

# 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.- Naturgy instalará en Jaén la mayor planta de autoconsumo del sur del país.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de noviembre de 2023.

**La planta tendrá una potencia instalada de 2.104 kW y constará de 3.334 módulos en cubierta y 492 módulos en suelo.**



**Naturgy** ha suscrito un acuerdo con la multinacional **Taghleef Industries** para instalar en su planta de **Alcalá la Real (Jaén)** la mayor **instalación de autoconsumo** que el grupo energético va a promover en la zona sur de España (Andalucía, Extremadura y Castilla La-Mancha).

**La planta fotovoltaica tendrá una potencia instalada de 2.104 kWp y constará de 3.334 módulos en cubierta y 492 módulos en suelo.** Con esta instalación energética, la multinacional generará energía libre de emisiones con la que abastecerá un porcentaje significativo de su consumo actual.

Taghleef Industries, líder mundial en fabricación de films técnicos para aplicaciones de packaging flexible, etiquetas, artes gráficas y superficies decorativas, desarrollará el proyecto con Naturgy bajo la modalidad de contrato **PPA renovable** a diez años.

El valor diferencial de este tipo de acuerdos es que Naturgy se encargará de forma integral de la gestión de la instalación, incluyendo ejecución, puesta en marcha y su posterior explotación y mantenimiento.

La puesta en marcha de la instalación está prevista en 16 semanas y supondrá dejar de emitir anualmente 600 toneladas de CO<sub>2</sub> a la atmósfera, que equivale a 374 hectáreas de bosque o a la retirada de 181 vehículos de la circulación.

## Naturgy en Andalucía

Taghleef Industries cuenta con plantas de fabricación en 11 países en los seis continentes y produce 500.000 toneladas métricas de films especiales y multipropósito desarrollados con un foco cada vez más centrado en el diseño de soluciones más sostenibles, más fácilmente reciclables y más respetuosas con el medio ambiente.

Naturgy tiene en desarrollo diversos proyectos de energía renovable en **Andalucía** que suman cerca de 700 MW, “lo que confirma el compromiso del grupo con la región”, se ha indicado desde la compañía. Naturgy inició recientemente las obras de construcción de una nueva planta fotovoltaica en Villanueva del Rey (Sevilla), que tendrá una potencia de 50 MW. Esta planta se suma a otros ocho proyectos fotovoltaicos que se encuentran en fase avanzada de desarrollo en Andalucía, en las provincias de **Huelva** (Lepe 40), **Sevilla** (La Romera, Los Mangos, Encarnaciones y Sol Morón) y **Jaén** (Andújar I, Andújar II y Andújar III).

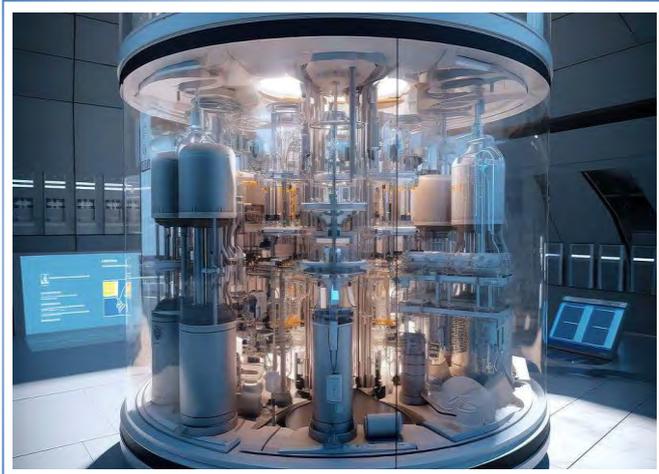
Asimismo, recientemente se anunció que la compañía construirá en el municipio de Utrera (Sevilla) su sexta planta de producción de **biometano** en España y la primera en **Andalucía**.

Actualmente en tramitación administrativa, esta planta, impulsada junto a KEPLER Ingeniería y Ecogestión, será una de las de mayor tamaño del grupo, con una capacidad de producción anual de 40 GWh de biometano, un gas renovable de alta calidad con cualidades equiparables a las del gas natural con el que podría cubrirse el suministro de más de 10.500 hogares andaluces. El inicio de operación de la instalación está previsto en 2025.

## 2.- Así son los SMR: los mini reactores nucleares que pueden salvar a Europa de la trampa energética.

eleconomista.es, 8 de noviembre de 2023.

- La UE da el pistoletazo de salida a una nueva generación de reactores nucleares.
- Los mini reactores pueden construirse en cuestión de dos o tres años.
- Así es la revolucionaria central nuclear de China que usará torio.



Europa se está jugando su futuro energético. Tras años de obstaculizar de diferentes formas a la energía nuclear para dar prioridad al gas como energía bisagra entre la transición hacia un sistema sostenido por las renovables, Bruselas se ha dado cuenta de que la energía nuclear es una aliada para alcanzar esos objetivos. El problema es que este tipo de energía requiere de grandes, largas y costosas inversiones que no dan frutos de un día para otro. Ponerse a levantar centrales nucleares en este momento puede ser positivo (o no), pero no sería la solución para el corto y medio plazo. Sin embargo, Bruselas ha encontrado un paliativo (o quizá solución definitiva) que puede ayudar a resolver la crisis energética: los Small Modular Reactor (SMR).

Tal y como publicó *eEconomista.es* este martes, la Comisión Europea anunció la creación de una Alianza Industrial que pondrá el foco en los pequeños reactores modulares (SMR). La Comisaria de Energía, Kadri Simson, puso de relieve la necesidad de invertir en esta tecnología que será vital para garantizar la transición energética de la UE y, sobre todo, dotar de seguridad a la misma. Entonces, ¿qué son y cómo funcionan los SMR y por qué pueden ser una solución para la UE?

¿Por qué necesita Europa los SMR?

Este año, por fin, se inauguró el reactor **nuclear finlandés Olkiluoto 3 (OL3)**, el más grande de Europa. Sin embargo, esta inauguración es la confirmación de las grandes adversidades a las que se enfrenta la UE para desarrollar la energía nuclear. Este reactor ha llegado años tarde y ha sido mucho más caro de lo que estaba presupuestado en un primer momento.

Los problemas que ha tenido Finlandia para construir la última planta nuclear que se ha inaugurado en Europa revelan la cruda realidad a la que se enfrenta Europa. La construcción del reactor de 1,6 gigavatios (GW), la primera nueva planta nuclear de Finlandia en más de cuatro décadas y la primera de Europa en 16 años, comenzó en 2005. La planta originalmente debía inaugurarse cuatro años después, pero estuvo plagada de problemas técnicos.

Después de años de abandono de este tipo de energía, los expertos aseguran que la UE ha perdido lo que se conoce como el *know-how* de la producción de centrales nucleares convencionales. La cadena de suministro para construir una planta nuclear convencional se ha oxidado, no se encuentran las empresas que den soporte ni al capital humano preparado para hacerlo de forma rápida y eficiente.

Por ello, la UE necesita como el comer a los mini reactores nucleares (**EEUU y China llevan tiempo apostando por esta tecnología**). Los SMR tienden a simplificar los diseños de los reactores en comparación con sus homólogos de mayor tamaño.

La modularización y el uso de elementos de construcción prefabricados ayudan a reducir los costes. Ambos factores deberían acelerar el tiempo de construcción.

Por ejemplo, el **BWRX-300 SMR de GE-Hitachi debería tardar entre 2 y 3 años en construirse**, y otros diseñadores de SMR indican plazos similares. Mientras que el período medio de construcción de los grandes reactores es de unos ocho años, según explican desde el instituto de investigación IDTechEx.

¿Qué son los Small Modular Reactor?

El Organismo Internacional de Energía Atómica (IAEA por sus siglas en inglés) [explica en su web](#) que "los reactores modulares pequeños (SMR) son reactores nucleares avanzados con una capacidad de potencia de hasta 300 MW(e) por unidad, lo que representa cerca de un tercio de la capacidad de generación de los reactores nucleares de potencia tradicionales". Este organismo ha llegado a asegurar que estos reactores [suponen un nuevo paradigma para la energía nuclear](#).

Los SMR, que pueden producir grandes cantidades de electricidad con bajas emisiones de carbono, son pequeños, físicamente representan una fracción del tamaño de un reactor nuclear de potencia convencional. Además, como señalaba anteriormente, son modulares, lo que permite que los sistemas y componentes se ensamblen en fábrica y se transporten como una sola unidad a un lugar para su instalación. Reactores: que aprovechan la fisión nuclear para generar calor para producir energía, señalan desde la IAEA.

Desde la propia IAEA dan algunas de las claves de estos mini reactores relacionadas con su movilidad y versatilidad: "Los SMR pueden colocarse en lugares donde no podrían ubicarse centrales nucleares más grandes. Las unidades prefabricadas de SMR pueden fabricarse y luego enviarse e instalarse *in situ*", explican.

Por otro lado, desde IDTechEx explican que muchos diseños de SMR hacen circular el refrigerante por convección natural sin necesidad de turbobombas, lo que también aumenta el nivel de seguridad pasiva del diseño. Además, **"los SMR tienen pocas necesidades de combustible**. Las centrales nucleares basadas en SMR pueden necesitar recargar combustible con menor frecuencia, cada 3 a 7 años, frente al intervalo de 1 a 2 años de las centrales convencionales. Algunos SMR están diseñados para funcionar durante un lapso de hasta 30 años sin recargar combustible" apostillan los expertos de la IAEA.

### 3.- Neoenergía (Iberdrola) anuncia una inversión de 95 millones de euros en plantas solares en Brasil.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de noviembre de 2023.

**Mori y Neoenergía tendrán el 50% del holding creado para el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos.**



**Neoenergía**, filial de **Iberdrola** en **Brasil**, ha anunciado su **participación** en una "joint venture" que **invertirá** 500 millones de reales (unos **95 millones de euros**) en el desarrollo de **plantas fotovoltaicas** en el país suramericano.

La filial de la energética española afirmó que "podrá" invertir hasta 250 millones de reales en la asociación con **Mori**, una empresa brasileña que pertenece a un fondo de inversión, según informó en un comunicado enviado a la bolsa de São Paulo.

El contrato firmado prevé que cada compañía tenga el 50% del holding que se enfocará en proyectos de generación distribuida, como se conocen las **instalaciones fotovoltaicas** de pequeña escala próximas al consumidor final.

#### El plan de Neoenergía

Con este anuncio, Neoenergía declaró posicionarse "estratégicamente" en el mercado de generación distribuida en cinco estados del país, incluidos São Paulo y Bahía.

Neoenergía es una de las mayores compañías eléctricas de Brasil y está presente en 19 de los 27 estados del país, actuando en las áreas de generación, transmisión, distribución y comercialización.

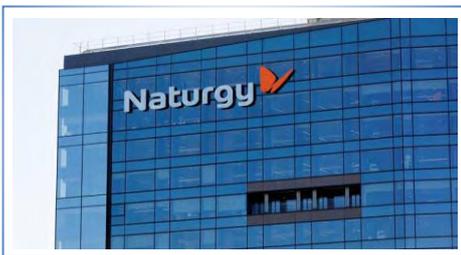
La empresa está participada en un 53,5% por Iberdrola, un 30,3% por Previ, fondo de pensiones del Banco de Brasil, y el resto de su capital está en manos de socios minoritarios.

Entre enero y septiembre, la filial reportó un beneficio neto de 3.488 millones de reales (700 millones de dólares), un 8% menos comparado con el mismo periodo de 2022.

## 4.- El Supremo autoriza el cierre temporal de cinco plantas eléctricas que pidió Naturgy.

lainformacion.com, 10 de noviembre de 2023.

**En concreto el cierre afectaba a los ciclos combinados de gas de Palos de la Frontera 1 y 3, en Huelva; los grupos 2 y 3 en Cartagena y un grupo en Sagunto (Valencia).**



La Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Supremo ha dado luz verde al cierre temporal de cinco plantas eléctricas de ciclo combinado después de la solicitud presentada en mayo de 2017 por la **energética Naturgy Generación**. Sin embargo, ha **rechazado la petición de indemnización que realizó la compañía**. En concreto el cierre afectaba a los ciclos combinados de gas de Palos de la Frontera 1 y 3, en Huelva; los grupos 2 y 3 en Cartagena y un grupo en Sagunto (Valencia).

En octubre del año pasado, el Tribunal Supremo asumió la tarea de analizar la falta de respuesta del Gobierno a la solicitud de Naturgy de cerrar de manera temporal estas plantas.

