



Lorem ipsum dolor sit amet, consectetur adipiscing elit. Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis. Mauris ut tortor interdum quis, rhoncus nibh. Nullam congue vitae consequat tellus. Donec odio interdum id. Proin rhoncus est tristique. Quisque ac turpis et luctus. Vestibulum ante ipsum et orci luctus et ultrices posuere cu

PRENSA EÓLICA DIARIA

An elit dolor sit amet, elit. a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis nibh. Consequat tellus dapibus ma id. Proin rhoncus est Quisque ac turpis et ultrices posuere cu

dolor sit arcu et adipiscin nibis a arcu

osum et aliquam a eros adipiscin nibis. Ma rhoncus est, rhoncus nibh. Consequat tellus dapibus ma id. Proin rhoncus est Quisque ac turpis et ultrices posuere cu

et dolor sit arcu et adipiscin nibis a arcu

Del 17/06/2024 al 18/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	El Mundo 1º Edición 2-3	La resurrección de Hornillos de Cerrato gracias a la eólica (Premio Eolo d...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	YouTube	Entrevista de Juan Virgilio Márquez, CEO de AEE en Capital Radio con Luis Vicente Muñoz	NOTICIAS DE AEE	RRSS
3	Energética XXI	El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento y entrega de los...	NOTICIAS DE AEE	Digital
4	fevymar.com	AEE celebra su Encuentro Eólico Anual y hace entrega de los Premios Eolo 20...	NOTICIAS DE AEE	Digital
5	El Progreso 41	Solo 3 parques eólicos de 52 esquivaron la paralización	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	El Ideal Gallego 20	El TSXG alcanza las 49 suspensiones de parques tras parar seis más	ENERGIA EOLICA	Escrita
7	El Diario Montañés 2-3	Comienzan las obras del parque eólico de El Escudo tras cinco años de tramitación	ENERGIA EOLICA	Escrita
8	El Diario Montañés 1	El inicio de la obra del parque de El Escudo pone fin al bloqueo eólico en Cantabria	ENERGIA EOLICA	Escrita
9	El Diario Montañés 3	Beneficios para las juntas vecinales y protestas por parte de los ecologistas	ENERGIA EOLICA	Escrita
10	El Diario Montañés 3	Vista atrás y otros proyectos	ENERGIA EOLICA	Escrita
11	Faro de Vigo 36	El TSXG paraliza seis parques eólicos más por posibles daños irreversibles en su entorno	ENERGIA EOLICA	Escrita
12	El Correo Gallego 33	El TSXG paraliza seis parques eólicos más por posibles daños irreversibles en su entorno	ENERGIA EOLICA	Escrita
13	El Diario.es	La Justicia alcanza las 49 suspensiones de parques eólicos en Galicia tras ...	ENERGIA EOLICA	Digital
14	El Periódico de la Energía	El Gobierno rechaza tres parques eólicos entre las provincias de Lugo y León	ENERGIA EOLICA	Digital
15	Diario de Navarra 23	La energía renovable debe quintuplicarse para el año 2050	ENERGIA EOLICA	Escrita
16	Atlántico Diario Especial 33	Iberdrola obtiene el permiso para un parque eólico en Portugal	ENERGIA EOLICA	Escrita
17	El Periódico de la Energía	EDPR inaugura su segundo proyecto renovable en Grecia	ENERGIA EOLICA	Digital
18	Diario de Sevilla 1	Acento sevillano en un parque eólico de Estados Unidos	ENERGIA EOLICA	Escrita
19	El Confidencial Digital	AleaSoft: Los mercados europeos reaccionan con descensos de precios al aumento de la producción eólica	ENERGIA EOLICA	Digital
20	EnergyNews	La gran evolución de la energía eólica desde el lanzamiento de REPowerEU y ...	ENERGIA EOLICA	Digital
21	El Español	El interés por la eólica marina se reactiva en España con la entrada de 1,6...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
22	El Periódico de la Energía	La eólica marina se dispara en 2023 y pone rumbo a una década récord	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
23	Energías renovables	La eólica marina instala 10,8 GW en 2023 y se encamina hacia una década réc...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
24	Diario de Sevilla 9	El talento sevillano participa en los mayores parques eólicos del mundo	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
25	Europa Press	La subestación eléctrica de Tecade "cruza con éxito" la esclusa del puerto de Sevilla con destino a Dinamarca	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
26	Europa Press	Sanz alaba a Tecade: "El talento sevillano estará presente en uno de los mayores parques eólicos del mundo"	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
27	El Economista	Navantia y Windar finalizan la fabricación del primer monopile para el parque marino en Escocia	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
28	Energías renovables	Navantia Seaenergies y Windar Renovables completan el primer monopile para ...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
29	Energías renovables	Las renovables ocuparán el 0,8% de la superficie terrestre de España y el o...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
30	El Periódico de la Energía	Toda la industria y el sector energético europeo hacen piña y abogan por mantener el Pacto Verde en la UE	ENERGIA RENOVABLE	Digital

31	El Periódico de la Energía	Las energéticas abogan por soluciones creativas para rentabilizar inversión pese a los precios	ENERGIA RENOVABLE	Digital
32	Diario de León 10	Las energías renovables son cruciales para la atracción de nuevas empresas en León	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
33	20 Minutos	Bank of America recarga las baterías de las renovables y acerca a Greenergy ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
34	Energías renovables	Se buscan mujeres que quieran invertir en energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
35	El Periódico de la Energía	El Gobierno subvencionará proyectos de hidrógeno renovable de un mínimo de ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
36	El Periódico de la Energía	Nordex diseña el mayor prototipo de electrolizador de hidrógeno verde de España	ENERGIA RENOVABLE	Digital
37	El Periódico de la Energía	Iberdrola y Eroski firman un acuerdo para instalar 1.000 puntos de recarga ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
38	Expansión 31	LA URGENTE NECESIDAD DE UNA POLÍTICA FISCAL QUE INCENTIVE LA ELECTRIFICACIÓN	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
39	EnergyNews	La Cumbre de la Energía de Eurlectric señala las cinco prioridades de la transición energética para Europa	ENERGIA RENOVABLE	Digital

PRIMER PLANO

LA EÓLICA EN LA ESPAÑA VACIADA

Hornillos de Cerrato, un pueblo de 175 habitantes de Palencia, utiliza el dinero que deja la eólica para aumentar poco a poco los servicios y para atraer –y fijar– a la gente de la zona a la España vaciada

«MIRAS Y HAY MOLINOS, PERO TAMBIÉN HAY BAR, TAXI Y PISCINA»

GUILLERMO DEL PALACIO

HORNILLOS DE CERRATO

Es lunes 10 de junio y en el único bar de Hornillos de Cerrato varios trabajadores comentan con los camareros el resultado de las elecciones europeas. Ahí, explican, hay que ir a votar si o sí porque se sabe quién se queda en casa. Tras pocos minutos, la conversación deriva en los platos que preparó uno de ellos durante el fin de semana: albóndigas y arroz tres delicias. «Cocino y se me pasa el fin de semana volando», explica. La costumbrista imagen, seguro, se repitió por toda España. Pero en Hornillos de Cerrato tiene una particularidad: únicamente es posible gracias a la energía eólica. Hasta el taxi medicalizado.

Hornillos de Cerrato tiene 175 habitantes empadronados, pero en invierno son «unos 50», según Carmen Pérez, empleada del bar y de la tienda. También es, como su marido y sus cinco hijos, residente. En realidad, ambos establecimientos son concesiones del ayuntamiento, por las que pagan un pequeño alquiler, al igual que su vivienda. Llevan ya 10 años.

«Mi hija pequeña vino con siete meses y cuando le preguntan dice que es de Hornillos», presume Pérez mientras atiende a los empleados de Acciona que trabajan en el mantenimiento de los parques eólicos de la zona. «Todos los días vienen a comer, a tomar café... Aparte de que sea beneficiosa para el pueblo, a mí me viene bien como negocio».

«Ha sido un antes y un después», reconoce Ignacio Valdeolmillos, que a sus 60 años lleva los últimos nueve como alcalde de Hornillos. De un presupuesto anual de 520.000 euros, los parques aportan 350.000, entre lo que pagan por utilizar las tierras del ayuntamiento y el IBI.

El pueblo había vivido tradicionalmente de sus minas de yeso y de la

agricultura y llegó a tener unos 520 habitantes a mediados de los 50 del siglo pasado. «Hasta la llegada de los molinos fue bajando poco a poco hasta llegar a 106 habitantes», rememora Valdeolmillos. Pero los siete parques que hay en el término municipal, con un total de 40 aerogeneradores, supusieron «una transformación». «Había dinero para poder hacer cosas».

Entre esas cosas están el bar, una piscina o un taxi medicalizado por el que han obtenido el premio EOLO a la integración rural de la eólica. La taxista, Elena, vivía desde hace años en el pueblo y trabajaba llevando a los niños a los colegios de la zona, pero cuando perdió esa posibilidad buscaron «una fórmula» para mantener su empleo. Fue esta. «Viene a costar alrededor de unos 12.000 euros al año y es tan simple como quitarlo de otros sitios», explica el alcalde.

El taxi les lleva, por un euro –el servicio está subvencionado para los vecinos–, a Urgencias en la localidad de Torquemada, a seis kilómetros o hasta Palencia, a 28 kilómetros, donde tienen sus consultas médicas.

Además, Elena se ofrece también para entrar en la consulta con el paciente para después informar a sus familiares.

«La gente está bastante contenta con ello», resume, tan lacónico como sonriente, el alcalde en una mesa de la asociación cultural, que ha tenido que abrirse para acoger a todos los comensales del turno de comidas.

La calles del municipio están limpias y el césped luce un rizado imponente. Varios operarios barren y soplan las pocas hojas que se refugian entre las macetas en un paisaje que riega, literal y figuradamente, el dinero que dejan los molinos: el Ayuntamiento regala flores a los vecinos para decorar las calles y para mantener ocupados a los más mayores. Hornillos de Cerrato no es un pueblo gran-

EÓLICA EN ESPAÑA

LA FUENTE CON MÁS POTENCIA INSTALADA

La energía eólica cerró 2023 como la principal fuente de generación eléctrica en el país y es también la que más potencia instalada tiene en el territorio.

2000

DESPLIEGUE. El siglo comenzó con un considerable salto en la instalación de aerogeneradores. La potencia instalada creció un 50%, hasta los 2,3 GW.

31.214

MW. A pesar de que la solar fotovoltaica se ha disparado en los últimos años, la eólica continúa siendo la principal fuente del mix español.

2030

PNIEC. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) cifra en 62.044 MW la potencia instalada que tendrá esta fuente a principios de la próxima década, incluyendo 3 GW de eólica marina. La fotovoltaica será contará con 76 GW.



de, pero el alcalde, Nacho Valdeolmillos, conoce hasta la última piedra. Pasea por sus calles describiendo pasado y presente, dando pinceladas de futuro –«aquí pondremos...»– y saludando a cada vecino.

Su ocupación, explica con sorna, va mucho más allá del trabajo en la alcaldía y utiliza los fondos eólicos para todo lo que puede. La semana anterior, cuenta, pasó un cuestionario a los vecinos para que anotasen los problemas que tienen con la sintonización de los televisores para un restaurante en unas minas de yeso que se están reformando para albergar asimismo un museo y un espacio para curar quesos. Si le dejases, bromea, pondría hasta una ti-

PRIMER PLANO

LA EÓLICA EN LA ESPAÑA VACIADA

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento del autor.



Elena

Fañanás, con su taxi medicalizado en Hornillos.

ALBERTO DI LOLLI

te Elena Fañanás, la conductora del taxi medicalizado. Nacida en Lavapiés, aunque residente en Palencia hasta que se mudó a Hornillos, reconoce entre risas que a veces necesita «asfalto, un poco de contaminación y unas cafitas de Madrid». No obstante, ahora mismo se siente «en familia» en su pequeño pueblo de 175 habitantes. Y zanja el debate con contundencia: «Es que nadie se va a vivir a una España vaciada si no tienes tiendas, si no tienes bar, si no tienes fibra, si no tienes transporte».

rolina que fuese directa de la mina a la piscina.

La de Hornillos de Cerrato no es, ni mucho menos, la única realidad de la apuesta energética de España, aunque sí una de las más particulares por ser la de un microcosmos. En general, los pueblos y municipios que se oponen suelen ser algo más grandes y capaces de atraer industria o turismo y cuentan ya con sus propios servicios. El dinero de la eólica ayuda, pero no afianza población.

En este cuarto de siglo de despliegue renovable, consideraciones contaminantes aparte, la eólica es la fuente que más contestación ha tenido.

En parte, por haber sido la cara más visible de la expansión verde del país: desde el año 2000 ha multiplicado por más de 13 su potencia instalada y ha pasado de 2.298 MW de potencia a 31.214 MW, según Redeia. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima prevé que para 2030 se habrá duplicado, con 62.044 MW, incluidos 3 GW de eólica marina.

Además, los aerogeneradores cada vez son más potentes y los molinos más grandes, si bien esto también reduce el número de unidades necesarias para generar electricidad (y su aportación económica). Desde el propio sector reconocen que la or-

denación y la comunicación de proyectos no siempre ha sido la mejor, aunque presumen también de unas declaraciones de impacto ambiental cada vez más estrictas para conseguir poner en marcha los proyectos. Pero es innegable que hay otro impacto, el visual, que ha rediseñado los horizontes de toda España.

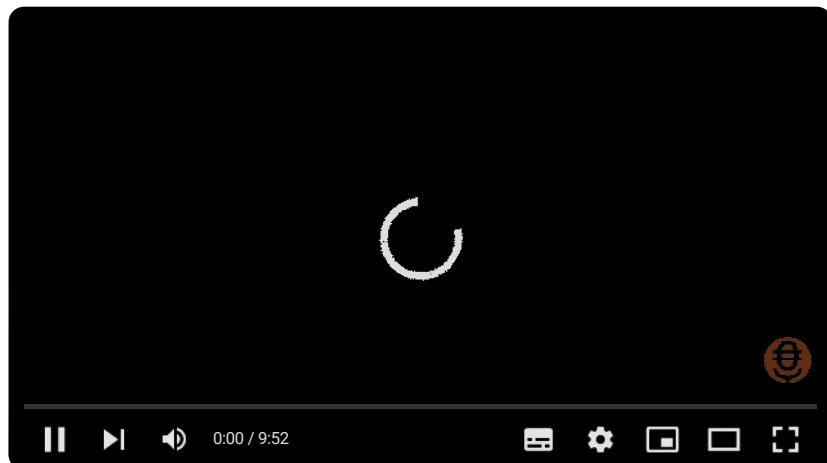
Para Valdeolmillos, sin embargo, los problemas que afectan al paisaje los sufren más quienes no viven en el pueblo y únicamente acuden en verano. «¡Pues que el impacto visual de los molinos te hablan de que suenan las campanas o que cantan los gallos!», ilustra antes de contraatacar:

«En Madrid hay un montón de coches y no te vas quejando». También apunta que otras opciones menos visibles, como la fotovoltaica, «ocupan mucho terreno» y, al fin y al cabo, hay que producir electricidad. «La gente que le pone pegas tiene frigorífico, lavadoras y sube en ascensor», arguye. «Los carteles de las carreteras cuidado que son grandes y hay 50.000 o una gasolinera con sus colores rojos. ¿Y eso no es un impacto visual?».

«Miras y ves un molino, pero también miro y veo un taxi, miro y veo una piscina y un bar y gente que trabaja y un campo que en primavera es espectacular», argumenta, por su par-

Medio	YouTube	Actividad	ND
Fecha	18/06/2024	Vistas	ND
Nombre	ND	V. Publicitario	1 EUR (1 USD)
Usuario	ND	V. Comunicación	3 EUR (3 USD)

https://www.youtube.com/watch?v=F_pSLyJPS1o




[Suscríbase a nuestros boletines](#)

energética

CEGASA

[NOSOTROS](#) [AGENDA](#) [ARTICULOS](#) [ENTREVISTAS](#) [VIDEOS](#) [REVISTAS](#) [MEDIKIT](#) [BOLETINES](#) [NOMBRAMIENTOS](#) [CONTACTO](#)
[Secciones](#)

Buscar en la sección actual: noticias

[Buscar](#)
[Guía de empresas](#)
[Página principal](#) › [Noticias](#) › [Eólica](#)
[Energética Conferencias](#)
[Suscripción a la revista](#)
[Última edición](#)

[Todas las revistas](#)

[Redacción](#)

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) celebró el pasado 13 de mayo el Día Mundial del Viento en su Encuentro Eólico Anual, al que asistieron más de 200 personas, y en el que Rocío Sicre, presidenta de AEE, y la Secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, destacaron el efecto positivo de la eólica para la economía en España. Un encuentro que congregó a autoridades gubernamentales, cuerpo diplomático, representantes políticos e institucionales, prensa, y empresas del sector eólico español e internacional.

Algunos de los principales mensajes:

- Uno de los retos es incrementar el ritmo de instalación de los proyectos eólicos como tarea conjunta del sector y la Administración
- El sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial.
- Según la Secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen "se está actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, y hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto".
- Ignacio Valdeolmillos, alcalde de Hornillos de Cerrato, municipio premiado afirmó: "La llegada de la eólica marcó un antes y un después en la vida del municipio. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada".

La presidenta de AEE, Rocío Sicre, durante la inauguración destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás años complejos que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional.

"Actualmente contamos con unas cifras que destacan al sector eólico como prioritario para nuestra economía y sociedad: somos la 1ª tecnología del mix de forma estructural con más de 30 GW instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los 5 primeros meses del año, y además un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el mix".

"Necesitamos más eólica y más rápido" destaca Sicre. En 2023 el ritmo de instalación eólico no fue el deseado, algo más de 600 MW. "Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos. El pipeline de proyectos eólicos es alentador con más de 40

NET ZERO TECH

Foro de la **descarbonización** mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano


[Barcelona](#)
[4-5 junio 2025](#)

Próximos eventos

The smarter E Europe 2024
19/06/2024



The smarter E Europe reúne a cuatro ferias (Intersolar Europe, ees Europe, Power2Drive Europe y EM-Power Europe), que se celebran de forma simultánea en la Múnich (Alemania) del 19 al 21 de junio.

[información del evento](#)
[Todos los eventos](#)

Especial Net Zero Tech 2024

Net Zero Tech, el foro de soluciones para la descarbonización y la neutralidad climática



Este nuevo evento abordará temas clave como la eficiencia energética y los CAEs, las tecnologías de hidrógeno y biogás, la economía circular o la electrificación con renovables

[Seguir leyendo](#)
[Especial Net Zero Tech 2024](#)

Especial Intersolar Europe

K2 Systems celebra 20 años presentando nuevas soluciones


[Volver al índice](#)

GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales 9 GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la Red. Es un reto enorme garantizar que el portfolio de proyectos avanza linealmente en la tramitación y cómo damos acceso a la Red a los nuevos proyectos que se conectarán en el medio plazo".

En este periodo, el sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial, aprovechando las herramientas que se han creado en Europa – como el NZIA y el Wind Charter - para conseguir una autonomía estratégica industrial que sea efectiva, que vele por el concepto "made in and by Europe" y que blinde de futuras coyunturas geopolíticas en el mundo de la energía. Por supuesto, otro reto del sector es consolidar el despegue de la eólica marina en España, que supone una oportunidad para el país.

Por su parte, la Secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, añadió que "la Unión Europea entendió el valor estratégico de la energía eólica, por eso lanzó el Wind Power Package. Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica. A nivel nacional, además, hemos tenido una intensa actividad este año para seguir impulsando la industria eólica, estamos actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, y hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto".

#DíaMundialViento se celebra con la entrega de los Premios EOLO 2024

En el Encuentro Eólico, se analizó la transición energética y la realidad económica en España, de la mano de dos expertos en temas de Geopolítica y Economía: Francisco Gan, Teniente General del Ejército de Tierra (ret.) y Amelia Pérez Zabaleta, Decana del Colegio de Economistas de Madrid.

AEE hizo entrega de los **Premios Eolo 2024** en sus distintas categorías: Fotografía, Microrrelatos, Innovación, Integración Rural de la Eólica y Artes Gráficas.

El municipio de Hornillos de Cerrato, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el **Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024**. La Secretaría de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta. El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio: "La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada".

El **Premio Eolo de Innovación 2024** recayó en el proyecto 'Skylift Craneless Installation System' de la empresa Nabrawind Technologies. Raquel Pagola, ingeniera del proyecto, recogió el galardón e indicó que esta solución tecnológica permite la instalación de aerogeneradores de gran dimensión, ensamblado la nacelle (góndola), la torre y los rotores, en condiciones de viento superior a los estándares (vientos de hasta 15m/s) y sin necesidad de grúas de gran dimensión, mediante un proceso de auto-izado de los componentes del aerogenerador, eficiente y rápido.

El **Premio Eolo de Fotografía 2024** ha sido para:

- 1º Premio – José Miguel Hernández Rebordinos por 'Gigantes en la llanura'
- 2º Premio – Covadonga Gala Miranda por 'Ganadería y energía eólica'
- 3º Premio – Diego Pedra Benzal por 'En un lugar de la Mancha'

Y los **Premios de Microrrelatos y el de Artes Gráficas** han sido entregados a Francisco Sánchez Egea por 'Huelga por crisis existencial' y a Salvador Linares Fernández por 'Divina naturaleza'.

Ayúdanos a compartir!

Noticias sobre eólica | 18 de junio de 2024

Y ADEMÁS



Repsol firma un acuerdo de venta de energía renovable a largo plazo con Microsoft

La compañía estará presente del 19 al 21 de junio en Intersolar

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Intersolar Europe >](#)



ERFINANCE
Financiación de
proyectos renovables

11 Julio 2024

WEBINAR GRATUITO

MEDICIÓN PRECISA DEL CONSUMO ELÉCTRICO

NUEVO SMART CURRENT SENSOR ESS 076

WWW.STEGO-GROUP.COM



STEGO

NET ZERO TECH

Foro de la **descarbonización** mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano

   **Barcelona** **4-5 junio 2025**

oxpo

Asegura un futuro sostenible para tu empresa con nuestras Garantías de Origen.

Certifica tu sostenibilidad ya!



[«-- Volver al índice](#)



Norvento Energía comienza el traslado de sus aerogeneradores nED100 hacia la isla portuguesa de Corvo



AIMEN participa en el desarrollo de una nueva generación de palas de turbinas eólicas y maremotrices



El consorcio WILLOW busca revolucionar el control de los parques eólicos marinos



Invenergy presenta su primera propuesta para un proyecto eólico marino flotante de 552 MW en A Coruña



Statkraft cierra la adquisición de Enerfín y se sitúa en el Top 10 eólico español



Eolic y BayWa r.e. ganan la primera licitación para un parque eólico flotante comercial



Navantia Seanergies entrega la primera jacket de subestación a Ocean Winds para el parque eólico îles d'Yeu et Noirmoutier



Iberdrola instala la primera turbina del parque eólico marino de Baltic Eagle



El sector eólico español se moviliza para captar talento con el objetivo de cubrir el doble de empleos a 2030

EMPRESAS PREMIUM



Empresa de servicios energéticos en alumbrados públicos e instalaciones de calefacción y ACS. Operación y mantenimiento de instalaciones fotovoltaicas en red. Ingeniería en eficiencia energética e instalaciones eléctricas.

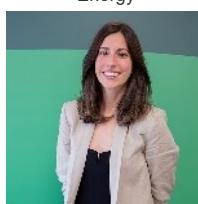


Sede en España del Grupo Schaeffler. Su oferta comprende rodamientos de agujas, bolas, rodillos y productos para el mantenimiento de



Últimas entrevistas

Débora Prada
responsable del Área Comercio de RIC Energy



[más detalles ▶](#)

[Todas las entrevistas ▶](#)

[«-- Volver al índice](#)



rodamientos y condition monitoring para el sector eólico.



Fabricante de baterías estacionarias para los sectores de energía solar, eólica y UPS, entre otros.



Ejecución de proyectos desde la filtración, generando ahorros energéticos hasta en un 60%. Un equipo de ingenieros especializados, el suministro de marcas originales e intercambiables y elevados stocks nos avalan como partner de referencia.



Suministrador de equipos y maquinaria de elevación para el mantenimiento eólico y grandes correctivos. Además alquilamos grúas telescópicas, bombas de hormigón y transportes especiales.

Utilizamos cookies propias y de terceros para elaborar información estadística y mostrarte publicidad personalizada a través del análisis de tu navegación, conforme a nuestra [Política de cookies](#). Si continúas navegando, aceptas su uso.

[Aceptar](#)

[Más información](#)

electroeficiencia

[Suscríbete al newsletter](#)
[INICIO](#) [ACTUALIDAD](#) [SECTOR](#) [TENDENCIAS](#) [OPINIÓN](#)
[Buscador](#) 

AEE celebra su Encuentro Eólico Anual y hace entrega de los Premios Eolo 2024


[EVENTOS](#) [NEWS 9](#)

AEE celebra su Encuentro Eólico Anual y hace entrega de los Premios Eolo 2024

17 junio 2024 por fevymar 0 comentarios

La **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** celebró, el pasado 13 de junio, su **Encuentro Eólico Anual**, al que asistieron más de 200 personas, y en el que **Rocío Sicre**, presidenta de AEE, y la Secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen**, destacaron el efecto positivo de la eólica para la economía en España. Un encuentro que congregó a autoridades gubernamentales, cuerpo diplomático, representantes políticos e institucionales, prensa, y empresas del sector eólico español e internacional.

La presidenta de AEE, Rocío Sicre, durante la inauguración destacó que la industria eólica española vuelve a ocupar primeros puestos del ranking de interés para los inversores, quedando atrás años complejos que frenaron el ritmo de avance del parque eólico nacional.

“Actualmente contamos con unas **cifras que destacan al sector eólico como prioritario para nuestra economía y sociedad**: somos la 1^a tecnología del mix de forma estructural con más de 30 GW instalados y con un 25% de cobertura de la generación eléctrica durante los 5 primeros meses del año, y además un ahorro de 1,2 millones de euros anual para la economía española y los consumidores por cada aerogenerador eólico incorporado en el mix”.

“**Necesitamos más eólica y más rápido**” destaca Sicre. En 2023 el ritmo de

CBS
 Protección y monitorización
 diferencial tipo A y tipo B

RETELEC
 Relé Multicanal
 X52U



LED ES LEDVANCE
 LAS LÁMPARAS LED PROFESIONALES
 AHORA LLÉVAN NUESTRA MARCA



Por tanto:
Miguel



[«-- Volver al índice](#)

instalación eólico no fue el deseado, algo más de 600 MW. “Para duplicar la potencia instalada y alcanzar la meta de 62 GW como establece el nuevo PNIEC, se requiere un esfuerzo titánico y continuo y es tarea de todos. El pipeline de proyectos eólicos es alentador con más de 40 GW en diferentes fases de avance en la tramitación, de los cuales 9 GW deben obtener la autorización de construcción el próximo mes de julio para no perder el acceso a la Red. Es un reto enorme garantizar que el portfolio de proyectos avanza linealmente en la tramitación y cómo damos acceso a la Red a los nuevos proyectos que se conectarán en el medio plazo”.

En este periodo, el sector eólico español tiene que mantener, proteger y hacer crecer la cadena de valor industrial, aprovechando las herramientas que se han creado en Europa – como el **NZIA** y el **Wind Charter** – para conseguir una autonomía estratégica industrial que sea efectiva, que vele por el concepto “made in and by Europe” y que blinde de futuras coyunturas geopolíticas en el mundo de la energía. Por supuesto, otro reto del sector es consolidar el despegue de la eólica marina en España, que supone una oportunidad para el país.

