totalmente paralizado, sobre todo por las reticencias del Gobierno a las operaciones sobre activos estratégicos en un momento de tensión del sector.

El "no Géminis" ha dado pie a todo tipo de especulaciones sobre el futuro de Naturgy: **desinversiones por parte de socios como CVC y GIP; búsqueda de fusiones con otros grupos energéticos; o incluso quinielas sobre el futuro de su presidente ejecutivo Francisco Reynés**.

Naturgy suele celebrar **junta general ordinaria** en marzo de cada año, con lo que **la de 2023 deberá convocarla en febrero**. Este mismo mes por lo tanto deberá concretarse la renovación de cargos. **Reynés venció mandato el pasado año, pero al ocurrir tras la junta de ese año, su reelección deberá producirse en esta junta**.

Día 16, las cuentas

En febrero llega la **ola de presentación de resultados anuales de 2022**, donde algunos grupos como **Repsol** pueden aprovechar para actualizar su hoja de ruta, al menos en inversiones. Repsol batió en 2022 su récord de inversiones y llegó a 4.000 millones. Este año puede llegar a 5.000 millones. Iberdrola también suele aprovechar las presentaciones de febrero para actualizar previsiones.

Repsol presenta resultados anuales el día 16 de febrero, Iberdrola el día 22 y Endesa el día 24. Naturgy aún no ha fijado día para la presentación de cuentas anuales, pero tradicionalmente suele hacerlo hacia mediados del mes de febrero del ejercicio siguiente. Es muy probable que las cuentas de este año se presenten en la semana del 13 al 16 de febrero. **Acciona Energía presenta resultados el día 27, y definitivos el 28**, justo con un día antes de anticipación sobre su matriz, Acciona.

Día 20, 'tasazo'

Repsol, Cepsa, Iberdrola, Endesa, Naturgy y Acciona preparan la batalla jurídica contra el denominado "impuestazo", la tasa creada por el Gobierno de **Pedro Sánchez** para recaudar 7.000 millones en dos años entre grandes energéticas y bancos. **Será a partir del 20 de febrero**.

Ese día llega la primera liquidación, sobre los ingresos del primer semestre de 2022. **De los 7.000 millones** que el Gobierno espera recaudar de bancos y energéticas con cargo a 2022 y 2023, **4.000 millones corresponden a energéticas y 3.000 millones a bancos**. Por el ejercicio 2022, a las energéticas les corresponderían 2.000 millones. La primera liquidación afecta a los seis primeros meses. Son mil millones. Todas las energéticas han dicho que recurrirán.

Día 24, la guerra

Se cumple un año desde que estalló la guerra de Rusia contra Ucrania, un conflicto que ha trastocado el mapa de la energía en Europa, donde se ha producido una escalada de precios sin precedentes en la luz y el gas.

Al margen del balance que se haga a nivel político y militar de un año de conflicto, será un buen momento para **analizar si las medidas que se han tomado en energía han funcionado o no para frenar los precios: tope al gas, los embargos energéticos a Rusia o los planes de ahorro de luz y gas**, entre otros. Y sobre todo, qué pasará a partir de ahora. Solo como ejemplo: el precio de la luz hoy estará en 70 euros por megavatio en España. El día que estalló la guerra estaba a 195 euros.

Día 27, otro 'pool'

La guerra rompió el mercado hasta tal punto que **la UE analiza una reforma de regulaciones hasta ahora sagradas, como la del mercado mayorista de luz, o pool**. España es la avanzadilla. Ha planteado a Bruselas un cambio total del pool, con medidas intervencionistas de precios. Bruselas deberá pronunciarse entre finales de febrero y marzo.

Día 28, reelecciones

También a finales de febrero deberían empezar a concretarse las **renovaciones en la cúpula que afectan a Repsol, Iberdrola y Enel (grupo que controla Endesa)**. Iberdrola celebrará junta en abril y en marzo deberá convocarla. **Se prevé reelegir a Ignacio Galán**, su presidente, por otros cuatro años. Repsol suele celebrar junta en mayo.

Este año vence el mandato de Josu Jon Imaz, consejero delegado, y Antonio Brufau, presidente. Se prevé renovar a los dos, aunque Brufau dijo en su anterior reelección que era la última.

En Italia crecen los **rumores sobre la sustitución de Francesco Starace** al frente de Enel en la próxima junta, que debe ser anunciada en febrero o marzo. Si Starace sale de Enel, tendrá consecuencias en la estrategia de Endesa.

18.- El proyecto de hidrógeno verde en La Robla avanza con 305 millones de euros y 599 megavatios.

leonoticias.com, 31 de enero de 2023.

- **Los parques solares de 'La Pradera', 'Los Corrales' y 'La Serna', ubicados en los municipios de Cuadros y La Robla, que cuentan con un millón de módulos fotovoltaicos, ya disponen de 'vía libre' para su instalación | La planta de La Robla será clave en la alimentación de la red nacional y europea de suministro.**

Tres parques solares con una capacidad para almacenar en su interior más de un millón de módulos fotovoltaicos, serán el corazón que **alimente la planta de hidrógeno que Naturgy** tiene previsto desarrollar en la **vieja térmica de La Robla**.

La eléctrica ha obtenido el 'visto bueno' ambiental para el desarrollo de **'La Pradera', 'Los Corrales' y 'La Serna'**, en los términos municipales de Cuadros y **La Robla**, con una inversión total de 305 millones de euros para la producción en su conjunto de un flujo de suministro de 599 megavatios.