En su fallo, que recoge Europa Press, el alto tribunal estima parcialmente el recurso de Naturgy contra la desestimación por silencio administrativo de la solicitud de cierre temporal **por cuatro años de este grupo de plantas** que presentó la compañía el 25 de mayo de 2017 ante la Dirección General de Política Energética, primero, y al secretario de Estado de Energía, después, alegando que, debido al bajo factor de carga, las centrales se habían visto afectadas con rentabilidad económica muy inferior a la necesaria para recuperar la inversión.

### Efectos del doble silencio administrativo

Así, el Supremo concluye que los efectos del doble silencio administrativo en este caso son las determinadas por la Ley del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, que establece que "cuando el recurso de alzada se haya interpuesto contra la desestimación por **silencio administrativo** de una solicitud por el transcurso del plazo, se entenderá estimado el mismo si, llegado el plazo de resolución, el órgano administrativo competente no dictase y notificase resolución expresa", sin que sea de aplicación la excepción prevista en el propio precepto referida a los supuestos en que, como consecuencia de la estimación, se transfieran **al solicitante o a terceros facultades de servicio público**.

### Indemnización

Sin embargo, el tribunal desestima la segunda pretensión de la parte recurrente, que pedía que se reconociese su derecho a ser indemnizada por los daños y perjuicios sufridos como consecuencia del hecho de haber mantenido **a disposición del sistema eléctrico** las cinco centrales a que se refiere su recurso, en el período comprendido entre la fecha en que la Administración debió responder a su solicitud de cierre, es decir, desde el 25 de mayo de 2018, hasta el momento en que gane firmeza la sentencia que ponga fin a las presentes actuaciones.

Naturgy señalaba que el importe de la indemnización habría de fijarse en ejecución de sentencia, una vez que sea conocida la fecha en la que puede proceder al cierre de las centrales.

En este sentido, el Supremo argumenta que la parte recurrente **no acompañó su demanda de documento alguno** que justificase la procedencia de la indemnización que reclama, como exige el artículo 56.3 de la Ley de la Jurisdicción, ni tampoco hizo ninguna referencia a ningún extremo relacionado con dicha pretensión, ni propuso medio de prueba alguno al respecto, según exige el artículo 60.1 de la Ley de la Jurisdicción para los puntos de hecho necesitados de prueba, sino que difirió todo lo relativo a la **prueba de los daños y su cuantía a la fase de ejecución de sentencia**.

Así, la sala del tribunal considera que no cabe suplir la prueba de los daños durante la fase procesal destinada a ello, que es el período de prueba, por una remisión en bloque de toda esa actividad de **acreditación de los hechos constitutivos** de la pretensión a una fase posterior a la sentencia que debe pronunciarse sobre la realidad de los mismos.

## 5.- “Cuando digo que preparamos velas en el futuro por los ceros energéticos, hablo totalmente en serio”.

diariodeavisos.com, 12 de noviembre de 2023.

**Carlos Medina, decano del Colegio de Ingenieros Industriales de Canarias Oriental.**

El decano del Colegio de Ingenieros Industriales de Canarias Oriental, Carlos Medina, no se anda con chiquitas. Al menos en lo que respecta al sistema eléctrico de las Islas y los riesgos para el futuro se muestra tajante desde hace tiempo: “Cuando digo que preparemos velas en el futuro por los ceros energéticos, voy totalmente en serio”, afirma.

**-Lleva años advirtiendo de los riesgos del sistema eléctrico por la obsolescencia de los generadores (muchos ya caducados: 47 de 93) y culpa a los que han gobernado, pero ¿algunos dirigentes tienen más responsabilidad?** “A escala estatal, el PP es responsable, por acción, del galimatías jurídico que constituye la parte de la legislación del sector eléctrico que afecta a Canarias; el PSOE, responsable por omisión, por no haber modificado dicha normativa y no dignarse siquiera a aplicarla.

A escala autonómica, CC y sus socios de gobierno en distintas etapas, por crear un sistema burocrático infernal que obstaculiza el desarrollo de las renovables; el PSOE y sus socios del Pacto de las Flores, por haber ocultado a la opinión pública la grave situación de vulnerabilidad y dedicar toda esa legislatura a vender humo sobre las renovables”.

**-¿La clave fue esa Ley de 2013; fue mal concebida para las Islas al no atender a sus singularidades o el problema es que no se haya cumplido?**



“Son las dos cosas. Fue mal concebida porque pretendía ingenuamente impulsar una mayor competencia, ignorando que en los sistemas eléctricos insulares, pequeños y aislados, no existen problemas de competencia por cuanto la retribución de las plantas generadoras es regulada. En este sentido, las empresas no vienen a competir, sino a quedarse con un trocito del monopolio natural. En segundo lugar, aun siendo una ley nefasta, ni siquiera la han aplicado, aparte de por desidia del Ministerio, porque el operador del sistema no advirtió de la necesidad de disponer de potencia adicional para garantizar la cobertura de la demanda hasta entrado el año 2021”.

**-¿Servirá de algo la declaración de emergencia energética o es pura cosmética?** “Su texto es, en su mayor parte, una pura y simple declaración de intenciones políticas, sin efectos jurídicos, excepto en lo referido a que puede servir de base para la tramitación, con carácter urgente, y con la correspondiente reducción de plazos, de los procedimientos administrativos vinculados a las actuaciones

de esa emergencia. Si existe voluntad política de llevarlo a cabo, sí podría ser de gran utilidad. Sin embargo, habrá que ver qué normas (sectoriales, ambientales y urbanísticas) admiten estas excepcionalidades y cuáles no”.

### **-Da por hecho que habrá más ceros como los de Tenerife o La Gomera y no puede prever dónde ni cuándo, pero ¿hay islas con más riesgos?**

“En efecto, los habrá, pero no puede determinarse ni en qué isla ni cuándo. Las que más preocupación causan son, evidentemente, Tenerife y Gran Canaria, por sus poblaciones y el número de turistas. Dos aspectos que se pasan por alto, y que deben tenerse en cuenta, son la posible duración del cero (unas pocas horas en un día sería un desastre y tres días, como en La Gomera, una catástrofe) y que en Lanzarote y Fuerteventura se comprometería de forma muy severa el suministro de agua”.

### **-Suele recordar que los procesos para renovar grupos tardan unos ocho años: ¿hasta 2032 no se podrá ver nada? ¿Cómo actuaría de gobernar?**

“Estamos en el límite. Si el procedimiento de concurrencia competitiva no se activa a principios de 2024, no llegamos. Yo empezaría adoptando cuatro medidas. De la más sencilla a la más compleja: simplificación del procedimiento 3.158, existente en la sede electrónica del Gobierno canario, para la comunicación previa a la puesta en servicio de instalaciones eléctricas de baja tensión; derogación del absurdo, nefasto y obsoleto Decreto 141/2009, por el que se aprueba el Reglamento que regula los procedimientos para la ejecución de instalaciones eléctricas en Canarias; aprovechar la declaración de emergencia energética para la aplicación sistemática del artículo 6.bis de la Ley 11/1997, de regulación del sector eléctrico con todos sus efectos jurídicos y, por último, modificación de la normativa ambiental, eximiendo a las instalaciones de energía renovable de la evaluación ambiental, con independencia de su tamaño, potencia o características”.

### **-Irónicamente (¿o no?) ha dicho que preparemos velas ...**

“No es ironía ni una broma. Va totalmente en serio”.

### **-¿Qué haría para reducir la burocracia y normas: ironiza con “descarburocratización”?**

“La burocracia contamina porque cada día de retraso de una autorización de un parque eólico o de una instalación fotovoltaica hace que no se haya impedido la emisión del volumen de CO2 o gases de efecto invernadero que esas instalaciones renovables habrían evitado.

Por tanto, la descarburocratización de la economía no es ironía, sino la reducción de las emisiones de CO2 (descarbonizar) mediante la simplificación administrativa (desburocratizar). Además de las medidas que dije antes, pediría ayuda externa, a los profesionales que saben de qué va esta materia. La tarea de simplificación es titánica. Requiere de un conocimiento detallado de la normativa y de una dedicación absoluta. La administración carece de medios personales, tanto a nivel directivo como funcional.

A escala directiva, simplemente ignoran el problema, hasta el punto de que he escuchado a muchos políticos quejarse de la burocracia. Surrealista: ¿no son ellos y las administraciones que dirigen los únicos que tienen la potestad de crear normas y/o modificarlas? A escala funcional, los técnicos y jurídicos están desbordados por el día a día y no tienen visión a largo plazo”.

### **-¿Ve voluntad política y recursos para eso?**

“No. Los responsables políticos ignoran por completo el marco regulatorio de aplicación, lo que les impide identificar los obstáculos que ralentizan el despliegue de las renovables. Por otro lado, muestran una nula iniciativa para impulsar el cambio normativo necesario y carecen de liderazgo para organizar sus propios departamentos de forma eficaz. Además, el cuerpo de funcionarios, en muchas ocasiones, realiza sus particulares interpretaciones, siempre restrictivas, de la normativa en vigor”.

### **-Se dice que ya es tarde para el gas y que la apuesta por las limpias ha de ser más contundente, pero ¿es suficiente? Asegura que lo de ser sostenibles en 2040 es una utopía...**

“Descarbonizar la economía canaria en 2040 no es una utopía, sino un objetivo político que no está a nuestro alcance. Es física, técnica, económica y administrativamente imposible. El gas se planificó en el PCAN de 1989. Íbamos a ser pioneros en España en la implantación de ciclos combinados. Estamos en 2023, y el

gas ni está ni se le espera. Al ritmo que vamos, tardaremos cuatro o cinco décadas en lograr ese objetivo de la descarbonización”.

### **-¿Qué velocidad de renovables sería ideal y viable?**

“En Canarias, se habrán instalado hasta ahora unos 1.000 MW de origen renovable. Si tenemos en cuenta que más del 50% de los 2.500 MW (aproximadamente 1.250 MW) de la potencia gestionable de categoría A (centrales térmicas) está obsoleta por haber superado su periodo de vida útil regulatoria, tenemos que la tasa de reposición es inferior a 1/1. Conclusión: estamos perdiendo potencia y poniendo en riesgo la fiabilidad del sistema. La tasa de reposición prevista por el PTCAN es de 4,8 / 1. Es decir, debo instalar 4,8 MW de origen renovable por cada MW que retiro del sistema convencional. No hay una tasa ideal de reposición. Todo depende de la planificación que se quiera. La única premisa es que esta tasa no puede poner en riesgo la fiabilidad del suministro”.

### **-¿Habrá almacenamiento y redes adecuadas en el futuro?**

“Los habrá pero todo va muy lento. El almacenamiento a pequeña escala (baterías en viviendas unifamiliares, por ejemplo) es una realidad. A media escala, en infraestructuras conectadas a red para exportación de energía eléctrica (comunidades energéticas, por ejemplo), se está empezando a implantar, aunque muy tímidamente por ausencia de normativa de cobertura. A gran escala, solo tenemos la estación de hidrobombeo reversible de Salto de Chira, en Gran Canaria, no operativa sino en fase de ejecución, pero preocupa seriamente Tenerife, en donde este tipo de instalación es absolutamente necesaria para la penetración de las energías renovables y aún no está ni sobre el papel. Por el lado de las redes, tanto Endesa como Red Eléctrica encuentran enormes dificultades para ejecutar sus inversiones en nuevas líneas y refuerzo de las existentes como siempre, por chocar contra la ordenación del territorio”.

### **-A pesar de las condiciones climáticas canarias, que suelen presentarse como las mejores del mundo, alerta del problema del territorio para aprovechar las renovables: ¿hasta qué punto es un obstáculo?**

“Hasta el punto de que parece que la única forma de implantar en el territorio canario las instalaciones de generación renovable que necesitamos es a martillazos, mediante la aplicación de ese artículo 6.bis, obligando a cabildos y ayuntamientos a modificar sus impermeables y refractarios planeamientos”.

### **-Muchos especialistas ven en el hidrógeno verde la solución: ¿lo comparte?**

“Le respondo de forma muy sencilla: la planta de producción de hidrógeno verde de Lloseta, en Mallorca, primera en España, no funciona. El hidrógeno podrá ser, seguramente, un actor importante en la transición energética, sobre todo como tecnología de almacenamiento, pero aún está eso, verde: es muy caro, de difícil manejo y no está implantado a escala industrial”.

### **-¿Y las conexiones marinas como la de Tenerife y La Gomera? Garantizan un poco más de cobertura pero sin ser la panacea: ¿la planificación ha sido desastrosa?**

“Las interconexiones submarinas son necesarias. Aportan mayor robustez y fiabilidad al sistema, pero no garantizan la fiabilidad 100%, y más cuando en Tenerife, para 2028, el déficit de potencia será de 500 MW y, encima, tendría que atender a La Gomera en caso de cero energético en esa isla. La planificación de las redes de transporte no ha sido desastrosa, sino lenta en su ejecución.