Por su parte, la Secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, añadió que «la Unión Europea entendió el valor estratégico de la energía eólica, por eso lanzó el Wind Power Package. Una respuesta complementada con la Carta Europea de la Energía Eólica, en la que el sector eólico ha colaborado y hemos trasladado a objetivos nacionales. Un compromiso fundamental para la autonomía estratégica de la UE y para el refuerzo de la industria eólica. A nivel nacional, además, hemos tenido una intensa actividad este año para seguir impulsando la industria eólica, estamos actualizando el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, con objetivos reforzados, y hemos avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano esperamos aprobar el nuevo Real Decreto».



Sara Aagesen, Secretaria de Estado de Energía.

#DíaMundialViento se celebra con la entrega de los Premios EOLO 2024

En el **Encuentro Eólico**, se analizó la transición energética y la realidad económica en España, de la mano de dos expertos en temas de Geopolítica y Economía: Francisco Gan, Teniente General del Ejército de Tierra (ret.) y Amelia Pérez Zabaleta, Decana del Colegio de Economistas de Madrid.

AEE hizo entrega de los **Premios Eolo 2024** en sus distintas categorías: **Fotografía, Microrrelatos, Innovación, Integración Rural de la Eólica y Artes Gráficas.**

[«-- Volver al índice](#)

El municipio de **Hornillos de Cerrato**, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el **Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024**. La Secretaría de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta. El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio: “La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada”.



El alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, recibiendo el Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024.

[Pincha en este enlace](#) para ver el video de Hornillos de Cerrato, ganador del Premio Eolo a la Integración Rural 2024.

El **Premio Eolo de Innovación 2024** recayó en el proyecto ‘Skylift Craneless Installation System’ de la empresa **Nabrawind Technologies**. **Raquel Pagola**, ingeniera del proyecto, recogió el galardón e indicó que esta solución tecnológica permite la instalación de aerogeneradores de gran dimensión, ensamblado la nacelle (gondola), la torre y los rotores, en condiciones de viento superior a los estándares (vientos de hasta 15m/s) y sin necesidad de grúas de gran dimensión, mediante un proceso de auto-izado de los componentes del aerogenerador, eficiente y rápido.

El **Premio Eolo de Fotografía 2024** ha sido para:

1º Premio – José Miguel Hernández Rebordinos por ‘Gigantes en la llanura’

2º Premio – Covadonga Gala Miranda por ‘Ganadería y energía eólica’

3º Premio – Diego Pedra Benzal por ‘En un lugar de la Mancha’

Y los **Premios de Microrrelatos y el de Artes Gráficas** han sido entregados a Francisco Sánchez Egea por ‘Huelga por crisis existencial’ y a Salvador Linares Fernández por ‘Divina naturaleza’.

Medio	fevymar.com	Fecha	17/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	14	V. Comunicación	506 EUR (541 USD)
Pág. vistas	47	V. Publicitario	155 EUR (166 USD)

<https://www.fevymar.com/electroeficiencia/aee-celebra-su-encuentro-eolico-anual-y-hace entrega-de-los-premios-eolo-2024>



↑ ↓ 0

Etiquetas:

AEE

ENERGÍA EÓLICA

PREMIOS EOLO

SOSTENIBILIDAD

< Post anterior

Próximo post >

Este sitio web utiliza cookies para mejorar su experiencia. Asumiremos que está de acuerdo con esto, pero puede optar por no participar si lo desea.

[Configuración](#)

[Acepto](#)

ECONOMÍA.

economia@axencia.com

Solo 3 parques eólicos de 52 esquivaron la paralización

► El TSXG suspende otros seis proyectos, dos en Lugo, y ya van 49 en los últimos meses

M.N. (AGN)

SANTIAGO. Continúa el goteo de paralizaciones de proyectos eólicos en la comunidad. El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) sumó ayer a la lista de suspensiones cautelares las de otros seis parques ya autorizados por la Xunta

amarándose en el riesgo de que su construcción cause daños irreversibles en el medio natural si una sentencia futura impide la implantación de los aerogeneradores. Ya van así 49 proyectos bloqueados desde inicios de marzo de un total de 52 sobre los que se ha pronunciado el TSXG a raíz de las peticiones presentadas por colectivos ambientales y vecinales. Esto quiere decir que solo tres parques han esquivado su parálisis en los tribunales en los últimos meses.

Entre los seis que ahora ordena dejar el 'standby' la sala tercera de lo Contencioso-Administrativo —que integran los magistrados Luís Villares, Juan Carlos Fernández, Dolores López, María de los Ángeles Braña y que preside Francisco Javier Cambón— hay dos que tocan a la provincia de Lugo. Uno es el parque Piago, promovido por Naturgy Renovables y ubicado en los concejos de Cervo, Xove, Viveiro y O Valadouro, Constaría de siete aerogeneradores y la inversión prevista para su ejecución era de 19,4 millones. El otro es el denominado Estivada, que Green Capital Power proyectó entre Agolada (Pontevedra) y Antas de Ulla con 8 molinos de viento y un presupuesto de 28 millones. En ambos casos fue la asociación Petón do Lobo la que solicitó la paralización.

En los seis proyectos suspendidos en esta ocasión, los jueces vuelven a apoyarse en la doctrina del 'periculum in mora' para orde-



Un parque eólico en montes gallegos. EP

nar la suspensión cautelar. Esto es, el riesgo de que no suspender las obras mientras dure el proceso judicial tenga consecuencias irreparables en el medio ambiente que frustrarían la ejecución de una sentencia contraria a las instalaciones. Y es que los magistrados ven acreditado que su construcción podría ocasionar perjuicios a valores medioambientales sensibles y que en esas zonas hay especies vulnerables o en peligro de extinción. En un comunicado, el alto tribunal gallego incide en que no se basan en daños "abstrac-

tos" y genéricos sino concretos.

Continúa así la cascada de suspensiones. El TSXG lleva tonificados 96 autos en los que decide sobre la paralización cautelar de 52 parques —el número no coincide porque sobre algunos proyectos hay diferentes resoluciones judiciales debido a que distintas entidades o administraciones presentaron demandas—. El mes pasado, fuentes de la Consellería de Economía confirmaron que se estaban presentando recursos de casación ante el Tribunal Supremo en todos los casos en los que el TSXG decreta la suspensión de proyectos eólicos que ya contaban con autorización administrativa previa y de construcción.

Tanto la Xunta como la Asociación Eólica de Galicia (Ega) contraponen el bloqueo judicial del sector en la comunidad con su impulso en otras regiones.

El alto tribunal gallego ve acreditado que en los seis casos las obras generarían daños medioambientales que serían irreversibles

Motivos Del impacto en el agua a la cercanía a casas y granjas

El TSXG esgrime en los nuevos **proyectos paralizados** el impacto ambiental irreparable de las obras como principal causa de su decisión, pero en cada uno señala aspectos concretos. Por ejemplo, en el parque **Alvite II** promovido por Green Capital Power en los concejos de **Mazaricos, Negreira y Santa Comba**, destaca que las obras de construcción afectarían a la captación de aguas de la que se abastecen algunas casas. En el caso del parque **Valdepereira**, que Aerogeneración Galicia planteó en **Lalín**, indica que al menos uno de los aerogeneradores está a **610 metros** de una aldea, lo que puede afectar a la salud de las personas y el bienestar animal.

Un nuevo intento de reabrir la mina de cobre de Touro desata la contestación

AGENCIAS

SANTIAGO. Más de un centenar de colectivos vecinales, ecologistas, del mar y sindicales han unido sus voces para rechazar el "novo intento" de Atalaya Mining de reactivar la producción de cobre en la antigua mina de Touro. Advierten que el nuevo proyecto de explotación "é unha copia barata" do anterior, tumulado en 2020 al recibir una declaración de impacto ambiental negativa. Además, acusan a la Xunta de "agochar" desde enero "con fines electorales" que se tramita "como proxecto industrial estratéxico".

Desde Cobre San Rafaela, filial de Atalaya Mining, señalaron que el plan todavía no es público, por lo que "cualquier valoración se está haciendo sin conocer su contenido". Defienden que si la Xunta decide tramitar la iniciativa como estratégica "es porque cumple los requisitos" y que no implica menos exigencia al promotor.

Trabajo pilotará la negociación para reducir la jornada con idea de acelerarla

AGENCIAS

MADRID. El Ministerio de Trabajo cogerá desde ahora las riendas de la negociación para la reducción de la jornada laboral después de que las conversaciones a dos bandas entre sindicatos y patronal no hayan prosperado. El departamento que pilota Yolanda Díaz quiere que la mesa tripartita para abordar esta reforma se reúna con carácter semanal para dar a la negociación "velocidad de crucero" y poder cerrar un texto antes de las vacaciones. Como punto de partida, remitirá a CC.OO., UGT, CEOE y Cepyme una propuesta elaborada "desde hace tiempo".

Uno de los aspectos que aleja a sindicatos y empresarios es si la reducción de la jornada semanal ordinaria debe compensarse o no con la posibilidad de hacer más horas extra, una posibilidad que el ministerio no ve con buenos ojos. Dudan de que sean voluntarias para el trabajador.

La CNMV abre expedientes sancionadores a accionistas de EiDF por manipular el mercado

AGENCIAS

MADRID/SANTIAGO. La Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) ha acordado incoar tres expedientes sancionadores por posible manipulación de mercado en las acciones de EiDF durante 2022, antes de que la compañía con raíces en el municipio pontevedrés de Barro cerrara su salto del BME Growth al Mercado Continuo. En

el foco están siete personas físicas y cinco sociedades, según informó el supervisor en un comunicado.

En concreto, están en el punto de mira por infracción grave dos personas vinculadas a accionistas significativos de la firma por presunta manipulación de mercado en la operativa a través de las sociedades Reb Hire y Liber Asset durante 30 sesiones en el primer

trimestre de 2022. Ambas sociedades son propiedad de Rebeca Alonso Abril, la mujer del fundador de EiDF, Fernando Romero, que figura como su administradora única en el Registro Mercantil.

Los expedientes sancionadores también salpican a Liquidaciones Vizcaya, Albuñón Solar 81 y cuatro personas físicas vinculadas a estas sociedades y a accionistas signifi-

cativos de EiDF por la posible comisión de una infracción muy grave de manipulación de mercado en las acciones de la firma especializada en fotovoltaica durante el cuarto trimestre de 2022. Las dos primeras empresas están vinculadas al hermano de Fernando Romero, Óscar Antonio Romero.

La lista de investigados por la CNMV la completan Gestión de Patrimonios Mobiliarios S.V. S.A., y uno de sus consejeros, por la misma práctica. El regulador remarca que la apertura de estos expedientes no prejuzga su resultado.

El Gobierno dispone de dos meses más para justificar la prórroga de la AP-9 ante Bruselas

Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.

El Ejecutivo pidió más tiempo para argumentar las deficiencias señaladas por la UE en la concesión

EP VIGO

El Gobierno solicitó dos meses para justificar ante Bruselas la prórroga de la AP-9, después de que en abril la Comisión Europea abriese por segunda vez a España sendos expedientes de infracción por incumplimiento, por un lado, de la legislación comunitaria sobre contratación pública y, por otro, de la normativa sobre la concesión de autopistas.

Pese a que el plazo marcado inicialmente para que el Ejecutivo español pudiese responder a este expediente acababa el próximo lunes, 24 de junio, finalmente se ha solicitado una prórroga de dos meses, permitiendo al Gobierno más margen para su justificación. Según fuentes del Ministerio de Transportes y Movilidad Sostenible, dicha prórroga ya ha sido concedida.

Así, el Gobierno dispone ahora de otros dos meses para responder y subsanar las deficiencias planteadas por la Comisión, que,

a falta de una respuesta satisfactoria, puede decidir llevar a España ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea.

Procedimiento abierto

En concreto, el procedimiento abierto por la autopista AP-9 tiene que ver con la prórroga de su concesión y su adaptación a la normativa europea. Los Estados miembro deben incorporar a su legislación nacional las normas que regulan los contratos públicos y los contratos de concesión antes del 18 de abril de 2016, un plazo que España incumplió.

España afronta también un segundo expediente de infracción por prorrogar la duración de dos concesiones de autopistas sin aplicar adecuadamente los procedimientos de licitación, infringiendo las normas de la UE.

Fue la asociación de consumidores En Colectivo la que presentó en julio de 2019 ante la Comisión Europea una denuncia, que dio paso a la apertura de un procedimiento de infracción contra España por incumplimiento de la normativa de la UE por la prórroga y modificación del contrato de concesión de la autopista AP-9.

En la denuncia se indicaba que los Reales Decretos 1809/1994 y 173/2000, que conceden sendas prórrogas a Audasa para la explotación de la AP-9 hasta 2023 y 2048, respectivamente, incumplían directivas de la UE.



Un tramo de la AP-9 a la altura de O Temple | AEC

En concreto, se incidía en que las prórrogas aprobadas en los años 1994 y 2000 equivalen a una nueva concesión y, por ello, deberían haberse convocado las necesarias licitaciones. No haberlo hecho, agregaban, "impide el derecho a la libertad de establecimiento y a su ejercicio, y hace imposible la libre prestación de servicios".

En ese sentido, el BNG acusó ayer de nuevo al PSOE y al PP de

actuar como "siameses políticos" con su postura sobre el traspaso y rescate de la AP-9, ya que "se intercambian los papeles en función de quien gobierna" con una "repetición literal" del "mismo argumentario".

Así lo aseveró el diputado nacionalista Luis Bará en una rueda de prensa ayer, donde además deseó que el "culebrón político interminable" en torno a la autopista del Atlántico termine. ●

El PSdeG se marca como prioridad hacer "más Galicia" desde la UE, donde reivindica una presencia "total"

EFE SANTIAGO

El PSdeG ha establecido como una prioridad para la legislatura en el Parlamento Europeo hacer "más Galicia" desde las instituciones comunitarias, donde defiende su presencia "total" durante la legislatura frente a la "parcial" del BNG o el perfil de los representantes del PP, "que no pueden votar en unas elecciones" en la comunidad.

El propio eurodiputado electo el pasado 9 de junio por el Partido Socialista, Nicolás González Casares, ha ofrecido estas declaraciones tras la reunión de la ejecutiva del PSdeG, convocada ayer en Santiago para analizar el contexto tras las elecciones municipales y cuando se cumple un año de la constitución de los ayuntamientos. Junto a González Casares ha comparecido también la secretaria adjunta de Organización, Ana Pena, que

ha ensalzado el poder local que ostentan los socialistas gallegos durante este mandato, en el que "un millón de gallegos tienen un alcalde o alcaldesa" del PSdeG, "el doble" que el PP y "cuatro veces más" que el BNG.

Para la responsable de Organización, los ayuntamientos gobernados por el PSOE son "ejemplo" de capacidad de gestión y de "colaboración" con el Gobierno central, y ha puesto como ejemplo Vigo, A Coruña o Lugo, con pro-

yectos como la subestación para Stellantis, la creación de la Aesia o la estación intermodal.

Por su parte, González Casares ha avanzado que el secretario general del PSdeG, José Ramón Gómez Besteiro, tendrá "un programa de trabajo estable ante las instituciones europeas". En este sentido, ha defendido que para conseguir "logros reales" para Galicia es preciso contar con "una visión de Galicia y europeista" como la que tiene su partido, aseguró. ●

La Xunta fija la época de riesgo de incendios del 1 de julio al 30 de septiembre

EP SANTIAGO

La Consellería de Medio Rural ha declarado la época de alto riesgo de incendios forestales de 2024 entre el 1 de julio y el 30 de septiembre, tal y como establece el plan de lucha contra el fuego (Pladiga) como periodo fijo para el verano. Así figura en la resolución del Diario Oficial de Galicia (DOG) publicada ayer, y que firma la conselleira do Medio Rural, María José Gómez.

Asimismo, con esta orden la Xunta de Galicia faculta al director xeral de Defensa do Monte, Manuel Rodríguez, para "dictar cuantas instrucciones sean precisas para modificar estas fechas y declarar como de peligro alto otras épocas del año, cuando las condiciones meteorológicas u otras circunstancias agraven el riesgo de incendios", según se señala en el DOG. ●

El TSXG alcanza las 49 suspensiones de parques tras parar seis más

EP SANTIAGO

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) acordó ayer la suspensión cautelar de seis nuevos parques eólicos al ver riesgo de que su construcción causase "daños irreversibles", por lo que ya son 49 las paralizaciones de este tipo de infraestructuras en lo que va de año por parte del alto tribunal gallego.

En concreto, estos seis parques suspendidos de forma cautelar habían sido autorizados por la Xunta, pero ahora el TSXG entiende acreditada la existencia del periculum in mora, pues con él se intenta asegurar que una futura sentencia pueda llevarse a la práctica de modo útil, lo que no se conseguiría en el supuesto de que se hubieran producido situaciones consideradas como irreversibles. ●



Una pala excavadora realiza un camino en el monte de San Martín de Quevedo (Molledo), donde arrancó ayer la obra del parque eólico de El Escudo. FOTOGRAFÍAS: JUANJO SANTAMARÍA

Comienzan las obras del parque eólico de El Escudo tras cinco años de tramitación

El proyecto para levantar 25 molinos arranca por la línea de alta tensión y con el conflicto judicial con Aguayo sin resolver

DANIEL MARTÍNEZ



MOLLEDO. El único parque eólico que existe en Cantabria, el de Cañóneras, en el municipio de Soba, se puso en marcha en dos fases entre 2007 y 2010. Desde entonces no se ha levantado ni un solo molino en la comunidad autónoma. Tras años de reveses judiciales a los planes energéticos del Gobierno regional, retrasos en las tramitaciones administrativas y la aparición en este intervalo de tiempo de un movimiento social de protesta contra estos proyectos por su impacto en el paisaje, ayer comenzaron las obras de El Escudo.

La empresa local Biocantaber, en colaboración con Iberdrola Renovables y Banco Santander, instalará 25 molinos en los municipios de Molledo, Luena, Campoo de Yuso y San Miguel de Aguayo. Por ahora en los tres primeros porque el Ayuntamiento de San Miguel de Aguayo, que se opone frontalmente a la iniciativa, se niega a dar las licencias y ha abierto un contencioso judicial que se tendrá que resolver –en un sentido u otro– en los próximos meses.

La empresa ha comenzado a actuar en una zona de la pedanía de San Martín de Quevedo (Molledo), junto a la actual subestación eléctrica. En las semanas previas se han venido realizado ya algunas labores de balizamiento y delimitación de los espacios, pero fue ayer cuando las máquinas comenzaron a mover tierra. Lo primero de todo será la construcción de las bases de las trece torres de alta tensión que servirán para evacuar la electricidad desde los aerogeneradores para su entrada en la

red. Tras la primera jornada, ya se aprecia dónde irán colocadas dos de ellas. También la estación que servirá para medir y modular la cantidad de electricidad que se inyecta a la red. Desde ese punto, el molino más cercano quedará aún a más de 3,5 kilómetros de distancia.

En el paraje conocido como Las Turberas, a 600 metros sobre el nivel del mar, los caballos, vacas y ovejas seguían ayer pastando con total normalidad, ajenos a los cerca de 35 empleados que han



REPINOR
REHABILITACIÓN Y SERVICIOS

FACHADAS

PINTURA

GARAJES

Tel. 685 935 145 | repinor@repinor.es | www.repinor.com



Beneficios para las juntas vecinales y protestas por parte de los ecologistas

LAS CLAVES

EL CALENDARIO

La intención de Iberdrola y Biocantaber es que el parque funcione ya en el segundo semestre de 2026

CARACTERÍSTICAS

La instalación generará energía renovable que equivale al consumo anual de 95.300 hogares

aparecido de un día para otro. En este arranque, además de los vigilantes de seguridad, se encuentran ya manos a la obra los operarios de Construcciones Rotella –ayer, además de poner el cartel de inicio de los trabajos, tuvieron una formación y un pequeño curso de seguridad–, que se encargarán de poner en pie las torres para el transporte de la energía hasta la subestación. También los ingenieros, que estarán más presentes en este inicio de la actuación y que poco a poco irán dejando paso a los operarios. Hasta 210 trabajarán al mismo tiempo en los picos de labor.

Como ayer, cada vez que se excave en el suelo, para hacer las bases de las torres de alta tensión ahora o las de los propios aerogeneradores más adelante, también estará presente un arqueólogo. Su labor será estudiar si las obras sacan a la luz restos históricos. De hecho, la cercanía con el yacimiento de Mediajo Frio, un campamento romano de la época de las Guerras Cántabras (siglo I antes de Cristo), fue uno de los argumentos de los detractores para oponerse a la construcción de El Escudo.

La idea es que el parque entre en funcionamiento y comience a producir energía limpia en el segundo semestre de 2026. Bastante antes, si la meteorología acompaña, la obra podría estar acabada en nueve meses. Ese es el plazo habitual para un parque eólico de est-

D. MARTÍNEZ

MOLLEDO. Cantabria llegó a tener en 2022 casi cuarenta proyectos eólicos y 465 aerogeneradores en tramitación. Una catártica de solicitudes con parques de distintas empresas que, en ocasiones, hasta se solapaban entre sí y que generaron una importante alarma social entre la población. La mayoría de ellos o no han pasado los trámites ambientales o han muerto en los despachos, pero una decena sigue adelante. Las primeras iniciativas en decaer fueron las de la zona de Miera. Incluso el Gobierno autonómico, que en la anterior legislatura –como ahora– estaba decidido

a poner fin a la «anomalía» de quince años sin un solo nuevo molino en la región, entendía que el impacto de estos proyectos no era asumible. No así el de El Escudo, que Peña Herbesa siempre ha sido visto como una oportunidad económica y energética. Para los políticos, se convirtió en el símbolo de la reactivación de esta actividad productiva y para los ecologistas en el del «asedio eólico» y la lucha por el mantenimiento de «unas montañas vivas».

Hay detractores, pero también defensores y beneficiarios. En este segundo grupo están los ayuntamientos de Molledo, Luena y Campoo de Yuso. Solo Aguayo se niega a dar permis-

sos, un rechazo que tanto la empresa como el Gobierno de Cantabria consideran ilegal y que han recurrido a los tribunales.

Las juntas vecinales también se beneficiarán de las medidas compensatorias a la comunidad local, que ya están en marcha. Por segundo año consecutivo se están impartiendo clases de inglés y refuerzo escolar para la población infantil de Campoo de Yuso. Además, con la entrada en funcionamiento del parque, los vecinos podrán beneficiarse de las mejores condiciones de tarifa eléctrica. Además, Biocantaber ha pagado ya 210.533 euros en concepto de canon anual por el alquiler de montes públicos.

LOS DATOS

120

millones de euros es la inversión prevista para la construcción del parque eólico.

210

personas trabajarán en el parque durante la obra en los momentos pico. Ayer eran 35.

sión de 45.000 toneladas de CO₂ al año.

Vista atrás y otros proyectos

Los primeros trámites de El Escudo arrancaron en 2019, aunque en realidad el proyecto es fruto de la fusión de otros tres previos que, en teoría, tenían que haber estado funcionando desde 2014. En estos cinco años tuvo que redimensionarse por exigencias de la declaración de impacto ambiental, que obligó a suprimir once de los 36 aerogeneradores previstos. Todavía está por ver lo que ocurre con el único que iba a estar ubicado en San Miguel de Aguayo, ahora en el limbo por el conflicto judicial. Pese a ello, cuando El Escudo esté en marcha será uno de los parques eólicos más grandes del norte de España.

El de El Escudo era el proyecto eólico que más avanzado estaba en su tramitación, pero el Gobierno de Cantabria espera que durante 2025 comience la construcción de otros cinco, de menores dimensiones. Se trata de los de Somaloma-Las Quemadas, Alsa, Cuesta Mayor, Campo Alto y La Costana, todos ellos en la zona sur de la comunidad autónoma. «No tengo la menor duda. Esta va a ser la legislatura del desarrollo eólico en Cantabria tras una década de paralización. Apostamos por las energías renovables y lo hemos demostrado con hechos», defiende la presidenta regional, María José Sáenz de Buruaga.



Operarios de la empresa Construcciones Rotella se encargarán de levantar las trece torres de alta tensión.

tas características en Castilla, pero Biocantaber ya adelanta que aquí el cronograma será algo más extenso. Ya dan por hecho que la lluvia reducirá el ritmo de avance de los trabajos –hoy mismo tendrán que modificar levemente los planes por la amenaza de tormentas– y también la orografía, por norma

general menos favorable que en las vecinas Palencia y Burgos.

¿Cuándo llegarán a El Escudo las turbinas y las aspas que ahora esperan en el Puerto de Santander y comenzarán a ensamblarse? Pues habrá que esperar. Poco a poco, pero en paralelo porque a la vez que se construye la lí-

nea de alta tensión, la promotora quiere avanzar en la creación de los nuevos caminos que permitirán llegar a los aerogeneradores, de hasta 150 metros. La instalación, que alcanzará una potencia de 105 megavatios, generará energía equivalente al consumo anual de 95.300 hogares y evitará la emi-

azulejos Delgado

www.azulejosdelgado.com



CHEQUEO AL ÁNGEL DE COMILLAS



Un equipo de expertos en patrimonio estudia el estado de la escultura del antiguo cementerio para restaurarla **P16**

DECANO
DE LA PRENSA
CÁNTABRA
DESDE 1902
eldiariomontanes.es

Martes 18.6.24
Nº 41.204
1,90€

ANA BELÉN: «LA DEMOCRACIA SE DEBE CUIDAR DÍA A DÍA» **P38**



El inicio de la obra del parque de El Escudo pone fin al bloqueo eólico en Cantabria

► Los trabajos comenzaron ayer en Molledo tras cinco años de trámites y se prevé que acaben en el segundo semestre de 2026

► El proyecto contará con 25 molinos a la espera de que se resuelva el conflicto con Aguayo, donde se ubicará uno de ellos

► La inversión prevista es de 120 millones y creará 210 puestos de trabajo durante su construcción **P2**

La maquinaria ya trabaja en la zona de San Martín de Quevedo para instalar torres eléctricas. **JUANJO SANTAMARÍA**



El ministro de Economía estrena la UIMP con críticas a la opa del BBVA

Cuerpo cuestiona los «efectos perjudiciales» que la operación puede tener para los clientes **P8**



Carlos Torre (BBVA), el ministro Cuerpo y el rector Andradas. **EP**

La alcaldesa de Ampuero (PP) expulsa al PRC del gobierno y se queda en minoría

Amaya Fernández acusa a los tres ediles regionalistas de haberse dedicado «a poner palos en las ruedas» a su gestión **P14**

Esquelas	18
Tus Anuncios	45
El tiempo	47
Cartelera	48
Pasatiempos	50
Televisión	54

Las dos candidaturas para dirigir Hostelería se fusionan en una.

Eduardo Lámarid será el presidente y Pablo Alonso, el vicepresidente **P4**

Las «ilegalidades» detectadas en El Astillero acabarán en la Fiscalía.

PSOE y PP piden que se investiguen las denuncias **P5**

El 97,9% de los estudiantes supera las pruebas de la EBAU en Cantabria **P6**

La ampliación del silo de vehículos del Puerto comenzará el próximo mes **P7**

Cada vez más personas organizaciones y empresas nos implicamos en actuaciones que mejoren nuestra sociedad.

Trabajamos para crear un mundo mejor.

Somos...



Una iniciativa de:

EL DIARIO MONTAÑÉS

Patrocinia:

edp

Sostenibles

Beneficios para las juntas vecinales y protestas por parte de los ecologistas

LAS CLAVES

EL CALENDARIO

La intención de Iberdrola y Biocantaber es que el parque funcione ya en el segundo semestre de 2026

CARACTERÍSTICAS

La instalación generará energía renovable que equivale al consumo anual de 95.300 hogares

aparecido de un día para otro. En este arranque, además de los vigilantes de seguridad, se encuentran ya manos a la obra los operarios de Construcciones Rotella –ayer, además de poner el cartel de inicio de los trabajos, tuvieron una formación y un pequeño curso de seguridad–, que se encargarán de poner en pie las torres para el transporte de la energía hasta la subestación. También los ingenieros, que estarán más presentes en este inicio de la actuación y que poco a poco irán dejando paso a los operarios. Hasta 210 trabajarán al mismo tiempo en los picos de labor.