Ese enorme volumen será el que alimente una planta que se pretende sea de referencia nacional e internacional y cuyo objetivo hoy es la conexión a una red ibérica a la que podría verter hasta aproximadamente 9.000 toneladas al año de hidrógeno renovable.

10% del consumo europeo

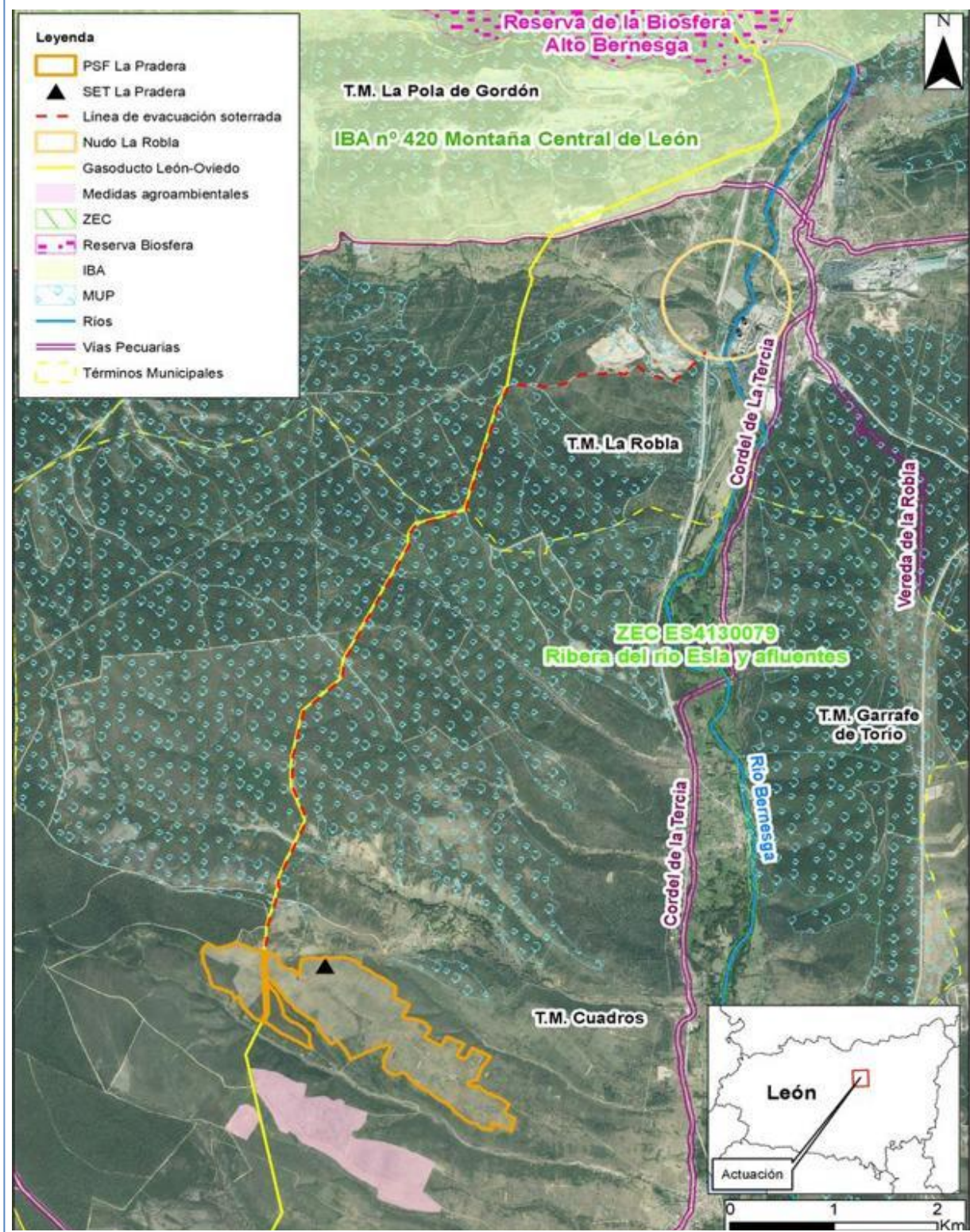
España, que lidera los planes de producción de este tipo de energía, tendrá una capacidad de producir el 10% del hidrógeno verde (el hidrógeno obtenido mediante el uso de energías renovables en su producción) que se prevé consumir a nivel europeo.

El desarrollo de la planta de hidrógeno de La Robla ha obtenido en las últimas semanas un respaldo notable con la aprobación de las 'licencias ambientales' para sus parques solares, clave en el desarrollo del proyecto.

LA PRADERA

- **Inversión** 158,1 millones de euros
- **Superficie de terreno ocupada** 447,83 hectáreas

Ubicación de los proyectos e imagen parcial de su desarrollo.



- **Producción energética** 299,96 megavatios

'La Pradera', con 499.936 módulos fotovoltaicos y una inversión de 158,1 millones de euros, ha sido el último de los tres parques fotovoltaicos en avanzar en las licencias ambientales.

En su conjunto este parque producirá 299,96 megavatios con una superficie de ocupación de 447,83 hectáreas, dividida en dos secciones principales, la sección norte entre los arroyos de Valdequiros y del Valle y la sección sur entre los arroyos del Valle y de Santibañez.