La planificación energética, en general, no es que haya sido desastrosa, simplemente no existe. El PTCAN no está aprobado aún y, probablemente, no se apruebe en esta legislatura.

### **“LA LEY CANARIA CONTRA EL CAMBIO CLIMÁTICO ES UN LADRILLO INAPLICABLE”**

Carlos Medina denuncia desde hace tiempo que el Archipiélago es de los lugares que más contaminan con la energía y considera que la Ley Canaria contra el Cambio Climático y Transición Ecológica aprobada en la legislatura anterior (6/2022, de 27 de diciembre), y a la que solo se opuso el PP, “es un ladrillo y, además, inaplicable. No sirve para nada. La derogaría en su totalidad excepto su disposición final cuarta, que establece un mandato a todas las administraciones públicas de Canarias, en el ámbito de sus respectivas

competencias, para establecer las normas adecuadas para simplificar y agilizar la ejecución de los proyectos de energías renovables y su conexión a las redes energéticas”.

## 6.- Iberdrola, FCC, Naturgy y Acciona arrancan el reciclaje de palas en España.

lainformacion.com, 12 de noviembre de 2023.

**Reciben casi 10 millones de euros de financiación pública bajo el programa 'Repotenciación Circular' del IDAE. Hasta 2030, España generará unas 10.000 toneladas anuales de palas y elementos de aerogeneradores.**

- **Carreteras más duraderas gracias a las palas recicladas de los aerogeneradores.**
- **La falta de fábricas de turbinas pone en riesgo la ruta expansiva verde de la UE.**

Iberdrola, FCC, Naturgy y Acciona abren un capítulo pionero en España en materia energética. Estas compañías se disponen a construir las **primeras plantas de reciclaje de palas de aerogeneradores** del país y para ello han resultado adjudicatarias de casi 10 millones de euros a través del programa 'Repotenciación Circular', que gestiona el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE) con fondos europeos.



El organismo adscrito al Ministerio para la Transición Ecológica subraya que los expedientes seleccionados incorporan soluciones innovadoras para reciclar y valorizar estos componentes, los de más **difícil recuperación por la presencia combinada de fibras de vidrio, carbono y resinas**. Se trata así de anticiparse y disponer de plantas de tratamiento específicas para cuando lleguen los grandes flujos de palas retiradas al término progresivo de la vida útil del parque tecnológico eólico español.

"España fue **pionera en el desarrollo e instalación de eólica** y va a serlo también en la recuperación de los materiales y componentes de los parques eólicos al máximo nivel que permite la tecnología", destaca el director del IDAE, Joan Groizard.

En total han sido seleccionados **seis proyectos (14 millones de euros) que suman una capacidad conjunta de tratamiento de estos residuos de cerca de 18.000 toneladas anuales**, con un porcentaje medio de recuperación en peso del 66%, lo que resultará en casi 12.000 toneladas de productos reciclados que se utilizarán en una diversidad de sectores productivos, tales como las industrias de la construcción, química, aeronáutica, automovilística y metalúrgica, según el propio Groizard.

### 100.000 toneladas de palas al año hasta 2030

El IDAE calcula que hasta 2030 España generará, de media, unas 10.000 toneladas anuales de palas y otros elementos de los aerogeneradores que alcancen el final de su vida útil. De este modo, **la capacidad de tratamiento de las seis instalaciones superaría el volumen anual previsto de estos residuos en el mercado español en el medio plazo**, pudiendo contribuir al reciclaje y valoración de palas de aerogeneradores de otros mercados europeos.

**Acciona ha resultado la mayor adjudicataria con 5,25 millones de euros.** El proyecto se denomina Waste2Fiber y en él participan Acciona, Acciona Energía y RenerCycle. Poco se sabe de la instalación porque todavía no ha habido ninguna comunicación oficial por parte de estas empresas. No obstante, todo apunta a que la planta se situará en la localidad de Lumbier y conllevará una inversión total 16,2 millones de euros. Nordex, proveedor de aerogeneradores de Acciona, ya fabrica allí palas.

Por su parte, **Iberdrola y FCC se llevan 2,89 millones de euros.** La eléctrica y el grupo constructor lanzaron en mayo del año pasado la empresa EnergyLopp con el objetivo de "liderar el reciclaje de componentes de instalaciones renovables". La planta también se ubicará en Navarra. En concreto, en el sur de la comunidad,

al ser un lugar estratégico por su cercanía a algunos de los primeros parques eólicos del país y con buenas conexiones con otras regiones con numerosas instalaciones. EnergyLoop prevé crear en torno a 100 empleos directos e indirectos a lo largo de la década y planea invertir cerca de 10 millones de euros.

**Naturgy ha sido seleccionada con 1,49 millones de euros** para el acondicionamiento y puesta en marcha de una instalación piloto de reciclaje de palas de aerogeneradores en Almazán (Soria), escalable y replicable a otros emplazamientos. Fue en julio del curso pasado cuando anunció una alianza con Ruralia, el 'holding' de participadas de Caja Rural de Soria, para crear una empresa dedicada al reciclaje integral de parques eólicos, llamada Gira Wind (Gestión Integral de Reciclaje de Aerogeneradores).

La nueva compañía se asentará en el **municipio de Almazán y servirá para reacondicionar y valorizar el mayor volumen de equipos posible**, así como componentes, materiales y turbinas completas para su comercialización posterior. Entre otros procesos, se llevará a cabo la recuperación de la fibra de vidrio en palas, cubrebujes y capotas para reincorporar este material al mercado. Gira Wind contará también con la participación de dos empresas industriales, Posteléctrica Fabricación, del sector del reciclaje de materiales, y Huso 29 Renovables, dedicada a la instalación y mantenimiento de parques eólicos.

### **Uno de cada tres aerogeneradores quedará obsoleto para 2030**

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) advierte de que uno de cada tres aerogeneradores que hay en España puede quedar obsoleto en los próximos años y, por tanto, tendría que ser desinstalado. Datos facilitados por la patronal a este medio señalan que en el territorio nacional hay **4.157 aerogeneradores instalados antes de 2001, los cuales podrían ser objeto de repotenciación durante esta década.**

Como cada aerogenerador cuenta con tres palas, unos **7.500 aerogeneradores podrían dejar de funcionar.** Actualmente, en España hay 1.345 parques eólicos en más de 800 municipios, con más de 22.000 aerogeneradores y más de 66.000 palas instaladas. De los aerogeneradores que están instalados en España, un 36% (unos 7.500) se instalaron antes de 2005 y, por lo tanto, tienen 15 años o más. Esto supone que más de 20.000 palas podrían tener que ser desinstaladas en los próximos años.

### **Avance importante pese a estar por debajo del ritmo necesario**

En 2022 se instalaron 1.670 MW eólicos, una cifra muy relevante a pesar de estar por debajo del necesario ritmo de crecimiento anual marcado en 2.200 MW, según la AEE. **España logró así el año pasado una potencia instalada eólica de 29.813 MW y este curso ya supera los 30.000 MW.**

La eólica es la segunda tecnología en el 'mix' de generación eléctrico con el 22% del total. España dispone del 100% de la cadena de valor de la energía eólica y cuenta con más de 250 centros industriales, repartidos en 16 de las 17 comunidades autónomas.

El sector eólico aporta un **0,50% al PIB español y la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) le da a esta tecnología un objetivo de 62 GW a 2030**, incluyendo 3 GW de **eólica marina** ('offshore' en la jerga).

"Es necesario agilizar la tramitación de los proyectos y avanzar con su instalación año a año. Un gran desarrollo implica también retos y desafíos entre los que se encuentran la estabilidad regulatoria, la seguridad jurídica y la atracción de inversores hacia entornos de confianza", señalan desde la AEE.

## **7.- Un proyecto de más de 650 millones de euros.**

burgosconecta.es, 12 de noviembre de 2023.

**El desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña cuenta con un presupuesto estimado de 475 millones, a los que hay que sumar otros 180 de los contenedores de carga de combustible gastado, y se empleará a cientos de personas.**

Una simple conversación a vuela pluma con los responsables de Enresa permite comprender que el desmantelamiento de una central nuclear no es una operación fácil, rápida ni barata. Lejos de ello, implica la movilización de una ingente cantidad de recursos materiales, humanos y económicos.



Para muestra, un botón. El proyecto planteado por Enresa para el desmantelamiento de Santa María de Garoña cuenta con un presupuesto estimado total de 475 millones de euros, que se dispara hasta los 655 millones si se tiene en cuenta también el coste de fabricación de los 49 contenedores de carga de combustible gastado que se han pedido a Ensa.

### **350 Trabajadores**

**Se espera que el pico de actividad en el desmantelamiento de Garoña llegue durante la segunda fase.**

De acuerdo a la planificación de Enresa, y más allá del presupuesto destinado a los contenedores, la partida más importante (163 millones) se destinará a pagar los trabajos de operación y mantenimiento de la central durante el desmantelamiento.

También será especialmente elevada (128 millones) la factura destinada a la ejecución física de las obras de desmontaje de la instalación. Otros 56 millones de euros se gastarán en la supervisión y control de la obra, otros 44 en las operaciones de carga de combustible gastado, 17 más en el mantenimiento de servicios sin personal en planta y otros 23 millones en suministros y equipamientos. A mayores, Enresa ha contemplado una partida genérica de otros 24 millones de euros para el desarrollo de trabajos complementarios.

Todo ello planteado para el desarrollo de unos trabajos que se dividirán en dos fases, se prolongarán inicialmente durante una década y volverán a dotar de cierto movimiento en el entorno durante algún tiempo.

En este sentido, el inicio de las primeras actuaciones ya se está dejando notar en el entorno. Son varios los profesionales de Enresa que, llegados desde diferentes puntos de España, se han establecido en el entorno de la central, ya sea en Miranda, Medina o el Valle de Tobalina.

## **8.- La AN ratifica una multa a Endesa por dirigir clientes del mercado regulado al libre.**

lavanguardia.com, 13 de noviembre de 2023.

**La Audiencia Nacional (AN) ha ratificado una multa de 5,5 millones interpuesta por la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia (CNMC) a Endesa Energía XXI – comercializadora regulada del grupo – por dirigir clientes hacia la comercializadora libre de la compañía.**

La Audiencia Nacional (AN) ha ratificado una multa de 5,5 millones interpuesta por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) a Endesa Energía XXI -comercializadora regulada del grupo- por dirigir a sus clientes hacia la comercializadora libre de la compañía.

En concreto, la sección sexta de la sala de lo contencioso-administrativo de la AN ha desestimado el recurso de Endesa Energía XXI, si bien la comercializadora puede presentar un recurso de casación ante la misma sala en un plazo de 30 días.

La multa de la CNMC se originó a partir de una denuncia de la Asociación de Gremios de Instaladores de Cataluña, entidad que ha dado a conocer este lunes el fallo judicial.

Al hacer pública la sanción, en junio de 2019, la CNMC explicó que Endesa utilizó un "canal de comunicación privilegiado" y tuvo "actuación engañosa" con los consumidores domésticos acogidos a la comercialización de referencia de electricidad o de último recurso de gas natural.

Estos consumidores, por sus características, tienen un mecanismo de protección especial (los precios finales regulados) y utilizan la factura como principal forma de comunicación de la compañía, según la CNMC.

Una vez iniciado el expediente, Gas Natural solicitó una terminación convencional con compromisos del expediente que también se le abrió, mientras que Endesa Energía XXI desistió, lo que desembocó en un expediente sancionador.

Los hechos se produjeron durante las campañas de calefacción comprendidas entre octubre de 2012 y marzo de 2013, y entre octubre de 2013 y marzo de 2014, cuando Endesa Energía XXI incluyó en las facturas de sus clientes acogidos a tarifa de último recurso de electricidad y de gas natural mensajes de su comercializadora del mercado libre, Endesa Energía.

Los clientes del mercado regulado acudían al punto de servicio animados por los planes personalizados de ahorro "Al mal tiempo, calor amigo" y "Este invierno, más calor amigo", a pesar de que el punto de servicio trabajaba para conseguir clientes para el mercado libre, según la CNMC.

La CNMC considera que "se aprovechó la confusión y el escaso conocimiento del consumidor doméstico medio" sobre las diferencias y consecuencias entre el suministro en el mercado libre y la comercialización de último recurso o de referencia, con el objetivo de redirigirlos a los puntos de servicio vinculados a su comercializadora del mercado libre. EFE

## 9.- Los accionistas de las cotizadas españolas se reparten 23.300 millones de euros en dividendos.

energías-renovables.com, 13 de noviembre de 2023.