Como ayer, cada vez que se excave en el suelo, para hacer las bases de las torres de alta tensión ahora o las de los propios aerogeneradores más adelante, también estará presente un arqueólogo. Su labor será estudiar si las obras sacan a la luz restos históricos. De hecho, la cercanía con el yacimiento de Mediajo Frio, un campamento romano de la época de las Guerras Cántabras (siglo I antes de Cristo), fue uno de los argumentos de los detractores para oponerse a la construcción de El Escudo.

La idea es que el parque entre en funcionamiento y comience a producir energía limpia en el segundo semestre de 2026. Bastante antes, si la meteorología acompaña, la obra podría estar acabada en nueve meses. Ese es el plazo habitual para un parque eólico de est-

D. MARTÍNEZ

MOLLEDO. Cantabria llegó a tener en 2022 casi cuarenta proyectos eólicos y 465 aerogeneradores en tramitación. Una catártica de solicitudes con parques de distintas empresas que, en ocasiones, hasta se solapaban entre sí y que generaron una importante alarma social entre la población. La mayoría de ellos o no han pasado los trámites ambientales o han muerto en los despachos, pero una decena sigue adelante. Las primeras iniciativas en decaer fueron las de la zona de Miera. Incluso el Gobierno autonómico, que en la anterior legislatura –como ahora– estaba decidido

a poner fin a la «anomalía» de quince años sin un solo nuevo molino en la región, entendía que el impacto de estos proyectos no era asumible. No así el de El Escudo, que Peña Herbesa siempre ha sido visto como una oportunidad económica y energética. Para los políticos, se convirtió en el símbolo de la reactivación de esta actividad productiva y para los ecologistas en el del «asedio eólico» y la lucha por el mantenimiento de «unas montañas vivas».

Hay detractores, pero también defensores y beneficiarios. En este segundo grupo están los ayuntamientos de Molledo, Luena y Campoo de Yuso. Solo Aguayo se niega a dar permis-

sos, un rechazo que tanto la empresa como el Gobierno de Cantabria consideran ilegal y que han recurrido a los tribunales.

Las juntas vecinales también se beneficiarán de las medidas compensatorias a la comunidad local, que ya están en marcha. Por segundo año consecutivo se están impartiendo clases de inglés y refuerzo escolar para la población infantil de Campoo de Yuso. Además, con la entrada en funcionamiento del parque, los vecinos podrán beneficiarse de las mejores condiciones de tarifa eléctrica. Además, Biocantaber ha pagado ya 210.533 euros en concepto de canon anual por el alquiler de montes públicos.

LOS DATOS

120

millones de euros es la inversión prevista para la construcción del parque eólico.

210

personas trabajarán en el parque durante la obra en los momentos pico. Ayer eran 35.

sión de 45.000 toneladas de CO₂ al año.

Vista atrás y otros proyectos

Los primeros trámites de El Escudo arrancaron en 2019, aunque en realidad el proyecto es fruto de la fusión de otros tres previos que, en teoría, tenían que haber estado funcionando desde 2014. En estos cinco años tuvo que redimensionarse por exigencias de la declaración de impacto ambiental, que obligó a suprimir once de los 36 aerogeneradores previstos. Todavía está por ver lo que ocurre con el único que iba a estar ubicado en San Miguel de Aguayo, ahora en el limbo por el conflicto judicial. Pese a ello, cuando El Escudo esté en marcha será uno de los parques eólicos más grandes del norte de España.

El de El Escudo era el proyecto eólico que más avanzado estaba en su tramitación, pero el Gobierno de Cantabria espera que durante 2025 comience la construcción de otros cinco, de menores dimensiones. Se trata de los de Somaloma-Las Quemadas, Alsa, Cuesta Mayor, Campo Alto y La Costana, todos ellos en la zona sur de la comunidad autónoma. «No tengo la menor duda. Esta va a ser la legislatura del desarrollo eólico en Cantabria tras una década de paralización. Apostamos por las energías renovables y lo hemos demostrado con hechos», defiende la presidenta regional, María José Sáenz de Buruaga.



Operarios de la empresa Construcciones Rotella se encargarán de levantar las trece torres de alta tensión.

tas características en Castilla, pero Biocantaber ya adelanta que aquí el cronograma será algo más extenso. Ya dan por hecho que la lluvia reducirá el ritmo de avance de los trabajos –hoy mismo tendrán que modificar levemente los planes por la amenaza de tormentas– y también la orografía, por norma

general menos favorable que en las vecinas Palencia y Burgos.

¿Cuándo llegarán a El Escudo las turbinas y las aspas que ahora esperan en el Puerto de Santander y comenzarán a ensamblarse? Pues habrá que esperar. Poco a poco, pero en paralelo porque a la vez que se construye la lí-

nea de alta tensión, la promotora quiere avanzar en la creación de los nuevos caminos que permitirán llegar a los aerogeneradores, de hasta 150 metros. La instalación, que alcanzará una potencia de 105 megavatios, generará energía equivalente al consumo anual de 95.300 hogares y evitará la emi-

azulejos Delgado

www.azulejosdelgado.com



Beneficios para las juntas vecinales y protestas por parte de los ecologistas

LAS CLAVES

EL CALENDARIO

La intención de Iberdrola y Biocantaber es que el parque funcione ya en el segundo semestre de 2026

CARACTERÍSTICAS

La instalación generará energía renovable que equivale al consumo anual de 95.300 hogares

aparecido de un día para otro. En este arranque, además de los vigilantes de seguridad, se encuentran ya manos a la obra los operarios de Construcciones Rotella –ayer, además de poner el cartel de inicio de los trabajos, tuvieron una formación y un pequeño curso de seguridad–, que se encargarán de poner en pie las torres para el transporte de la energía hasta la subestación. También los ingenieros, que estarán más presentes en este inicio de la actuación y que poco a poco irán dejando paso a los operarios. Hasta 210 trabajarán al mismo tiempo en los picos de labor.

Como ayer, cada vez que se excave en el suelo, para hacer las bases de las torres de alta tensión ahora o las de los propios aerogeneradores más adelante, también estará presente un arqueólogo. Su labor será estudiar si las obras sacan a la luz restos históricos. De hecho, la cercanía con el yacimiento de Mediajo Frio, un campamento romano de la época de las Guerras Cántabras (siglo I antes de Cristo), fue uno de los argumentos de los detractores para oponerse a la construcción de El Escudo.

La idea es que el parque entre en funcionamiento y comience a producir energía limpia en el segundo semestre de 2026. Bastante antes, si la meteorología acompaña, la obra podría estar acabada en nueve meses. Ese es el plazo habitual para un parque eólico de est-

D. MARTÍNEZ

MOLLEDO. Cantabria llegó a tener en 2022 casi cuarenta proyectos eólicos y 465 aerogeneradores en tramitación. Una catártica de solicitudes con parques de distintas empresas que, en ocasiones, hasta se solapaban entre sí y que generaron una importante alarma social entre la población. La mayoría de ellos o no han pasado los trámites ambientales o han muerto en los despachos, pero una decena sigue adelante. Las primeras iniciativas en decaer fueron las de la zona de Miera. Incluso el Gobierno autonómico, que en la anterior legislatura –como ahora– estaba decidido

a poner fin a la «anomalía» de quince años sin un solo nuevo molino en la región, entendía que el impacto de estos proyectos no era asumible. No así el de El Escudo, que Peña Herbesa siempre ha sido visto como una oportunidad económica y energética. Para los políticos, se convirtió en el símbolo de la reactivación de esta actividad productiva y para los ecologistas en el del «aseso eólico» y la lucha por el mantenimiento de «unas montañas vivas».

Hay detractores, pero también defensores y beneficiarios. En este segundo grupo están los ayuntamientos de Molledo, Luena y Campoo de Yuso. Solo Aguayo se niega a dar permis-

sos, un rechazo que tanto la empresa como el Gobierno de Cantabria consideran ilegal y que han recurrido a los tribunales.

Las juntas vecinales también se beneficiarán de las medidas compensatorias a la comunidad local, que ya están en marcha. Por segundo año consecutivo se están impartiendo clases de inglés y refuerzo escolar para la población infantil de Campoo de Yuso. Además, con la entrada en funcionamiento del parque, los vecinos podrán beneficiarse de las mejores condiciones de tarifa eléctrica. Además, Biocantaber ha pagado ya 210.533 euros en concepto de canon anual por el alquiler de montes públicos.



Operarios de la empresa Construcciones Rotella se encargarán de levantar las trece torres de alta tensión.

tas características en Castilla, pero Biocantaber ya adelanta que aquí el cronograma será algo más extenso. Ya dan por hecho que la lluvia reducirá el ritmo de avance de los trabajos –hoy mismo tendrán que modificar levemente los planes por la amenaza de tormentas– y también la orografía, por norma

general menos favorable que en las vecinas Palencia y Burgos.

¿Cuándo llegarán a El Escudo las turbinas y las aspas que ahora esperan en el Puerto de Santander y comenzarán a ensamblarse? Pues habrá que esperar. Poco a poco, pero en paralelo porque a la vez que se construye la lí-

nea de alta tensión, la promotora quiere avanzar en la creación de los nuevos caminos que permitirán llegar a los aerogeneradores, de hasta 150 metros. La instalación, que alcanzará una potencia de 105 megavatios, generará energía equivalente al consumo anual de 95.300 hogares y evitará la emi-

LOS DATOS

120

millones de euros es la inversión prevista para la construcción del parque eólico.

210

personas trabajarán en el parque durante la obra en los momentos pico. Ayer eran 35.

sión de 45.000 toneladas de CO₂ al año.

Vista atrás y otros proyectos

Los primeros trámites de El Escudo arrancaron en 2019, aunque en realidad el proyecto es fruto de la fusión de otros tres previos que, en teoría, tenían que haber estado funcionando desde 2014. En estos cinco años tuvo que redimensionarse por exigencias de la declaración de impacto ambiental, que obligó a suprimir once de los 36 aerogeneradores previstos. Todavía está por ver lo que ocurre con el único que iba a estar ubicado en San Miguel de Aguayo, ahora en el limbo por el conflicto judicial. Pese a ello, cuando El Escudo esté en marcha será uno de los parques eólicos más grandes del norte de España.

El de El Escudo era el proyecto eólico que más avanzado estaba en su tramitación, pero el Gobierno de Cantabria espera que durante 2025 comience la construcción de otros cinco, de menores dimensiones. Se trata de los de Somaloma-Las Quemadas, Alsa, Cuesta Mayor, Campo Alto y La Costana, todos ellos en la zona sur de la comunidad autónoma. «No tengo la menor duda. Esta va a ser la legislatura del desarrollo eólico en Cantabria tras una década de paralización. Apostamos por las energías renovables y lo hemos demostrado con hechos», defiende la presidenta regional, María José Sáenz de Buruaga.

azulejos
Delgado

www.azulejosdelgado.com



La Bolsa

renta4banco
900 92 44 54 - www.r4.com

El comentario

El Ibex 35 cae un 0,30% y se sitúa en los 10.959,5 puntos

Las bolsas europeas arrancaban la semana con rebote después de la ola bajista de la semana pasada por las alertas políticas y financieras tras las elecciones europeas. El Ibex se desmarcaba con recortes del 0,30% en los 10.959,5 puntos. Los bancos lograban frenar el correctivo registrado la semana pasada (Bankinter +1,09%, Santander +0,72%, BBVA +0,60% y Sabadell +0,60%). En China, se mantuvo el tipo de depósito en 2,5%, en línea con lo esperado, a la vez que conocimos los datos de actividad, que mostraron cierta debilidad económica en mayo, especialmente en el sector inmobiliario. Esta situación interna se sumó a un contexto externo cada vez más complicado ante los aranceles impuestos a productos chinos por parte de Estados Unidos y Europa. En el plano macroeconómico, esta semana conoceremos los PMIs preliminares del mes de junio en Francia, Alemania, Eurozona, Reino Unido, Japón y EE.UU., que podrán seguir mostrando la resiliencia del ciclo americano. Además, en Reino Unido tendremos la publicación de los datos de IPC de mayo. En cuanto a políticas monetarias, tendremos decisión de tipos en China, aunque más relevante será la reunión del Banco de Inglaterra, que se celebrará el jueves.

Contenidos Renta 4

IBEX 35

	Precio	Mín.	Máx.	Var.	Var. %	Var. % Año
▼ ACCIONA	111.300	110.80	116.60	-4,30	-3,72	-16,50
▼ ACCIONA RENO	20.540	20.38	21,24	-0,32	-1,53	-26,85
▲ ACERINOX	9.790	9.69	9.80	0,04	0,36	-8,12
▲ ACS CONST.	39.320	38.84	39,46	0,10	0,25	-2,09
▼ AENA	183.300	182,20	185,60	-1,30	-0,70	11,70
▼ AMADEUS IT	62.920	62,14	65,08	-1,28	-1,99	-3,02
▲ ARCEL.MITTAL	21.850	21,50	21,92	0,02	0,09	-14,86
▲ B. SABADELL	1.752	1,72	1,77	0,01	0,60	57,46
▲ BANKINTER	7.634	7,50	7,64	0,08	1,09	31,71
▲ BBVA	9.074	8,96	9,17	0,05	0,60	10,31
▼ CAIXABANK	4.860	4,84	4,94	-0,01	-0,31	30,43
▼ CELLNEX TELECOM	31.630	31,63	32,52	-0,76	-2,35	-11,26
▼ ENAGAS	14.030	13,96	14,31	-0,21	-1,47	-8,09
▼ ENDESA	18.465	18,35	18,71	-0,15	-0,83	0,03
▼ FERROVIAL	35.560	35,48	36,74	-1,06	-2,89	7,69
▲ FLUIDRA	21.660	21,50	21,94	0,16	0,74	14,91
▼ GRIFOLS	9.146	9,06	9,46	-0,04	-0,46	-40,82
▼ IBERDROLA	11.960	11,90	12,20	-0,17	-1,36	0,80
▲ INDITEX	46.440	45,78	46,58	0,48	1,04	17,78
▲ INDR A	20.200	19,82	20,36	0,02	0,10	44,29
▼ INM.COLONIAL	5.955	5,94	6,12	-0,06	-0,92	-9,08
▲ INT.AIRLGRP	1.954	1,93	1,97	0,01	0,72	9,71
▲ LABORAT.ROVI	87.200	86,40	88,25	0,40	0,46	44,85
▲ LOGISTA	26.320	25,96	26,44	0,04	0,15	7,52
▲ MAPFRE	2.144	2,11	2,15	0,01	0,66	10,34
▼ MELIA HOTELS	7.470	7,45	7,58	-0,01	-0,20	25,34
▼ MERLIN PROP.	10.520	10,46	10,69	-0,08	-0,75	6,77
▼ NATURGY	20.440	20,24	21,10	-0,54	-2,57	-24,30
▼ RED ELE. COR	16.900	16,81	17,25	-0,16	-0,94	13,35
▼ REPSOL	14.295	14,21	14,44	-0,01	-0,07	6,28
▼ SACYR	3.320	3,29	3,40	-0,07	-2,06	6,21
▲ SANTANDER	4.410	4,34	4,43	0,03	0,72	16,68
▼ SOLARIA	12.050	12,02	12,69	-0,51	-4,06	-35,25
▲ TELEFONICA	4.152	4,12	4,17	0,04	1,02	17,49
▼ UNICAJA	1.239	1,21	1,26	-0,01	-0,40	39,21

Valores vinculados a Galicia

	Precio	Mín.	Máx.	Var.	Var. %	Var. % Año
= A. DOMINGUEZ	5.220	5,02	5,44	0,00	0,00	4,40
▼ G.E.SAN JOSE	4.630	4,63	4,74	-0,06	-1,28	33,82
▲ INDITEX	46.440	45,78	46,58	0,48	1,04	17,78
▲ PESCANOVA	0,388	0,38	0,39	0,01	2,37	89,27

Tipos de interés

	Divisas
▼ Euribor 1 año	3,672
Petróleo	
▲ Brent 21 días	83,31
Metales	
▼ Oro	2.313,7

El TSXG paraliza seis parques eólicos más por posibles “daños irreversibles” en su entorno

El alto tribunal gallego ha frenado ya con estas medidas cautelares 49 de las últimas 52 promociones de la comunidad

JAVIER RAMOS
SANTIAGO

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) decretó ayer la suspensión cautelar de seis promociones eólicas por los posibles “daños irreversibles” que su construcción podría tener en su entorno.

Con estas nuevas estimaciones de demandas de suspensiones cautelares, el alto tribunal gallego ha frenado ya en tiempos recientes la tramitación de 49 parques eólicos en Galicia, dado que solo tres han cumplido con los criterios legales y ambientales exigidos.

Hasta la fecha de hoy el TSXG ha emitido 96 autos, 77 estimatorios y 19 desestimatorios, en relación a la adopción de medidas cautelares que afectan a promociones eólicas en la comunidad, una cifra que no se corresponde con el total de parques afectados porque hay proyectos que cuentan con varias peticiones basadas en diferentes informes o argumentos.

En esta ocasión, se ha decidido la paralización de los siguientes parques: Alvit II, en Mazariños, Negreira y Santa Comba (A Coruña); Valdepereira, en Lalín y O Irixo (Pontevedra); Coto Loureiro, en A Laracha y Cerceda (A Coruña); Estiada, entre Agolada (Pontevedra) y Antas de Ulla (Lugo); Piago, en Cervo, Xove, Vilavieiro y O Valadouro (Lugo); y Feás, en Aranga y Coirós (A Coruña).

En todos ellos concurre el principio de *periculum in moram*, es decir, que la no adopción de medidas cautelares podría causar daños no reparables. Además, el TSXG señala



Una instalación eólica. // Á. G.

que estos posibles efectos han sido concretados y acreditados.

Los motivos que sostienen estas paralizaciones son diferentes, y varián entre la protección de especies en peligro de extinción, los efectos sobre el paisaje o las distorsiones que podrían introducir en las vidas de los vecinos de lugares próximos.

En el caso del parque de Coto Loureiro, el TSXG basa su resolución en “la presencia del lobo en el entorno” y en la falta de acciones previas que salvaguarden las zonas de encame o de encuentro de esta especie. Mientras tanto, en Piago, las medidas cautelares

res vienen determinadas por “la afectación visual y paisajística” en un área de Red Natura y de “especial protección”.

La promoción eólica de Alvit II queda paralizada a solicitud de la vecindad, que demandó medidas toda vez que la captación de aguas del parque podría afectar al abastecimiento de las viviendas sin que la declaración de impacto ambiental quedase especificado como se planificarían o neutralizarían dichos efectos. En opinión del alto tribunal gallego, esto “resulta especialmente grave, teniendo en cuenta que se trata del agua potable de los afectados”.

El factor humano también es clave en el caso de Valdepereira, donde la distancia de construcción de los aerogeneradores, a unos 600 metros de una aldea habitada, es –considera el TSXG– “susceptible de ocasionar una perturbación significativa sobre la salud de las personas y el bienestar de los animales”.

A modo de conclusión, desde el tribunal apuntan que la ponderación favorable de los intereses económicos como prevalentes en este tipo de tramitaciones es “extremadamente excepcional” y

“solo admisible cuando compromete de forma esencial la economía de la nación o produce un daño particularmente intenso” a la misma, unos supuestos que juzga inexistentes en estas ocasiones.

La CNMV abre tres expedientes sancionadores a la renovable EiDF

Por posibles prácticas constitutivas de manipulación de mercado

ALEJANDRO GALISTEO
MADRID

La Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) ha acordado incoar tres expedientes a la energética gallega EiDF por la “ posible realización de prácticas constitutivas de manipulación de mercado” en distintos períodos del ejercicio 2022 por parte de diferentes personas físicas y jurídicas. El organismo dirigido por Rodrigo Buenaventura ha informado este lunes en un comunicado que esta apertura es “el resultado de las correspondientes investigaciones iniciadas en julio de 2022”. El regulador señala que

algunos de los afectados no han colaborado con la CNMV en sus actuaciones de supervisión e inspección. El mercado ha reaccionado a esta noticia, ya que hoy el valor de la compañía de renovables cae un 2,61%.

Por un lado, se ha acordado incoar expediente sancionador a dos personas físicas vinculadas a accionistas significativos de EiDF, por la posible comisión de dos infracciones durante determinadas sesiones del primer trimestre de 2022. En concreto, el organismo presidido por Rodrigo Buenaventura se ha referido a una “infracción grave” por la realización de prácticas constitutivas de manipulación de mercado en la operativa realizada sobre acciones de la sociedad Reb HIRE y

Liber Asset, sobre acciones de EiDF durante 30 sesiones del primer trimestre de 2022 y a una infracción leve por faltar al deber de colaboración con la CNMV en sus actuaciones de supervisión.

De otra parte, se ha acordado incoar expediente sancionador a Liquidaciones Vizcaya, Albujón Solar 81, y cuatro personas físicas vinculadas a las anteriores y a accionistas significativos de EiDF por la posible comisión de forma concertada de una infracción muy grave por la realización de prácticas constitutivas de manipulación de mercado en la operativa realizada sobre acciones de la compañía durante el cuarto trimestre de 2022.

El TSXG paraliza seis parques eólicos más por posibles "daños irreversibles" en su entorno

El tribunal ha dispuesto medidas cautelares para 49 de las últimas 52 promociones // En esta ocasión ha advertido de efectos sobre aguas, paisajes o especies protegidas

JAVIER RAMOS
Santiago

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) decretó ayer la suspensión cautelar de seis promociones eólicas por los posibles "daños irreversibles" que su construcción podría tener en su entorno.

Con estas nuevas estimaciones de demandas de suspensiones cautelares, el alto tribunal gallego ha frenado ya en tiempos recientes la tramitación de 49 parques eólicos en Galicia, dado que solo tres han cumplido con los criterios legales y ambientales exigidos.

Hasta la fecha de hoy, el TSXG ha emitido 96 autos, 77 estimatorios y 19 desestimatorios, en relación a la adopción de medidas cautelares que afectan a promociones eólicas en la comunidad, una cifra que no se corresponde con el total de parques afectados porque hay proyectos que cuentan con varias peticiones basadas en diferentes informes o argumentos.

En esta ocasión, se ha decidido la paralización de los siguientes parques: Alvite II, en Mazaricos, Negreira y Santa Comba (A Coruña); Valdepereira, en Lalín y O Irixo (Pontevedra); Coto Loureiro, en A Laracha y Cerceda (A Coruña); Estivada, entre Agolada (Pontevedra) y Antas de Ulla (Lugo); Piago, en Cervo, Xove, Viveiro y O Valadouro (Lugo); y Feás, en Aranga y Coirós (A Coruña).

En todos ellos concurre -a ojos del tribunal- el principio de "periculum in mora". Es decir, que la no adopción de medidas cautelares podría causar daños no reparables. Además, desde la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-adminis-



Un parque eólico en el interior de la provincia de Pontevedra / MARTA G. BREA

nistrativo señalan que estos posibles efectos han sido concretados y acreditados.

Los motivos que sostienen estas paralizaciones son diferentes, y varián entre la protección de especies en peligro de extinción, los efectos sobre el paisaje o las distorsiones que podrían inducir en las vidas de los vecinos de lugares próximos.

En el caso del parque de Coto Loureiro, el TSXG basa su resolución en "la presencia del lobo en el entorno" y en la falta de acciones previas que salvaguarden las zonas de encanto o de encuentro de esta especie. Mientras tanto, en Piago, las medidas cautelares vienen determinadas por "la afecta-

ción visual y paisajística" en un área de Red Natura y de "especial protección".

La promoción eólica de Alvite II queda paralizada a solicitud de la vecindad, que demandó medidas toda vez que la captación de aguas del parque podría afectar al abastecimiento de las viviendas sin que la declaración de impacto ambiental quedase especificado como se paliaría o neutralizarían dichos efectos. En opinión del alto tribunal gallego, esto "resulta especialmente grave, teniendo en cuenta que se trata del agua potable de los afectados".

El factor humano también es clave en el caso de Valdepereira, don-

de la distancia de construcción de los aerogeneradores, a unos 600 metros de una aldea habitada, es según el TSXG "susceptible de ocasionar una perturbación significativa sobre la salud de las personas y el bienestar de los animales".

A modo de conclusión, desde el tribunal apuntan que la ponderación favorable de los intereses económicos como prevalentes en este tipo de tramitaciones es "extremadamente excepcional" y "solo admisible cuando compromete de forma esencial la economía de la nación o produce un daño particularmente intenso" a la misma, unos supuestos que juzga inexistentes en estas ocasiones.

Mabegondo será sede de una planta piloto para la investigación sobre purines

REDACCIÓN
Santiago

El Centro de Investigaciones Agrarias de Mabegondo (A Coruña) es el lugar escogido por la Xunta de Galicia para albergar una planta piloto de gestión de purines. Así lo trasladó ayer la conselleira de Medio Rural, María José Gómez, durante la presentación del proyecto europeo Nutritive, que implica a 22 socios de nueve países diferentes del espacio comunitario. El presupuesto de esta iniciativa rondará los siete millones de euros.

Esta instalación "estará orientada hacia la investigación y tratará residuos tanto de vacuno como de porcino", aseguran desde el gobierno gallego, que incide en que el foco de esta iniciativa es "transferir los resultados de la investigación" a los productores para avanzar en la gestión sostenible de este recurso.

De igual forma, la administración autonómica incide en que los programas de innovación deben "buscar soluciones a los problemas y a las necesidades concretas de los ganaderos" y manifiestan su confianza en que Nutritive pueda servir para dar con "soluciones definidas y fácilmente aplicables al día a día de las explotaciones".

En palabras de Gómez, los purines deben "aprovecharse como nutriente para los suelos" y es necesario "focalizar esfuerzos en gestionar el excedente" que producen las explotaciones ganaderas gallegas.

Se espera que de la planta de Mabegondo puedan extraerse conclusiones que ayuden a formular futuras políticas europeas adaptadas a los requerimientos del sector.

de su operativa desarrollada como proveedor de liquidez sobre acciones de EiDF, entre el 4 de marzo y el 18 de mayo de 2022.

La CNMV puntualiza el contexto en el que se desarrollaron las presuntas infracciones, marcado por el posible salto de la negociación de las acciones de EiDF desde BME Growth al mercado continuo en fechas próximas a los períodos de negociación analizados.

La energética EiDF registró pérdidas de casi 32 millones de euros en el ejercicio de 2023, lo que supone prácticamente multiplicar por ocho los 'números rojos' de cuatro millones de euros del año anterior, según ha informado la compañía cotizada, que vuelve a chocar con su auditor, PwC, tras todos los problemas que incluye salvedades en sus cuentas, que puso de manifiesto que siguen "existiendo debilidades significativas en el modelo de control interno del grupo".

La CNMV abre tres expedientes de sanción a empresas que operaron en EiDF

El organismo emite tres sanciones por la posible realización de prácticas constitutivas de manipulación de mercado sobre acciones de la compañía energética gallega

Por un lado, se ha acordado incoar expediente sancionador a dos personas físicas vinculadas a accionistas significativos de EiDF, "por la posible comisión de dos infracciones durante determinadas sesiones del primer trimestre de 2022".

En concreto, la comisión se ha referido a una "infracción grave" por la realización de prácticas constitutivas de manipulación de mercado en la operativa realizada a través de las sociedades Reb Hire y Liber Asset, sobre acciones de EiDF durante 30 sesiones del primer trimestre de 2022, ya una infracción leve por faltar al de-

ber de colaboración con la CNMV en sus actuaciones de supervisión.