El promotor ha estimado un rango de vida útil de la planta de entre 20 y 30 años, tras los cuales se procederá a su desmantelamiento.

LOS CORRALES

- **Inversión** 124,7 millones de euros
- **Superficie de terreno ocupada** 432 hectáreas
- **Producción energética** 250 megavatios

Mientras la segunda área de plantas fotovoltaicas tendrá en 'Los Corrales', una producción de 250 megavatios. Naturgy ya ha anunciado oficialmente el visto bueno ambiental a una instalación compuesta en esta ocasión por 416.636 módulos fotovoltaicos.

La inversión en este caso ascenderá a los 124,7 millones de euros y la producción alcanza los 250 megavatios en una superficie de 432 hectáreas.

LA SERNA

- **Inversión** 21,9 millones de euros
- **Superficie de terreno ocupada** 95 hectáreas
- **Producción energética** 49 megavatios

'La Serna' es la última de las granjas solares, en esta ocasión con 88.000 placas fotovoltaicas y casi 22 millones de euros de inversión. Su desarrollo se realizará sobre una superficie de 95 hectáreas entre los municipios de Cuadros y Sariegos con una producción de 49 megavatios de potencia.

Tres grandes proyectos solares que servirán para alimentar una planta clave en el desarrollo de los planes de hidrógeno verde a nivel nacional.

19.- Acciona y Naturgy copan el 'macrocontrato' energético de la Generalitat para 2023.

eleconomista.es, 31 de enero de 2023.

- **Se llevan las principales partidas de dos adjudicaciones de más de 540 millones.**
- **Factor Energía y Nexus Energía también ganan parte del servicio eléctrico.**
- **Endesa vence el concurso eléctrico de Ferrocarrils de la Generalitat de Catalunya por cuatro años.**

La Generalitat de Catalunya ya tiene quién le sirva la energía para todo 2023. **La administración catalana agrupa buena parte de sus contratos a través de dos macrolicitaciones** con tal de obtener mejores condiciones para los diferentes organismos que engloba. El pasado diciembre cerró las adjudicaciones por un valor conjunto que supera los 540 millones de euros entre electricidad y gas y que **coparon Acciona y Naturgy**.

Según la información hecha pública durante enero a la que ha tenido acceso *elEconomista.es*, la Generalitat repartió la adjudicación a través de dos convenios. Servirán para fijar un precio marco para todo el ejercicio ante la deriva inflacionista que vive el mercado eléctrico en el último año.

El primero convenio, presupuestado en 171,9 millones de euros, daba servicio a 160 centros educativos dependientes del *Departament d'Educació*, 45 centros médicos, los departamentos del gobierno, parques de bomberos, comisarías y 40 entidades como la agencia tributaria, puertos, aeropuertos dependientes del *Govern* o el *Parlament de Catalunya*.

La adjudicación del gas fue para Naturgy, que se impuso a Endesa al poder ofrecer un precio más barato. Mientras, la electricidad –tanto de alta como de baja tensión- fue adjudicada a Nexus Energía, que venció a Endesa, Naturgy y Factor Energía. Sin embargo, la Generalitat añade que debió justificar la viabilidad de la oferta, pues la administración pidió explicaciones adicionales al considerarla temeraria.

El 'macrocontrato' universitario catalán incluye el suministro al Barcelona Supercomputing Center

El segundo *macrocontrato* se adjudicó a través del *Consorci de Serveis Universitaris de Catalunya (CSUC)*. Además de agrupar a las universidades catalanas -también incluye a las madrileñas Universidad Complutense y Rey Juan Carlos-, es el encargado de adquirir la energía para el Barcelona Supercomputing Center, el centro pionero de la supercomputación en España, con un importante consumo. **La licitación, con un presupuesto máximo de 392,6 millones de euros**, volvió a tener a Naturgy como la seleccionada para el suministro de gas al imponerse a Endesa y TotalEnergies. El importe conjunto de las dos categorías -con obligación de telelectura y sin- para [la cotizada que dirige Josu Jon Imaz](#) es de 98,5 millones.

Mientras, la mayor parte del pastel eléctrico se lo quedó Acciona a través de su filial Acciona Green Energy Developments, que servirá energía verde a los centros docentes por un importe de 235,6 millones tras ganar a Endesa y TotalEnergies, también. El apartado de baja tensión se lo quedó Factor Energía que superó a los mismos dos contendientes.

Endesa sube al ferrocarril; Naturgy al metro

Este mismo mes de enero, el Govern también hizo público el nombre de la empresa adjudicataria del suministro eléctrico de [la red de Ferrocarrils de la Generalitat de Catalunya \(FGC\) por un periodo de cuatro años](#). La escogida fue Endesa, que ganó el contrato con un importe de 42,9 millones de euros.

El acuerdo también engloba el servicio de las estaciones de esquí de Vallter y Boí Taüll, dependientes de la sociedad que gestiona los ferrocarriles en la comunidad.

Además, **Naturgy ganó el concurso para el suministro de alta y baja tensión de la nueva Línea 9 del metro de Barcelona**. El importe de la adjudicación fue de 44,1 millones por un periodo de dos años.

20.- Iberdrola construirá en Portugal la mayor fotovoltaica de Europa.

[cincodias.elpais.com](#), 31 de enero de 2023.

Tendrá 1.200 megavatios de potencia instalada y será el quinto del mundo.