**La banca (Santander, BBVA, Sabadell), las energéticas (Repsol, Iberdrola, Endesa, Naturgy) y demás grandes compañías cotizadas españolas han repartido entre sus accionistas hasta 23.341 millones de euros en dividendos entre enero y octubre de este año. La cantidad distribuida supone un 15,7% más con respecto al mismo periodo de 2022, según los datos de Bolsas y Mercados Españoles (BME).**



Las cotizadas -informa la agencia Europa Press- están muy cerca ya (con los números que han registrado en estos nueve primeros meses del curso) de superar el volumen distribuido en todo el año 2022, cuando repartieron entre sus accionistas 25.964 millones de euros. Solo en el mes de octubre del corriente, las cotizadas españolas han repartido un total de 1.024,7 millones de euros, un 15,1% más que en el mismo mes de 2022.

Además, el Ibex 35 ha iniciado la sesión de este lunes, y una vez parece totalmente expedita la investidura, con una subida del 0,36%, lo que ha llevado al selectivo a conquistar la cota psicológica de los 9.400 puntos, hasta situarse en 9.405,9 enteros.

De cualquier manera, y a pesar de los beneficios registrados en estos nueve primeros meses del año (+15,7%, como se dijo), son varias las compañías cotizadas ([Naturgy](#), [Endesa](#), [Iberdrola](#), entre otras) que han emprendido acciones contra el impuesto [que anunció el presidente Pedro Sánchez en julio de 2022](#) e instituyó hace ahora un año el Gobierno de coalición PSOE-Unidas Podemos para bancos y compañías energéticas. El impuesto en cuestión (en lo que toca a las energéticas, concretamente) grava el 1,2% de la facturación obtenida en aquellas empresas con ingresos superiores a 1.000 millones de euros.

**Ley 38/2022, de 27 de diciembre, [para el establecimiento de gravámenes temporales energético](#)** y de entidades de crédito y establecimientos financieros de crédito y por la que se crea el impuesto temporal de solidaridad de las grandes fortunas, y se modifican determinadas normas tributarias «El importe de la prestación a satisfacer por cada obligado al pago será el resultado de aplicar el porcentaje del 1,2 por ciento a su importe neto de la cifra de negocios derivado de la actividad que desarrolle en España del año natural anterior al del nacimiento de la obligación de pago que figure en su cuenta de pérdidas y ganancias, determinado de acuerdo con lo dispuesto en la normativa contable que sea de aplicación. El importe de la prestación será minorado por la cuantía del pago anticipado que se hubiera ingresado»

«Se excluirán del importe neto de la cifra de negocios los ingresos correspondientes al Impuesto sobre Hidrocarburos, el Impuesto Especial de la Comunidad Autónoma de Canarias sobre Combustibles Derivados del Petróleo y los Gravámenes Complementarios a Carburantes y Combustibles Petrolíferos de Ceuta y Melilla, que se hayan pagado o soportado vía repercusión»

Repsol insistía recientemente en su oposición a este gravamen al albur del acuerdo para formar un segundo gobierno de coalición que acaban de suscribir PSOE y Sumar, [acuerdo](#) que menciona ese impuesto.

Lo menciona, pero no dice explícitamente que será mantenido. Dice que será revisado con el objetivo de readaptarlo y mantenerlo, es decir, que si hoy el tipo aplicado es del 1,2%, mañana podría ser del 0,7 y el futuro Gobierno de coalición no estaría traicionando la letra de su acuerdo.

«Revisaremos los gravámenes sobre la banca y las empresas energéticas con el objetivo de readaptarlos y mantenerlos una vez que expire su periodo de aplicación actual, para que ambos sectores sigan contribuyendo a la justicia fiscal y al sostenimiento del Estado de bienestar». Página 38 del [acuerdo PSOE-Sumar](#) (el documento de acuerdo se titula España avanza. Una nueva coalición de gobierno progresista).

En todo caso, y pese a la ambigüedad en la redacción, el consejero delegado de la petrolera, Josu Jon Imaz no ha desaprovechado la ocasión para insistir en que Repsol es la compañía más impactada por el actual impuesto extraordinario, con unos 450 millones de euros este año, y ha venido a amenazar con llevarse las inversiones de la compañía a otros países.

**Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol:** "el gravamen temporal energético está impactando y castigando en términos negativos a las empresas energéticas que invierten en activos industriales y que crean empleos industriales en el país. Una prórroga de este gravamen penalizará aún más a esta empresa, con una clara repercusión en sus inversores y en su capacidad de invertir en la transición energética"

Imaz ha advertido por otro lado que Repsol, "antes de tomar cualquier decisión de inversión en España", analizará si las condiciones son "estables y suficientemente atractivas para garantizar la rentabilidad de los proyectos", y ha asegurado que, si no es así, se cuenta con "otras alternativas" (el consejero delegado ha citado Portugal, pero lo cierto es que la empresa cuenta con activos e intereses en muchos países, como [Perú](#), Libia, Brasil o [Venezuela](#), donde por cierto está de cumpleaños: cumple ahora treinta años de actividad en el país).

Imaz ha llegado a señalar que el impuesto en cuestión "es ilegal, es inconstitucional, y es discriminatorio".

[Los principales accionistas de Repsol](#) son el fondo estadounidense Black Rock, el banco público noruego Norges y el banco Santander. Entre los accionistas institucionales, el 95% son extranjeros y solo el 5%, españoles.

Los principales [accionistas de Iberdrola](#) son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense BlackRock y el banco público Norges de Noruega.

[El principal accionista del Grupo Enel es el Ministerio de Economía y Finanzas de Italia.](#)

Los principales accionistas de Naturgy son los fondos estadounidense GIP y australiano IFM, la sociedad luxemburguesa Rioja Acquisition, el estado argelino (a través de la compañía [Sonatrach](#)) y Criteria Caixa.

## 10.- Los nuevos molinos compactos que abaratan radicalmente el precio de la energía eólica.

elconfidencial.com, 13 de noviembre de 2023.

**El nuevo aerogenerador promete reducir los costes de la energía eólica en dos tercios gracias a su peculiar diseño modulable inspirado en las cometas de 'kitesurf'.**

La compañía estadounidense Airloom Energy ha creado **un nuevo tipo de aerogenerador compacto y modulable** que se sale completamente del diseño tradicional y que promete reducir el coste de producción de la energía eólica a mínimos nunca antes vistos.



La compañía asegura que su prototipo a escala "utiliza la misma física que un aerogenerador de eje horizontal convencional, pero con un diseño muy diferente" que "produce la misma cantidad de energía que un HAWT [aerogenerador de eje horizontal, en sus siglas en inglés] **a una pequeña fracción del tamaño y el coste**".

Airloom, con sede en el estado de Wyoming, acaba de anunciar dos novedades. La contratación como director general de Neal Rickner, exdirector de operaciones de Makani, una empresa derivada de Google X dedicada a la energía eólica. Y una nueva ronda de financiación de cuatro millones de

dólares, liderada por el fondo **Breakthrough Energy Ventures de Bill Gates**.

### Una arquitectura nada tradicional

El diseño actual de las turbinas eólicas está dominado por **enormes estructuras** con rotores de decenas de metros de diámetro que, como los molinos de toda la vida, giran paralelamente a su palo de sujeción.

Se dice que los aerogeneradores son más eficientes cuanto más grandes son. **A más tamaño, mejor funcionan** y más barato sale, en proporción, su instalación y la producción de energía resultante. Aunque los costes de los materiales, el transporte, la construcción y su mantenimiento siguen siendo enormes cuando se trata de turbinas que alcanzan **alturas similares a la de los edificios**.

Sin embargo, el diseño de Airloom contradice completamente esta corriente. Sus aerogeneradores **son mucho más pequeños y no requieren de la misma altura** que sus hermanos mayores para producir energía.

"Durante décadas, la industria eólica ha reducido el coste de producción de energía aumentando el tamaño de las turbinas", afirma **Carmichael Roberts**, miembro de Breakthrough Energy Ventures. "Aunque esta estrategia ha tenido un gran éxito en la reducción de los costes generales, ahora se enfrenta a problemas de ubicación y coste de los materiales. El enfoque único de Airloom puede resolver ambos problemas, abriendo nuevas oportunidades de mercado para la energía eólica que reducirán aún más los costes".

### Cómo funciona

El diseño de Airloom es modular y **puede ampliarse, encogerse y variar su altura dependiendo de las necesidades**.

Según explica la compañía, su prototipo de aerogenerador de 2,5 MW utiliza varios postes de 25 metros para sostener una pista ovalada en el aire con una serie de aspas de 10 metros unidas por un cable que se aloja en el interior del circuito.

**Esta peculiar arquitectura permite aprovechar el viento desde todos los ángulos**. La fuerza del aire hace que las palas se desplacen alrededor de la pista generando energía que se almacena en una toma de corriente instalada en uno de los postes que va conectado a la red.

El presidente y cofundador de Airloom, **Robert Lumley**, se inspiró en el kitesurf para el diseño y pasó varios años trabajando en los detalles y poniendo en marcha la empresa.



### Energía renovable barata, aún más barata

La compañía asegura que, al contrario de lo que sucede con los aerogeneradores tradicionales, una turbina de Airloom de 2,5 MW cabe en un solo camión y no necesitará enormes grúas para su instalación. Las piezas, dicen, pueden construirse en fábricas relativamente pequeñas sin necesidad de recurrir a materiales escasos y su instalación y mantenimiento resulta más fácil, segura y barata que las tradicionales, suponiendo menos del 10% del coste (algo menos de 225.000 dólares). Aunque si incluimos

los costes del terreno, **la instalación de un parque eólico completo supondrá menos del 25% de inversión.**

Esto permitirá que a nivel práctico el diseño reduzca el coste nivelado de la energía eólica —la media neta del coste actual de la generación de la energía de un generador durante su ciclo de vida— a aproximadamente un tercio de lo que cuesta hoy por kilovatio-hora. La compañía asegura que esto se traduce en unos **1,3 céntimos por kW/h**, lo que abaratará aún más el coste de una de las energías renovables más baratas.



Airloom ya ha probado con éxito varios prototipos a pequeña escala y asegura que su diseño puede funcionar también en alta mar, aunque no ha especificado cómo. La nueva inyección de capital servirá, según la compañía, para **crear un dispositivo de prueba de 50 kW**. Si éste funciona como esperan, pasarán a comercializar su revolucionario diseño y ampliarán también su oferta con aerogeneradores de tamaños y potencias superiores.

## 11.- La flexibilidad, el gran reto para lograr la transición energética en España.

elperiodicodelaenergia.com, 14 de noviembre de 2023.

**Según el informe, los países nórdicos siguen a la cabeza y son los más preparados para la transición energética.**

La brecha de flexibilidad se posiciona como uno de los principales retos a los que se enfrentan algunas de las mayores economías europeas para alcanzar sus objetivos de energías renovables para 2030.



Así lo refleja el nuevo estudio **Energy Transition Readiness Index (ETRI)** elaborado por la Asociación de Energías Renovables y Tecnologías Limpias (REA), y copatrocinado por Eaton, compañía líder en gestión de la energía, y Foresight Group, donde comparan el grado de preparación de 14 mercados nacionales de la electricidad a la transición hacia el abandono de los combustibles fósiles.

**¿Está Europa preparada para cumplir con los objetivos de energías renovables?**

Dinamarca, Alemania, Grecia, Irlanda, Países Bajos, España y Reino Unido han fijado los objetivos más ambiciosos en materia de electricidad renovable para 2030.

Estos países prevén un aumento de su producción de electricidad renovable de alrededor del 40% con respecto a los niveles de 2022. Según el informe, los países nórdicos siguen a la cabeza y son los más preparados para la transición energética. Alemania y Reino Unido han registrado pequeñas mejoras generales, mientras que España, Italia y Polonia parecen estancadas.

Por otro lado, Alemania y el Reino Unido afrontan el mayor problema de flexibilidad de aquí a 2030, al que también se enfrentan España, Dinamarca, Grecia, Irlanda y los Países Bajos. Solo Noruega, Finlandia y Suecia están más preparadas para superar la situación con mayor facilidad: su brecha es menor, ya que tienen acceso a gran cantidad de energía hidroeléctrica, pero también porque cuentan con mercados de flexibilidad bien establecidos.

El estudio también incluye una clasificación de los factores socioeconómicos y tecnológicos que favorecen o dificultan las inversiones en la transición energética. Aumentar el nivel de apoyo a las tecnologías facilitadoras, como la infraestructura de recarga de vehículos eléctricos y el despliegue de contadores

inteligentes, es una de las formas en que los países pueden impulsar la flexibilidad. En este sentido, tanto Alemania como el Reino Unido son los países que tienen el mayor potencial de atraer inversiones para la transición energética, reducir la brecha de flexibilidad y ofrecer redes de alto contenido renovable.