De otra parte, se ha acordado incoar expediente sancionador a Libiquidaciones Vizcaya, Albujón Solar 81, y cuatro personas físicas vinculadas a las anteriores y a accionistas significativos de EiDF, por la posible comisión de forma concertada de una infracción muy grave por la realización de prácticas constitutivas de manipulación de mercado en la operativa realizada sobre acciones de la compañía durante el cuarto trimestre de 2022.

En el caso de Albujón Solar 81, se añade, además, la posible comisión de una infracción leve por faltar al deber de colaboración con la CNMV en sus actuaciones de supervisión e inspección.

Finalmente, se ha acordado incoar expediente sancionador a Gestión de Patrimonios Mobiliarios, broker financiero que tradicionalmente le ha llevado las inversiones a Rodrigo Rato y Florentino Pérez, y a uno de sus consejeros a la fecha de los hechos controvertidos, por la posible comisión de una infracción grave por el incumplimiento de la prohibición de manipulación de mercado en parte

La Justicia alcanza las 49 suspensiones de parques eólicos en Galicia tras parar seis más por riesgo de daños irreversibles

En los seis casos analizados, el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia concluye que se han acreditado los perjuicios que las instalaciones podrían ocasionar a valores medioambientales sensibles, así como la presencia en esas zonas de especies vulnerables o en peligro de extinción. Son casi medio centenar de proyectos suspendidos en lo que va de año El Tribunal Superior vuelve a paralizar un parque eólico autorizado por la Xunta en un monte en el que se hallaron petroglifos

elDiario.es Galicia • original

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) ha acordado la suspensión cautelar de seis nuevos parques eólicos en Galicia al ver riesgo de que su construcción causase daños irreversibles, por lo que ya son 49 las paralizaciones de este tipo de infraestructuras en lo que va de año por parte del alto tribunal gallego. En concreto, estos seis parques suspendidos de forma cautelar habían sido autorizados por la Xunta, pero ahora el TSXG entiende acreditada la existencia del 'periculum in mora', pues con él se intenta asegurar que una futura sentencia pueda llevarse a la práctica de modo útil, lo que no se conseguiría en el supuesto de que se hubieran producido situaciones irreversibles.

El 'Arctic Sunrise' de Greenpeace rompe el hielo entre ecologistas y marineros de Arousa, la ría amenazada por Altri



Así, ha decretado la paralización cautelar de los parques Alvite II -situado en Mazaricos, Negreira y Santa Comba (A Coruña)-; Valdepereira -situado en Lalín (Pontevedra) y O Irixo (Ourense); Coto Loureiro -situado en A Laracha y Cerceda (A Coruña), Estivada -situado en Agolada (Pontevedra) y Antas de Ulla (Lugo)-; Piago -situado en Cervo, Xove, Viveiro y Valadouro (Lugo)- y Feás -situado en Aranga y Coirós (A Coruña).

En sus fallos, la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-administrativo del alto tribunal gallego advierte que la prevalencia de la protección ambiental no significa que si la actuación incide en el medio ambiente tenga que ser suspendida de forma automática. De esta forma, recuerda que para acoger las medidas cautelares fundadas en el 'periculum in mora' es necesario tener en cuenta que no basta con hacer una referencia genérica a daños posibles, sino que se tienen que singularizar y acreditar, esto es, pasar de la abstracción a la concreción. En los seis casos analizados, la Sala concluye que se han acreditado los perjuicios que las instalaciones podrían ocasionar a valores medioambientales sensibles, así como la presencia en esas zonas de especies vulnerables o en peligro de extinción.

La presencia de lobo y la salud de las personas

[«-- Volver al índice](#)

En el auto relativo a Coto Loureiro, recalca que queda indiciariamente acreditada la presencia de lobo en el entorno y la ausencia de realización de acciones previas que salvaguarden las zonas de encame o de encuentro. Y, en el que la Sala analiza la solicitud sobre el de Piago, señala que se considera indiciariamente probada la afectación visual y paisajística, tanto a la Red Natura como a las áreas de especial protección del paisaje.

En la resolución en la que el TSXG estudia la medida solicitada por la vecindad afectada respecto al parque eólico Alvite II, subraya que resulta acreditado que la propia Declaración de Impacto Ambiental (DIA) contempla como hipótesis que la captación de aguas, de la que se abastecen algunas de las casas relacionadas en el informe pericial de la demandante, sí pueden ser afectadas por las obras, sin que la Sala aprecie de qué forma se prevé en la DIA paliar o neutralizar los efectos durante las obras, lo cual resulta especialmente grave, teniendo en cuenta que se trata del agua potable de los afectados.

En el caso de Valdepereira, la Sala indica que la distancia a la que se proyectan construir las instalaciones eólicas -al menos uno de los aerogeneradores está situado a 610 metros de la aldea de la Ermita- es susceptible de ocasionar una perturbación significativa sobre la salud de las personas y el bienestar de los animales, que constituye un daño de difícil reparación, al incidir, en relación a los humanos, sobre los derechos fundamentales a la integridad física y a la vida privada y familiar dentro del domicilio.

Además, los magistrados advierten que, en sede cautelar, la ponderación favorable de intereses económicos como prevalente es extremadamente excepcional, solo admisible cuando compromete de forma esencial la economía de la nación o produce un daño particularmente intenso.

Según datos del TSXG, hasta hoy el alto tribunal gallego ha notificado 96 autos -77 estimatorios y 19 desestimatorios- en los que decide sobre las solicitudes de suspensiones cautelares de 52 parques eólicos, de los cuales 49 han sido estimatorios -Ventumelo, Porto Vidros, Banzas, Monte Neme, Zamorra, Touriñán II, Felga, Rodeira, O Cerqueiral, Chao do Marco, Monte Peón, As Encrugas, Pico Seco, Serra do Faro Ampliación II, As Penizas, Figueiras, Reboiro, Alto da Telleira, Troitomil, Outeiro Grande, Rodicio II, Alto de Montouto, Meirama, Monte da Croa, Gato, Cunca, Serra do Farelo, Maxal, Serra do Colmo, Uxo, Castro Valente, Marcofan, Serra do Punago, Acibal, Monte do Cordal, Dos Cotos, Treboada, Mesada, Legre, Xeada, Serra do Furco, Campo das Rosas, Xesteirón, Alvite II, Valdepereira, Coto Loureiro, Estivada, Piago y Feás; y, el resto (3), desestimatorios -Vilartoxo, Neboada y Seselle-

□ Aerogeneradores en un parque eólico en Galicia Carlos Castro - Europa Press



Aerogeneradores en un parque eólico en Galicia Carlos Castro - Europa Press

Medio	El Periódico de la Energía	Fecha	18/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	10 779	V. Comunicación	2 111 EUR (2,263 USD)
Pág. vistas	600 762	V. Publicitario	647 EUR (693 USD)

<https://elperiodicodelaenergia.com/gobierno-rechaza-tres-parques-eolicos-provincias-lugo-leon/>

Lumbier acoge un prototipo único en España para crear hidrógeno verde

Se trata del modelo de electrolizador de mayor tamaño del país, diseñado y ensamblado en Navarra, para procurar energía limpia a la industria

NATXO GUTIÉRREZ

Lumbier

Nordex Electrolyzers, constituida en febrero de 2023 por Nordex Group y Sodena con una aportación inicial de 30 millones a partes iguales y participada con el 15% por la sociedad pública, ostenta la patente del "mayor prototipo del electrolizador de hidrógeno verde" existente hasta ahora en España.

La idea es aprovechar el excedente de la energía eólica y solar para conseguir una variante hidrógeno verde, "sin emisión de gases de efecto invernadero". "Esta fuente -señala el Gobierno de Navarra- será clave en sectores que presentan gran dificultad para la descarbonización, como son la industria química y petroquímica, la siderurgia o el transporte pesado por carretera, mar y aire".

El prototipo de 500 kW, presentado ayer en la nave de 600 metros cuadrados de Nordex Electrolyzers en Lumbier, "es capaz de producir más de 10 kg/h de hidrógeno con un consumo de energía de menos de 50 kWh/kg". Es parte -según el CEO de su empresa promotora, Luis Solla, de un "plan de desarrollo

empresarial" que tiene por objeto diseñar "un producto seriado de escala MW disponible para 2026". La evolución, basada en un modelo de menor capacidad (50 kW) en fase de pruebas en Puertollano (Ciudad Real), pasa por una segunda fase de industrialización en 2025 para "comenzar la fabricación en serie en el año 2026", como precisó el Ejecutivo navarro.

Un "hitó histórico"

El proyecto, subvencionado con 12 millones por la Comisión Europea, fue presentado ayer por la presidenta del Gobierno de Navarra, María Chivite, como un hito, comparable -según dijo- con el carácter pionero de Navarra en el impulso de la energía eólica "con los primeros molinos de El Per-

dón". La nueva línea abierta puebla aportar, bajo su perspectiva, respuesta al doble reto de "reducir el consumo de hidrocarburos" y acercarse "a la ansiada autonomía energética".

Presente en el acto por la implicación en el accionariado de Nordex Group, el presidente y CEO de Acciona, José Manuel Entrecanales, se refirió al de ayer como "un día histórico" por las posibilidades de desarrollo y solución para la industria que ofrece el modelo de generación de hidrógeno verde.

Nordex Electrolyzers "se encuentra en una fase de crecimiento", como reconoce la propia firma. Emplea a 26 personas pero tiene perspectivas de aumento a medida que desarrolle nuevos proyectos.

200 millones de inversión en dos proyectos de hidrógeno verde

N.GUTIÉRREZ Lumbier

El desarrollo completo del proyecto de Nordex Electrolyzers en Lumbier, incluyendo la fase de industrialización, supone una inversión de 110 millones, según Industria. Existe una segunda iniciativa de generación de hidrógeno verde, impulsada en este caso por Acciona Energía, en colaboración con Plug Power, en Rocaforte (Sangüesa). Supone una inversión de 87 millones de euros. Por otra parte, el Gobierno de Navarra sigue sin encontrar un socio privado para crear una sociedad de capital mixto que construya y explote la planta de hidrógeno verde prevista en la Ciudad Agroalimentaria de Tudela.



En primer término, con forma cilíndrica, el prototipo de electrolizador de hidrógeno verde, presentado ayer en Lumbier.

MIGUEL OSÉS

Navarra exportó 3.705 millones de euros hasta abril, el 5,3% más

• La automoción, el primer grupo exportador, aumentó sus ventas fuera el 21,7% al vender a otros países 1.500,8 millones de euros

MARIALUZ VICONDIA Pamplona

Navarra vendió productos al exterior en los cuatro primeros meses del año por valor de 3.705,5 millones de euros. Una cifra que supone un incremento del 5,3%

respecto al mismo periodo del año anterior, según datos difundidos este lunes por la Dirección Territorial de Comercio en Navarra. El saldo comercial (diferencia de exportaciones e importaciones) sumó 1.386,3 millones de euros.

euros, frente a los 1.105,2 millones del año anterior. Con esta cantidad, la balanza comercial navarra se coloca en segundo puesto, detrás de Galicia (con 3.004,8 millones) y por delante de País Vasco (con 917 millones de euros).

La automoción, el primer grupo exportador con una representación del 40,5% del total, aumentó sus exportaciones el 21,7% en cuatro meses, con unas ventas de 1.500,8 millones de euros. Los

bienes de equipo, el segundo grupo exportador, redujo sus ventas al exterior el 10,5%, con 850,8 millones de euros. El de alimentación, bebidas y tabaco, el tercero, aumentó sus exportaciones el 2,6%, hasta los 595,7 millones de euros.

Entre los destinos, destaca el incremento de ventas a China el 135,8%, al exportar a ese país 52,2 millones de euros. Las importaciones sumaron 205 millones de euros, con un aumento del 25,9%.



José Luis Blanco

La energía renovable debe quintuplicarse para el año 2050

N.GUTIÉRREZ Lumbier

José Luis Blanco, CEO de Nordex Group, con un plantel de 1.800 empleados en sus puntos de producción de turbinas eólicas en distintos países, defendió ayer la necesidad de "multiplicar por cinco" la actual capacidad de producción de energía renovable. Si lo dijo fue para alcanzar el objetivo de 'Cero emisiones planteado para el año 2050'.

Blanco, del que destaca José Manuel Entrecanales el reconocimiento que le es brindado en Alemania, apeló al amparo de los políticos para que puedan adoptarse medidas protectoras frente al avance de China en el mercado internacional.

ECONOMÍA



O conselleiro delegado, Francisco Botas, e o presidente da entidad, Juan Carlos Escotet, cos empregados de Abanca.

Abanca multiplica por 2,1 o seu volume de negocio en 10 anos

Obanco congregou a seis mil traballadores de dez países en A Coruña polo seu décimo aniversario

AGENCIAS ACORUÑA

■■■ Abanca celebrou onte na Coruña un evento corporativo para celebrar os seus primeiros dezanos de actividade e comezar a trazar a súa estratexia de cara ao futuro. O evento reuniu a máis de 6.000 persoas procedentes de distintos puntos de España, Portugal e outros nove países de Europa e América nos que a entidade financeira desenvolve a súa actividade.

A axenda do día, de marcado carácter festivo, incluíu as inter-

vencións do presidente do banco, Juan Carlos Escotet Rodríguez, e do conselleiro delegado, Francisco Botas, quenes lembraron a positiva evolución do banco desde o seu lanzamento en xuño de 2014 e presentaron as grandes liñas da estratexia para os próximos exercicios.

“Dez anos despois, volvemos a este mesmo lugar, escenario da nosa primeira convención, como unha entidade plenamente asentada, competitiva, con personalidade diferenciada e recoñecida polo mercado”, destacou Juan Carlos

Escotet Rodríguez.

“Somos unha organización que pensa no longo prazo: temos por diante un proxecto de crecemento para desenvolver o noso modelo como entidade financeira e seguir facendo historia”, sinalou Francisco Botas.

Como primeiro paso, a entidade implantou un novo modelo de goberno corporativo baseado na profesionalidade e as mellores prácticas das sociedades cotizadas. Esta decisión acompañouse da creación dunha nova cultura corporativa

baseada na calidade, a confiabilidade, a responsabilidade e a innovación.

Nestes dez anos o banco veu crecendo cunha marcada vocación ibérica, ampliando os seus mercados e renovando e dixitalizando toda a entidade cunha inversión de máis de mil millóns de euros. A entidade multiplicou por 2,1 o seu volume de negocio, por 3,2 a súa marxe financeira e por 1,6 os seus gastos de explotación, cifras que tiveron reflexo na mellora da eficiencia.■

Colombia da luz verde a una histórica reforma de pensiones

AGENCIAS MADRID

■■■ El presidente de Colombia, Gustavo Petro, anunció ayer la aprobación en la Cámara de Representantes del país de una “histórica” reforma del sistema de pensiones colombiano que favorecerá a dos millones de personas. “Dos millones de personas que dieron su vida trabajando recibirán un bono pensional digno en su tercera edad”, celebró Petro.

Asimismo, “millones de mujeres que trabajaron en su hogar toda su vida, tendrán derecho a un bono pensional en su vejez”, subrayó el presidente, tildando la aprobación de la reforma de “hecho histórico”. Con la presente modificación, el Ejecutivo colombiano pretende alcanzar “a más de dos millones de abuelos y abuelas mayores de 75 años, quienes recibirán un bono pensional, ya los trabajadores de bajo salario, quienes podrán cotizar en Colpensiones, entre otros beneficios”, según explicó el propio Gobierno en una nota.■

Iberdrola obtiene el permiso para un parque eólico en Portugal

AGENCIAS MADRID

■■■ Iberdrola comunicó ayer que obtuvo la autorización ambiental final para construir un parque eólico en los distritos de Vila Real y Braga, en Portugal, con una potencia de 274 megavatios (MW) y capacidad de suministrar consumo eléctrico a 128.000 hogares.

La energética explicó en una nota de prensa que se trata del “mayor proyecto de hibridación en el país”, en tanto que fue concebido para aprovechar el punto de inyección a la red eléctrica ya construido en el complejo hidroeléctrico de Tá-mega, y es a su vez el primero que combina energía eólica e hidráulica. El próximo paso en el marco de la tramitación de la instalación consistirá en la solicitud de la licencia de producción a la Dirección General de Energía y Geología de Portugal, mientras que el objetivo de Iberdrola es obtener todos los permisos y comenzar las obras a principios de 2025.■

Los presidentes de Renfe y Adif darán explicaciones por las averías en los trenes

AGENCIAS MADRID

■■■ El Grupo Parlamentario Popular solicitó ayer las comparecencias de los presidentes de Renfe y Adif, Raúl Blanco y Ángel Contreras, respectivamente, por las incidencias registradas en la red de transporte ferroviario. La formación azul cifró en una nota de prensa que, entre el 8 y el 13 de junio, se produjeron más de 338 incidencias, afectando a más de 67.500 pasajeros que derivaron

en más de 10.300 indemnizaciones.

Asimismo, el PP presentó junto a esta medida una batería de preguntas para que el Gobierno informe de la consecuencias de su “falta de acción, inversión y mantenimiento de la red ferroviaria”. Esta acción se enmarca en la iniciada el pasado 20 de mayo por las comunidades autónomas gobernadas por el PP y por la que se pidió al ministro de Transportes, Óscar Puente, que convocase la conferencia sectorial

para abordar el “lamentable estado” de la red ferroviaria y las “continuas incidencias” que se producen.

Por otra parte, el PP cargó contra el anuncio de Renfe de modificar las condiciones de su compromiso de puntualidad y su política de devoluciones en los servicios ferroviarios. En concreto, Renfe ha eliminado las indemnizaciones que hasta ahora ofrecía por retrasos de 15 y 30 minutos en los AVE, ya a partir de julio solo indemnizará los re-

trasos de un mínimo de 60 minutos, limitándose así a cumplir con la normativa española.

Apartir del próximo 1 de julio, según informó el operador el pasado jueves con motivo de la actualización de su compromiso de puntualidad, para recibir el 50% del precio del billete, la demora tendrá que ser igual o superior a 60 minutos, mientras que para recibir el 100% se tendrá que retrasar más de 90 minutos.■

Diario de Sevilla

www.diariodesevilla.es

China amenaza con cortar la exportación española de cerdo ▶ 35

Sergio Ramos no seguirá y se despide hoy del sevillismo ▶ 45



Más de 22.500 andaluces esperan para cobrar la dependencia ▶ 22

EVALUACIÓN DE LOS DOCE PRIMEROS MESES DE ALCALDÍA ▶ 6-7

Sanz asegura haber cumplido un tercio de su programa en un balance autocrítico

● Antonio Muñoz considera que el primer año de mandato merece "un suspenso como una catedral" y la izquierda lo tilda de "muy negativo"

EL ALCALDE

"La ciudad está mucho más limpia, pero no estoy contento"

14 LAS OBRAS ESTARÁN EXPUESTAS EN UN FUTURO HOTEL ADJUNTO



9 SE INSTALARÁ EN VIRGINIA

Acento sevillano en un parque eólico de Estados Unidos

● La subestación eléctrica sale por el Guadalquivir



23 AGRAVIO CON CATALUÑA

Juanma Moreno reclama una singularidad andaluza

8 PUBLICACIÓN EN EL BOE

El tercer carril de la AP-4 se construirá en la mediana

● El proyecto tardará tres años en realizarse

AleaSoft: Los mercados europeos reaccionan con descensos de precios al aumento de la producción eólica

En la segunda semana de junio, los precios de los mercados europeos bajaron. El fin de semana casi todos alcanzaron precios horarios negativos. En MIBEL se registró el precio más bajo de su historia, de 2,00 /MWh. En Francia se alcanzó el menor precio diario desde mayo de 2020. La producción eólica aumentó en casi todos los mercados y la solar en Iberia.

Confidencial Digital • original

En la segunda semana de junio, los precios de los mercados europeos bajaron. El fin de semana casi todos alcanzaron precios horarios negativos. En MIBEL se registró el precio más bajo de su historia, de 2,00 /MWh. En Francia se alcanzó el menor precio diario desde mayo de 2020. La producción eólica aumentó en casi todos los mercados y la solar en Iberia. En Portugal, la FV alcanzó el récord histórico de producción. En Francia, la eólica y la FV registraron la producción más alta para un mes de junio
/COMUNICAE/

En la segunda semana de junio, los precios de los mercados europeos bajaron. El fin de semana casi todos alcanzaron precios horarios negativos. En MIBEL se registró el precio más bajo de su historia, de 2,00 /MWh. En Francia se alcanzó el menor precio diario desde mayo de 2020. La producción eólica aumentó en casi todos los mercados y la solar en Iberia. En Portugal, la FV alcanzó el récord histórico de producción. En Francia, la eólica y la FV registraron la producción más alta para un mes de junio

Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica y producción eólica

En la semana del 10 de junio, la producción solar registró incrementos respecto a la semana anterior en la península ibérica. En Portugal la subida fue del 22% y en España, donde se incluye a la solar fotovoltaica y la solar termoeléctrica, fue del 3,0%. Sin embargo, en Alemania, Francia e Italia se registraron descensos, del 7,4%, 3,8% y 2,5%, respectivamente.

En Portugal se alcanzó el récord histórico de producción diaria el jueves 13 de junio, al generarse 22 GWh con esta tecnología. Ese mismo día, en Francia, a pesar del descenso en la producción semanal, se registró la mayor generación con esta tecnología para un mes de junio de la historia, de 119 GWh.

Según las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting**, en Alemania y España se espera que en la tercera semana de junio la producción solar sea superior a la de la semana precedente. Sin embargo, se prevé que Italia mantenga la tendencia decreciente de la semana anterior.

En la segunda semana de junio, la **producción eólica** aumentó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. Los mayores incrementos se registraron en Francia e Italia, con subidas del 131% y 108% en cada caso. Portugal y Alemania registraron incrementos del 60% y 49%, respectivamente. España fue la excepción, al registrarse un descenso de la generación con esta tecnología por segunda semana consecutiva, de un 5,8% en esta ocasión.

El sábado 15 de junio en Francia se registró la mayor producción eólica para un mes de junio de su historia, de 223 GWh.

En la semana del 17 de junio, según las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting**, se espera que la producción con esta tecnología descienda en todos los mercados analizados.

Demanda eléctrica

En la semana del 10 de junio, la **demandas eléctrica** se comportó de manera heterogénea en los principales mercados eléctricos europeos. Por una parte, en los mercados de Gran Bretaña, Italia, los Países Bajos y Alemania la demanda aumentó con respecto a la primera semana de junio. El mayor incremento se registró en el mercado británico, y fue de 7,9%. En los mercados

italiano y neerlandés las subidas fueron de un 3,8% y un 3,7%, respectivamente. El mercado alemán tuvo una subida por tercera semana consecutiva, en esta ocasión de 0,4%. Por otro lado, los mercados de Portugal, España, Bélgica y Francia registraron descensos en la demanda. El mercado portugués fue el de mayor descenso, del 7,7%. En este caso, la menor demanda se debe al festivo nacional del 10 de junio, Día de Portugal, y al festivo del 13 de junio, Día de San Antonio, que celebran algunas regiones del país. En el mercado español la bajada fue del 3,8% y en el belga del 1,9%, mientras que el francés tuvo el menor descenso, del 0,7%.

Durante la semana, las **temperaturas medias** disminuyeron respecto a la semana anterior en todos los mercados analizados. En los mercados de Alemania, Francia, Portugal y España los descensos estuvieron entre 1,2 °C en Alemania y 1,6 °C en España. En el resto de los principales mercados eléctricos europeos, las temperaturas medias bajaron entre 0,1 °C en Italia y 0,7 °C en Bélgica.

Según las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting**, en la segunda semana de junio se espera que la demanda eléctrica aumente respecto a la semana anterior en Italia, Portugal, España y Francia y que baje en Gran Bretaña, Alemania, los Países Bajos y Bélgica.

Mercados eléctricos europeos

En la segunda semana de junio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. Las excepciones fueron el mercado N2EX del Reino Unido y el mercado Nord Pool de los países nórdicos, con subidas del 23% y el 26%, respectivamente. En cambio, el mercado EPEX SPOT de Francia registró la mayor caída porcentual de precios, del 43%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 8,1% del mercado IPLEX de Italia y el 35% del mercado MIBEL de Portugal.

En la segunda semana de junio, los promedios semanales fueron inferiores a 100 /MWh en todos los mercados eléctricos europeos analizados. El mercado británico y el mercado italiano alcanzaron los mayores promedios, de 87,14 /MWh y 99,00 /MWh, respectivamente. En cambio, el mercado francés registró el menor promedio semanal, de 21,01 /MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 34,31 /MWh del mercado nórdico y los 63,96 /MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos los días 15 y 16 de junio. Las excepciones fueron los mercados italiano y británico, que no tuvieron precios negativos en la segunda semana de junio. Además de durante el fin de semana, el mercado francés registró un precio negativo el día 10 de junio, de 16:00 a 17:00. Por otra parte, los mercados belga y francés registraron el precio horario más bajo de la segunda semana de junio, de 80,02 /MWh, el sábado, 15 de junio, de 14:00 a 15:00. En el caso de los mercados portugués y español, el domingo, 16 de junio, estos mercados registraron un precio de 2,00 /MWh durante dos y seis horas, respectivamente. Este fue el precio horario más bajo de la historia de estos mercados.

Por lo que respecta a los precios diarios, el sábado, 15 de junio, el mercado francés alcanzó un precio diario de 5,76 /MWh. Este precio fue el más bajo desde finales de mayo de 2020 en este mercado.

Durante la semana del 10 de junio, el incremento de la producción eólica en la mayoría de los mercados analizados ejerció su influencia a la baja sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. Además, la demanda cayó en algunos mercados como el belga, el francés, el español o el portugués. El aumento de la producción solar en la península ibérica también contribuyó a la caída de los precios en el mercado MIBEL.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que los precios de la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados podrían volver a subir en la tercera semana de junio, influenciados por el descenso de la producción eólica. Sin embargo, los precios podrían continuar bajando en el mercado MIBEL, ayudados por el incremento de la producción solar en España.

Brent, combustibles y CO2

En la segunda semana de junio, los precios de cierre de los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE** fueron superiores a 80 \$/bbl. El lunes, 10 de junio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 81,63 \$/bbl, el cual ya fue un 2,5% mayor al de la última sesión de la semana anterior. Los precios continuaron aumentando hasta el jueves, 13 de junio. Ese día, los futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 82,75 \$/bbl. Tras un ligero descenso del 0,2%, el viernes, 14 de junio, el precio de cierre fue de 82,62 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio todavía fue un 3,8% mayor al del viernes anterior.

En la segunda semana de junio, las expectativas de un incremento de la demanda con el inicio de las vacaciones de verano en el hemisferio norte propiciaron el incremento de los precios. Sin embargo, la posibilidad de que los tipos de interés en Estados Unidos continúen elevados hasta final de año frenó la tendencia ascendente al final de la segunda semana de junio.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, el lunes, 10 de junio, registraron el precio de cierre mínimo semanal, de 34,26 /MWh. Este precio ya fue un 3,5% mayor al de la última sesión de la semana anterior. Los precios continuaron aumentando hasta el jueves, 13 de junio. Ese día, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 35,72 /MWh. El viernes, 14 de junio, hubo una caída del 1,0% respecto al día anterior y el precio de cierre fue de 35,36 /MWh. Sin embargo, según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio todavía fue un 6,8% mayor al del viernes anterior.

En la segunda semana de junio, los descensos no planificados en el suministro de gas desde Noruega contribuyeron al incremento de los precios de los futuros de gas TTF. Por otra parte, las olas de calor en Asia propiciaron el incremento de la demanda de gas natural licuado en la región, favoreciendo también el incremento de los precios. Además, la interrupción no planificada en el suministro desde una importante planta de exportación australiana podría durar semanas.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024, el lunes, 10 de junio, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 70,80 /t. En la segunda semana de junio, los precios de estos futuros continuaron con la tendencia descendente de la semana anterior. Como resultado, el viernes, 14 de junio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 68,28 /t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 4,4% menor al del viernes anterior y el más bajo desde el final de abril.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa, la financiación de proyectos renovables y los PPA

El jueves 13 de junio tuvo lugar el **webinar número 45** de la serie de webinars mensuales de **AleaSoft Energy Forecasting** y **AleaGreen**. Este webinar analizó la evolución de los mercados de energía europeos y las perspectivas en la segunda mitad de 2024, las oportunidades de crecimiento del sector renovable, los retos regulatorios y de diseño del **mercado mayorista** y la actualidad del mercado de **PPA** en España. En esta ocasión, ponentes de **Engie Spain** participaron, por sexta vez, en la serie de webinars mensuales.