Iberdrola ha obtenido el permiso ambiental para construir en Portugal el mayor proyecto fotovoltaico de Europa y el quinto del mundo con 1.200 megavatios (MW) de potencia instalada que estará ubicado en el municipio Santiago de Cacém, cerca de Sines, y contará con Prosolia Energy como socio.

Cuando entre en operación, previsiblemente en 2025, será capaz de suministrar energía limpia para cubrir las necesidades anuales de unos 430.000 hogares, una población equivalente a casi dos veces la ciudad de Oporto.

La instalación, cuya conexión de red ya está contratada con el operador portugués REN, evitará cada año el consumo de 370 millones de metros cúbicos de gas que hubieran sido necesarios para producir la misma cantidad de energía en un ciclo combinado, según ha indicado la compañía española.



El terreno que albergará el proyecto ya ha sido asegurado y la construcción generará hasta 2.500 empleos, en su mayoría locales.

En cuanto a la protección de la biodiversidad, los terrenos podrán utilizarse por los pastores locales como pasto para la ganadería ovina de la zona y se introducirán colmenas. Además, se llevarán a cabo plantaciones en el área que rodea la instalación para sustituir los eucaliptos por árboles autóctonos.

Según ha apuntado el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, la colaboración de las autoridades portuguesas ha sido esencial para llevar este proyecto a esta fase en un tiempo récord. Además, ha mostrado su compromiso con la construcción de nuevas infraestructuras energéticas limpias en Portugal, como la gigabatería del Tâmega.

Portugal ha anunciado recientemente un nuevo programa normativo acompañado de una modernización de las administraciones para fomentar y agilizar el despliegue de las energías limpias.

Iberdrola planea invertir 3.000 millones de euros adicionales en energía eólica y solar en el país en los próximos años.

En fotovoltaica, a finales de año concluyó un complejo solar de 46 MW en Setúbal, distrito en el que también ha finalizado otras dos instalaciones que suman 40,5 MW.

Además, a principios de 2023 iniciará la construcción de varios proyectos en Albufeira y Lisboa de 37 y 64 MW, respectivamente, mientras que la planta solar de Estoi (83 MW) en el Algarve, que también incluye almacenamiento en baterías, entrará en funcionamiento en 2024.

Todas las plantas pertenecen a las subastas que Portugal celebró en 2019 y 2020 y en las que Iberdrola se adjudicó ocho proyectos fotovoltaicos (270 MW).

El pasado año, inauguró al norte de Portugal el mayor proyecto de almacenamiento hidroeléctrico por bombeo del país, uno de los mayores de Europa, con 1.500 millones de inversión.

Cuenta con tres presas y tres centrales y una capacidad conjunta de 1.158 MW. El grupo tiene previsto construir un parque eólico vinculado a esta instalación, que convertirá al complejo en una planta de generación híbrida, que, con sus 400 MW de potencia instalada, será uno de los mayores proyectos eólicos de Portugal.

La compañía opera en el país 92 MW eólicos, repartidos en tres parques. En conjunto, producen 200 GWh al año, el equivalente a la energía eléctrica utilizada por 35.000 hogares.

21.- La empresa italiana dueña de Edesur comienza su proceso de salida de la Argentina.

perfil.com, 26 de enero de 2023.

En los próximos días, Enel dará a conocer más detalles sobre el traspaso de dos de sus centrales térmicas, Costanera y Dock Sud, así como también del proceso para desprenderse de Edesur.

Tras 14 años en el país, **el grupo italiano Enel anunciaba su salida.** A través de un comunicado de prensa, la firma había informado su estrategia para el periodo 2023-2025 en la cual figura la su venta de sus activos en Argentina y Perú para **reposicionar sus negocios en Brasil, Estados Unidos y Europa.**

Se estima que en los próximos días dará a conocer más detalles sobre la **venta de dos de sus centrales térmicas, Costanera y Dock Sud, así como también del proceso para desprenderse de Edesur.**

Desde la corporación esperan **recaudar 21.000 millones de euros** y así reducir su nivel de deuda neta del grupo, y acelerar su reconversión a las energías renovables.

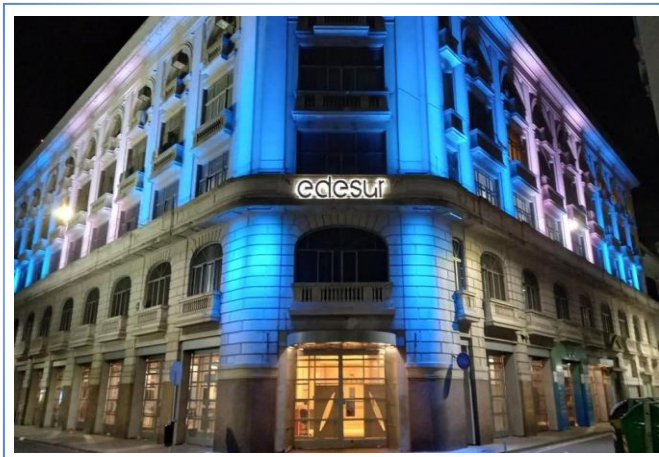
Dos semanas atrás, **Francesco Starace, CEO de Enel**, explicaba durante un panel de debate de cuestiones energéticas que se realizó en la **escuela de Negocios de Harvard** los motivos de abandonar el país con un contundente mensaje: "Tienen la regulación más bizarra del mundo". **"Así no se puede"**, señaló.