Por otro lado, los recursos renovables como la energía hidráulica y la biomasa pueden proporcionar normalmente servicios de flexibilidad, mientras que la energía solar y la eólica serán menos flexibles, lo que aumentará la necesidad de nuevos recursos de flexibilidad con bajas emisiones de carbono. Destaca que Alemania, España y el Reino Unido tienen el mayor volumen de TWh de solar y eólica, lo que requiere el apoyo de recursos flexibles.

### El 2022 en términos energéticos para España

Según el informe, en 2022, España ha sido un exportador neto de electricidad, y su producción renovable representó el 45% del consumo anual, muy similar al año anterior. La energía solar y la eólica representaron el 36% del consumo anual. En su proyecto de actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima para 2023, España se ha fijado como objetivo un 81% de electricidad renovable para satisfacer una demanda prevista de 281 TWh, lo que podría requerir un aumento de la producción eólica y solar de 96 TWh.

Respecto a los recursos de flexibilidad en España, el estudio refleja que tenía menos del 1% de penetración de vehículos eléctricos en 2022, representando los vehículos eléctricos alrededor del 4% de todas las matriculaciones de vehículos nuevos. A su vez, la utilización de bombas de calor ronda el 5% y la tecnología de contadores inteligentes es alta.

“El compromiso empresarial por la transición energética es cada vez mayor, impulsado por la preocupación por las emisiones de carbono, la seguridad energética y la volatilidad de los precios” afirma **Cyrille Brisson, vice president sales and marketing en Eaton EMEA**. “Los gobiernos deben responder a ello con políticas que ofrezcan los mercados justos, transparentes y de fácil acceso necesarios para atraer inversiones privadas en flexibilidad de la demanda y hacer que la transición energética sea accesible y asequible para todos. La estabilidad y la previsibilidad reforzarán la confianza de los inversores en proyectos que a menudo pueden tener periodos de amortización bastante largos”.

“Ahora necesitamos ver una acción significativa para eliminar las limitaciones a las que se enfrenta nuestra industria en todo el Reino Unido y Europa: una planificación adecuada a largo plazo; priorizar y acelerar las reformas del mercado; y abordar urgentemente las actuales barreras a la inversión. Todo ello se necesita de forma urgente para ayudar a ponernos en el camino correcto” declara **Frank Gordon, director de políticas de la Asociación para las Energías Renovables y las Tecnologías Limpias**.

## 12.- La nuclear de Cofrentes vuelve a conectarse a la red tras 38 días de trabajos de mejora.

vozpopuli.com, 143 de noviembre de 2023.

**La parada por la recarga de combustible ha impulsado la contratación de 1.200 personas para realizar los 11.000 trabajos planificados.**

- **La parada de la nuclear de Cofrentes obligará a la Comunidad Valenciana a importar más energía**
- **Las nucleares pierden las elecciones y disparan la euforia entre los más renovables**

La central nuclear de Cofrentes ha quedado nuevamente conectada a la red tras la finalización de la parada para la recarga de combustible, por lo que ha dado comienzo a su vigesimoquinto ciclo de operación.

La planta de esta localidad valenciana ha invertido un total de 24,3 millones de euros en esta parada técnica que dio comienzo el pasado 6 de octubre y para la que se ha contratado a un total de 1.200 profesionales provenientes de más de 100 empresas.



Este personal se ha sumado al equipo que trabaja habitualmente en la central y que está compuesto por unos 800 trabajadores, por lo que estas contrataciones "han supuesto un importante estímulo para el empleo y la economía del entorno", según han indicado desde la central.

### Miles de operaciones

Durante este periodo se han podido concluir los cerca de 11.000 trabajos planificados y se han sustituido 216 de los 624 elementos de combustible del reactor, así como las inspecciones programadas en la propia vasija, la turbina y el generador.

Otro de los trabajos que se han completado es la revisión general del grupo 1 de los generadores diésel de emergencia, el cambio de tubos secos de instrumentación nuclear y la sustitución del interruptor de generación, como proyectos relevantes más.

### Actualización tecnológica

La recarga también ha supuesto una oportunidad de actualización tecnológica de equipos, que en esta ocasión se ha visto materializada con la ejecución de "26 modificaciones de diseño que aportan robustez y modernidad a la instalación".

"Cabe destacar que, gracias a la coordinación de todas las unidades organizativas para llevar a cabo todas las tareas previstas de manera segura, fiable y ajustadas al programa previsto, no se ha producido ningún accidente laboral durante este periodo, en el que han participado unos 2.000 trabajadores", prosigue el comunicado de la compañía.

### Básica en la generación eléctrica

La central nuclear de Cofrentes es el principal centro productor de energía en la Comunidad Valenciana, donde genera anualmente cerca de la mitad (46%) del total de energía eléctrica producida.

A nivel nacional, Cofrentes produce cada año alrededor del 3,5% del total de la energía producida en el país, energía suficiente para abastecer aproximadamente el consumo doméstico de dos millones de hogares.

En cuanto al aspecto medioambiental, aseguran desde la empresa, "la central evita cada año la emisión a la atmósfera de aproximadamente tres millones de toneladas de CO<sub>2</sub>".

Por último, hay que señalar que durante 2023 la planta de Cofrentes ha producido 6.270 millones de kWh, con un factor de operación en el año del 99,4%, lo que determina el "alto grado de fiabilidad con el que opera la central".

## 13.- La energía pide estabilidad regulatoria y una reordenación de las medidas fiscales.

lainformacion.com, 14 de noviembre de 2023.

**El sector hace un llamamiento ante el nuevo escenario político y reclama terminar con la minoración de ingresos de las renovables y eliminar el impuesto extraordinario que PSOE y Sumar han pactado convertir en permanente.**

El sector energético insiste en su lucha para **acabar con las "medidas intervencionistas" y reclama el fin de algunas de las reglas que se aprobaron bajo el contexto de subida de precios** que provocó la invasión de Rusia a Ucrania, como la minoración de ingresos y el impuesto extraordinario -que **PSOE y Sumar han pactado convertir en permanente**-, así como abordar una reordenación del sector más profunda mediante una revisión de la fiscalidad.



Las principales compañías y patronales del país han aunado posturas en el **I Foro Clima de La Información**, organizado en colaboración con **Cepsa, Endesa, Iberdrola, Naturgy y Banco Santander**. Uno de los puntos en común es el de demandar una mayor estabilidad regulatoria que envíe un mensaje de tranquilidad y una señal de precio a los consumidores e inversores.

**Patxi Calleja, director de Regulación de Iberdrola España**, ha sido claro: "Sin un plan de inversiones anticipadas en redes, no podremos avanzar en la descarbonización", ha subrayado. El directivo ha defendido una neutralidad tecnológica con las mismas reglas para todos y la misma fiscalidad ambiental. "La electricidad paga hoy ocho veces más en impuestos que el gas en la calefacción de casa", ha dicho. En su opinión, lo más justo es que cada tecnología pague en función de lo que consume y contamine.

### Las compañías piden que se incentive la demanda

Por su parte, **Jorge Urbano, responsable de Regulación Negocio Eléctrico España de Naturgy**, ha defendido que "la electrificación no es la única vía de descarbonización". "No hay que olvidar que el cliente final también tiene que realizar una inversión y renovar una caldera es más eficiente que una bomba de calor por tema de precio, espacio... Hablamos del triple de coste y se debe hacer un estudio coste-beneficio", ha añadido.

### *"La electricidad paga hoy ocho veces más en impuestos que el gas en la calefacción de casa"*

**Olivia Infantes, responsable de Regulación de Hidrógeno Verde de Cepsa**, ha puesto el foco sobre otra cuestión de la que el sector también viene tiempo atrás advirtiendo. "Si queremos **integrar más renovables en el sistema**, necesitamos más demanda", ha señalado, destacando también la importancia de seguir invirtiendo en las redes de distribución para afrontar la entrada masiva de tecnologías limpias que se avecina en los próximos años.

Además, Infantes ha indicado que **la inversión industrial llegará a España "ligada a proyectos de moléculas verdes"**, es decir, de hidrógeno. "Para que estos proyectos sean una realidad lo que necesitamos es que tengan el suministro eléctrico", ha apuntado.

En la misma línea, **Marta Castro, directora de Regulación en Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec)**, ha calificado a las redes de distribución de "eje vertebrador" en el proceso de transformación renovable que vive España.

También ha manifestado que una de las "asignaturas pendientes" para el sector es la revisión de la fiscalidad si se quiere avanzar en almacenamiento, ya que tecnologías como el bombeo está "tremendamente penalizado" respecto a otras.

"Es fundamental esta revisión para asegurar la penetración de renovables y hay que abogar por una estabilidad regulatoria, levantando las medidas intervencionistas que se han ido aplicando (por la invasión de Rusia a Ucrania). **Hay que dar señales de precio a los consumidores y, en la actualidad, con toda la fiscalidad que hay las estamos perdiendo**. Nos hacemos un flaco favor, porque esto sí que es una barrera", ha manifestado.

Para conseguir la señal de precios de la que tanto se habla, **Cristina Torres-Quevedo, directora Financiera y de Regulación en Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**, ha señalado los contratos por diferencia (Cfds) como pieza clave para afrontar la transformación 'verde' acelerada del sector. "Necesitamos precios sostenidos ante la ingente penetración de renovables. Hemos visto durante 17 horas seguidas un precio de la electricidad a cero euros de retribución y las inversiones no se sustentan con muchas horas de precio cero. Hay que dar señal de precios a través de los CfD, previstos en la reforma del mercado eléctrico europeo", ha expresado.

## 14.- España destaca en el uso de hidrógeno verde en Europa.

okdiario.com, 14 de noviembre de 2023.

**Lidera el uso de hidrógeno verde en Europa por detrás de Alemania.**



España se encuentra a la cabeza de Europa en el uso de hidrógeno verde, solo por detrás de Alemania. Esta buena noticia ha sido una de las informaciones que se pudo conocer en la 6ª edición de **Future Utility**, que ha congregado a más de 150 profesionales de la producción, la comercialización y la distribución del sector energético.

En el marco de este evento, paralelamente se ha celebrado H2Green Forum Spain, el primer congreso nacional organizado por IKN, que ha reunido a los **máximos exponentes del hidrógeno verde** para tratar su situación actual y las nuevas apuestas para su desarrollo en España.

El sector del hidrógeno está liderado actualmente por China, el país que realmente cuenta con una mayor capacidad en este tipo de energía, y, por lo que respecta al hidrógeno verde en España, **desde el sector se considera logrará una sensible mejora durante los próximos años**. Tal y como se explicó en el congreso, durante los próximos años se producirá **un gran impulso a los proyectos de hidrógeno verde** en nuestro país.

### Electrolizadores más baratos

En el encuentro se dieron a conocer los **nuevos retos, innovaciones y soluciones tecnológicas** del sector que ha contado también con la participación de representantes de las principales compañías del sector *utility* (compañías que ofrecen servicios públicos como electricidad, gas o agua), y energético como Total Energies, Acciona, Capital Energy, CEPSA, Redexis, REPSOL, Ignis Energía, Naturgy, Enagás, Plenitude Iberia, Holaluz, Eleia Energía, IDAE, FECYT o Solaria Energía y Medio Ambiente entre muchas otras.

De hecho, entre las afirmaciones que se han expuesto en el foro se prevé que, en 25 años, el precio de los **electrolizadores** que permiten producir hidrógeno **se reduzca un 80 por ciento**.

En este contexto, **Europa es líder en fabricación de electrolizadores** de membrana de intercambio de protones y, en 2022, instaló 80 megavatios, más del doble que en 2021. Además se ha expuesto que el porcentaje de energías renovables en el sector eléctrico en España ya ha alcanzado el 48%.

### Factores clave del hidrógeno verde

Durante el encuentro, se han destacado los principales retos y necesidades del sector para lograr el avance del uso del hidrógeno como fuente de energía. En este sentido, «la mejora de las redes de distribución supone un factor muy importante, ya que, **el aumento de la demanda obligará a mejorar las estructuras que conectan a proveedores y clientes**», afirman desde el sector.

Unido a esto, los participantes han reseñado que «resultará imprescindible que las compañías especializadas en hidrógeno **cuenten con ayudas por parte de los organismos públicos**, lo que permitirá que este tipo de modelos de negocio continúen su desarrollo».

Por otra parte, desde el punto de vista regulatorio, los expertos han señalado que **«2023 está siendo un año muy prolífico**, ya que las nuevas regulaciones implantadas tanto en nuestro país como en nuestro continente han sido recogidas de manera muy positiva por los productores y los consumidores».

### Uso responsable del agua

En cuanto a los retos de esta industria a nivel regulador, Estrella Jara, Head of Communications de BP Energía ha demandado «la necesidad de regular el acceso de terceros a las redes de distribución de una manera no discriminatoria».