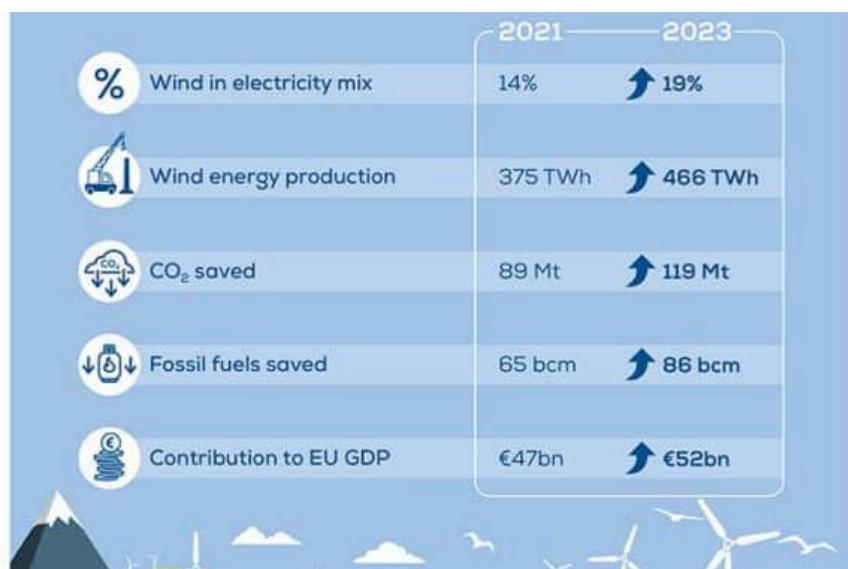
AleaSoft Energy Forecasting y **AleaGreen** celebrarán el **webinar número 46** de su serie el jueves 11 de julio. Además de la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos, el webinar abordará la **canibalización** de precios, los precios bajos, el **apuntamiento de las tecnologías renovables**, las perspectivas para la **fotovoltaica**, las **baterías** y la **hibridación**, así como los PPA desde el punto de vista de los **grandes consumidores** y **electrointensivos**. También se explicarán las nuevas divisiones de AleaSoft para impulsar las **energías renovables** y la **transición energética**. En la mesa de análisis del webinar, participarán ponentes invitados de **AEGE, Banco Sabadell, Axpó Iberia** y **CESCE**.

Fuente [Comunicae](#)

La gran evolución de la energía eólica desde el lanzamiento de REPowerEU y las peticiones de Wind Europe para los próximos 5 años

Se ha cumplido el segundo aniversario de REPowerEU, la respuesta de política energética de la Unión Europea a la invasión de Ucrania. Supuso un punto de inflexión para conseguir la seguridad energética europea impulsando las renovables y disminuyendo la dependencia de gas y combustibles fósiles. Wind Europe ha hecho balance de la evolución de la eólica con REPowerEU y hace peticiones a la UE para los próximos 5 años.

Esther de Aragón • original



Infografía: Wind Europe.

Se ha cumplido el segundo aniversario de REPowerEU, la respuesta de política energética de la Unión Europea a la invasión de Ucrania. Supuso un punto de inflexión para conseguir la seguridad energética europea impulsando las renovables y disminuyendo la dependencia de gas y combustibles fósiles. Wind Europe ha hecho balance de la evolución de la eólica con REPowerEU y hace peticiones a la UE para los próximos 5 años.

Con la invasión de Ucrania, Rusia amenazaba la seguridad energética y la competitividad económica de Europa. Los recortes a las importaciones de gas ruso rápidamente se convirtieron en una de las crisis energéticas más graves de la historia de Europa.

La Unión Europea respondió con el plan REPowerEU. Sus objetivos principales eran tres: ahorrar energía, diversificar las importaciones de gas y aumentar la producción de energías renovables nacionales.

Giles Dickson, director general de WindEurope, lo explica así:

REPowerEU marcó un hito en la política energética europea. Después de que Rusia invadió Ucrania, la UE fácilmente podría haber suspendido el Acuerdo Verde. Pero hicieron todo lo contrario. Duplicaron su apuesta por las energías renovables. Y los resultados les han dado la razón. REPowerEU ha sido un punto de partida decisivo para la transición de Europa hacia una electricidad local, limpia y barata.

Los efectos para la eólica

Los efectos de REPowerEU son sorprendentes. Según la asociación, en sólo dos años:

- La proporción de la energía eólica en el mix eléctrico de la UE ha aumentado del 14% al 19%;
- La producción anual de energía eólica ha aumentado de 375 TWh a 466 TWh;

- El viento significa ahora 95 mil millones de metros cúbicos menos de necesidad de gas cada año; y 119 millones de toneladas de CO2 evitadas.
- La industria eólica europea aporta ahora 52.000 millones de euros al PIB de la UE y emplea a más de 300.000 personas. Y seguirá creciendo. La UE quiere que la energía eólica represente el 35% del mix eléctrico en 2030 y más de la mitad en 2050.

Objetivos y datos

Ahora, la eólica supone casi el 20% de la electricidad consumida en Europa. Además, los objetivos europeos establecen **el 35% para 2030 y más del 50% para 2050**.

Desde Wind Europe indican que el viento es barato y que, cuanto más tenemos, menos energía necesitamos importar. Asimismo, señalan que las turbinas de los parques eólicos se fabrican en Europa, por lo que es una industria estratégica. La eólica, dicen, mejora nuestra seguridad energética y nuestra seguridad nacional.

Y añaden que, para 2030, la energía eólica:

- Creará 500.000 puestos de trabajo en Europa, frente a los 300.000 actuales;
- Nos permitirá ahorrar 190 bcm de importaciones de combustibles fósiles cada año;
- Reducirá las emisiones a un ritmo de 262 millones de toneladas menos de CO2 cada año;
- Contribuirá con 49.000 millones de euros al PIB de la UE.

Peticiones de Wind Europe



Pero, para que esto suceda, desde la asociación hacen 5 peticiones:

1. **Invertir masivamente en redes eléctricas.** Con una mejor planificación descendente y más financiación privada, apalancada por el BEI.
2. **Acelerar la concesión de permisos a las energías renovables, las redes y la industria.** Aplicar las nuevas y buenas normas de la UE: plazos más ajustados, ventanilla única, interés público primordial, y todo ello de forma digital.
3. **Ayudar a la industria pesada a electrificarse.** El acero, el cemento y los productos químicos nos ayudan a construir turbinas eólicas y son fundamentales para la economía. Tenemos que ayudar a su descarbonización con financiación, ayudas estatales flexibles y un Plan de Acción para la Electrificación con el objetivo de incluir el 35% de electricidad en la combinación energética para 2030 (frente al 23 % actual).
4. **Garantizar unas condiciones de competencia equitativas para la fabricación de tecnologías limpias en Europa.** Utilizar todos los instrumentos existentes de la UE para garantizar una competencia leal en el mercado de las turbinas eólicas. Establecer normas mínimas claras sobre ciberseguridad y seguridad de datos, conducta empresarial responsable y resiliencia de la cadena de suministro.
5. **Centrar la innovación en la ampliación.** Demasiadas tecnologías nuevas tienen dificultades para su implementación. Tenemos que orientar la política de investigación e innovación para ayudarles a industrializarse y ampliarse. Y simplificar y acelerar radicalmente los procesos de financiación de la UE.

También te puede interesar:

- **Un informe de Aurora Research identifica la eólica marina como un pilar clave para un sistema de energía descarbonizado**
- **Cómo el Dr. John Hartley y la ingeniería consiguieron ampliar más de un 100% la longitud de las palas de las turbinas eólicas**
- **2023, el año que pulverizó los máximos históricos de generación renovable en España**
- **España firma el Wind Charter nacional, un paso en el compromiso entre el Gobierno y el sector eólico**
- **53 empresas del sector eólico vasco participan en WindEurope Annual Event Bilbao 2024**



El interés por la eólica marina se reactiva en España con la entrada de 1,6 GW en proyectos y nuevos promotores

Alba Pérez • original

La **inminente llegada de la normativa para la eólica marina** reactiva el interés promotor en España. Tras meses de parón legislativo y un año sin apenas nuevos proyectos, en las últimas semanas se han presentado para su tramitación ambiental **más de 1.600 megavatios (MW)**, lo que ha supuesto también el **desembarco de nuevos jugadores en este mercado**.

El Gobierno prevé aprobar "**antes de verano**" la **regulación de la eólica marina**, según reveló la semana pasada la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen. Se trata del paso previo a la presentación de las esperadas subastas, que han sido varias veces retrasadas.

Fuentes del sector señalan a este medio que el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico ha manifestado su preocupación por el **lento ritmo de instalación que registra la energía eólica** frente a la solar fotovoltaica.

Ahora, su intención es aprobar el real decreto por el que se regula la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar, que dará un impulso al cumplimiento de los objetivos de **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**.

Concretamente, son cuatro los proyectos que los promotores han presentado en las últimas semanas ante Transición Ecológica para iniciar su tramitación. El más reciente es el proyecto Milet de la **cordobesa Magtel**. Con 612 MW de capacidad y situado en las costas de Málaga y Cádiz, se trata del tercer parque de eólica marina de la compañía.

En las últimas semanas también se han sumado a la carrera **Elawan** y la estadounidense Invenergy. La primera quiere desarrollar una planta de 240 MW en las aguas de Las Palmas de Gran Canaria.

Mientras, **Invenergy entra en el mercado nacional con un proyecto en Galicia de 552 MW**.

El pasado mes de febrero, el Gobierno lanzó a audiencia pública el proyecto de real decreto para la eólica marina. Este borrador de ley actualiza las condiciones para adaptarse a las circunstancias actuales, ya que la **legislación anterior en este ámbito tenía 15 años de antigüedad**. Su aprobación permitirá la convocatoria de las subastas.

El Gobierno ha reiterado en varias ocasiones su intención de **lanzar próximamente los concursos**, para que los promotores puedan garantizar a sus proyectos un espacio en el lecho marino y un punto de conexión a la red eléctrica. Pero no ha concretado fechas.

Desde el sector esperan que las subastas puedan celebrarse a **finales de 2024 o principios de 2025**. Hablamos de más de un año de retraso respecto al planteamiento inicial.

Y es que, fue a finales de 2022 cuando se inició la tramitación de los **Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM)**. Entonces, el Gobierno preveía convocar los primeros concursos en España el primer semestre del año pasado.

Se espera que la **primera subasta se lleve a cabo en las islas Canarias**, región en la que se proyectan más de una veintena de parques y que cuenta con un fuerte apoyo por parte del Cabildo.

Desde el sector de la eólica marina también han planteado la posibilidad de que se celebren **concursos simultáneos en varias comunidades autónomas**, como Galicia o Cataluña, dado el retraso que acumula el despegue de esta tecnología en España.

2024 será un año récord para la eólica marina a nivel mundial. **Más de 50.000 MW de capacidad eólica marina se licitarán este 2024**, una cifra muy por encima del récord anterior de 21 GW en 2021, según un análisis de Morgan Stanley.



El banco de inversión anticipa que las discrepancias entre la tasa interna de retorno (TIR) y el coste de capital ponderado (WACC) en las subastas de capacidad de 2024-25 alcanzarán niveles elevados, indicando que los **proyectos serán muy atractivos desde el punto de vista financiero**.

El año 2023 estuvo marcado por la **cancelación de varios proyectos de energía eólica marina debido a problemas en la cadena de suministro**, aumento de costes de materias primas y mayor competencia china.

Grandes actores del sector como **Iberdrola, Orsted, EDP, Engie y Shell** tuvieron que cancelar contratos de energía para algunos de sus proyectos, principalmente en Estados Unidos.

El análisis de Morgan Stanley también destaca que los **contratos de energía a largo plazo (PPA) para proyectos marinos siguen siendo competitivos** frente a los precios base de la energía en Europa, y que los gobiernos han adoptado marcos de subasta con menos riesgos y más rentables.



Parque eólico marino.

La eólica marina se dispara en 2023 y pone rumbo a una década récord

José A. Roca • [original](#)

La eólica marina está preparada para un verdadero crecimiento mundial después de que en 2023 se registrara la segunda mayor instalación anual, así como desarrollos políticos clave que sientan las bases para una expansión acelerada de la industria durante la próxima década.

En 2023, a pesar de los retos macroeconómicos a los que se enfrenta el sector en algunos mercados clave, la industria eólica instaló 10,8 GW de nueva capacidad eólica marina, elevando el total mundial a 75,2 GW. La nueva capacidad aumentó un 24% respecto al año anterior, una tasa de crecimiento que el **Consejo Mundial de la Energía Eólica (GWEC)** espera que continúe hasta 2030, si se mantiene el actual aumento del impulso político.

En los próximos diez años, el GWEC prevé que se instalen 410 GW de nueva capacidad eólica marina, con lo que el despliegue de la energía eólica marina estará en consonancia con los objetivos mundiales de instalar 380 GW para 2030. La mayor parte se instalará al final de la década, y dos tercios entre 2029 y 2033. Esta rápida expansión del despliegue debe basarse en una colaboración cada vez mayor entre la industria y los gobiernos y en la creación de marcos políticos y reglamentarios ágiles y eficaces.

Nuevos mercados

Este crecimiento previsto se verá impulsado por la llegada de la próxima oleada de mercados de energía eólica marina, como Australia, Japón, Corea del Sur, Filipinas, Vietnam, Brasil, Colombia, Irlanda y Polonia, donde la evolución de las políticas y una atención sin precedentes por parte de los gobiernos, la industria y la sociedad civil están creando las condiciones para el desarrollo a gran escala de la energía eólica marina a largo plazo.

El informe esboza un " *Marco de Crecimiento Global para la Eólica Marina* " para la industria y los gobiernos que planean ampliar rápidamente el desarrollo, cubriendo la financiación, la demanda y la absorción industrial, el desarrollo de la cadena de suministro, la concesión de permisos, el consenso social, el desarrollo de la mano de obra y la infraestructura de la red. La posición de GWEC es que el crecimiento previsto está en peligro si no se aplica este marco.

Triplicar la ambición

Ben Backwell, director general del GWEC, ha declarado: "La instalación de casi 11 GW de energía eólica marina es la punta de lanza de una nueva ola de crecimiento de la energía eólica marina. Los avances políticos -especialmente en la región Asia-Pacífico y en América- nos han situado en la senda de la instalación periódica anual de una capacidad récord y de la superación del objetivo de 380 GW fijado por la **Global Offshore Wind Alliance**. Esto significa que la eólica marina va camino de triplicar la ambición fijada en la COP28 de Dubai".

"La eólica marina es ahora mucho más que una historia europea, china o estadounidense. En el último año, GWEC ha visto un rápido progreso en los nuevos mercados, donde los factores clave para la eólica marina están ahora en su lugar, desde los compromisos del gobierno para el crecimiento económico sostenible, a la creciente demanda de los consumidores y la descarbonización industrial", añadió.

En palabras de Rebecca Williams, directora de Estrategia de Eólica Marina de GWEC: "Gobiernos de todo el mundo están eligiendo la eólica marina para sus pueblos y sus economías. Hemos llegado a un punto en los mercados maduros en el que se ha demostrado que la tecnología puede ahorrar dinero a los hogares frente a las fuentes de energía convencionales".

La eólica marina instala 10,8 GW en 2023 y se encamina hacia una década récord

La eólica marina está preparada para un verdadero crecimiento mundial después de que en 2023 se registrara la segunda mayor cifra anual de instalaciones, así como avances políticos clave que sientan las bases para una expansión acelerada del sector durante la próxima década. En su informe **Global Offshore Wind Report 2024**, presentado hoy, la asociación mundial GWEC prevé que se instalen 410 GW de nueva capacidad eólica marina hasta 2033.

original

eólica

Lunes, 17 de junio de 2024

0

ER

La eólica marina está preparada para un verdadero crecimiento mundial después de que en 2023 se registrara la segunda mayor cifra anual de instalaciones, así como avances políticos clave que sientan las bases para una expansión acelerada del sector durante la próxima década. En su informe **Global Offshore Wind Report 2024**, presentado hoy, la asociación mundial GWEC prevé que se instalen 410 GW de nueva capacidad eólica marina hasta 2033.



En 2023, a pesar de los retos macroeconómicos a los que se enfrenta el sector en algunos mercados clave, la industria eólica instaló 10,8 GW de nueva capacidad eólica marina, elevando el total mundial a 75,2 GW. La nueva capacidad aumentó un 24% respecto al año anterior, una tasa de crecimiento que el Consejo Mundial de la Energía Eólica (GWEC) espera que continúe hasta 2030, si se mantiene el actual aumento del impulso político.

En su informe, la asociación prevé que en los próximos diez años se instalen 410 GW de nueva capacidad eólica marina, con lo que el despliegue de esta tecnología estará en consonancia con los objetivos mundiales de instalar 380 GW para 2030. La mayor parte se instalará al final de la década, y dos tercios entre 2029 y 2033. Esta rápida expansión debe basarse en una colaboración cada vez mayor entre la industria y los gobiernos y en la creación de marcos políticos y reglamentarios ágiles y eficaces, señalan desde GWEC.

Nuevos mercados

El crecimiento se verá impulsado, en gran medida, por la llegada de la próxima oleada de mercados de energía eólica marina, como Australia, Japón, Corea del Sur, Filipinas, Vietnam, Brasil, Colombia, Irlanda y Polonia, donde la evolución de las políticas y una atención sin precedentes por parte de los gobiernos, la industria y la sociedad civil están creando las condiciones para el desarrollo a gran escala de la energía eólica marina a largo plazo, en opinión de GWEC.

De acuerdo con Ben Backwell, consejero delegado del Consejo Mundial de la Energía Eólica,

la instalación de casi 11 GW de energía eólica marina es la punta de lanza de una nueva ola de crecimiento de la energía eólica marina. Los avances políticos -especialmente en la región Asia-Pacífico y en América- nos han situado en la senda de la instalación periódica anual de una capacidad récord y de la superación del objetivo de 380 GW fijado por la Global Offshore Wind Alliance. Esto significa que la eólica marina va camino de triplicar los objetivos fijados en la COP28 de Dubai.

"La eólica marina es ahora mucho más que una historia europea, china o estadounidense, dice Rebecca Williams, directora de Estrategia de Eólica Marina de GWEC: "Gobiernos de todo el mundo están eligiendo la eólica marina para sus pueblos y sus economías. Hemos llegado a un punto en los mercados maduros en el que se ha demostrado que la tecnología puede ahorrar dinero a los hogares frente a las fuentes de energía convencionales. No obstante, desde GWEC advierten que este crecimiento corre peligro si no continua la cooperación pública-privada: Es vital continuar esa cooperación, sobre todo en este año de importantes elecciones en todo el mundo, para garantizar que los objetivos se conviertan en turbinas y se desarrolle más mercados tras la expansión de esta década, dicen.

Qiying Zhang, presidente y director técnico de Mingyang Smart Energy, uno de los fabricantes líderes de turbinas eólicas marinas y proveedor, se muestra convencido, además, de que a través de la innovación tecnológica, la industrialización y la cooperación global nuestra industria puede reducir aún más el coste de la energía y, en última instancia, ayudar a lograr el despliegue a gran escala de la energía eólica marina.

El talento sevillano participa en los mayores parques eólicos del mundo

● Sale por la esclusa hacia EEUU la segunda subestación eléctrica fabricada por Tecade

R.S.

El talento sevillano participa en la construcción de los mayores parques eólicos del mundo. La segunda subestación eléctrica fabricada por la empresa sevillana Tecade en el Polígono Industrial Astilleros del Puerto de Sevilla salió ayer en torno a las 15:30 por la esclusa rumbo a Dinamarca y de ahí a EEUU. Esta megaestructura formará parte del parque eólico marino Coastal Virginia Offshore Wind, localizado en la costa de Virginia (EEUU). Tiene 25 metros de alto, 60 de largo y 30 de ancho, y más de 2.200 toneladas de peso.

Varias autoridades acompañaron a esta megaestructura hasta la esclusa con la ayuda de un remolcador. Allí han estado el presidente de la Autoridad Portuaria de Sevilla, Rafael Carmona; el alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, y el presidente de la Diputación de Sevilla, Javier Fernández.

La operativa de traslado contó con la coordinación de la Autoridad Portuaria de Sevilla, Capitanía Marítima, la Corporación de Prácticos del Puerto de Sevilla y de la Ría del Guadalquivir, Remolcadores, Amarraores, Tecade, Bladt Industries, Europea Advisor y la empresa sevillana Sevitrade (encargada de la consignación de la pontona flotante donde se ha cargado la megaestructura).

Varias autoridades acompañaron a esta megaestructura hasta la esclusa con la ayuda de un remolcador. Allí estuvieron el presidente de la Autoridad Portuaria de Sevilla, Rafael Carmona; el alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, y el presidente de la Diputación de Sevilla, Javier Fernández.

La operativa de traslado contó con la coordinación de la Autoridad Portuaria de Sevilla, Capitanía Marítima, la Corporación de Prácticos del Puerto de Sevilla y de la Ría del Guadalquivir, Remolcadores, Amarraores, Tecade, Bladt Industries, Europea Advisor y la empresa sevillana Sevitrade (encargada de la consignación de la pontona flotante donde se ha cargado la megaestructura).

Durante el paseo en barco, que permitió a los participantes



FOTOS: JUAN CARLOS VÁZQUEZ

La megaestructura de 25 metros de alto y 60 de largo atraviesa la esclusa rumbo hacia Dinamarca y Virginia.



Carmena, Sanz y Fernández con los Camino de Tecade y García (Sevitrade).

contemplar la zona industrial del Puerto de Sevilla y el potencial de sus empresas, el CEO de Tecade, Antonio Camino, y el presidente de Sevitrade, Javier García, explicaron la importancia del proyecto, que supone un gran hito para la industria metalmecánica y para el Puerto de Sevilla, pues es la primera vez que se fabrican y ensamblan subestaciones para la industria offshore wind íntegramente en Sevilla.

“Ya tenemos proyectos en estudio para 2025 y 2026 para afrontar nuevas subestaciones”, adelantó Antonio Camino, CEO de Tecade.

Esta empresa quiere impulsar un clúster de empresas en Andalucía y consolidarse como base principal para la fabricación

de subestaciones eólicas marinas. “No es fácil hacer este tipo de estructuras, ni tampoco asentarse, ya que actualmente los mercados europeos están más centrados en fabricar monopilotes y piezas de transición”, explicó Camino, apuntando que esta estrategia tiene que ver también con la mayor capacidad de estos proyectos para generar empleo.

SANZ DESTACA EL TALENTO SEVILLANO

El alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, resaltó ayer que “el talento sevillano estará presente en uno de los mayores parques eólicos del mundo”.

Sanz agradeció a las compañías Tecade y Sevitrade su trabajo. Es la segunda subestación



Operarios del Puerto que intervinieron en la operativa en la esclusa.

eléctrica ultimada en el Polígono industrial de Astilleros del Puerto de Sevilla. La primera, de similares dimensiones, zarpó a finales de 2023.

Asimismo, el primer edil subrayó que “Tecade, Sevitrade y el Puerto de Sevilla han trabajado sin descanso durante el último año y medio, hasta lograr el resultado que hoy (por ayer) se presenta, que tiene como destino uno de los mayores parques eólicos del mundo y, que

La empresa sevillana afrontará en 2025 y 2026 nuevos proyectos para subestaciones

lleva la firma y la marca Sevilla, porque en nuestra ciudad hacemos muchas cosas y casi todas bien”, recalcó.

“Un millón de horas de trabajo en las que se ha volcado el talento sevillano de una empresa familiar con más de 38 años de experiencia que da trabajo a casi 400 empleados”, dijo Sanz para concluir.

“Para nosotros es una satisfacción que las empresas del Puerto de Sevilla creen sinergias y sean capaces de acometer estos trabajos y coordinar estas operativas. Esto nos permite prosperar y ampliar la cuota de mercado en un sector tan importante como el industrial, con lo que ello significa para nuestra ciudad en cuanto a la consolidación de puestos de trabajo e impulso a la economía”, destacó el presidente de la Autoridad Portuaria de Sevilla, Rafael Carmona.

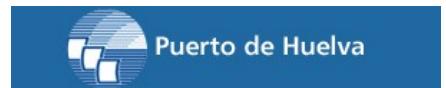
Desde allí, la subestación navegará a bordo de una plataforma propulsada por un remolcador a través del estuario del Guadalquivir hacia el puerto danés de Aalborg (Dinamarca), donde se procederá a completar la instalación de los equipos. El destino final de la estructura será un parque eólico marino situado a 24 millas mar adentro, en la costa atlántica de EEUU.

La actuación supone un hito para el puerto sevillano, ya que consolida su potencial como centro industrial metalmecánico.

co especializado en la fabricación de grandes estructuras y afianza su posición como centro estratégico de Andalucía para la carga de proyecto.

El parque eólico marino Coastal Virginia Offshore Wind está localizado a 24 millas marinas (44,5 kms) mar adentro en la costa atlántica de los Estados Unidos. Generará un total de 2,6 Gigavatios de energía renovable mediante sus 176 turbinas. Este parque, construido y operado por la empresa Dominion Energy, estará finalizado en 2026 y proporcionará energía limpia hasta 660.000 hogares. Tecade proporcionará dos de las tres grandes subestaciones de transformación planificadas para conducir la energía generada a la red terrestre.

La subestación eléctrica de Tecade "cruza con éxito" la esclusa del puerto de Sevilla con destino a Dinamarca



Embarque de la subestación eléctrica que ha construido la empresa sevillana Tecade en los antiguos astilleros del Puerto de Sevilla
- Francisco J. Olmo - Europa Press

SEVILLA, 17 Jun. (EUROPA PRESS) -

La segunda subestación eléctrica fabricada por la empresa sevillana Tecade en el Polígono Industrial de Astilleros ha zarpado este lunes, desde el muelle de Armamentos, con destino a Dinamarca y ha pasado ya por la esclusa. Esta megaestructura, que formará parte de un parque eólico marino localizado en la costa de Virginia (EEUU), alcanza unas dimensiones de 25 metros de alto, 60 de largo y 30 de ancho, y supera en peso las 2.200 toneladas.

"Para nosotros es una satisfacción que las empresas del Puerto de Sevilla creen sinergias y sean capaces de acometer estos trabajos y coordinar estas operativas. Esto nos permite prosperar y ampliar la cuota de mercado en un sector tan importante como el industrial, con lo que ello significa para nuestra ciudad en cuanto a la consolidación de puestos de trabajo e impulso a la economía", ha destacado el presidente de la Autoridad Portuaria de Sevilla, Rafael Carmona, en una nota de prensa.

Al acto de remolcado han asistido también el alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, y el presidente de la Diputación, Javier Fernández. En una compleja operativa, que ha contado con la coordinación de la APS, Capitanía Marítima, la Corporación de Prácticos del Puerto de Sevilla y de la Ría del Guadalquivir, remolcadores, amarradores, Tecade, Bladt Industries, Europea Advisor y Sevitrade, la gran estructura ha cruzado con éxito la esclusa Puerta del Mar en torno a las 15,30 horas.