Enel se va de la Argentina y Edesur quedaría en venta

Se especula que entre las empresas interesadas por las centrales, **las principales candidatas son Central Puerto e YPF Luzn**. La primera, de la cual forman parte accionistas como los empresarios Carlos Miguens Bemberg, Guillermo Reca, la familia Escasany y los hermanos Ruete Aguirre, estaría interesada principalmente en Central Costanera, mientras que YPF Luz quiere ampliar su tenencia en Dock Sud, donde ya es accionista junto a Pan American Energy (PAE).

Enel se hizo propietaria de Edesur al adquirir en 2008 la mayoría accionaria de la española Endesa, que era dueña de la distribuidora eléctrica argentina, y también heredó las centrales a gas Costanera y Dock Sud, y la hidroeléctrica El Chocón, en las provincias de Neuquén y Río Negro, cuya concesión vence el año próximo y debería regresar a manos del Estado que deberá definir su futuro manejo.

De la adquisición de Endesa, Enel también se hizo dueña de las líneas de transmisión CTM y TESA, que conectan los sistemas de energía eléctrica entre Brasil y el noreste argentino; y de Yacylec, empresa que transporta la energía proveniente de la represa hidroeléctrica binacional Yacretá.



Edenor y Edesur pidieron aumentos de tarifas pero el Gobierno los rechazó

Por qué Enel se va de la Argentina.

La compañía tiene un plan de **venta de activos por 21.000 millones de euros**, saliendo de mercados como Argentina, Perú y Rumanía, para reducir su deuda, incluyendo en estas desinversiones la cartera de su negocio de gas en España, donde es el principal accionista de Endesa con una participación del 70%.

En consecuencia, Enel se focalizará así en seis países estratégico: Italia, España, Estados Unidos, Brasil, Chile y Colombia. El grupo italiano prevé que **la mayor parte de este plan de desinversiones esté completado a finales de 2023** para centrarse esos seis mercados.

Con este plan de desinversiones, Enel prevé alcanzar su objetivo de **reducir su deuda a unos 52.000 millones de euros** a fin de 2023, desde los 69.000 millones con los que cerró en setiembre último.

22.- Prysmian Group y REE finalizan el tendido submarino del enlace eléctrico entre Ibiza y Formentera.

pv-magazine.es, 1 de febrero de 2023.

REE adjudicó al Grupo Prysmian el diseño, suministro, instalación y puesta en servicio de dos cables eléctricos submarinos de 132 kV. El sistema comprende unos 27 km de cables submarinos y 10 km de cables terrestres.

En 2021, Red Eléctrica adjudicó al Grupo Prysmian un proyecto para el diseño, suministro, instalación y puesta en servicio de un enlace tripolar de corriente alterna en dos circuitos de 132 kV, con capacidad de transporte de 53 MVA cada uno.

El trazado, de 37,1 kilómetros aproximadamente, incluye una parte submarina -un total de 27,1 kilómetros- ya tendidos y una parte terrestre, toda ella soterrada, de 5,2 kilómetros en Ibiza y de 4,8 en Formentera. En su parte submarina, el cable se sitúa a una profundidad máxima de 58 metros. Los cables han sido fabricados en la planta de Prysmian en Arco Felice (Nápoles).

Red Eléctrica y Prysmian anuncian que han concluido el tendido submarino del nuevo enlace que, según REE, “reforzará la calidad y seguridad del suministro eléctrico, permitirá dar cobertura al 100% de la demanda de Formentera y acelerará la transición energética en las Islas Baleares”.

El presupuesto del enlace es de 96 millones de euros, y su fecha formal de puesta en servicio es finales de 2023, si bien “el buen avance de los trabajos abre la posibilidad de adelantar esa fecha al período del segundo semestre del año, siempre de manera condicionada a la situación de incertidumbre geopolítica y sus afecciones a las cadenas de suministro”, explica REE.

La nueva interconexión entre las Pitiusas permitirá dar cobertura al 100% de la demanda de la más pequeña de las islas en todo momento y en condiciones de seguridad para el sistema, lo que minimizan las necesidades de funcionamiento de la generación local.

REE también subraya la mínima repercusión medioambiental de los trabajos, pues tanto la llegada del enlace a la costa y su conexión con la parte terrestre se ha llevado a cabo mediante la técnica de perforación horizontal dirigida, que permite ejecutar una canalización subterránea que evita los obstáculos del terreno y garantiza la mínima repercusión ambiental, salvaguardando las praderas de Posidonia oceánica y otras fanerógamas.

Las perforaciones horizontales dirigidas se han realizado en Sa Punta, bahía de Talamanca (en Ibiza), de una longitud de 732 m y en la zona del Penyal des Vi (entre Punta Llarga y Punta Grossa) en Formentera de una longitud de 529 m.

El tendido y protección simultánea de los cables submarinos se ha desarrollado utilizando sistemas de posicionamiento dinámico y dispositivos de monitorización que han guiado la ejecución del tendido de acuerdo con el trazado previsto, y con técnicas que han asegurado tanto la protección del lecho marino como la integridad y seguridad de la infraestructura.

Red Eléctrica adjudicó al Grupo Prysmian un proyecto para el diseño, suministro, instalación y puesta en servicio de dos cables eléctricos submarinos para la interconexión entre Ibiza y Formentera.



23.- La eólica europea enciende las alarmas: la UE es menos atractiva para los inversores de renovables que EEUU.

elperiodicodelaenergia.com, 1 de febrero de 2023.