Además, Jara ha destacado que «la importancia de la **flexibilidad regulatoria para poder acelerar los proyectos** y la necesidad de la creación de sinergias entre los mecanismos de financiación europeos y nacionales».

Los proyectos relacionados con el hidrógeno verde también **hacen un uso excepcional de la tecnología, ya que es necesario obtener agua de calidad** mediante ella, por lo que su obtención se hace indispensable en un contexto de sostenibilidad que deben seguir las compañías.

En los grandes proyectos se impulsa la obtención de agua por medio de fuentes no convencionales como de **desalación** de agua salubre o el agua regenerada para la producción de energía, de esta forma se evita competir con el agua destinada a consumo.



### Electrolisis nacional

En cuanto a las tecnologías de producción de hidrógeno mediante electrólisis, Mónica Aguado, directora del Departamento de Integración en Red, Almacenamiento Eléctrico e Hidrógeno del Centro Nacional de Energías Renovables ha resaltado que **«es el momento para que las compañías españolas del sector desarrollen tecnología propia»**, ya que, actualmente, existen muy pocas empresas nacionales que fabriquen electrolizadores.

Aguado añade que, en 2050, el hidrógeno renovable podría ayudar a reducir siete gigatoneladas de emisiones anuales de CO2 y que es necesario **introducir nuevas fuentes de generación diferentes a las tradicionales** y que el aumento de interacción por parte de los consumidores permitirá desarrollar estas tecnologías de manera más eficaz y segura.

### Inteligencia Artificial

Otra protagonista de la jornada fue la **Inteligencia Artificial**, un tema tratado por empresas referentes del sector *utility* como Cepsa, Acciona o Capital Energy, que presentaron sus avances en esta nueva tecnología para la optimización de procesos y la mejora de la personalización y del producto.

Según Miguel Ángel Alfageme Ramírez, científico de Datos Senior de Cepsa, «llevamos años trabajando con modelos donde intentamos predecir cierta calidad de los productos a partir de los datos, los flujos de entrada y los tratamientos. También hemos desarrollado modelos de optimización para buscar el punto de funcionamiento óptimo».

### Digitalización y datos

Los expertos consideran que **la tecnología se ha vuelto un punto clave en este sector de las utilities**, generando cambios en todas las empresas como permitirles conocer mejor a sus clientes a través del procesamiento de datos, o facilitando el acceso a la información a nivel interno y externo mediante una mayor digitalización.

Ya sean empresas de electricidad, gas o de agua, todas las *utilities* han comenzado a hacer un mayor uso de la tecnología **con herramientas de mantenimiento predictivo**, de monitorización o incluso de transporte para los trabajadores, lo que ha supuesto una mayor calidad en todos los servicios que pueden proveer a los consumidores.

## 15.- Reclaman a Endesa el mantenimiento de los trabajadores de las auxiliares.

elprogreso.es, 14 de noviembre de 2023.

**Xunta, Concello y sindicatos solicitaron la paralización de los procedimientos de despido colectivo.**



La Xunta, a través de la **Consellería de Economía, Industria e Innovación**, el **Ayuntamiento de As Pontes** y los sindicatos **CIG, CCOO y UGT** han acordado **reclamar a Endesa** que traslade a las empresas participantes en el proceso de adjudicación de los trabajos de predesmantelamiento de su central térmica la **necesidad de comprometerse** con el **mantenimiento** "de la totalidad del empleo de las empresas auxiliares", bien a través de la **subrogación** por parte de la futura adjudicataria, bien a través de reubicaciones.

En el encuentro, celebrado en la sede de Santiago de dicha Consellería del Gobierno gallego este lunes, estas tres partes también acordaron que Endesa solicite "la **paralización de los procedimientos de despido colectivo** hasta que se resuelva el proceso de adjudicación de dichos trabajos de predesmantelamiento".

En la reunión han tomado parte Xunta, Instituto de Transición Justa, Ayuntamiento de As Pontes, sindicatos CIG, CC OO y UGT, además Endesa, Confederación de Empresarios, Asociación de Empresarios Seara, además de Asociación de Comerciantes, Hosteleros y Empresarios de As Pontes.

La conselleira de Economía, Industria e Innovación, **María Jesús Lorenzana**, volvió a insistir en la importancia de contar con un cronograma que acerque certezas para todas las partes implicadas y permita **acompañar** las labores de **predesmantelamiento** como de **desmantelamiento** de la central térmica con los proyectos industriales y energéticos en los que se está trabajando.

### **Formoso pide "compromiso" para evitar despidos en As Pontes**

El alcalde de **As Pontes** y presidente de la Diputación de **A Coruña**, **Valentín González Formoso**, ha instado este martes a Endesa a "demostrar compromiso hasta el final" para evitar despidos en el tejido auxiliar de la central térmica en la villa tras la autorización del cierre del complejo por parte del Gobierno.

Así se ha expresado el también secretario general del **PSdeG-PSOE** durante su intervención en el ciclo *Conversas no Parador*, que organiza mensualmente el Club de Prensa de Ferrol en el Parador de Turismo de la ciudad departamental.

De este modo, ha afeado que el grupo energético "se descuelgue del compromiso" adquirido con los operarios auxiliares y ha advertido de que podrían acabar en la "calle en un acto torpe de Endesa".

"Lo ha recibido todo de este territorio", ha subrayado **Formoso** sobre **Endesa**, a la que ha atribuido "beneficios multimillonarios" por su actividad en las últimas décadas en As Pontes.

Al respecto, ha recordado que la Xunta de Galicia "le concedió **900 megavatios eólicos**, que es un fortunón, hace un año", por lo que ha reclamado un cambio de postura de la compañía.

## 16.- La justicia ratifica la multa a Endesa por "falseamiento de libre competencia."

eleconomista.es, 15 de noviembre de 2023.

**La Audiencia Nacional da la razón a la CNMC y confirma la sanción de 5,5 millones a Endesa Energía XXI.**



La Sala del Contencioso-Administrativo de la **Audiencia Nacional** ha ratificado la **multa impuesta a** Endesa por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (**CNMC**) por “**falseamiento de la libre competencia**”. La justicia española se ha pronunciado **contra la eléctrica**, en concreto contra **Endesa Energía XXI**, por lo que el regulador de competencia considera una “**infracción grave** por falseamiento de la libre competencia por actos desleales”.

La CNMC interpuso una **sanción económica** contra la filial de Endesa, a su vez parte del grupo italiano **Enel**, por valor de **5,5 millones de euros** por lo que considera una “infracción grave” en el sector energético. Tras la multa del regulador nacional de competencia, Endesa decidió recurrir la multa para que ahora la Audiencia Nacional desestime su recurso y siga adelante con la sanción a la eléctrica.

Por su parte, Endesa se mantiene en su intención de volver a presentar **recurso a la multa de 5,5 millones** emitida de la CNMC a pesar de haber sido ya desestimado por la justicia nacional. Es más, la sala de la Audiencia Nacional ha instado directamente a Endesa Energía XXI, como parte de la compañía, a que en el futuro **se abstenga de realizar conductas similares** a estas. Conductas que para la CNMC implican un “falseamiento de la libre competencia” en el sector.

### La denuncia contra Endesa data de 2015

La investigación sobre la actividad de Endesa arrancó en **2015** cuando Fegicat interpuso una **primera denuncia** contra **varias comercializadoras de energía** del sector, entre ellas Endesa Energía XXI. La denuncia contra estas comercializadoras de energía se hacía pública por haber enviado **comunicaciones comerciales** a los clientes acogidos a la **Tarifa de Último Recurso (TUR) de electricidad** y gas natural en las facturas emitidas durante las campañas de calefacción entre dos periodos concretos, por un lado, entre octubre de 2012 y marzo de 2013 y, por otro lado, entre octubre de 2013 y marzo de 2014.

Según la denuncia inicial, en estas facturas se redirigía a los clientes de estas comercializadoras energéticas a Puntos de Servicio vinculados con la comercializadora del mismo grupo en el **mercado libre**. Y lo hacían, según Fegicat, “con **publicidad engañosa**, ofreciendo personalizar planes de ahorro en los servicios de calefacción”. “De esta forma, se **distorsionaba** de manera significativa la elección de estos consumidores a favor del propio grupo empresarial y en detrimento del resto de competidores”, alertaba sobre los envíos formalizados a los clientes de las empresas denunciadas.

En otras palabras, **Endesa Energía XXI intentaba traspasar** a sus clientes de la tarifa regulada TUR, de máxima actualidad en los últimos meses por los fuertes repuntes en el precio de la electricidad, a la tarifa libre de mercado. Las diferencias entre una y otra tarifa han sido objeto de duras críticas, emitidas tanto por directivos de las grandes eléctricas y comercializadoras de energía como incluso procedentes de dirigentes políticos.

No obstante, el presunto intento de cambio de clientes de una tarifa a otra de Endesa Energía XXI data de **2015**, hace ocho años y muy lejos del debate de los últimos meses sobre la rentabilidad de la TUR.

Por su parte, Endesa ha reiterado su intención de **recurrir la sentencia en casación** y mantiene su postura de que no se produjo un acto de competencia desleal en el sector de la comercialización de energía. Para la eléctrica “**no hay evidencias** que demuestren que exista un acto de competencias desleal ni falseamiento de la información facilitada a los clientes”.

Además de la multa contra Endesa Energía XXI en 2015, la eléctrica también se enfrenta en estos momentos a otros **procesos judiciales** por actividades relacionadas con su negocio. Es el caso de la multa de más de 15 millones de euros confirmada por el Tribunal Supremo en diciembre de 2022 a la que tiene que hacer frente la eléctrica, en este caso por la **supuesta fuga radioactiva de la central natural de Ascó**, en Tarragona. El Tribunal Supremo desestimó hace alrededor de un año un recurso de casación presentado por la eléctrica por el suceso de noviembre de 2007, hace 15 años. La sanción a Endesa por el suceso de 2007 asciende hasta los 15,3 millones de euros y recoge cuatro infracciones diferentes cometidas por la eléctrica.

## 17.- Hito de Naturgy en el impulso del gas renovable: alcanza seis plantas conectadas a su red con una capacidad conjunta 142 GWh/año.

eleconomista.es, 15 de noviembre de 2023.

- **Producirá 4 GWh al año de biometano y evitará la emisión a la atmósfera de 1.472 toneladas anuales de CO<sub>2</sub>**
- **El biometano se obtiene a partir de la gestión de 55.000 toneladas anuales de residuos orgánicos**

El proyecto BioVO está promovido por el Consorci per a la Gestió dels Residus del Vallès Oriental y el Consorci Besòs Tordera, y cuenta con la UTE Facsa-Transparenta como empresa adjudicataria del diseño, la obra y la explotación, así como de la explotación de la EDAR, producirá 4 GWh al año de biometano y evitará la emisión a la atmósfera de 1.472 toneladas anuales de CO<sub>2</sub>. La planta podría incrementar esta cifra hasta la inyección de 27 GWh, lo que equivale al consumo de 4.800 hogares y supondría una reducción de emisiones de CO<sub>2</sub> de hasta 9.700 tn.



Este biometano se obtiene a partir de la gestión de **55.000 toneladas anuales de residuos orgánicos** de la Planta de Digestión Anaeróbica y de Compostaje del Consorci para la Gestió dels Residus del Vallès Oriental. Los residuos tratados se ampliarán hasta 80.000 toneladas cuando finalice la primera fase de ampliación de la Planta de Digestión Anaeróbica y alcanzarán las 100.000 en una segunda fase. El gas renovable también procede del biogás generado a través del tratamiento de los fangos extraídos durante los procesos de depuración de los 12 millones de m<sup>3</sup> de aguas residuales que trata anualmente la Estación Depuradora de Aguas Residuales (EDAR) Granollers.

Raúl Suárez, CEO de Nedgia, apuntó que "este proyecto es el sexto que Nedgia conecta a su red en España y **representa el paradigma de la colaboración público-privada** para el desarrollo de los gases renovables". "En Nedgia seguimos avanzando para aprovechar el elevado potencial que tiene nuestro país, el tercero mayor de Europa, y las oportunidades que están surgiendo en todo el territorio para que los gases renovables contribuyan a la descarbonización", añadió Suárez.

Pere Rodríguez, presidente del Consorci del Vallès Oriental, destacó que "creemos que la transición energética debe llegar a la sociedad también mediante las actuaciones lideradas por las administraciones públicas. BioVO es un claro ejemplo de ello y una clara apuesta territorial en el desarrollo de las renovables y la descarbonización. Esta planta nos permitirá **disminuir la huella de carbono de las dos instalaciones** y colaborar con el desarrollo de la economía circular optimizando el aprovechamiento energético de los recursos que generan la Planta de Digestión Anaeróbica y de Compostaje y la Estación Depuradora de Aguas Residuales".

