



Del 28/06/2024 al 01/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Diario de Burgos 8-9	Más de 200 molinos ultiman sus permisos para girar en Burgos (incluye d...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	El Periódico de la Energía	AEE, elegida para formar parte de la Junta Directiva de WindEurope hasta 20...	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	El Periódico Mediterráneo 8	Seis grandes empresas respaldan el plan de eólica marina en PortCastelló (incluye datos de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
4	La Opinión de Zamora 22	Castilla y León consolidará su liderazgo como centro de la energía eólica e...	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	Diario de León 20	La energía eólica convertirá a CyL en un polo de atracción empresarial	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	El Progreso 71	El TSXG urge a la Justicia europea a aclarar si la tram itación am biental de los eólicos es válida	ENERGIA EOLICA	Escrita
7	Faro de Vigo 37	El TSXG pide al tribunal de la UE un veredicto acelerado sobre la tramitación de la eólica	ENERGIA EOLICA	Escrita
8	El Correo Gallego 31	El TSXG pide al tribunal de la UE un veredicto acelerado sobre la tramitación de la eólica	ENERGIA EOLICA	Escrita
9	Evwind	Vestas gana un pedido de 81 MW de energía eólica en el Reino Unido	ENERGIA EOLICA	Digital
10	Canarias7 8	La firma Elawan se suma a la carrera por instalar el primer parque eólico marino SSSEF	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
11	El Mundo Actualidad Económica 45	Hemos adaptado nuestros proyectos de eólica marina a cada territorio	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
12	El Periódico de la Energía	EDF se une a Blunova para construir un parque eólico flotante de 975 MW en ...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
13	El Periódico de la Energía	SSE y Equinor presentan un informe sobre el alcance del parque eólico marino Dogger Bank D	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
14	Europa Press	PortCastelló aprueba el inicio del proyecto para el desarrollo de un hub eólico marino	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
15	Europa Press	"Lo damos por retrasado, no aparcado", dice Duro Felguera del proyecto en El Musel sobre eólica marina	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
16	El Periódico de la Energía	Los precios negativos podrían complicar la firma de PPAs renovables en España	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Heraldo 4	El dictamen de las renovables urge a regular el sector en Aragón, pero no detecta ninguna ilegalidad	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	Canarias7 22	La obsolescencia del sistema eléctrico obliga a 'tirar' hasta el 20% de la ...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	El Periódico de la Energía	Amara NZero mejora sus instalaciones logísticas de Meco (Madrid) y se convierte en Operador Económico Autorizado	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El País Negocios 1, 7	Audax sobrevive a la crisis del sector de las energías renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
21	El Economista 21	Iberdrola ficha a Georgeson y Okapi para impulsar la compra de Avangrid	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
22	Europa Press	La industria de Huelva duplicó sus inversiones en 2023 para impulsar los pr...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	El Español	Las energéticas holandesas ven España como la 'Arabia Saudí' del hidrógeno verde por sus renovables baratas	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	El Debate	La UE deja de lado el Pacto Verde en su agenda estratégica para los próximos cinco años	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	Expansión 1, 5	Las energéticas copan el listado de morosos de Hacienda	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
26	El Periódico de la Energía	Alemania y Marruecos firman acuerdo para estrechar la cooperación climática y energética	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Más de 200 molinos ultiman sus permisos para girar en Burgos

La provincia se consolida como la segunda generadora de energía eólica en España (4.758 GWh al año), y la tercera en potencia instalada, con 2.107 MW repartidos entre 1.513 turbinas

G. ARCE / BURGOS

Ser uno de los territorios con vientos de mejor calidad de la Península Ibérica, constantes y uniformes a lo largo de todo el año, ha situado a Burgos a la cabeza del sector eólico nacional, una industria clave para los compromisos medioambientales de país y también de Europa. Guste o no ese papel trascendente a la opinión pública, se consolida como la segunda provincia española -tras Zaragoza- generadora de esta energía renovable (4.758 GWh al año) y la tercera en potencia instalada, con 2.107 megavatios (MW) repartidos entre 80 parques que suman 1.513 aerogeneradores.