El director de WindEurope señala que los objetivos climáticos están en riesgo si la UE no logra garantizar un entorno de inversión atractivo para las energías renovables.

La patronal europea del sector de la energía eólica, **WindEurope**, aseguró este martes que la caída del 47% de las inversiones en nuevas turbinas en 2022 respecto a 2021 ofrece un panorama “extremadamente preocupante” para el sector, que pide que el plan de Bruselas para contrarrestar los subsidios de EEUU sea atractivo para las renovables.

“Las intervenciones de mercado del año pasado han hecho que Europa sea menos atractiva para los inversores en energías renovables que EEUU. Los objetivos climáticos están en riesgo si la UE no logra garantizar un entorno de inversión atractivo para las energías renovables”, dijo en un comunicado el director ejecutivo de WindEurope, **Giles Dickson**.



A la caída de las inversiones hasta 9 gigavatios (GW) se suma que no se acometió ninguna en granjas eólicas en la Unión Europea, pese a que el bloque comunitario aspira a pasar de 15 GW de eólica en la actualidad a 100 GW en 2030.

Las decisiones de inversión se retrasaron en muchos casos por la alta inflación, que en los dos últimos años han elevado los costes de las materias primas para fabricar turbinas en un 40 %.

Pero también por las intervenciones “irracionales” en los mercados, agregó la asociación que representa en Bruselas a empresas como Acciona, Iberdrola, EDF, Engie, Vestas, Shell o Enel.

Confusión e incertidumbre

“Que los gobiernos hayan podido desviarse del límite de ingresos de emergencia de la UE de 180 €/MWh para los generadores y establecer diferentes límites para diferentes tecnologías ha creado una verdadera confusión e incertidumbre”, señaló WindEurope, que añadió que la ralentización se notó más “en la segunda mitad de 2022 por la “incertidumbre en torno a las medidas de emergencia”.

Las empresas piden créditos fiscales a la inversión, emulando a la Ley de Reducción de la Inflación de Estados Unidos, así como inversiones en nuevas fábricas, puertos e infraestructura de transporte que ayude al sector.

De cara a la propuesta para reformar el mercado de la electricidad que la Comisión Europea presentará en marzo, WindEurope pidió que no se reviertan “veinte años de integración del mercado energético europeo de la noche a la mañana” y que además de privilegiar los contratos por diferencia (CfD) y los acuerdos de compraventa de energía (PPA) se deje también “espacio para que los inversores accedan a algunos ingresos del mercado”.

24.- Nuevo paquete de 650 mil millones de Bruselas para ganar la carrera 'verde' a China y EEUU.

energias-renovables.com, 01 de febrero de 2023.

La Unión Europea (UE) aspira a acelerar las inversiones en industrias verdes para contrarrestar el impacto en la economía europea de la nueva Ley para la Reducción de la Inflación (IRA) estadounidense, con un paquete de 369.000 millones de dólares en subsidios para potenciar la inversión en Estados Unidos, y a las inversiones en tecnologías limpias anunciadas por China, que supera los 280.000 millones de dólares. Para evitar la fragmentación del Mercado Único aboga por dar más flexibilidad a los Estados miembro para conceder ayudas en energías renovables, tecnologías de descarbonización y medidas de eficiencia energética. Los líderes europeos debatirán este nuevo plan en su próxima reunión del 9 y 10 de febrero.

La Comisión Europea ha presentado este miércoles las primeras claves del plan con el que la Unión Europea (UE) aspira a acelerar las inversiones en industrias verdes, por ejemplo flexibilizando las reglas para ayudas de Estado, para hacer frente al impacto de los subsidios verdes de países como Estados Unidos o China que los europeos consideran “injustas” para su mercado.

La presidenta del Ejecutivo comunitario, Ursula von der Leyen, ha sido la encargada de presentar estas líneas maestras para contrarrestar el impacto en la economía europea de la nueva Ley para la Reducción de la Inflación (IRA) estadounidense, con un paquete de 369.000 millones de dólares en subsidios para potenciar la inversión en Estados Unidos, y a las inversiones en tecnologías limpias anunciadas por China, que supera los 280.000 millones de dólares, según informa Europa Press.

A medio plazo, la Comisión pretende dar una respuesta estructural a las necesidades de inversión proponiendo un Fondo Europeo de Soberanía como parte de la revisión del marco financiero plurianual antes del verano de 2023, pero para el que aún no da cifras. Bruselas ha tenido en cuenta que los países de la UE ya cuentan con los 27 planes nacionales de recuperación y resiliencia que ponen a disposición de los Estados miembro un montante de 250.000 millones de euros para medidas verdes, incluidas las inversiones en apoyo de la descarbonización de la industria, mientras que la financiación de las cadenas de valor industrial con cero emisiones netas puede incrementarse en escala y velocidad mediante ayudas estatales específicas.



Sin embargo, para evitar la fragmentación del Mercado Único debido a los distintos niveles de apoyo nacional y a las distintas la UE para facilitar la transición ecológica en toda la Unión, aboga por dar más flexibilidad a los Estados miembro para conceder ayudas en energías renovables, tecnologías de descarbonización y medidas de eficiencia energética. La Comisión plantea flexibilizar estas normas sobre ayudas estatales que se aplicarán a través del Marco Temporal de Crisis y Transición (MTCT) para las ayudas estatales, que consistirán en ampliar las disposiciones a tecnologías limpias y almacenamiento, eliminar la necesidad de licitaciones abiertas para las tecnologías menos maduras o ampliar plazos para completar proyectos.