Òscar Sierra, presidente del Consorci Besòs Tordera, afirmó que "BioVO representa la consolidación de un objetivo común de dos administraciones públicas del ámbito local hacia la neutralidad energética de sus procesos. La conversión en BioVO del biogás producido en ambas instalaciones en biometano y su posterior inyección en la red gasista, pone a disposición de los ciudadanos la posibilidad del **uso de gas renovable directamente en sus domicilios o industrias**, complementando el aprovechamiento energético que este tipo de instalaciones de saneamiento y tratamiento de residuos ya realizan, en sus propios procesos, del biogás producido".

Por su parte, Francesc Roca, gerente de la UTE Facsa-Transparenta, manifestó que "el proyecto es **un ejemplo real de economía circular** y de colaboración público-privada, donde ha sido imprescindible la implicación de múltiples actores para superar la elevada complejidad, tanto técnica como administrativa, del proyecto. Por otro lado, como operadores de la depuradora conseguimos una reducción significativa de la huella de carbono de la misma, debido a la alta eficiencia del proceso".

### La contribución de Nedgia a la descarbonización

Con la puesta en marcha de este proyecto, Nedgia **garantiza la inyección en red de otros 4 GWh/año de biometano** (que podrían incrementarse hasta los 27), contribuyendo así a la penetración de gas renovable a través de su infraestructura. La distribuidora de gas del grupo Naturgy alcanza, con esta planta, el hito relevante de seis instalaciones de generación de biometano conectadas a su red, cuatro de ellas ubicadas en Cataluña, con una capacidad de inyección conjunta de 142 GWh/año.

La planta **Elena**, en Cerdanyola del Vallès (Barcelona), fue la primera en inyectar a la red de distribución de gas de España gas renovable procedente de vertedero. Le siguió el proyecto **Biogasnalia**, en Burgos, cuyo residuo es de origen agroindustrial. En Lleida, tiene conectada la granja **Torre Santamaría**, que inyecta biometano con origen de residuo ganadero y, en A Coruña, la **Edar de Bens**, que aporta biometano procedente de aguas residuales. Recientemente, la compañía ha empezado a inyectar también en **Els Hostalets de Pierola** el biometano producido a partir de los residuos urbanos del depósito controlado de Can Mata.

### Proyecto BioVO

El objetivo de este proyecto es la generación de biometano a través del aprovechamiento del biogás que se genera en los procesos de tratamiento en la Planta de Digestión Anaeróbica y de Compostaje del Consorci per a la Gestió dels Residuos del Vallès Oriental y en la Estación Depuradora de Aguas Residuales (EDAR) Granollers del Consorci Besòs Tordera.

La instalación **cuenta con una planta de limpieza y purificación de biogás**, mediante la tecnología de membranas de Bright Renewables; un gasómetro con capacidad para 1.250 m<sup>3</sup> y un módulo de inyección de biometano en la red de Nedgia. El proyecto utiliza el biogás procedente de las instalaciones de la EDAR y la planta de gestión de residuos orgánicos procedentes de la recogida selectiva, estimado ahora en 661.036 Nm<sup>3</sup>/año y que podría alcanzar los 3,26 millones de Nm<sup>3</sup>/año.

El proyecto, con **un coste previsto de 2,8 millones de euros**, ha recibido una subvención de 1,01 millones euros por parte del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) a través de los Fondos Europeos de Desarrollo Regional de la Unión Europea (FEDER) al tratarse de una iniciativa que favorece una economía baja en carbono y, por tanto, un crecimiento sostenible. El resto va a cargo de los dos consorcios.

### Una oportunidad para España y Cataluña

España cuenta con un potencial de producción de biometano de 163 TWh/año, una cifra que permitiría **cubrir en torno al 45% de la demanda nacional de gas natural** y cuyo desarrollo podría haber supuesto un ahorro de unos 4.000 millones de euros a los consumidores en su factura energética en 2022, por la reducción de las compras a países terceros.

Estas son algunas de las principales conclusiones del informe *Estudio de la capacidad de producción de biometano en España*, elaborado por la Asociación Española del Gas, Sedigas, en colaboración con PwC y la consultora especializada Biovic, con el objetivo de analizar el potencial nacional de este gas renovable y aportar conocimiento que ayude en la definición de sus planes de desarrollo y en la estrategia nacional de descarbonización.

Concretamente, según este análisis, **Cataluña es la quinta comunidad autónoma con mayor potencial de producción de biometano**, más de un 8% del total en España, suficiente para descarbonizar la totalidad

del consumo doméstico-comercial de la comunidad, y se sitúa en tercera posición en potencial de producción de biometano a partir de residuos de aguas residuales.

Desarrollar en su totalidad el potencial de biometano en Cataluña implicaría la construcción de 248 plantas y **una inversión total de 3.616 millones de euros** entre plantas y redes, lo que contribuiría significativamente a la creación de empleo local.

En este sentido, cabe destacar que este proyecto cuenta precisamente con el respaldo de Biovic, especializada en la ingeniería, ejecución y puesta en marcha de plantas de biogás, biometano e hidrógeno verde, así como en consultoría medioambiental, de valorización de residuos y de energías renovables.

## 18.- El sector del almacenamiento en España, listo para despegar.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de noviembre de 2023.

**En el marco del impulso hacia la descarbonización y la lucha contra el cambio climático, el almacenamiento energético se presenta como un pilar fundamental para el sistema eléctrico.**

En el marco del impulso hacia la descarbonización y la lucha contra el cambio climático, el almacenamiento energético se presenta como un **pilar fundamental para el sistema eléctrico español**. Es por ello por lo que El Periódico de la Energía, de la mano de **Red Eléctrica, Acciona Energía, Atalaya Generación, Engie, Iberdrola, Naturgy, Sonnen, Magtel, Aepibal, Asealen y aeléc**, organizó en el día de ayer el I Foro de Almacenamiento Energético, donde se reunieron todos los actores del sector.

Así, en la primera mesa, titulada **“La contribución del almacenamiento en la gestión de la demanda eléctrica en España”**, moderada por Luis Marquina, presidente de **Aepibal**, que ha contado con la presencia del socio director de Energía y Recursos Naturales de **KPMG**, Carlos Solé, con Concha Sánchez, directora general de Operación de **Red Eléctrica**, Marta Fernández, directora de Desarrollo de Negocio de **Acciona Energía**, Miriam Bueno, subdirectora general en el **MITECO** y Julio Castro, CEO de **Iberdrola Renovables**, se han tratado temas desde cómo mejorar la regulación hasta la aceleración de los proyectos.

Miriam Bueno, Subdirectora General del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, destacó la **urgente necesidad de medidas eficaces y eficientes para contribuir a la descarbonización**, especialmente ante la meta de aumentar la integración de energía renovable al 81% para el año 2030.

Actualmente, España se encuentra en una fase de despliegue consolidado en el almacenamiento energético, con cifras de proyectos de acceso y conexión en camino de cumplir los objetivos establecidos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima.



Se han recibido **16 gigavatios de proyectos de interés en diversas líneas**, lo que demuestra la solvencia y capacidad del país para avanzar en esta área.

Concha Sánchez, Directora General de Operación en **Red Eléctrica**, subrayó el desafío que representa alcanzar objetivos de integración de renovables superiores al 80%. Destaca la necesidad de **incrementar los mecanismos de flexibilidad** para integrar eficientemente la generación renovable en el sistema eléctrico.

Carlos Solé, Socio Energía de **KPMG**, enfatizó la importancia de establecer un marco regulatorio que incentive la inversión a largo plazo en almacenamiento. Señaló que la reforma del mercado que se anuncia desde Europa **ofrece características que convergen en el almacenamiento**, como flexibilidad, capacidad y contratación a largo plazo y destacó la necesidad de innovar en la regulación y ajustarla a las diferentes tecnologías de almacenamiento.

## Bombeo hidráulico

Marta Fernández, Directora de Desarrollo de Negocio de Acciona Energía, destaca la **diversidad de tecnologías de almacenamiento, enfatizando la necesidad de no centrarse únicamente en las soluciones de implementación rápida**. Apuntó además a la importancia de valorar diferentes sistemas de almacenamiento, como los bombeos hidráulicos, que son autóctonos y aportan estabilidad y durabilidad al sistema. Además, sugiere la revisión de las capacidades concedidas para asegurar una variedad de proyectos en desarrollo.

Por su parte, Julio Castro, CEO de Renovables de Iberdrola, destacó la importancia del almacenamiento en la operación de sistemas eléctricos, especialmente en un contexto como el descrito por Concha, donde la interconexión es limitada tanto en la actualidad como hace décadas. Además, señaló que la compañía ha realizado avances significativos en el almacenamiento de energía en los últimos años, destacando la expansión y **potenciación de instalaciones de bombeo hidroeléctrico** o la implementación de cuatro baterías con el propósito de explorar su comportamiento en distintas situaciones.

### Acceso y conexión

Respecto al acceso y conexión del almacenamiento, Concha Sánchez compartió detalles sobre la capacidad de acceso otorgado hasta el momento. Aunque las cifras exactas aún no son públicas, destacó que **ya se han otorgado 2.5 gigavatios (GW) de capacidad de bombeo y 6.5 GW de capacidad de baterías**. Asimismo, resaltó la importancia de contar con una normativa clara y específica para agilizar los procesos y mencionó la necesidad de adaptarse a la creciente cantidad de solicitudes de acceso y conexión.



Por su parte, Miriam Bueno, explicó que el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia se estructura en reformas e inversiones, con una **asignación de 684 millones de euros para el despliegue del almacenamiento y 156 millones para nuevos modelos de negocio**.

Julio Castro Planteó dos enfoques: el puro mercado y el incentivo a largo plazo, sugiriendo la posibilidad de un **sistema mixto**, mientras que Marta Fernández hizo hincapié en aprender de la experiencia pasada y sugirió incorporar modelos exitosos de otros países.

A todo esto, Carlos Solé quiso sumar la **oportunidad** que representa el almacenamiento energético en España, con el interés de inversores nacionales e internacionales.

## Sandboxes

En la segunda mesa redonda titulada **“El sector del almacenamiento en España ¿Hacia dónde vamos?”** y moderada por Raúl García Posada, director general de **ASEALEN**, se contó con la participación de Marina Serrano, presidenta de **Aelec**, María Pérez Medel, directora de Almacenamiento de **Naturgy**, el CEO de **sonnen Spain**, Franc Comino, el director general de **Atalaya Generación**, Pedro Machín y el director general de Regulación, Comunicación y Relaciones Institucionales de **Engie**, Daniel Fernández y se enfatizó en la necesidad de una regulación más clara y detallada para el almacenamiento, así como la importancia estratégica de su ubicación para optimizar la red y respaldar el crecimiento de las energías renovables en España.

Daniel Fernández, Director de Relaciones Institucionales, Regulación y Comunicación de Engie España, compartió la ambiciosa visión de la empresa en el desarrollo de energías renovables y almacenamiento en el país. Sin embargo, Fernández señaló la necesidad de concretar las ambiciones del sector, destacando problemas como la falta de transparencia en los procedimientos operativos, especialmente en temas relacionados con baterías y propuso la posibilidad de **utilizar “sandboxes” y mecanismos de aceleración para permitir la conexión de baterías en nodos con problemas de vertidos**, facilitando así el crecimiento del mercado y el aprendizaje sobre la tecnología.

Marina Serrano, presidenta de Aelec, señaló la **falta de regulación detallada en el almacenamiento** y destacó la necesidad de abordar aspectos como los mecanismos de capacidad para proporcionar una retribución adicional y señales de precio necesarias para los desarrolladores de almacenamiento.

Franco Comino, Director General de Sonnen España, centró su intervención en la importancia de **abrir la regulación primaria**, especialmente en el contexto europeo. Destacó que España es el único mercado en Europa donde la regulación primaria está cerrada y abogó por permitir que el almacenamiento distribuido contribuya a este servicio.

María Pérez Medel, Directora de Almacenamiento en Naturgy, se centró en la necesidad de una regulación más detallada y predecible para el almacenamiento. Argumentó que, además de resolver problemas técnicos como el curtailment, **es esencial establecer un mercado de capacidad y valorar todos los servicios que ofrece el almacenamiento** para garantizar una remuneración justa.

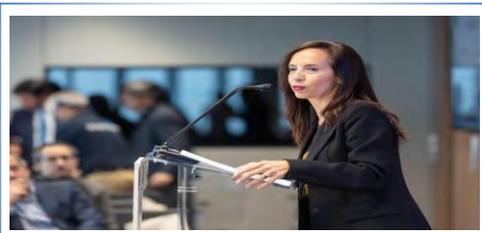
Pedro Machín, CEO de Atalaya Generación, resaltó la importancia de reconocer al almacenamiento como generador y consumidor, abogando por permitir su acercamiento a la generación renovable. También destacó la necesidad de simplificar los procesos administrativos y **considerar estratégicamente la ubicación de los proyectos de almacenamiento para optimizar la red eléctrica existente**.