Lo más leído

La Junta de Andalucía destaca el incremento de un 167% en las poblaciones de cangrejo de río autóctono

Justicia Guardia Civil denuncia que "todas las embarcaciones" del Servicio Marítimo de Ceuta están averiadas

[Físicos demuestran la "acción fantasmal" a](#) [«- Volver al índice](#)

Desde allí, la subestación navegará a bordo de una plataforma impulsada por un remolcador a través del estuario del Guadalquivir hacia el puerto danés de Aalborg, donde se procederá a completar la instalación de los equipos. El destino final de la estructura será un parque eólico marino situado a 24 millas mar adentro, en la costa atlántica de EEUU.

La actuación supone "un hito" para el puerto sevillano, ya que "consolida su potencial como centro industrial metalmecánico especializado en la fabricación de grandes estructuras y afianza su posición como centro estratégico de Andalucía para la carga de proyecto".

El parque eólico marino Coastal Virginia Offshore Wind está localizado a 24 millas marinas (44,5 km) mar adentro en la costa atlántica de los Estados Unidos. Generará un total de 2,6 Gigavatios de energía renovable mediante sus 176 turbinas. Este parque, construido y operado por la empresa Dominion Energy, estará finalizado en 2026 y proporcionará energía limpia a hasta 660.000 hogares.

En este sentido, Tecade suministrará dos de las tres grandes subestaciones de transformación planificadas para conducir la energía generada a la red terrestre.

Leer más acerca de:

Energía renovable

"distancia" de Einstein

Taiwán bota un buque de 4.000 toneladas para enfrentarse a las incursiones chinas

El Juez responde a Begoña Gómez que sigue investigando "dos bloques" de la causa

Hoy | Una semana | Un mes

Sanz alaba a Tecade: "El talento sevillano estará presente en uno de los mayores parques eólicos del mundo"



El alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, durante la visita al Puerto de Sevilla.
- AYUNTAMIENTO DE SEVILLA

Europa Press Andalucía

Publicado: lunes, 17 junio 2024 15:52
@epandalucia

✉ Boletín de EP Sevilla

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

Autorizo el tratamiento de mis datos personales para la finalidad indicada.

z, ha destacado este lunes que "el talento sevillano estará presente en uno de los mayores parques eólicos del mundo", ya que la subestación eléctrica fabricada en el Puerto de Sevilla es la segunda megaestructura que formará parte de un gran parque eólico en la costa de Virginia (EEUU).

El primer edil ha querido agradecer las "gracias a las compañías Tecade y Sevitrade, que han hecho realidad la ejecución de esta megaestructura que ha permitido que Sevilla sea la puerta de entrada hacia Estados Unidos". Esta pieza de 2.200 toneladas, 60 metros de largo, 30 metros de ancho y 25 de alto es la segunda subestación eléctrica ultimada en el Polígono industrial de Astilleros del Puerto de Sevilla. La primera, de similares dimensiones, zarpó a finales de 2023.

Asimismo, el primer edil ha destacado que "Tecade, Sevitrade y el Puerto de Sevilla han trabajado sin descanso durante el último año y medio, hasta lograr el resultado que hoy se presenta, que tiene como destino uno de los mayores parques eólicos del mundo y, que lleva la firma y la marca Sevilla, porque en nuestra ciudad hacemos muchas cosas y casi todas bien", ha recalcado.

"Un millón de horas de trabajo en las que se ha volcado el talento sevillano de

Lo más leído

La Junta de Andalucía destaca el incremento de un 167% en las poblaciones de cangrejo de río autóctono

Justicia Guardia Civil denuncia que "todas las embarcaciones" del Servicio Marítimo de Ceuta están averiadas

La Audiencia Provincial condena a dos años de cárcel al ex presidente de VOX Melilla por apropiación indebida

[«-- Volver al índice](#)

una empresa familiar con más de 38 años de experiencia que da trabajo a casi 400 empleados", ha añadido Sanz para concluir.

Leer más acerca de:

Energía renovable

Taiwán bota un buque de 4.000 toneladas para enfrentarse a las incursiones chinas

Físicos demuestran la "acción fantasmal a distancia" de Einstein

Hoy | Una semana | Un mes

es Andalucía

- Moreno destaca una subida del 7% en las subvenciones a comunidades en el exterior, la "novena provincia" de Andalucía
- Expertos en evaluación de tecnologías sanitarias de todo el mundo se dan cita en Sevilla
- Moreno pide acabar con el "agujero" de la financiación en Andalucía: "Sin solidaridad territorial es imposible igualdad"
- La Junta compra la primera pieza para el Museo del Flamenco: una guitarra española de seis órdenes de finales del XVIII
- La Junta renovará el mapa de concesiones de las líneas de autobuses que operan en Andalucía

ÚLTIMA HORA Criteria saltará de los 27.000 millones a 40.000 millones en participadas en 2030 (12:33)

Industria

Navantia y Windar finalizan la fabricación del primer monopile para el parque marino en Escocia

- * Este proyecto para el parque eólico marino East Anglia Three de Scottish Power (Iberdrola), da continuidad al de Moray West.
- * El monopile, al que le seguirán otras 44 unidades, se encuentra en la zona de almacenaje del astillero de Fene.



Ruth Lodeiro (Santiago de Compostela)

Galicia • 12:48 - 17/06/2024

La fábrica de monopiles del astillero de Navantia Seanergies en Fene, construida por Navantia y Windar Renovables y dotada de importantes medios de producción específicos, ha completado el primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia

[«-- Volver al índice](#)

Three (Escocia), que está siendo desarrollado por Scottish Power (Iberdrola).

El contrato de 45 monopiles, firmado en abril del pasado año, va a suponer un total de 900.000 horas de trabajo durante un plazo de ejecución de 15 meses, lo que ya está generando alrededor de **450 empleos** entre Navantia, Windar e industria auxiliar colaboradora.

El primer monopile, con unas **dimensiones máximas de 84 metros de longitud**, 1800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro, ya se encuentra en la zona de almacenamiento del astillero de Fene, tras haber pasado por el taller de fabricación de monopiles y por el taller de pintura.

Estas cimentaciones corresponden al **parque eólico East Anglia 3**, que se encuentra dentro del complejo eólico marino de East Anglia (2.900MW), en aguas británicas y del que 42 jackets pertenecientes al proyecto East Anglia ONE y una subestación también fueron construidos en las instalaciones de Navantia Seanergies.

Con este nuevo pedido, Navantia Seanergies-Windar Renovables refuerza su posición en esta línea de producto y afianza una relación de más de diez años con **Iberdrola**, que suma contratos por un **valor superior a los 1.000 millones de euros**, con encargos para los parques eólicos marinos de Iberdrola en Reino Unido, Alemania, Francia y Estados Unidos.

Navantia Y Windar

Navantia Seanergies es la división creada por Navantia para contribuir al desarrollo de las **energías verdes**, a través de la construcción de elementos para parques de energía eólica marina y el desarrollo del hidrógeno como vector de transporte energético.

Windar Renovables es un líder global en energías limpias y sostenibles a través de la fabricación de cimentaciones y torres para la industria **eólica marina**, así como torres para parques eólicos terrestres. Dirigida por su equipo fundador, dispone de una red de instalaciones de fabricación situadas para atender los mayores mercados eólicos del mundo.

Cuenta con **centros de producción** en España (Asturias, Galicia y Andalucía), India, Brasil, México, Francia y, próximamente, Polonia. El modelo de negocio de Windar Renovables se basa en distinguirse a través de la innovación y en ofrecer a sus clientes soluciones

Medio	El Economista	Fecha	17/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	659 000	V. Comunicación	19 807 EUR (21,216 USD)
Pág. vistas	1 247 778	V. Publicitario	5128 EUR (5493 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1219328039

integrales y a medida, gracias a su capacidad y flexibilidad, y aplicando siempre criterios de sostenibilidad.



Medio	El Economista	Fecha	17/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	659 000	V. Comunicación	19 807 EUR (21,216 USD)
Pág. vistas	1 247 778	V. Publicitario	5128 EUR (5493 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1219328039

Navantia Seaenergies y Windar Renovables completan el primer monopile para el parque eólico marino East Anglia 3

Lunes, 17 de junio de 2024 La fábrica de monopiles del astillero de Navantia Seanergies en Fene, construida por Navantia y Windar Renovables, ha completado el primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia 3 (Escocia), el cual está siendo desarrollado por Scottish Power (Iberdrola). Se trata del primero de los 45 monopiles destinados a este complejo eólico offshore británico, unas estructuras de 84 metros de longitud, 1.800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro.

Manuel Moncada • [original](#)

Lunes, 17 de junio de 2024 La fábrica de monopiles del astillero de [Navantia Seanergies](#) en Fene, construida por Navantia y [Windar Renovables](#), ha completado el primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia 3 (Escocia), el cual está siendo desarrollado por [Scottish Power \(Iberdrola\)](#). Se trata del primero de los 45 monopiles destinados a este complejo eólico offshore británico, unas estructuras de 84 metros de longitud, 1.800 toneladas de peso y 10,6 metros de diámetro



El contrato firmado en abril del pasado año con Scottish Power para fabricar las cimentaciones del parque eólico marino East Anglia 3 supondrá para el astillero ferrolano un total de 900.000 horas de trabajo durante un plazo de ejecución de 15 meses, lo que ya está generando alrededor de 450 empleos entre Navantia, Windar e industria auxiliar colaboradora.

Con este encargo, Navantia Seanergies y Windar Renovables consolidan su posición en esta línea de producto y afianzan una relación de más de diez años con Iberdrola, que suma contratos por un valor superior a los 1.000 millones de euros, con pedidos para los parques eólicos marinos de Iberdrola en Reino Unido, Alemania, Francia y Estados Unidos.

Previamente a este contrato, las instalaciones de Navantia Seanergies también fueron el origen de 42 jackets pertenecientes al proyecto East Anglia ONE y una subestación, estructuras incluidas en el complejo eólico marino británico de East Anglia (2.900 MW), en el que está incluido East Anglia 3.

Credenciales de Navantia Seanergies y Windar Renovables:

Navantia Seanergies es la división creada por el armador Navantia para contribuir al desarrollo de las energías verdes, a través de la construcción de cimentaciones y subestaciones para parques de energía eólica marina.

Windar Renovables está especializada en la fabricación de cimentaciones y torres para la industria eólica marina, así como torres para parques eólicos terrestres. Dispone de una red de instalaciones de fabricación estratégicamente situadas para atender los mayores mercados eólicos del mundo y cuenta con centros de producción en España (Asturias, Galicia y Andalucía), India, Brasil, México, Francia y, próximamente, Polonia.

Artículos relacionados

Las españolas Navantia Seaenergies y Windar Renovables entregan 14 monopiles para el parque eólico marino Moray West

Navantia Seanergies: la Marca España de la eólica marina firma en dos años contratos por valor de 550 millones de euros

Iberdrola adjudica a Windar las piezas de transición de su parque eólico marino East Anglia 3 en Reino Unido

Las renovables ocuparán el 0,8% de la superficie terrestre de España y el 0,46% de sus aguas territoriales

Lo dice el Ministerio para la Transición Ecológica en su borrador de Estudio Ambiental Estratégico del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2023-2030. El Gobierno redactó un primer Pniec en 2019, al que Bruselas dio su visto bueno en 2020, y ha redactado ahora un "borrador de actualización" de ese Plan, que ha vuelto a remitir (lo hizo en junio) a la Comisión Europea.

Antonio Barrero F. • original

panorama

Lunes, 17 de junio de 2024

0

Lo dice el Ministerio para la Transición Ecológica en su borrador de Estudio Ambiental Estratégico del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2023-2030. El Gobierno redactó un primer Pniec en 2019, al que Bruselas dio su visto bueno en 2020, y ha redactado ahora un "borrador de actualización" de ese Plan, que ha vuelto a remitir (lo hizo en junio) a la Comisión Europea. Este borrador incrementa los objetivos de potencia renovable a instalar de aquí a 2030 (los incrementa con respecto a los que fijaba el Pniec de 2019). Pues bien, el Estudio Ambiental Estratégico de este último documento (o sea, del Pniec 2023-2030) concreta que "el aumento de la potencia prevista en esta actualización (...) representa el 0,8% de la superficie del país" y que los futuribles parques eólicos marinos a instalar frente a las costas españolas solo ocuparán el 0,46% nuestras aguas territoriales.



El borrador de Estudio Ambiental Estratégico del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2023-2030 concluye que los "efectos globales de la actualización del Pniec" arrojan un balance ambiental "netamente favorable, por la transcendencia de sus efectos positivos en materia de mitigación de emisiones y lucha contra el cambio climático, que benefician a una amplia gama de recursos y valores, tanto ecológicos como socioeconómicos; y por la posibilidad de mitigar sus efectos potencialmente negativos, garantizando el cumplimiento de los estándares y objetivos de calidad ambiental establecidos, gracias tanto a una normativa ambiental garantista como a medidas específicas incorporadas en el Plan". Esa es la conclusión principal que plantea el Ministerio en su borrador de Estudio Ambiental Estratégico del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2023-2030, **borrador que mantendrá expuesto a información pública (y a las alegaciones que la ciudadanía considere pertinentes) hasta el próximo 12 de julio**.

Más allá en todo caso de ese balance ambiental "netamente favorable" que plantea Transición Ecológica respecto del Pniec 2023-2030, el propio Ministerio reconoce en su borrador de Estudio Ambiental Estratégico que "la ubicación y la densidad de proyectos energéticos en determinados ámbitos del territorio resulta ambientalmente más relevante que la superficie total

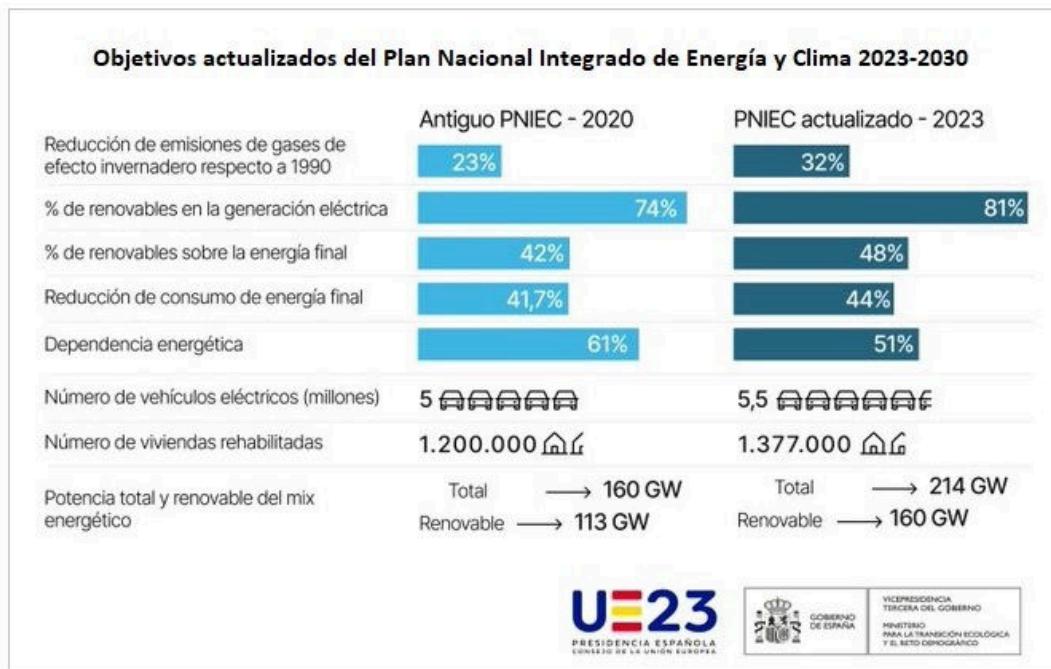
ocupada". En ese sentido, el Ministerio plantea la necesidad de "minimizar el riesgo de saturación en áreas ambientalmente sensibles" y considera en todo caso que "el carácter corregible de los potenciales impactos hace posible reducir muy significativamente su incidencia real mediante una adecuada planificación de las ubicaciones preferentes y un diseño adecuado a nivel de proyecto".

«Los condicionantes que se establezcan en los procedimientos de evaluación ambiental específicos conseguirán reducir los potenciales impactos, garantizando que el despliegue de renovables sea compatible con la preservación de la biodiversidad, el territorio y el medio ambiente». [Página 33 del Estudio Ambiental Estratégico del Pniec 2023-2030](#)

Los prolegómenos

El Consejo de Ministros del 16 de marzo de 2021 adoptó la versión final del [Pniec 2021-2030](#), una vez hubo recibido el visto bueno de Bruselas. Tres años después, el 28 de junio del año pasado, España presentó ante la Comisión Europea el borrador de la actualización del Pniec para su evaluación. Las políticas y medidas que ha incluido el Gobierno en esa actualización del Pniec suponen, según el Ministerio para la Transición Ecológica, "un aumento de ambición en coherencia con el contexto europeo y las nuevas propuestas derivadas de los paquetes europeos [Objetivo 55](#) y REPowerEU. Mediante la aprobación del paquete Objetivo 55, la UE se ha comprometido a reducir, de aquí a 2030, las emisiones netas de gases de efecto invernadero en al menos un 55% en comparación con los niveles de 1990; y mediante la aprobación del Plan para poner fin a la dependencia de la UE con respecto a los combustibles fósiles rusos ([REPowerEU](#)), la Unión grosso modo se compromete a acelerar la ruta hacia el Objetivo 55.

Pues bien, de acuerdo con esos paquetes de aceleración de la transición energética europea, el Gobierno de España ha incrementado la ambición energética-climática del Pniec 2023-2030, cuya actualización se ha materializado en estos números.



32% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a 1990.

48% de renovables sobre el uso final de la energía.

44% de mejora de la eficiencia energética en términos de energía final.

81% de energía renovable en la generación eléctrica.

Reducción de la dependencia energética hasta un 51%.

"Todos estos resultados sostiene en su Estudio Ambiental Estratégico el Ministerio- suponen una reducción de emisiones de GEI del 55% con respecto al año 2005, siendo una trayectoria compatible con el objetivo de convertir a España en una economía neutra en carbono antes de 2050".

Pero el Estudio también mira al carbón y la nuclear

El Pniec no solo apuesta por enchufar nueva potencia renovable sino que además insiste, lógicamente, en desenchufar la vieja potencia contaminante: carbón y nuclear. En ese sentido, el Estudio Ambiental Estratégico del Pniec 2023-2030 sostiene por una parte que el desmantelamiento de las centrales nucleares supone "una oportunidad muy positiva para la recuperación de paisajes, con una mejora ambiental y territorial, así como para la liberación de espacios para otros usos, al tiempo que le confiere mayor proyección socioeconómica" y recuerda por otra parte que "actualmente todas las centrales térmicas de carbón del país ya hayan completado su cierre, estén en proceso o sometidas a planes de cierre a medio plazo, con lo que se estima que el cierre total del carbón podría darse en torno al año 2025".

En ese sentido, el Estudio Ambiental Estratégico recuerda la lluvia de millones que esperan los territorios a descarbonizar y desnuclearizar: "se cuenta con 300 millones de euros, que tienen por objetivo minimizar el impacto económico y social de la transición a una economía verde y baja en carbono, que implicará el cese de actividades como la minería del carbón, las centrales térmicas de carbón y las centrales nucleares conforme se vaya acordando su cierre" (las nucleares deben estar todas paradas en 2035).

Pero, además de valorar positivamente el cierre nuclear y del carbón, y de concluir que los "efectos globales de la actualización del Pniec" arrojan un balance ambiental "netamente favorable, por la transcendencia de sus efectos positivos en materia de mitigación de emisiones y lucha contra el cambio climático", el Estudio plantea en todo caso una serie de "Recomendaciones para el despliegue e integración de las energías renovables" que vienen. Lo hace tecnología por tecnología. Las recogemos bajo esta tabla que hemos extraído del Estudio y que muestra de manera gráfica la "valoración global de los efectos ambientales del Pniec".

Valoración global de los efectos ambientales del Pniec														
Componentes principales del Pniec			Factores del medio											
			Cambio climático	Calidad del aire	Geología y suelos	Agua y sistemas acuáticos continentales	Biodiversidad (fauna, flora y hábitats terrestres)	Medio marino	ENP y Red Natura 2000	Patrimonio cultural				
DESPLIEGUE E INTEGRACIÓN DE LAS ENERGIAS RENOVABLES	DESARROLLO DE ENERGIAS RENOVABLES	Eólica terrestre (EO)	MF	MF	C	M	S (*)	M	S (*)	F	-	F	C	C
		Solar fotovoltaica (FV)	MF	MF	M		S (*)	C	S (*)	F	F	-	C	C
		Solar termoeléctrica (ST)	F	F	C	C	M	C	M	L	L	-	C	C
		Hidráulica (HD)	+	+		-	-	-	-			-	-	L
		Geotérmica (GT)	+	+	-	-	-					-	-	-
		Eólica marina y energías del mar (EM)	+	+				M	C	M	+	+	-	-
		Biomasa (BM)	F	M			F	+	+		F	+		
		Gases renovables: hidrógeno y biogas (GHB)	F			C					+	+	+	
		Renovación tecnológica de las instalaciones (RR)	+	+								C	C	F
	INTEGRACIÓN DE LAS ENERGIAS RENOVABLES EN EL SISTEMA ENERGETICO	Redes de transporte y distribución (RT)				M	-	M	M	C		C	C	F
		Almacenamiento y gestión del suministro (AG)	F	+	-	-	M	-	M		+	+	-	F
REDUCCIÓN DEL APORTE DE ENERGIA PROCEDENTE DE FUENTES NO RENOVABLES	Desarrollo del autoconsumo energético (AC)	Desarrollo del autoconsumo energético (AC)	+	+										F
		Desmantelamiento de centrales de carbón (RC)	MF	MF	C		F	C		F	MF	M (**)	C	
	TRANSFORMACIONES SECTORIALES (DESCARBONIZACIÓN Y EFICIENCIA)	Desmantelamiento de centrales nucleares (RN)		C		+ C			F		M (**)	MF	M	
		Transporte (TT)	MF	MF					F	MF	+	C	C	
		Sector residencial, servicios y edificación (SR)	F	+					+		+	C	C	
		Sector industrial (SI)	F	F					F	+	C	C		
		Sector agrícola y ganadero (SA)	F	+	F	F	L				+	+		
		Sector forestal (SF)	F		F	F	F							
		Sector residuos (SR)	F	+						+	F		F	
		Gases fluorados (GF)	+											

(*) Al objeto de evitar, corregir o compensar los potenciales impactos evaluados en la tabla, la legislación ambiental vigente establece la necesidad de disponer de medidas preventivas, correctoras y compensatorias en último término para asegurar en la medida de lo posible que la integración de renovables es compatible con el territorio, la preservación de la biodiversidad y la protección del medio ambiente

(**) Efectos que son contrarrestados mediante la Estrategia para la Transición Justa

EFECTOS POSITIVOS (+)		EFECTOS NEGATIVOS (-)	
+	Efecto positivo poco relevante a nivel estratégico	-	Efecto negativo poco relevante a nivel estratégico
L	Ligero	C	Compatible
F	Favorable	M	Moderado
MF	Muy favorable	S	Severo
	No significativo	Cr	Critico

Fuente: Resumen del Estudio Ambiental Estratégico. Actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030

Recomendaciones para los proyectos de generación eléctrica con eólica

- Ubicación de las instalaciones eólicas preferentemente fuera de los Espacios Naturales Protegidos y de la Red Natura 2000 y otras áreas de interés para la conservación.
- Prevención de procesos erosivos y recuperación de espacios afectados por las obras. Asimismo, se tratará de mantener la compatibilidad con usos ganaderos y agrícolas.
- Incorporación de criterios paisajísticos en el diseño de las instalaciones a nivel de proyectos.
- Incorporación de criterios ambientales en la definición de los aerogeneradores. Se deberá tener en cuenta, en la fase de planificación, el coste del impacto ambiental asociado al incremento en tamaño de los aerogeneradores.
- Medidas para reducir el riesgo de colisión de la avifauna y los quirópteros en la fase de funcionamiento (sistemas de detección de aves en tiempo real, incremento de la visibilidad de las hélices, limitación del funcionamiento de las turbinas y utilización de flashes de luz intermitentes, etc.) y la afección a la fauna (ubicación de las instalaciones fuera de rutas migratorias o de paso y fuera de áreas de cría de poblaciones vulnerables, amenazadas o en declive, adecuación del calendario de obras, seguimiento de la avifauna en fases previas a la operación y durante los años de explotación, determinación del área de afección y de realización de un inventario ambiental, con estimaciones de abundancia y distribución de aves a lo largo del año).
- Previsión de medidas compensatorias para las poblaciones de fauna afectadas: mejora de hábitats en corredores ecológicos a su paso por infraestructuras, financiación de medidas incluidas en los Planes de Recuperación de especies de fauna afectadas y contribución a acuerdos con propietarios para la mejora de los hábitats afectados.
- Prevención de molestias a la población situándose las instalaciones a una distancia suficientemente alejada de zonas habitadas.
- Medidas de información a la población con relación a las mejoras medioambientales y socioeconómicas que se consiguen con la implantación de los parques eólicos.
- Protección y recuperación del patrimonio histórico, cultural y natural en el entorno.
- Integración socioeconómica de los parques eólicos mediante la contratación de personal local. Priorizar la contratación de bienes y servicios en el entorno comarcal, siempre que las consideraciones técnicas y económicas lo permitan.
- Para el caso concreto de los desmantelamientos de parques eólicos, se monitorizará que los titulares cumplan con las regulaciones vigentes sobre gestión de residuos en base a la jerarquización de residuos.

Recomendaciones para los proyectos de generación eléctrica fotovoltaica

- Ubicación de las instalaciones fotovoltaicas preferentemente fuera de los Espacios Naturales Protegidos y de la Red Natura 2000 y otras áreas de interés para la conservación. Además, se deberá evitar, en la medida de lo posible, el área de distribución conocida de las especies de aves esteparias incluidas en el Catálogo Español de Especies Amenazadas.
- Incorporación de criterios paisajísticos a nivel de proyecto.
- Integración de las especies locales y protección de su hábitat natural mediante la instalación de nidos, charcas de anfibios, reubicación de majanos, hoteles de insectos, medidas de fomento del recurso trófico, etc.
- Estudios de seguimiento de avifauna en las fases previas a la operación y
- El vallado de las instalaciones deberá ser de tipo cinegético de forma que aseguren la conectividad y eviten la fragmentación.
- Se incluirán en los proyectos las medidas de mejora de la integración de los parques solares

en el hábitat faunístico.

- Mejora de la calidad ecológica del suelo respetando la formación natural de la capa vegetal y prohibiendo el uso de herbicidas.
- Fomento de la compatibilidad con usos ganaderos.
- Protección y recuperación del patrimonio histórico, cultural y natural.
- Fomento de la coordinación y el trabajo común entre promotores para garantizar el análisis global del entorno.
- Reducción del impacto visual mediante el empleo de elementos naturales.
- Contratación de personal local favoreciendo la integración laboral y comprando a proveedores locales siempre que estos reúnan las condiciones técnicas exigibles y en similares condiciones de calidad-precio.
- Reducción del uso de agua para la limpieza utilizando tecnologías eficientes y sin productos químicos que puedan afectar a la calidad ecológica del terreno.
- Se respetarán los cursos de agua existentes prestando especial atención a las zonas de Dominio Público Hidráulico y, si son necesarios drenajes, se realizarán con el menor impacto posible y priorizando el uso de materiales naturales.
- Reducción del uso de hormigón en las instalaciones con el objetivo de minimizar el impacto sobre el terreno y la afeción del suelo fértil.
- Tras el desmantelamiento, se asegurará el restablecimiento del estado original del terreno a su estado original y la contribución a la economía circular reutilizando y reciclando, en la medida que sea posible, los materiales utilizados durante la construcción y el mantenimiento.
- Siempre que sea posible se realizarán instalaciones fotovoltaicas en las infraestructuras existentes, con el fin de permitir una disminución de la ocupación de superficie natural así como de la inversión en nuevas instalaciones.