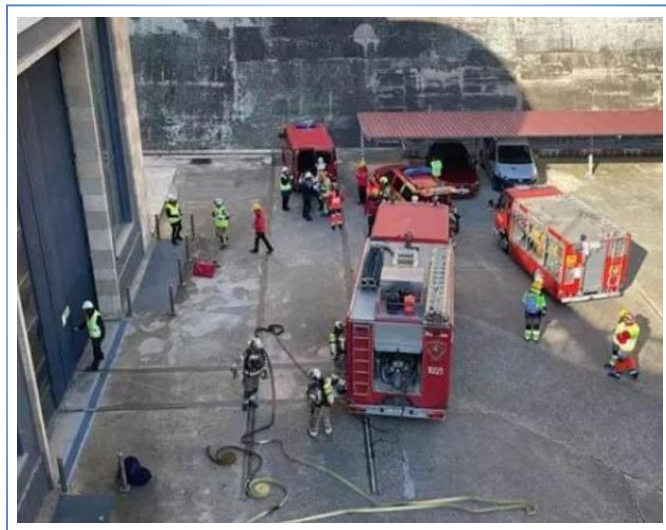
Estas son las líneas maestras que Bruselas presentará para orientar el debate de los líderes en su próxima reunión del 9 y 10 de febrero, donde se escucharán las aportaciones de los Veintisiete, para regresar con medidas concretas a tiempo para la cumbre de marzo que reúna las aportaciones de los Estados miembro. La oferta del Ejecutivo comunitario coincide además con la propuesta española para hacer frente al IRA que planteaba la concesión de vías rápidas y cartas de garantía o la supresión de umbrales mínimos para participar en proyectos de interés común, a fin de acelerar las inversiones en sectores clave para la transición verde como el energético.

En palabras del portavoz del Ejecutivo comunitario, Eric Mamer: "es un elemento para la discusión, pero no la totalidad de las propuestas que hará la Comisión en el marco de nuestra estrategia para que la industria pueda acompañarnos hacia el objetivo de neutralidad energética en 2050". Por el momento, entre otros objetivos que perfiló Von der Leyen en el foro económico de Davos (Suiza) destacan la propuesta de una nueva Ley de Industria Cero Neto, similar al proyecto legislativo sobre chips, que pretende fijar objetivos "claros" para la tecnología limpia europea a partir de 2030. Además, se plantea la creación de un Club de Materias Primas Críticas que trabaje con socios de ideas afines --desde Estados Unidos hasta Ucrania-- para reforzar colectivamente las cadenas de suministro, diversificar los proveedores y reducir la dependencia de la UE en China, que asciende a un 98%, para la fabricación de tecnologías clave como la generación de energía eólica, el almacenamiento de hidrógeno o las baterías.

25.- Endesa lleva a cabo un simulacro de incendio en la central hidroeléctrica de Mequinenza.

heraldo.es, 1 de febrero de 2023.

El objetivo es poner a prueba la activación de los Planes Operativos de Emergencia para así prevenir incidentes en los complejos, y estar preparados para actuar de manera segura y efectiva.



El plan de autoprotección de la central hidroeléctrica de Mequinenza fue homologado por Protección Civil de Aragón en marzo de 2022 **Endesa**

Endesa ha realizado este miércoles con éxito un **simulacro de evacuación por incendio** en la central hidroeléctrica de **Mequinenza**, situada en el río Ebro, dentro de los planes de prevención y seguridad que la compañía programa de forma periódica en sus instalaciones industriales.

El objetivo es poner a prueba la activación de los **Planes Operativos de Emergencia** para así prevenir incidentes en los complejos, y estar preparados para actuar de manera segura y efectiva en el caso de producirse, minimizando de esta manera el tiempo de respuesta.

El ejercicio, que movilizó al personal de la planta con la simulación de una maniobra de evacuación de emergencia como consecuencia de un incendio, ha estado coordinado por personal de la **Unidad de Producción Hidráulica Ebro-Pirineos**, de Endesa, con aviso externo a Protección Civil 112 y con la participación de efectivos del Servicio de Extinción de Incendios de Fraga y Caspe, miembros del equipo médico y personal asociado a la central.

MÁS INFORMACIÓN

Una vez finalizada la resolución de la emergencia, los responsables del simulacro analizaron los resultados del ejercicio y las observaciones de interés aplicables a futuras acciones de planificación preventiva de la planta.

En este sentido, Endesa ensaya regularmente los protocolos en situaciones de accidentabilidad con el objetivo de prevenir incidentes en instalaciones industriales y estar preparados para actuar de manera segura y efectiva en el caso de producirse.

El plan de autoprotección de la central hidroeléctrica de Mequinenza fue **homologado por Protección Civil de Aragón en marzo de 2022** y, dentro de las premisas que establece está la realización de un simulacro anual.

La central de Mequinenza fue puesta en servicio en 1966. Tiene una potencia de 324 megavatios y su producción media anual asciende a 780 gigavatios.

26.- Iberdrola y Seaya entran en el líder robótico inglés de residuos con su fondo Andrómeda.

eleconomista.es, 2 de enero de 2023.