## 19.- Red Eléctrica ha concedido ya a la red a 9.000 MW de almacenamiento.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de noviembre de 2023.

**Según el operador del sistema eléctrico, existen otros cinco gigavatios de proyectos de almacenamiento que están tramitando su punto de acceso a la red.**

El operador del sistema eléctrico español, **Red Eléctrica (REE)** sigue paso a paso creando una red de electricidad más fuerte y resiliente. Y aunque pueda parecer mentira, uno de los protagonistas de esta red en el futuro va a ser el almacenamiento, en todas sus formas, centrales de bombeo hidroeléctrico, baterías, almacenamiento térmico, incluso el hidrógeno verde.



Durante la celebración del **I Foro de Almacenamiento** que organizó este martes El Periódico de la Energía, la directora general de Operación de Red Eléctrica, **Concha Sánchez**, ha asegurado que “a día de hoy tienen ya el permiso de acceso concedido un total de 2,5 gigavatios (GW) de centrales de bombeo y 6,5 GW de baterías. Además hay otros 5 GW que están en tramitación y que han solicitado el punto de acceso”.

En total, unos 9.000 MW de almacenamiento que está dispuesto a desarrollarse y que con ello cumpliría buena parte del objetivo final del PNIEC de tener 22 GW de almacenamiento a 2030. (Hay que tener en cuenta el almacenamiento con el que se cuenta actualmente, que son unos 3.500 MW de bombeo).

### El deber de integrar más renovables

Antes, la presidenta de **Redeia**, **Beatriz Corredor**, explicó algunos datos del Plan Nacional de Energía y Clima que hay que tener en cuenta para comprender cómo va a ser la transición energética en España.

“Tenemos que pasar de tener que operar un sistema con un 74% de energía renovable en el mix, a un sistema con el 81%. Esto hace que el almacenamiento sea, naturalmente, una de las herramientas con las que el operador tiene que contar para hacer posible que este sistema siga siendo igual de seguro como lo conocemos ahora”, explicó.

Corredor puso sobre la mesa la importancia de poder contar con una red de transporte más moderna que ayude a integrar cada vez más renovables en el sistema eléctrico nacional.

“La red de transporte tiene que ser distinta a como es ahora. Tiene que ser más inteligente, tiene que ser más resiliente, más moderna, tiene que contar con una mayor flexibilidad y, por tanto, el desarrollo de la red de transporte tiene que ser más ágil”, afirmó.

**Las tres funciones del almacenamiento**

La presidenta de Redeia tiene clara cuál debe ser la labor del operador del sistema con el almacenamiento.



“Las instalaciones de almacenamiento permiten que este sistema se opere de forma segura y equilibrada, permiten reservar esta fuente primaria de energía cuando hay un excedente o bien cuando no se puede incorporar a la red de forma segura y que esta energía esté disponible cuando se requiere en otros momentos a lo largo de toda la jornada. Estos almacenamientos van a depender de su tecnología, si son de horas, semanas o meses, y dependiendo también de su tecnología, evidentemente nos dan garantía en las tres principales funciones que tiene el operador del sistema. Primero, la parte de integración de las renovables. Segundo, la garantía del suministro. Y tercero, la seguridad del sistema. Este almacenamiento nos permite operarlo con estas tres condiciones y, ya dando un salto más allá, permite sustituir la generación de recursos fósiles y avanzando la independencia energética”, aseguró Corredor en su discurso.

Pero en Red Eléctrica saben bien que es fundamental que el sistema opere en perfectas condiciones si se tiene una mayor capacidad de interconexión. Por ello, Corredor ha explicado la importancia que significa poder aumentar nuestras interconexiones con Francia para así poder exportar parte de nuestra generación renovable en momentos de máxima producción.

**Cuanto antes**



Y es que en Red Eléctrica están deseando que se conecte el mayor número de instalaciones de almacenamiento y así poder disfrutar de mayores herramientas para obrar el milagro de casar la oferta y la demanda de 45 millones de españoles, más todo el tejido empresarial e industrial.

“Estamos hablando de capacidades de control de tensión, estamos hablando de capacidades de respuesta de soportar huecos de tensión, de respuestas ante variaciones rápidas de frecuencia. Todo esto tiene que ser algo que tradicionalmente venía aportado por el parque de generación que teníamos, pero tiene que empezar a entrar no sólo la generación renovable, sino también el almacenamiento, incluso en algunos casos tenemos que hablar de que la demanda tiene que empezar también a participar de alguna forma. Por ello, el almacenamiento es uno de los ingredientes fundamentales. Desde la operación del sistema estamos deseando que llegue todo el que pueda ser, y más”, aseguró Concha Sánchez.

**20.- Italia multa con 15 millones a Enel, Eni, Iberdrola y otras firmas por subir tarifas.**

bolsamania.com, 15 de noviembre de 2023.

**Una norma prohibió los aumentos unilaterales del 10 de agosto de 2022 al 30 de junio de 2023.**

La Autoridad de la Competencia y del Mercado de Italia ha impuesto multas de más de 15 millones de euros a Enel Energía, Eni Plenitude, Acea Energía, Iberdrola Clienti Italia, Dolomiti Energía y Edison Energía por haber adoptado prácticas comerciales agresivas al condicionar a los consumidores a aceptar aumentos de los precios de la electricidad y del gas.



En un contexto caracterizado por graves problemas críticos en el sector energético, con **aumentos significativos de los costes para los consumidores finales**, una norma prohibió los aumentos unilaterales de los precios del suministro de electricidad y gas del 10 de agosto de 2022 al 30 de junio de 2023.

No obstante, las seis empresas energéticas enviaron cartas a los usuarios **instándoles a aceptar cambios de precios en el período antes mencionado**, lo que resultó en aumentos significativos en las facturas de sus clientes.

## MULTA DE 10 MILLONES PARA ENEL

En particular, Enel y Eni -a las que se impusieron **multas de 10 millones y 5 millones-** modificaron unilateralmente los precios de suministro a más de cuatro millones de consumidores sobre la base de cláusulas contractuales que permiten a las propias empresas decidir a su propia discreción si y cuándo cambiar las tarifas, una vez vencidos los precios de la oferta económica elegida.

Así, los clientes, incluso varios años después de la expiración de la oferta económica, recibieron cartas en las que Enel y Eni **augmentaron los precios sin que hubiera un plazo conocido por el consumidor final**. Cabe señalar, en el caso de la multa de 10 millones a Enel, que es la primera vez que se aplica el máximo de ley desde que se modificó el Código del Consumo.

Por su parte, Acea y Dolomiti consideraron que las comunicaciones de cambios unilaterales de precios, enviadas antes de la entrada en vigor de la prohibición, **habrían finalizado 10 días después de su envío sin respetar el preaviso de 90 días**.

Por tanto, **estas empresas aumentaron los precios antes del plazo correcto** y, en el caso de Acea, incluso con cambios unilaterales contrarios a la ley. Por estos motivos se impusieron sanciones de 560.000 euros y 50.000 euros, respectivamente.

Iberdrola, **multada con 25.000 euros**, envió comunicaciones de mayo a octubre de 2022 amenazando con la rescisión contractual por la excesiva onerosidad derivada de la no aceptación de un nuevo contrato de suministro con empeoramiento de las condiciones económicas.

Esta conducta también tenía como objetivo **eludir el artículo 3 del decreto**, presionando a los consumidores para que aceptaran el cambio unilateral de aumento de precios.

Finalmente, **Edison aplicó el aumento de precio antes de que expiraran las tarifas fijadas en el contrato**. Dado que la empresa atendía a sus clientes y dado el número marginal de consumidores involucrados, se impuso el mínimo legal de 5.000 euros.

A raíz de estas informaciones, Eni Plenitude ha asegurado a Europa Press que **"reafirma la equidad de su conducta y analizará la decisión de la Autoridad, reservándose el derecho a recurrirla"**.

## 21.- La central nuclear de Cofrentes notifica una parada no programada del reactor, sin impacto.

valencia.elperiodicodeaqui.com, 15 de noviembre de 2023.

**El suceso ha sido generado por la parada automática de la turbina principal.**

La central nuclear Cofrentes (Valencia) ha notificado al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), siguiendo el procedimiento establecido, una parada no programada del reactor que no ha tenido impacto en los trabajadores, el público ni en el medioambiente.



El suceso ha sido generado por la parada automática de la turbina principal, producida por la actuación de una de sus protecciones durante la realización de trabajos de mantenimiento correctivo sobre uno de los sensores de velocidad de turbina, informa el CSN.

Dicha actuación ha producido de forma inmediata la parada no programada de la planta y todos los sistemas de seguridad de la instalación han funcionado correctamente.

El CSN, según se establece en sus procedimientos, ha informado a través de su página web de la recepción de notificación de este suceso.

Con la información disponible hasta este momento, se clasifica con nivel 0 en la Escala Internacional de Sucesos Nucleares y Radiológicos (INES).

Fuentes de Iberdrola, empresa responsable de las instalaciones, han informado a EFE de que la parada de protección de la turbina es un suceso sin significación para la seguridad, ni impacto para las personas y medioambiente, con calificación por debajo de la escala INES, nivel 0.

"Cofrentes tiene un factor de funcionamiento medio anual entre el 85 % y 90 %, situándola como una de las centrales más fiables a nivel internacional, siendo la nuclear la fuente de energía más fiable", añade la empresa.

En concreto, en este año 2023 el factor de funcionamiento es superior al 99 %, descontando los días de recarga.

Por su parte, la organización Tanquem Cofrents ha informado en un comunicado que la parada se ha producido a las 13:04 horas por "una avería que ha afectado a la turbina principal, lo que ha obligado a parar el reactor a las pocas horas de ponerse de nuevo en marcha tras la parada por recarga que ha durado 38 días".

Durante esta parada, añade esta organización en la que participa Acció Ecologista-Agró, se ha llevado a cabo una revisión completa, entre otras piezas, de la turbina que se ha averiado y ha ocasionado esta nueva parada.

Denuncia asimismo que esta es la tercera avería ocurrida en la central de Cofrentes en pocos meses, ya que el 20 de septiembre de 2023 se produjo otra parada no programada por averías en sistemas de la turbina; y el 22 de octubre, durante la parada para recarga y mantenimiento se produjo un problema eléctrico que condujo a la puesta en marcha de un generador diesel de emergencia, y que dejó sin refrigeración a la piscina de combustible gastado de la central durante casi una hora.

### **Instalaciones "viejas" y "deterioradas"**

"Todos estos accidentes y averías ponen de manifiesto una vez más que la central de Cofrentes está vieja y deteriorada, y que las operaciones de mantenimiento no se hacen con la diligencia debida, debido a la política por la dirección de la central de maximizar los beneficios económicos, aunque sea a costa de poner en riesgo la seguridad de los trabajadores de la central y de la ciudadanía en general", añade.

Tanquem Cofrents insiste en que las centrales nucleares "son totalmente innecesarias, como demuestra el hecho de que hace dos semanas, en las que hubo una gran producción eólica las nucleares españolas estuvieron paradas, o funcionando con potencia reducida al no ser necesaria su aportación".

"Este tipo de situación va a ser cada vez más frecuente a medida que se vaya instalando más generación renovable y pone de manifiesto que es incompatible mantener a las nucleares e instalar las nuevas renovables previstas en el 'Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030' (PNIEC)", reivindica.

Tanquem Cofrents reitera su exigencia del "cierre inmediato" de la central valenciana, que ya lleva 39 años de funcionamiento y no esperar a 2030, como está previsto actualmente en el calendario de cierre acordado entre el gobierno y las empresas nucleares.

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

- 1.- La eólica marina se enfrenta a un aumento de la inversión de 280.000 millones de dólares.
- 2.- A las baterías ya le salen las cuentas en España.
- 3.- Las instalaciones de bombas de calor se triplican en seis años.
- 4.- Naturgy ayudará a sus clientes a calcular, reducir y compensar.
- 5.- La primera hormigonera 100% eléctrica de España ya circula por Madrid.
- 6.- La economía circular avanza en España de la mano de la automoción, universidades y la comunicación.
- 7.- Residuos sólidos urbanos en España: un desafío.
- 8.- Cataluña dependerá de la electricidad más que el resto de España en los próximos 10 años.
- 9.- La CNMC lanza un nuevo sandbox regulatorio para controlar la tensión en las redes eléctricas.

**Nos importan las PERSONAS,**

Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**

Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**

Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



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

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