Recomendaciones para los proyectos de generación solar termoeléctrica

Además de aquellas medidas descritas en los apartados anteriores que pudieran ser aplicables:

- Protección de los recursos hídricos procurando la refrigeración de los equipos mediante circuito cerrado. En caso de que se realice por circuito abierto será necesario controlar antes del vertido y periódicamente el aumento de temperatura y de biocida en el agua antes de su devolución al cauce público.
- Incorporación de criterios paisajísticos a nivel de proyecto.
- Promoción de las instalaciones termoeléctricas mixtas o híbridas que permitan suministrar energía a la red eléctrica de una manera estable y gestionable, con independencia de las condiciones meteorológicas.
- Contratación de personal local favoreciendo la integración laboral y comprar a proveedores locales.

Recomendaciones para los proyectos de renovación de centrales hidroeléctricas

- Mantenimiento de los caudales ecológicos. Se velará por el objetivo de garantizar el mantenimiento del caudal ecológico. El funcionamiento de las centrales hidroeléctricas debe estar supeditado a los requerimientos ambientales y los caudales ecológicos establecidos.
- Medidas de mejora para la fauna piscícola mediante la construcción de frezaderos, pasos para peces, la instalación de elementos de protección en turbinas y garantizando el flujo del caudal ecológico.

- Reducción del impacto paisajístico de las infraestructuras mediante la disposición de conducciones enterradas, construcción de azudes de materiales sueltos o la integración de elementos estructurales en el entorno natural.
- Reducción de ruidos durante la explotación mediante adopción de elementos de insonorización.
- Protección del patrimonio cultural.

Recomendaciones para los proyectos de instalaciones marinas

- Se tendrán en cuenta las Estrategias de las demarcaciones marinas y los planes de ordenación del espacio marino (POEMs) en el proceso de decisión de la ubicación de la instalación. Se evitarán, en la medida de lo posible, las ubicaciones en las áreas protegidas por instrumentos internacionales, zonas de importancia y áreas críticas sujetas a los planes de conservación y recuperación de especies protegidas y las áreas clave de presencia de especies declaradas en situación crítica, así como las rutas migratorias de fauna marina y de la avifauna.
- Se diseñarán medidas para reducir el impacto sobre la biodiversidad marina estudiando el diseño más adecuado en las cimentaciones, anclajes y trazado de cable submarino minimizando la afección a fondos, comunidades bentónicas, comunidades piscícolas y mamíferos marinos.
- Se protegerá el patrimonio cultural sumergido. Se evitará las instalaciones en lugares donde las infraestructuras necesarias para el anclaje, fondeo o cimentación de las instalaciones no afecten a pecios protegidos por su valor cultural o sus contornos de protección.
- Se tomarán medidas compensatorias por la pérdida de usos turísticos especialmente si están vinculados directamente con el medio marino.
- Consideración de los proyectos eólicos marinos y del estado del arte tecnológico, especialmente para sistemas flotantes en aguas profundas, en las Estrategias Marinas y en los Planes de Ordenación del Espacio Marino (POEM) para cada demarcación española.

Recomendaciones para los proyectos en relación con biomasa

- Reducción y control de las emisiones asociadas al uso de biomasa mediante instalaciones de alta eficiencia y la renovación de los equipos en el caso que sea necesario.
- Prevención de impactos sobre la avifauna en el aprovechamiento de biomasa agrícola.
- Para evitar el posible impacto que puede suponer la extracción de nutrientes por salida de biomasa, se deberá considerar la posibilidad de abandonar parte en el suelo, y estudiar sistemas de gestión no intensivos.
- El aprovechamiento de la biomasa tratará de evitar un perjuicio para la dinámica de la vegetación natural, y no implicará supondrá el cambio de uso del suelo forestal.

Recomendaciones para los proyectos de redes de transporte y distribución de energía

- Reducción de la mortalidad de aves por colisión y electrocución según lo dispuesto en el Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.
- Consideraciones ambientales en el trazado de las nuevas líneas: distancia a la población, a espacios protegidos o de valor singular, priorizar el uso de infraestructuras existentes, recurrir al soterramiento en los enclaves más vulnerables, ubicación de apoyos en zonas menos productivas, revegetación de los terrenos afectados y reducción de la superficie afectada por las conducciones en tramos marinos mediante su disposición sobre una sucesión de apoyos.

Recomendaciones para los proyectos de almacenamiento con tecnología de bombeo hidráulico

- Prevención de afecciones a la masa de agua en el bombeo y la descarga de caudales durante el turbinado. Siempre que sea posible, se evitará la construcción de nuevas barreras

transversales, especialmente en aquellos tramos que presenten una elevada continuidad.

- Prevención y corrección de efectos sobre la fauna y vegetación asociada al sistema fluvial: dispositivos de protección en los canales de derivación y tomas de bombeo que reduzcan la mortalidad de la fauna piscícola, construcción de pasos para peces y restauración de la vegetación de ribera afectada por las obras.
- Integración ecológica del reservorio superior mediante la revegetación perimetral, la mejora del hábitat y la implantación de medidas compensatorias para hábitats afectados.

Recomendaciones para los proyectos de almacenamiento con baterías

- Realizar un estudio previo de la ubicación para asegurar la mínima afección a aguas superficiales o subterráneas, así como al medio natural y su biodiversidad.
- Medidas para prevenir episodios de contaminación accidental en las aguas superficiales mediante la construcción de drenajes perimetrales y depósitos de escorrentía y de las aguas subterráneas mediante técnicas de impermeabilización.

Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030

Borrador de actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030

Si te ha parecido interesante, puedes [suscribirte](#) gratis a nuestros boletines

Toda la industria y el sector energético europeo hacen piña y abogan por mantener el Pacto Verde en la UE

Sandra Acosta • original

En un movimiento sin precedentes, diversos actores industriales y energéticos de toda Europa han manifestado su firme **respaldo al Pacto Verde de la Unión Europea**, destacándolo como la piedra angular para el crecimiento sostenible y la seguridad energética del continente en los próximos años. Este movimiento colectivo, que incluye a empresas líderes, asociaciones sectoriales, entidades locales, ONG y otros actores clave, subraya la **importancia crítica de mantener y fortalecer este compromiso ambiental** en la próxima fase legislativa de la UE.

El Pacto Verde se ha consolidado como el marco crucial para proporcionar claridad y estabilidad regulatoria, fundamentales para el desarrollo económico y social de Europa. En medio de crecientes tensiones geopolíticas como la agresión rusa en Ucrania y la consiguiente crisis de los combustibles fósiles, así como los impactos crecientes del cambio climático en el continente, el Pacto Verde ha demostrado ser un **salvavidas estratégico**. Estos eventos han reafirmado la importancia de una transición hacia una economía sostenible y circular, no solo para mitigar los efectos del cambio climático, sino también para **garantizar la seguridad y la competitividad de Europa** en el futuro.

Según datos de la AIE, la aceleración hacia las energías renovables y la electrificación ha ahorrado a los consumidores de electricidad de la UE aproximadamente 100.000 millones de euros durante el período 2021-2023.

Además, se estima que **las cadenas de valor de la tecnología limpia superarán los 600.000 millones de euros para 2030**, destacando el potencial económico significativo de la transición energética hacia un modelo más sostenible.

Llamado a la acción

En vista de estos beneficios y desafíos, los firmantes del documento han instado a los líderes de la UE a adoptar una serie de medidas clave:

1. **Priorización y complementación del Pacto Verde:** reclaman confirmar el Pacto Verde como una prioridad máxima en la próxima Agenda Estratégica de la UE, complementándolo con un Pacto Industrial Limpio alineado con sus objetivos.
2. **Alineación financiera:** piden alinear todos los instrumentos financieros de la UE con los objetivos del Pacto Verde para 2030 y más allá, incluyendo la creación de un nuevo Plan de Inversión del Pacto Industrial Limpio dentro del próximo presupuesto de la UE.
3. **Nombramiento de un Vicepresidente Ejecutivo:** proponen designar un Vicepresidente Ejecutivo dedicado a supervisar tanto el Pacto Verde como el Pacto Industrial, garantizando la eficiencia en la consecución de los objetivos de competitividad y descarbonización.

En palabras de Bertrand Piccard, presidente de la Solar Impulse Foundation, y Walburga Hemetsberger, CEO de SolarPower Europe, "es crucial que los políticos reconozcan que el **Pacto Verde y la protección del medio ambiente pueden ser beneficiosos económicamente**, generando empleos, mejorando los recursos y fortaleciendo la competitividad, la independencia energética y la soberanía europea".

El mensaje es claro: Europa se enfrenta a una ventana de oportunidad crucial en los próximos cinco años para asegurar su futuro económico, ambiental y social. Mantener el impulso hacia una Europa competitiva, segura y sostenible no es solo una opción, sino una necesidad imperativa para todos los ciudadanos y empresas del continente.

La energéticas abogan por soluciones creativas para rentabilizar inversión pese a los precios

Redacción • original

Las grandes compañías energéticas han reconocido una cierta preocupación acerca de cómo el fenómeno de bajos precios -e incluso, negativos- de la electricidad en España puede afectar a sus inversiones, si bien creen que la clave para garantizar la rentabilidad es "ser creativos".

Ello pasa, por ejemplo, por el desarrollo de proyectos "mucho más sofisticados", desde la hibridación de plantas a las combinaciones en los modos de venta, según ha explicado el presidente de **APPA Renovables, Santiago Gómez**, en el marco de la sesión 'BV Energy Transition Forum', organizada por Bureau Veritas.

En este sentido, el consejero delegado de **China Three Gorges Europe, Ignacio Herrero**, ha admitido que la situación "preocupa" sobre todo a grupos internacionales que, como el suyo, han visto precios negativos en el mercado mayorista de la electricidad "por primera vez" en la historia de España.

La inversión de las energéticas

Aún así, "cuando se ve el detalle de los mercados, incluso con precios negativos, se es capaz de sacar dinero", ha añadido Herrero, que ha relatado que la compañía sí que analiza el contexto "con más nivel de detalle y construyendo modelos financieros con mayores colchones" para poder vislumbrar qué va a ocurrir.

A pesar de que "es muy difícil predecir" posibles **escenarios futuros**, cree que los precios cero no se mantendrán en el tiempo sino que obedecen a una "conjunción de factores", como el precio de los 'commodities' o materias primas, un nivel de hidráulica "muy alto" en el sistema, un invierno "relativamente cálido" así como mucho sol y viento.

En cualquier caso, Herrero considera que no se volverán a ver escenarios de precios eléctricos como los de antes, y es que serán más bajos, de ahí que tengan que empezar a ser "más creativos" para obtener una rentabilidad mínima en los proyectos.

Durante la jornada también se ha hablado del papel que han de jugar en la **transición energética** los gobiernos, los cuales deberían ser "**catalizadores de estabilidad**" en aspectos como la cadena de suministro o la mano de obra ante la incertidumbre actual, ha reiterado el consejero delegado de China Three Gorges Europe.

En esta línea, el sector ha expresado a los reguladores el deseo de contar con seguridad regulatoria, un marco estable que dé **visibilidad a la oferta y a la demanda** y case con los objetivos de descarbonización, colaboración a nivel mundial y una inversión no puntual sino sostenible en tecnologías renovables.

[El empuje de Villadangos y la sostenibilidad]

Las energías renovables son cruciales para la atracción de nuevas empresas en León

◆ Los analistas coinciden en la necesidad de crear un sistema de que mezcle la potencia y el respeto al ecosistema

MIGUEL ÁNGEL ZAMORA | LEÓN

■ La necesidad de mejorar la sostenibilidad de los recursos energéticos para atraer a nuevas empresas a León fue la principal conclusión de la mesa redonda organizada por Diario de León y celebrada ayer en León Coated Solutions, en la que el consejero de Movilidad y Medio Ambiente, Juan Carlos Quiñones realizó la introducción.

Participaron también el viceconsejero de Economía y Competitividad de la Junta de Castilla y León, Carlos Martín Tobalina, el director de Relaciones Institucionales de Mercadona en León, David Suárez, el consejero delegado de Somacyl, José Manuel Jiménez, el presidente de Fele, Juan María Vallejo y el secretario general de Network Steel, Jesús Manuel Rebollo.

El consejero avanzó la inminente llegada de una empresa de importante calado al polígono, en un hecho que se convertiría en histórico en caso de



Vallejo, Diego, Rebolledo, Torné, Quiñones, Tobalina, Suárez y Jiménez, antes del acto. RAMIRO

confirmarse y que supondría la llegada de la tercera gran firma a las instalaciones de Villadangos del Páramo, después de que en el año 2005 se concediera la

licencia urbanística a Vestas Nacelles Spain, que después se malogró de forma desgraciada y de que en febrero de 2007 el Ayuntamiento aprobase el expediente

para que Mercadona recibiese el visto bueno para poder iniciar sus operaciones en las instalaciones de Villadangos del Páramo.

La misma teoría en la que in-

cidió el consejero encontró el respaldo de su «compañero de la Consejería» (como le definió Quiñones) Martín Tobalina: «Hay que generar el entorno de llegada de nuevas firmas y proponer su venida con infraestructuras, energía, diálogo social y respeto al margen de la empresa. Si con eso creamos un ecosistema para la inversión, León puede ser el foco industrial del noroeste de España».

Se necesita que la energía «sea barata» y fundamentalmente «limpia» porque creer en una Europa industrial lo exige así. «Competimos con el Corredor del Mediterráneo y nos saca un lustro de ventaja», dijo el viceconsejero.

Juan María Vallejo explicó sus principales temores: «Estamos verdes para 2030 y 2050 queda muy lejos. No se puede esperar un Plan Director. León tiene la clave del enlace de Asturias y Galicia con Irlanda y Algeciras», dijo Vallejo en su intervención.

JUAN CARLOS SUÁREZ QUIÑONES
CONSEJERO DE MEDIO AMBIENTE, VIVIENDA
Y ORDENACIÓN DEL TERRITORIO

«No hay compromiso del Gobierno de Sánchez con el Corredor del Atlántico»

■ El consejero de Fomento de la Junta de Castilla y León, Juan Carlos Suárez Quiñones, habló de la importancia de los 2.000 millones de inversión que exige el ramal del Noroeste «que reclaman los fondos FEC y Next Generation y ahí estamos perdiendo una gran ocasión. No hay compromiso del Gobierno con el Noroeste», sentenció.

Quiñones aportó datos: hay suelo industrial por espacio de 145 millones de metros cuadrados en castilla y León. La cuarta parte es de titularidad de la Junta, con 78 de los 378 polígonos propiedad de la Comunidad actualmente. «Solo quedan disponibles 2,3 millones de metros cuadrados, para atraer nuevos proyectos», dijo.

«Necesitamos suelo industrial de calidad, asequible, competitivo, con infraestructuras modernas y que tenga accesos y cercanía para la movilidad en un marco de descarbonización como exige Europa tras el pacto verde», reseñó. La Junta trabaja

ja con las consejerías de Movilidad y Hacienda a través de Somacyl para ordenar el territorio «que nos ayudan a desarrollar estos proyectos que recogen la asunción de competencias que permiten desarrollar en pocos meses el staff jurídico».

CUATRO PROYECTOS

Hay cuatro proyectos para generar 14 millones de metros cuadrados de suelo industrial nuevo, con 180 millones de euros de inversión. No es importante solo la cuantía económica y las cifras sí no sobre todo la flexibilidad para implantar nuevos polígonos industriales para atraer empresas. «Ahí estaremos con un procedimiento tutelado. Tenemos una obsesión por la energía. Castilla y León es la comunidad que genera más energía verde, exporta un 55% pero hay una gran déficit para llegar a los polígonos industriales. Burgos genera energía nuclear que sale a Madrid y País Vasco pero no van a Segovia, Zamora y Ávila porque el Gobierno

mira para otro lado», protestó.

«Hemos tenido reuniones con la Secretaría de Estado de Energía para reformar la estructuras y hacer que vengán empresas que generan hidrógenos y combustible sostenible o grandes centros de procesos de datos como Nework Steel. El futuro no depende solo de la Junta sino del Gobierno, que está más pendiente de Cataluña y la amnistía».

La ampliación de León es de 3,7 millones en el Parque Tecnológico, en El Bayo y Villadangos

75 millones de euros. «Vestas dio el portazo y nos dejó pero vino Network Steel que está mejorando las previsiones. Hay dos millones de metros cuadrados con 50 empresas y 5.000 puestos indirectos y vamos a ampliar con 1,8 millones de metros cuadrados para convertir Villadangos en la referencia».

Explicó que y se han hecho las pruebas de ramal ferroviario y de la estación provisional se ha

pasado al primer ramal europeo que une el polígono con los puertos de salida a Europa. «Estamos con las obras hidráulicas, los accesos al polígono desde la N-120 y es fundamental porque se va a duplicar el empleo gracias a una nueva empresa que va a traer un gran proyecto».

Una advertencia: «Tenemos una capacidad tremenda para atraer proyectos, como la planta de hidrógeno en Soria y compromiso como el de Network Steel».



Diario de León

RAMIRO

Bank of America recarga las baterías de las renovables y acerca a Greenergy al Ibex 35

original

Bank of America recarga las renovables y acerca a Greenergy al Ibex 35.

Si hay un sector de capa caída en los últimos meses es el de la **energía renovable**. A la falta de visibilidad en su rentabilidad por los bajos **precios de la electricidad** y la sobreproducción, se le ha unido el retraso en los recortes de tipos de interés que afectan a la financiación de proyectos y la guerra arancelaria de componentes procedentes de China.

Sin embargo, un informe de **Bank of America** ve algunas señales positivas para el sector y un camino a seguir: la **inversión en sistemas de almacenaje y baterías** que permitan a los productores atraer inversores, pero sobre todo a la mejora en el rendimiento actual de las instalaciones para que esquiven las fluctuaciones de precios a la baja.

"La **naturaleza intermitente de la generación renovable** significa que se necesita almacenamiento (mediante baterías) no solo para suavizar las cargas, sino también para abordar la monetización del mercado. Los diferenciales diarios de energía ya se han duplicado desde la guerra en Ucrania, ofreciendo oportunidades de arbitraje para las baterías", explican los analistas de Bank of America.

Se prevé un superávit importante de petróleo esta década a medida que la demanda alcanza su pico, dice la AIE.

La oferta supera la demanda de petróleo: la AIE predice un gran exceso antes de 2030

El banco de inversión recuerda que las compañías de renovables han subido en promedio más del 20% desde sus mínimos de marzo, impulsadas por la escalada de los precios de la energía. El precio de la luz o el gas tocaron fondo en febrero, mes desde que el que se han recuperado alrededor del 35%. Bank of America apunta a otros dos catalizadores del buen momento de las acciones 'verdes'.

"El **entusiasmo por los centros de datos**, así como las **fusiones y adquisiciones (M&A)** han impulsado al sector, pero aconsejamos algo de precaución desde aquí. Los **riesgos de canibalización siguen siendo una preocupación**, con 180 horas negativas (precio de la luz) más ya en Europa que el año pasado. Además, creemos que la reciente reducción en las ambiciones de crecimiento del sector no puede conciliarse con las altas proyecciones para el auge de los centros de datos", advierten.

Más baterías, la solución

"Para cerrar la brecha bajista del primer trimestre, la **industria debería comenzar a mirar** hacia un **mejor almacenamiento de la capacidad existente**, mediante baterías, y la oferta de 6.000 millones de euros de Brookfield por Neoen anunciada el 30 de mayo sugiere que este cambio ya está en marcha", añaden en Bank of America. En su análisis inciden en esa tesis y apuntan también a que los servicios auxiliares de la red eléctrica también son valiosos para las empresas del sector, así como necesarios para fortalecer las redes eléctricas.

Los **costes también están disminuyendo**, recuerdan, con las cotizaciones de proyectos llave en mano en China reduciéndose a la mitad este año pese al despliegue de los nuevos aranceles que, de momento, se centran en EEUU. "Todo esto significa posibles mejores TIR [tasa de rentabilidad] que las renovables convencionales, con rendimientos mejorando y despliegues más rápidos: las incorporaciones de 2024 en los mercados clave alcanzan 48GWh frente a 12GWh en 2021", estiman en BofA.

Por otro lado, el **auge de la IA (inteligencia artificial)** está disparando las previsiones de demanda de energía y la monetización de la producción eléctrica, aunque no todo es oro lo que reluce. "Seguimos siendo escépticos, ya que el **potencial global no se está**

materializando dado que las propias ambiciones de crecimiento de las renovables no se han acelerado. Aunque las renovables no están 'rotas' de ninguna manera, las acciones de política de apoyo aún son insuficientes (y con una elección estadounidense incierta, un trasfondo desafiante de elecciones europeas) y la **capacidad de la red sigue siendo escasa**", comentan, "donde se necesitan más inversiones y son el principal cuello de botella".

Greenergy, a las puertas del Ibex 35

Dentro del sector, Bank of America destaca que **las empresas mejor posicionadas en las renovables** son aquellas con mayores ambiciones de crecimiento y que **superen el crecimiento promedio anual del 10% del sector**. En un informe paralelo, el bróker estadounidense anuncia que ha iniciado la cobertura sobre las acciones de la española **Greenergy**, con recomendación de compra y un potencial del 71% a precios del pasado viernes, en el momento de emitir la recomendación.

La empresa que dirige y control **David Ruiz de Andrés** se disparó un 8,3% en bolsa este lunes, hasta 33 euros por título, que le llevó a superar la barrera de los 1.000 millones de euros de capitalización bursátil. Aún mantiene **un potencial del 57% hasta los 52 euros** por acción del precio objetivo de Bank of America. En ese nivel, la **valoración de Greenergy rondaría los 1.600 millones de euros**, cota que le llevaría a rozar un tamaño equivalente a miembros del Ibex 35 como Solaria o Meliá Hotels.

Bank of America elogia a la empresa de Ruiz de Andrés "por su caso único de baterías", en referencia a que Greenergy está construyendo el **sistema BESS (Battery Energy Storage System** o Sistema de Almacenamiento de Energía en Baterías) más grande de Sudamérica y uno de los más grandes del mundo, denominado '**Oasis de Atacama**'. "Aunque existen riesgos inherentes de ejecución al comprar una empresa pequeña que está cambiando drásticamente su alcance", subrayan a que el citado proyecto exige una inversión de 1.300 millones de euros frente a los 800 millones de capitalización de mercado (ahora ya más de 1.000 millones).

Crecimiento al 45% anual hasta 2030

"**Creemos que las recompensas superan los riesgos**", señalan en Bank of America y recuerdan que **Greenergy** tiene un buen historial de ejecución de proyectos en Chile, además de que el **perfil de ingresos del proyecto Atacama** está asegurado con un acuerdo de compra de energía a largo plazo (PPA híbrido + pagos de capacidad) y que los costes de las baterías continúan disminuyendo ofreciendo mayor potencial de rentabilidad.

"**La primera fase del proyecto está programada** para estar operativa antes de **fin de año**, con la financiación asegurada este verano, hitos que deberían cristalizar el valor no incluido en el precio actual", desvelan en su informe, en el que también destacan el potencial de **Solaria** (+19%) porque los riesgos y temores sobre la industria fotovoltaica, en opinión de la firma estadounidense, se han sobrevalorado.

"Nos gustan las baterías y, más allá de Chile, **creemos que Greenergy puede expandirse exitosamente en los EEUU**, así como perseguir la hibridación en su mercado doméstico español. Nuestra valoración asigna un descuento del 50% al crecimiento. **Pronosticamos una Tasa de Crecimiento Anual Compuesta (CAGR)** subyacente del EBITDA de más del **45% hasta 2030**, frente al 8% de la industria de renovables, con un atractivo ratio EV/EBITDA (Valor empresa entre Ebitda) de 6,5 veces para el año 2026, frente a las 9 veces del sector", concluyen.

Se buscan mujeres que quieran invertir en energías renovables

La plataforma de inversión responsable en transición energética registra inversiones desde 10 euros. Enerfip, empresa especializada en la financiación de proyectos vinculados a las energías renovables, acaba de hacer públicos los resultados de un análisis que ha elaborado sobre los inversores que han llamado a su puerta desde que iniciara su actividad en 2022.

Antonio Barrero F. • original

panorama

La plataforma de inversión responsable en transición energética registra inversiones desde 10 euros

Martes, 18 de junio de 2024

0

Enerfip, empresa especializada en la financiación de proyectos vinculados a las energías renovables, acaba de hacer públicos los resultados de un análisis que ha elaborado sobre los inversores que han llamado a su puerta desde que iniciara su actividad en 2022. ¿Objetivo del análisis? "Determinar cómo son las personas que deciden apostar por la financiación de proyectos de energía renovable". ¿Resultado del análisis? Aquí debajo.



¿Cuál es el perfil del inversor o inversora que elige como destino de sus recursos económicos el sector de las energías renovables? ¿Cuál es, concretamente, su situación financiera? ¿Cuánto está dispuesto a invertir en renovables? Enerfip, plataforma europea especializada en "inversión responsable para la transición energética", ha elaborado un estudio (a partir de su propia experiencia) con el objetivo de contestar esas y otras cuestiones, y el resultado -que la empresa ha publicado hoy- es muy concreto: el inversor tipo es un hombre de entre 30 y 50 años (el 78% de del total de sus clientes lo son), perfil similar al característico de otros sectores financieros. En cuanto a la edad, el 58% de los inversores se encuentra en el rango de 30 a 50 años. "Este grupo de edad -explican desde Enerfip- suele estar en una fase de estabilidad financiera y profesional, lo que les permite destinar parte de sus ingresos a inversiones".

Eduardo Calderón, director ejecutivo del grupo Enerfip en España: si bien hay una mayoría de inversores masculinos, somos muy conscientes de que cada día son más las mujeres inversoras que se interesan por nuestra plataforma. En ese sentido, desde Enerfip estamos poniendo en marcha varias acciones orientadas a impulsar su participación, como una mesa redonda titulada Mujeres Inversoras con el objetivo de dar voz a perfiles femeninos inspiradores y lograr cambiar mentalidades, o un webinar y un libro titulados Mujeres y Finanzas, entre otros proyectos

El análisis llevado a cabo por Enerfip recoge también una tendencia ascendente: "se está observando un perfil emergente de inversores más jóvenes, específicamente aquellos entre 25

y 35 años, grupo que, aunque todavía no es mayoritario, está mostrando un creciente interés en las energías renovables, seguramente impulsado por una mayor conciencia ambiental y una inclinación hacia inversiones sostenibles". Para canalizar esta creciente demanda, "en Enerfip permitimos -apunta Calderón- que estas personas puedan tener su primera experiencia inversora responsable desde tan sólo 10 euros.

Según datos de Enerfip, el 30% de los inversores en renovables en España ocupan puestos senior en sus trabajos. "Esto indica -explican los autores del estudio- que una parte significativa de los inversores tiene un nivel considerable de responsabilidad y experiencia en sus campos profesionales, lo que puede correlacionarse con una mayor capacidad de inversión y un interés en diversificarse hacia sectores sostenibles".

El patrimonio neto medio del inversor en energías renovables en España es de menos de 500.000 euros, dato que sugiere, según Enerfip, que, "aunque estos inversores tienen una situación financiera bastante sólida, contar con un gran patrimonio no es un requisito indispensable para comenzar a invertir en este tipo de proyectos".

Otro de los datos hechos públicos por la plataforma es el relativo al importe total medio invertido por cada inversor, que es de alrededor de 3.300 euros, "cifra que muestra una disposición a invertir cantidades moderadas, posiblemente como parte de una estrategia que incluye otro tipo de inversiones".

Credenciales

Enerfip se presenta como "la plataforma europea líder en inversión responsable para la transición energética" y declara como objetivo "democratizar el acceso a la inversión para promover un modelo energético sostenible". Fundada en 2014 en Montpellier por expertos en energías renovables y finanzas, la empresa cuenta con oficinas en Montpellier, Madrid, París, Milán y Ámsterdam. Según reza su perfil corporativo, hasta la fecha, Enerfip ha conseguido levantar más de 500 millones de euros, para financiar cerca de 500 proyectos que impulsan la transición energética.