- **Toman una participación minoritaria en Recycleye para reinventar el reciclaje.**
- **Sellan la cuarta inversión del fondo de 300 millones junto a Nortia y el ICO.**

Andromeda, el fondo de capital riesgo especializado en sostenibilidad de Iberdrola, Seaya y Nortia Capital, el brazo inversor del empresario Manuel Lao (Cirsá) -dotado con 300 millones de euros y lanzado junto al ICO-, ha entrado como **socio minoritario en la británica Recycleye**, cuya tecnología está destinada a revolucionar la gestión de residuos a nivel mundial.

Victor Dewulf (CEO) y Peter Hedley, fundadores de la británica Recycleye



La ampliación de capital, valorada en 17 millones de dólares (15,5 millones de euros), ha sido liderada por **DCVC, uno de los inversores globales referentes en sostenibilidad**, y suscrita por los antiguos socios de la firma: Promus Ventures, Playfair Capital, MMC Ventures, Creator Fund y Atypical.

La tecnología de Recycleye **combina visión artificial y robótica para clasificar los residuos** con mayor precisión. El startup utiliza robots impulsados por Inteligencia Artificial (IA) para clasificar materiales con mayor eficiencia y reducir costes. Su innovadora tecnología brinda también datos clave para la toma de decisiones en plantas de recuperación de materiales.

Recycleye fue fundada en 2019 por el CEO, Victor Dewulf, y Peter Hedley, y su tecnología está presente en Inglaterra, Irlanda, Escocia, Alemania, Australia, Estados Unidos y Francia, con varios pedidos de robots en Italia, Bélgica y otras regiones de Europa. En 2021, el grupo cerró una Serie A de 5 millones de dólares y captó 2,6 millones adicionales de fondos innovadores europeos y del Reino Unido.

Segunda inversión internacional

Para Andromeda, la entrada en la firma británica supone su segunda inversión fuera de España y la cuarta del *venture capital* especializado en sostenibilidad con el que **Seaya, la gestora liderada por Beatriz González** realizó un primer cierre en 200 millones de euros el pasado octubre.

En la cartera actual de Andromeda figura la firma estadounidense **Pachama**, con sede en San Francisco y cuya misión es detener el cambio climático, y dos empresas españolas que cuentan también con los atributos ESG (ambientales, de sostenibilidad y gobernanza). El verano pasado, **el fondo entró en Seabery, la startup nacional de realidad aumentada junto a MCH**, y desembarcó en la **constructora barcelonesa 011h**, impulsada por los fundadores de Privalia y centrada en edificios neutros en carbono.

Pablo Pedrejón, socio de Seaya Andromeda, ha explicado que "en Seaya Andromeda **apoyamos a empresas que abordan el cambio climático**. La misión de Recycleye, que brinda retornos financieros y ambientales a la gestión global de residuos se alinea con nuestros valores, para escalar sus operaciones y su impacto convirtiendo los residuos del mundo en valiosos recursos".

Andromeda, el fondo de capital riesgo especializado en sostenibilidad de Iberdrola, Seaya y Nortia Capital, el brazo inversor del empresario Manuel Lao (Cirsa) -dotado con 300 millones de euros y lanzado junto al ICO-, ha entrado como **socio minoritario en la británica Recycleye**, cuya tecnología está destinada a revolucionar la gestión de residuos a nivel mundial.

La ampliación de capital, valorada en 17 millones de dólares (15,5 millones de euros), ha sido liderada por **DCVC, uno de los inversores globales referentes en sostenibilidad**, y suscrita por los antiguos socios de la firma: Promus Ventures, Playfair Capital, MMC Ventures, Creator Fund y Atypical.

La tecnología de Recycleye **combina visión artificial y robótica para clasificar los residuos** con mayor precisión. El startup utiliza robots impulsados por Inteligencia Artificial (IA) para clasificar materiales con mayor eficiencia y reducir costes. Su innovadora tecnología brinda también datos clave para la toma de decisiones en plantas de recuperación de materiales.

Recycleye fue fundada en 2019 por el CEO, Victor Dewulf, y Peter Hedley, y su tecnología está presente en Inglaterra, Irlanda, Escocia, Alemania, Australia, Estados Unidos y Francia, con varios pedidos de robots en Italia, Bélgica y otras regiones de Europa. En 2021, el grupo cerró una Serie A de 5 millones de dólares y captó 2,6 millones adicionales de fondos innovadores europeos y del Reino Unido.

Segunda inversión internacional

Para Andromeda, la entrada en la firma británica supone su segunda inversión fuera de España y la cuarta del *venture capital* especializado en sostenibilidad con el que **Seaya, la gestora liderada por Beatriz González** realizó un primer cierre en 200 millones de euros el pasado octubre.

En la cartera actual de Andromeda figura la firma estadounidense **Pachama**, con sede en San Francisco y cuya misión es detener el cambio climático, y dos empresas españolas que cuentan también con los atributos ESG (ambientales, de sostenibilidad y gobernanza). El verano pasado, **el fondo entró en Seabery, la startup nacional de realidad aumentada junto a MCH**, y desembarcó en la **constructora barcelonesa 011h**, impulsada por los fundadores de Privalia y centrada en edificios neutros en carbono.

Pablo Pedrejón, socio de Seaya Andromeda, ha explicado que "en Seaya Andromeda **apoyamos a empresas que abordan el cambio climático**. La misión de Recycleye, que brinda retornos financieros y ambientales a la gestión global de residuos se alinea con nuestros valores, para escalar sus operaciones y su impacto convirtiendo los residuos del mundo en valiosos recursos".

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