Lejos de amortiguarse ante la creciente saturación de parques y las críticas de la opinión pública, todo apunta a que ese protagonismo va a seguir en crecimiento a lo largo de los próximos años, como prueban los proyectos que tiene en marcha el sector.

En concreto, según el balance realizado desde la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Burgos cuenta en la actualidad con 940 MW con la Declaración de Impacto Ambiental aprobada y, entre ellos, con 612 MW que tienen la autorización de construcción y que están a la espera de licencias urbanísticas municipales, entre otras.

Serían alrededor de 200 nuevos aerogeneradores (tomando como referencia una potencia media de 3 MW por unidad) a sumar a los que ya giran por toda la geografía provincial. La mayoría de ellos están localizados en proyectos de la zona centro y oeste de la provincia, en el entorno del Valle del Arlanza y Camino de Santiago (áreas colindantes con Palencia) y en la franja que delimita Lerma con Burgos capital.

La mayoría de los proyectos de estimados se localizan en el norte

de la provincia, el más poblado de molinos y el más sensible desde un punto de vista medioambiental, paisajístico y también mediático. También se han caído parques en el entorno de Juarros.

REPOTENCIACIÓN. En el norte de Burgos también están algunos de los parques más veteranos de España, instalaciones con gran número de aerogeneradores pequeños (1 MW) y que ya están rozando el límite de su vida útil, pero que no tienen visos de desaparecer por su gran valor energético, porque son zonas muy buenas de viento.

Para todos ellos se están ultimando proyectos de repotenciación, la sustitución de los viejos molinos por unos nuevos de mayor potencia, tamaño y eficiencia, lo que permitirá reducir la densidad del parque actual a la décima parte (70 aerogeneradores por 7). Se mantiene la misma potencia instalada y se dobla la generación conservando el uso de las infraestructuras eléctricas ya operativas. «Se aligera la densidad de aeroge-

neradores y su efecto paisajístico con el uso de otros mayores cuyo impacto hay que estudiar. El futuro de las zonas muy densificadas va por ahí y se verán beneficiadas».

«RITMO LENTO». Desde la AEE, que representa a más de 350 empresas vinculadas al eólico en España, se matiza que el ritmo de implantación de esta energía renovable es «lento» de acuerdo con los objetivos establecidos por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que cifra en 50,3 GW la potencia eólica que debe haber instalada en España para el año 2030 y para cumplir con los objetivos fijados por Europa.

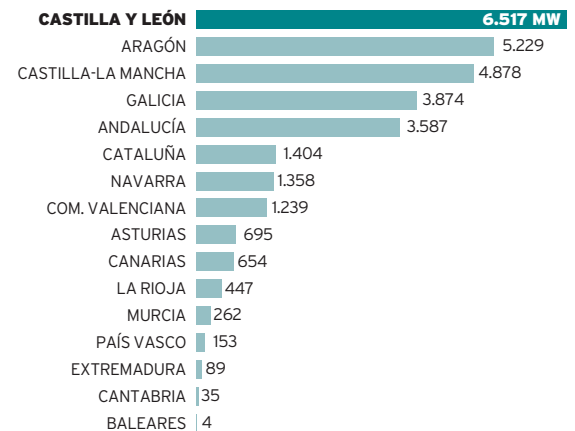
Actualmente, hay 30 GW instalados (dos de ellos en Burgos) y haría falta instalar 6 GW anuales a mayores durante los próximos 6 años para lograr este objetivo.

En 2023 se instalaron en España 607 MW (con Aragón a la cabeza) y este año se espera alcanzar un GW (1.000 MW), cifra insuficiente, según apunta el director general de la AEE, Juan Virgilio Márquez. Es más, añade, está a punto de aprobarse un nuevo PNIEC que eleva la cifra a hasta los 62 GW eólicos, 59 terrestres y 3 marinos, «un reto muy difícil porque aún no tenemos coordinado el ritmo de construcción a lo que fija el Plan».