[Foto: Enerfip].

Nordex diseña el mayor prototipo de electrolizador de hidrógeno verde de España

Redacción • original

La presidenta de Navarra, **María Chivite**, ha conocido el primer prototipo de electrolizador para la generación de hidrógeno verde, diseñado y fabricado íntegramente en Navarra por la empresa **Nordex Electrolyzers**, fruto de la colaboración de I Gobierno foral, a través de **Sodena**, y de **Nordex Group**, filial de **Acciona Energy**.

Esta tecnología permite transformar energía eléctrica procedente de fuentes renovables (eólica o solar), en hidrógeno (H₂), sin emisión de gases de efecto invernadero. Según ha informado el Gobierno foral, esta fuente de energía será clave en sectores que presentan gran dificultad para la descarbonización, como son la industria química y petroquímica, la siderurgia o el transporte pesado por carretera, mar y aire.

El prototipo se ha instalado en una nave construida específicamente para él, dentro de las instalaciones que tiene **Nordex Group** en el polígono industrial de Lumbier. Allí se someterá, en los próximos meses, a las pruebas necesarias para verificar su correcto funcionamiento, antes de pasar a la siguiente fase: su fabricación industrial.

La iniciativa ha sido catalogada por la **Comisión Europea como 'Proyecto importante de interés común europeo'**, por lo que ha recibido una ayuda de 12 millones de euros.

En la visita, la presidenta ha estado acompañada por el consejero de Industria, Transición Ecológica y Digital Empresarial del Gobierno foral, **Mikel Irujo**; y por el director-gerente de Sodena, **Iñaki Larraya**, así como por los responsables de Nordex Electrolyzers, **Luis Solla**, y Nordex Group, **José Luis Blanco**.

Nordex, pionero en España

El nuevo aparato es un **electrolizador alcalino presurizado de 500 Kw**, capaz de producir más de **10 kg/h de hidrógeno** con **un consumo de energía de menos de 50 KWh/gr**. Diseñado y ensamblado en Navarra, es también el mayor prototipo construido íntegramente en España, hasta el momento. En su creación ha participado un equipo de una treintena de personas.

Según ha detallado el Ejecutivo, el hidrógeno está destinado a convertirse en una de las fuentes energéticas más importantes del futuro. "No solo permitirá una mejor gestión e integración de las energías renovables, reduciendo tanto la dependencia de los combustibles fósiles como de las emisiones de gases de efecto invernadero, sino que también permitirá la descarbonización de numerosos sectores industriales que actualmente requieren grandes cantidades de hidrógeno para sus procesos".

Este hidrógeno se produce actualmente mediante un proceso de reformado a partir de gas natural, pero la producción de hidrógeno verde utilizando electrolizadores es "la tecnología que puede ser clave para lograr estos objetivos".

Los próximos pasos del electrolizador de hidrógeno

El prototipo presentado este lunes constituye la culminación de la primera de las dos fases del plan de negocio ideado por Nordex Electrolyzers. La empresa fue creada en febrero de 2023, entre la empresa pública de inversión Sodena y Nordex Group, con una aportación inicial de 30 millones de euros, distribuida a partes iguales por cada una de ellas.

En estos meses, se ha construido un **primer prototipo a una escala menor (50 kw)**, como paso previo al presentado hoy, con diez veces más de capacidad. Ahora, se procederá a validar el aparato hasta lograr el diseño industrial definitivo, con el fin de iniciar en 2025 la segunda fase de industrialización. El **objetivo** es comenzar la fabricación en serie en el año 2026.

La experiencia de Nordex Group como fabricante de turbinas eólicas, con instalaciones en

todo el mundo, ofrece sinergias competitivas a Nordex Electrolyzers para convertirse en uno de los principales fabricantes de electrolizadores del mundo.

La presidenta de Navarra, **María Chivite**, ha destacado durante el acto de presentación la importancia de este proyecto estratégico para el presente y el futuro de la industria navarra, y, en consecuencia, para el futuro de la Comunidad foral.

"Si a través de la autoproducción de hidrógeno verde somos capaces de reducir el consumo de hidrocarburos, daremos un enorme salto en nuestra capacidad de reducir las emisiones de CO2 y estaremos más cerca de la ansiada autonomía energética. Dos de los retos más importantes a los que se debe enfrentar nuestro país", ha explicado.

Finalmente, ha recalcado que este nuevo hito alcanzado en **Navarra** es fruto de la apuesta "decidida", tanto por parte pública como privada, por las energías renovables, que se lleva desarrollando desde hace más de 30 años. Gracias a ella, ha expuesto la presidenta, la Comunidad Foral es "la primera" en este sector energético.

Por su parte, el consejero Irujo ha considerado que la creación del prototipo es una buena noticia. "Siempre hemos defendido -ha dicho- que Navarra cuenta con un ecosistema muy completo en I + D + i en el sector renovables para atraer proyectos de gran calado. El apoyo financiero de Sodena como accionista de Nordex Electrolyzers también juega un papel indiscutible para que proyectos estratégicos y pioneros se creen y consoliden en Navarra".

Finalmente, el CEO de Nordex Electrolyzers, **Luis Solla**, ha reafirmado el compromiso de la empresa "en la fabricación de electrolizadores de alta calidad y eficientes, así como su enfoque en la sostenibilidad y su contribución a la transición hacia una economía basada en energías limpias".

Iberdrola y Eroski firman un acuerdo para instalar 1.000 puntos de recarga para vehículos eléctricos

Redacción • original

Iberdrola y Eroski han llegado a un acuerdo para instalar 1.000 puntos de recarga de diferentes potencias para vehículos eléctricos en alrededor de 300 emplazamientos del grupo de distribución en 11 comunidades autónomas, durante los próximos tres años.

Las nuevas instalaciones contarán con energía 100% verde, procedente de fuentes renovables con certificado de **garantía de origen (GdOs)**, y permitirán ahorrar 30.000 toneladas de CO₂ al año, lo que supondrá un impacto positivo en la calidad del aire similar al que tendrían 1,5 millones de árboles.

Con esta infraestructura los usuarios podrán recargar la batería de sus coches mientras realizan sus compras, con una variedad de potencias de cargadores que les permitirán recargar 100 kilómetros desde los 6 minutos hasta los 45.

Los puntos de Iberdrola

En concreto, los 1.000 puntos de recarga se instalarán en aparcamientos, gasolineras y centros de trabajo de Eroski en **Andalucía, Aragón, Asturias, Cantabria, Castilla y León, Cataluña, Galicia, Islas Baleares, La Rioja, Navarra y País Vasco**.

En una primera fase se priorizará la instalación de los puntos de recarga en las gasolineras Eroski. Todos ellos estarán disponibles en la aplicación de recarga pública de Iberdrola, la más valorada del sector, en la que se puede visualizar y geolocalizar información verificada de todos los cargadores, comprobar su operatividad en tiempo real y reservar y pagar desde el móvil.

Con esta iniciativa, Iberdrola sigue acelerando su estrategia de transición de la movilidad hacia un sistema libre de emisiones y su plan de movilidad sostenible. Pionero en ponerse en marcha en 2016, prevé la instalación de 100.000 cargadores eléctricos hasta 2025 en hogares, empresas y en vía pública. Para ello, su diseño de infraestructura pública se desarrolla tanto en autopistas y corredores como en ciudades y pequeñas poblaciones con el objetivo de contar con, al menos, una estación de recarga rápida cada menos de 50 kilómetros.

Mediante este acuerdo, el grupo Eroski avanza en su apuesta por la **sostenibilidad integral** en el desarrollo de su actividad y la reducción de la huella de carbono, contribuyendo a la promoción del **coche eléctrico** en su red de supermercados.

"Este acuerdo refuerza la estrategia de movilidad sostenible de Iberdrola y evidencia la necesidad de colaboración de todos los agentes implicados en el camino hacia la descarbonización y la mejora de la calidad del aire de nuestras ciudades y municipios. El grupo Eroski es un claro aliado para avanzar en la puesta en marcha de puntos de recarga en

lugares donde los usuarios acuden en su día a día para que puedan realizar sus recargas mientras realizan sus compras o mientras trabajan", ha explicado el director de Iberdrola Clientes España, **David Martínez**.

"Con este acuerdo con **Iberdrola** contribuiremos a crear una red de recarga para vehículos eléctricos de calidad, ampliado así nuestros servicios a disposición de las personas consumidoras. Más de 300 de nuestras instalaciones que reúnen las condiciones que la normativa marca, incorporarán estos puntos de recarga y permitirán acercar aún más la movilidad eléctrica a la ciudadanía. Damos así un nuevo paso más en nuestro compromiso con la neutralidad de carbono y nuestra política de movilidad sostenible y respeto al medio ambiente", ha afirmado el director de Desarrollo de Eroski, **Javier España**.

Compromiso con la lucha contra el cambio climático

El grupo Eroski está fuertemente comprometido con el respeto al medio ambiente y para ello

desarrolla distintas acciones enfocadas a la mejora de sus productos, procesos y la sensibilización de consumidores y trabajadores. Por ello, ha redoblado sus esfuerzos en materia de sostenibilidad y uno de los hitos más importantes es su ambicioso compromiso de alcanzar las cero emisiones netas de gases de efecto invernadero en 2050. Este reto se encuentra enmarcado en su adhesión al Código de Conducta sobre negocio responsable de alimentos y prácticas de marketing de la Unión Europea.

Eroski ha logrado dos estrellas Lean & Green por haber alcanzado el objetivo de reducir un 30% sus emisiones de CO₂ en los procesos de logística y transporte durante los últimos cuatro años. Asimismo, ha reducido más de un 40 % las emisiones de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2 desde 2017, ha sumado nuevos productos ecológicos a su gama, que ya hacen más de 1.400 referencias, ha incorporado el sello de bienestar animal a todas sus carnes blancas, ha continuado reduciendo el plástico y mejorando la **reciclabilidad** de sus envases, con más de 180 referencias **ecodiseñadas**. Hace dos años se convirtió en la primera empresa de distribución en España en introducir el nuevo etiquetado ambiental Planet Score y el año pasado sus tiendas ampliaron a una treintena los productos de alimentación y frescos señalizados con este sello.

Además, el pasado año Eroski obtuvo la certificación Leed Gold por su tienda sostenible de Lakua-Arriaga de Vitoria-Gasteiz, un sello que acredita que el edificio es sostenible y está construido bajo los estándares de **ecoeficiencia**. Se trata del supermercado más sostenible de toda su red comercial y marca el nuevo modelo energético para sus tiendas.

A la cabeza de la movilidad sostenible

Iberdrola, líder en infraestructura de recarga con una red de más 50.000 puntos de recarga operativos, de los que 6.500 puntos son públicos, impulsa la movilidad sostenible como parte de su estrategia de impulso a la **transición energética**.

Consciente de que la descarbonización de la movilidad, sector responsable de un 25% de las emisiones de CO₂, es clave para la **lucha contra el cambio climático**, la compañía impulsa la electromovilidad a través de una acción coordinada y eficaz con los principales agentes implicados. Por ello, Iberdrola continúa identificando oportunidades para generar un ecosistema industrial, comercial y de innovación que permita consolidar el desarrollo de la movilidad sostenible.

Como líder energético mundial en renovables, se ofrece como 'partner' estratégico a las corporaciones y empresas para reducir su huella de carbono. El grupo cubre todo el ciclo de vida del proceso de **descarbonización** para que sus clientes comerciales e industriales cumplan sus objetivos medioambientales y sean motores y actores principales en la transición energética. Así, ha completado ya más de 100 acuerdos de despliegue de infraestructura con administraciones, instituciones, empresas, estaciones de servicio, concesionarios y fabricantes de vehículos.

La energética facilita cualquiera de las opciones necesarias para que cada cliente logre sus objetivos de **descarbonización**. Desde el suministro de energía 100% verde a través de **PPAs** hasta servicios como la movilidad eléctrica, el autoconsumo o la **bomba de calor**, pasando por la electrificación de sus procesos industriales o el empleo del **hidrógeno verde**.

NATIVE AD PARA FORO MERCADO LIBRE



LA URGENTE NECESIDAD DE UNA POLÍTICA FISCAL QUE INCENTIVE LA ELECTRIFICACIÓN

Frente al IVA del 21% que aplica España, países como Francia, Austria, Portugal o Grecia tienen tipos reducidos de entre el 5 y el 6% para fomentar las bombas de calor, consideradas tan estratégicas como para no tributar en países como Reino Unido o Bulgaria

Contenido desarrollado por UE Studio. Expansión no ha participado en la redacción del artículo.

Quien más, quien menos, todos los grandes países del mundo presumen de haberse adaptado a la transición hacia economías descarbonizadas. No hay programa político que se preocupe que ignore el desafío del calentamiento global. Pero los tan cacareados compromisos medioambientales de los que presumen muchos países no tocan la misma melodía cuando se trata de emprender políticas fiscales.

Esta falta de afinación entre lo que se desea y lo que realmente se pro-

mueve es particularmente relevante en el caso de la transición energética de los edificios, esos gigantes de hormigón que consumen casi la mitad de la energía final en Europa y que generan más de un tercio de las emisiones de CO₂, en gran medida para atender a las necesidades de climatización.

A pesar de las ventajas evidentes que ofrece la electrificación frente a unos sistemas de calefacción caducos y que nos mantienen atados a la dependencia energética exterior, las políticas fiscales vigentes en muchos países, incluyendo España, no reflejan esta necesidad urgente de

promover sistemas más sostenibles y eficientes.

Aunque la UE ha mostrado su inequívoco compromiso con la descarbonización de uno de los sectores más intensivos en consumo energético con la Directiva de Eficiencia Energética en Edificios, lejos de incentivar el uso de tecnologías más limpias y eficientes, el sistema impositivo actual en España (salvo contadas excepciones) grava con la misma tasa de IVA a tecnologías obsoletas y contaminantes como las calderas de diésel y a tecnologías avanzadas y sostenibles como la aerotermia. Es fundamental reexaminar y reformar

estas políticas para promover un futuro más limpia y sostenible.

Una caldera de diésel tiene un coste inicial de aproximadamente 4.000 euros, mientras que una instalación de aerotermia puede costar hasta 12.000 euros. A primera vista, la diferencia puede desalentar la opción más ecológica, pero considerando el ahorro a largo plazo, la percepción cambia. La aerotermia, que aprovecha la energía del ambiente, puede reducir la factura energética en un 70 por ciento, hasta 900 euros al año por hogar según cálculos de la Agencia Internacional de la Energía.

A diferencia de las calderas que utilizan gas para calentar el agua sanitaria y la calefacción, las bombas de calor se alimentan de la extracción del aire circundante o la energía geotérmica del terreno. Fuentes externas gratuitas y sostenibles que reducen también el consumo de electricidad. La aerotermia es cuatro veces más eficiente que la caldera de gas más avanzada.

Pese a estos beneficios, el IVA aplicado es del 21 por ciento, exactamente el mismo que el de las calderas fósiles que la normativa europea prohíbe subvencionar a partir de 2025 y eliminar en el horizonte de 2040. Con esa fiscalidad, el Estado español recauda 840 euros por una caldera diésel frente a los 2.540 euros que recibe por la aerotermia, una incuestionable e incomprensible penalización de las tecnologías limpias.

Un IVA reducido al siete por ciento en las bombas de calor por aerotermia

equipararía la recaudación del IVA de las dos tecnologías sin mermar los ingresos del Estado, pero haciendo más asequible el compromiso de los ciudadanos con unas políticas que requieren su apoyo.

El reciente informe "VAT on Heat Pumps and Electricity in Europe" de la Agencia Europea de Fabricantes de Bombas de Calor deja claro de qué manera las políticas fiscales están afectando al ritmo de descarbonización en relación con los edificios.

"Los impuestos sobre los productos y los vectores energéticos pueden modificar significativamente la demanda. Los tipos reducidos o nulos de IVA sobre productos de energías renovables en algunos países de la UE forman parte de un esfuerzo más amplio de transición hacia energías limpias y reducción de emisiones de gases de efecto invernadero", explican los autores del informe.

Frente al IVA general del 21 por ciento que aplica España -con la excepción de una tasa reducida del 10 por ciento para ciertos proyectos específicos- países como Francia, Austria, Portugal o Grecia tienen tipos reducidos de entre el 5 y el 6 por ciento para fomentar unas instalaciones de bombas de calor consideradas tan estratégicas como para no tributar en países como Reino Unido o Bulgaria.

Además de las tasas reducidas de IVA, muchos países europeos han implementado una variedad de incentivos para promover el uso de tecnologías de energía limpia y fomentar la eficiencia energética en forma de subvenciones para la instalación de sistemas de energía renovable, beneficios como créditos fiscales, deducciones o préstamos a tipos preferentes.

Las tasas reducidas o nulas de IVA en productos de energía renovable pueden desempeñar un papel crucial en acelerar la transición hacia un sistema energético más sostenible haciendo más atractiva la adopción de tecnologías más eficaces, estimulando la inversión, reduciendo de forma efectiva las emisiones e impulsando la competitividad de la industria renovable.

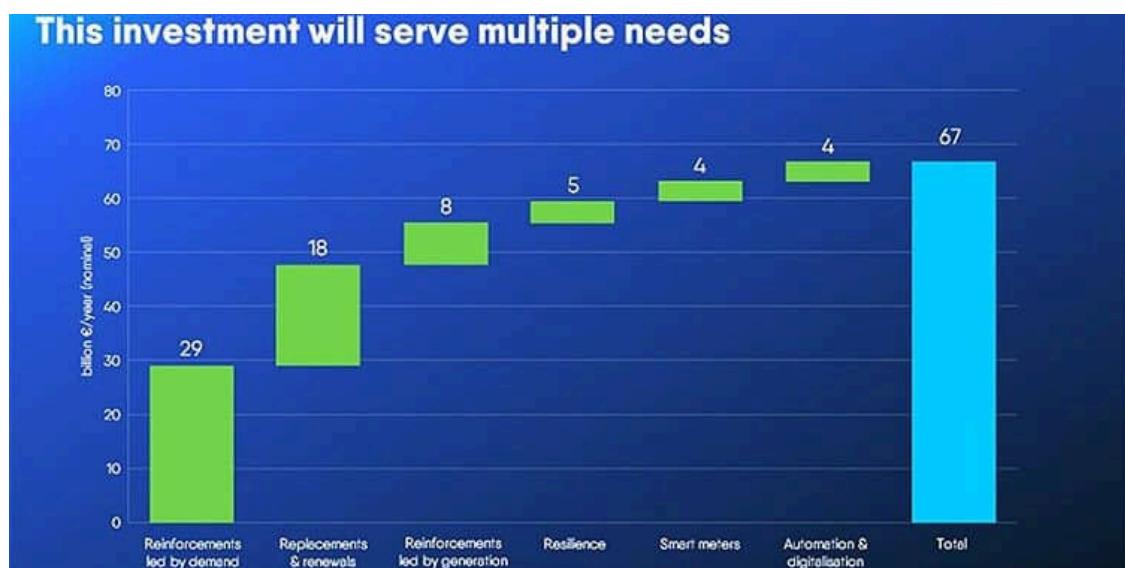
"El objetivo general debe ser reducir la relación entre el precio de la electricidad y el del gas. Esto permitirá a los usuarios finales no sólo ahorrar energía, sino también costes a lo largo de la vida útil de los equipos de calefacción y refrigeración. Animará a más gente a adquirir una bomba de calor", explica el informe sobre fiscalidad.

Una política fiscal favorable también podría posicionar a España como líder en la producción de sistemas de aerotermia. En un mercado global en el que la demanda por tecnologías sostenibles está en auge, fomentar la producción nacional de aerotermia no solo contribuiría a la descarbonización, sino que también impulsaría la economía local y crearía empleos en el sector de la energía renovable.

La Cumbre de la Energía de Eurlectric señala las cinco prioridades de la transición energética para Europa

Eurelectric, la Federación de la Industria Eléctrica Europea, ha celebrado su Cumbre de la Energía en Grecia. Durante la misma, se han expuesto las cinco prioridades clave para la transición energética europea: implementación, inversiones, infraestructura, innovación y competitividad industrial. Los nuevos dirigentes de la UE, tras las pasadas elecciones, se enfrentan a diferentes desafíos claves para alcanzar la neutralidad.

Esther de Aragón • original



La inversión, una de las prioridades clave señalada en la Cumbre de Energía de Eurelectric. Infografía: Eurelectric.

Eurelectric, la Federación de la Industria Eléctrica Europea, ha celebrado su **Cumbre de la Energía** en Grecia. Durante la misma, se han expuesto las cinco prioridades clave para la transición energética europea: implementación, inversiones, infraestructura, innovación y competitividad industrial.

Los nuevos dirigentes de la UE, tras las pasadas elecciones, se enfrentan a diferentes desafíos claves para alcanzar la neutralidad. Entre ellos: **crisis del coste de vida, competencia extranjera agresiva en tecnologías de energía limpia, desindustrialización y seguridad energética**.

Las medidas tomadas por la UE han sido positivas en los últimos años, explicaba **Kadri Simson**, comisaria europea de Energía. Dijo durante la cumbre que la transición se ha ido acelerando. Así, afirmaba:

Los almacenes de gas ya están llenos en más del 60%, lo que supone un 24% más que el promedio histórico anterior. La cantidad de gas se ha reducido en un 19% durante el último año y medio, ahorrando alrededor de 124 mil millones de metros cúbicos de gas. Las importaciones de energía rusa y gas por gasoducto se han desplomado al 15% en 2023, en comparación con el 45% en 2021.

Evolución en Grecia

Los esfuerzos de la UE han permitido aumentos récord en la capacidad de energía renovable y avances significativos en electrificación del transporte y los edificios. Sin embargo, es evidente la necesidad de una mayor uniformidad y unidad entre todos los Estados miembros para cumplir los objetivos fijados por la UE. Durante la cumbre, se felicitó a Grecia, país anfitrión, por sus avances en transición verde y en la mejora del sector energético del país.

Georgios Stassis, director ejecutivo de PPC, explicaba al respecto que en Grecia:

«La capacidad solar y eólica se ha duplicado, más del 60% de la energía hidroeléctrica se

genera mediante tecnologías verdes y las emisiones de Co2 también se han reducido en un 60%».

Después, Stassis enfatizó la necesidad de que Europa trabaje junta para lograr la transición y replicar resultados similares en todo el continente:

«Unidad es la palabra mágica. Cuando trabajamos juntos, logramos resultados notables»

Cuestión de prioridades para la Comisión

Los pasados cinco años han enseñado a la Unión Europea cuáles han de ser las prioridades para la próxima Comisión. Así, explicaron que la transición energética europea necesita: **implementación, inversiones, infraestructura, innovación y competitividad industrial**. Son prioridades clave para conseguir los objetivos climáticos y mantener una base industrial próspera en Europa. En palabras de Kadri Simson:

De cara al futuro, debemos seguir fomentando la competitividad industrial y el sector manufacturero de tecnologías limpias de Europa. Al mismo tiempo, debemos consolidar las fortalezas de nuestra unión energética para asegurarnos de que cumpla nuestros objetivos climáticos y energéticos para 2030 y podamos prepararnos para 2040 y más allá.

Las cinco prioridades de las que se habló en la cumbre fueron:

Competitividad industrial

Krisitan Ruby, secretario general de Eurelectric, comentaba:

«El impuesto del 100% a la importación de coches eléctricos chinos impuesto por Joe Biden y el nuevo orden mundial propuesto por Putin y Xi Jinping han colocado a Europa en una posición precaria».

Destacó la importancia de mantener el impulso en la carrera por la energía verde tanto para la seguridad energética como para la estabilidad económica.

Dimitri Papalexopoulos, presidente de Titan Cement, reflejó claramente esta urgencia y pidió un enfoque equilibrado de los objetivos climáticos, la suficiencia energética y la competitividad:

«Necesitamos una estrategia, un sentido de urgencia y un propósito.

Innovación

Una mayor competitividad exige una mayor digitalización, especialmente en el sector energético. La carrera por el dominio de las tecnologías limpias se ha vuelto especialmente feroz y Europa va retrasada en el ámbito digital. Según Papalexopoulos:

«Europa ha estado perdiendo terreno frente a Asia y Estados Unidos durante las últimas dos décadas, y esta tendencia se ha acelerado últimamente».

Y añadía:

«En el mundo de la tecnología hemos perdido la carrera, especialmente en el caso de la IA».

Para estimular la innovación y la competitividad, es crucial una estrategia de crecimiento impulsada por mecanismos de inversión con visión de futuro y herramientas para reducir riesgos.

Inversión

Las necesidades de inversión de nuestra transición energética son enormes. En un futuro inmediato y próximo, Europa necesitará aumentar significativamente las inversiones en defensa, transición verde y digitalización. Pero los números no cuadran.

Con necesidades de inversión anuales cercanas al **4% del PIB de la UE, o 660 mil millones de euros al año**, los países de la UE se enfrentan a una pregunta fundamental: ¿Dónde encontraremos el dinero para financiar la transición energética?

Se requieren soluciones más allá de las basadas en enfoques convencionales. Y la dirección regulatoria de la UE resulta crucial para atraer las inversiones necesarias. Es particularmente evidente en el sector energético, donde las señales de inversión a largo plazo son fundamentales para que las empresas de servicios públicos justifiquen inversiones de una década e incentiven el establecimiento de nuevas líneas de producción en cadenas de suministro críticas. Se prestó especial atención a las necesidades de inversión de la **red de distribución de energía**, el gigante frecuentemente olvidado de la transición energética.

Infraestructura

La infraestructura se estableció como una de las prioridades, pero también fue un tema clave de la cumbre. El último estudio **Grids for Speed** de Eurelectric mostró que Europa debería invertir alrededor de **67 mil millones de euros** en nuestra red de distribución de energía cada año entre 2025 y 2050. Es decir, el doble de lo que invertimos actualmente.

Poniendo las cifras en perspectiva, esta inversión sólo corresponde al 20% de lo que la UE gastó en importaciones de combustibles fósiles en 2023.

No invertir en infraestructuras pondría en peligro **el 74%** de las posibles conexiones en tecnologías clave de descarbonización. Entre ellas: los vehículos eléctricos (EV), las bombas de calor y las energías renovables. Por el contrario, invertir acelerará la electrificación. Además, ayudará a la UE a ahorrar **309 mil millones de euros cada año** en importaciones de combustibles fósiles entre 2040 y 2050.

Implementación

Consideraron también fundamental la implementación del Pacto Verde Europeo. Los avances están siendo lentos. De ahí que la próxima Comisión deba racionalizar la ejecución de lo acordado en los mandatos anteriores. Por tanto, los legisladores deben evaluar y comprobar las políticas implementadas; monitorear el progreso y apoyar a los Estados miembros para que cumplan sus objetivos. Y a la vez, evitar cambios innecesarios en la legislación energética recientemente adoptada.

La cumbre dejó algo claro:

Una visión sin recursos es una ilusión. Y estos recursos sólo pueden garantizarse si tanto la industria como las políticas trabajan juntas para lograr una Unión Europea competitiva, descarbonizada y energéticamente independiente.

También te puede interesar:

- **La Comisión Europea anuncia aranceles provisionales a los coches eléctricos chinos por competencia desleal**
- **La Comisión Europea pone en marcha Destino Tierra (DestinE), una iniciativa para desarrollar un gemelo digital preciso de la Tierra**
- **El sector de la geotermia pide a la Comisión Europea que dé prioridad a una estrategia y un plan de acción**
- **Los dos bloques de la UE, pro renovables y pro nuclear, presionarán a la futura Comisión Europea para que adopte políticas más favorables**
- **La Comisión Europea aprueba 1.400 M a proyectos de la cadena de valor del hidrógeno de siete Estados miembros, entre ellos de España**