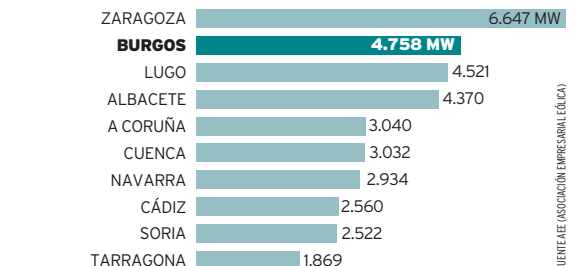
El principal problema al que se enfrentan los promotores eólicos son los trámites y su ritmo. «Por cada MW que se aprueba en eólico, salen adelante 4-5 MW en fotovoltaico», apunta Márquez, quien reconoce que los parques de aeroge-

PRINCIPALES CIFRAS DEL SECTOR EÓLICO EN ESPAÑA

POTENCIA EÓLICA (MW) INSTALADA POR COMUNIDADES EN 2023



RANKING DE PROVINCIAS POR GENERACIÓN EN 2023 (MWh)



COBERTURA DE LA DEMANDA ELÉCTRICA EN ESPAÑA

23,5%

GENERADO POR EL SECTOR EÓLICO

APORTACIÓN AL PIB ESPAÑOL

0,5%

5.896 MILLONES DE EUROS

FUENTE: AEE (ASOCIACIÓN EMPRESARIAL EÓLICA)



Parques eólicos de Quintanadueñas. /
ALBERTO RODRIGO



El hidrógeno necesitará más parques

H₂

La implantación de las tecnologías del hidrógeno, en las que Burgos espera estar a la cabeza, también pasa por el viento. Un electrolizador de tamaño comercial necesita tal cantidad de horas de generación de energía renovable a precios competitivos para generar hidrógeno que solo puede funcionar con ener-

gía eólica, además de la solar. Ya hay proyectos de desarrollo del hidrógeno en Burgos al amparo de parques eólicos y pronto la repotenciación de los parques viejos se enfocará a este nuevo destino. Burgos tampoco escapa de esa realidad, lo que, según la AEE, obligará a continuar apostando por el viento.

neradores son proyectos «complejos, que requieren estudios sensibles y que en algunas administraciones están generando problemas por la oposición social, que no es mayoritaria, pero que tiene poder mediático en algunos territorios». Curiosamente, Madrid, Cataluña y País Vasco, los grandes consumidores energéticos, apenas tienen aerogeneradores...

«No cumplir con el calendario marcado no es algo gratuito, pues es no cumplir con el objetivo de emisiones de España. Sin eólica, España no cumple el plan y Europa tampoco, porque aquí tenemos uno de los planes más ambiciosos de Europa».

PESO EMPRESARIAL. Pese a su protagonismo en el sector, Burgos cuenta con 9 empresas asociadas a la AEE, Ormazabal, Gamesa y Tec-

noaranda entre ellas. La mayoría son firmas de mantenimiento vinculadas a los parques operativos.

El director general de AEE tilda de «irreal» el asociar el problema de la despoblación rural con la ubicación de parques. «Ayudan a un incremento del empleo de proximidad, cualificado y de largo recorrido en tareas de mantenimiento, cifra que se elevará con las tareas de repotenciación. Nuestras empresas necesitan empleo de proximidad, entre otras cosas, porque supone una reducción de costes».

Dicho esto, Márquez matiza que el problema demográfico de la España despoblada es muy anterior a la llegada de la energía eólica, aunque esta aporta importantes ingresos a los ayuntamientos, «que necesitan buenos gestores para impulsar iniciativas que generen población».



C/ ALCALDE MARTIN COBOS 15 (NAVES 5 Y 6), 09007, BURGOS • 947 48 39 02 • BIGMATFONTECHA.COM



BIGMATFONTECHA



BIGMATFONTECHA

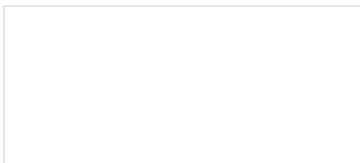


BIGMATFONTECHACONSTRUCCIONDECORACION



Lunes, 1 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



[POLÍTICA ENERGÉTICA](#) [RENOVABLES](#) [MERCADOS](#) [OPINIÓN](#) [ELÉCTRICAS](#) [PETROLEO & GAS](#) [NET ZERO](#) [ALMACENAMIENTO](#) [Q](#)

RENOVABLES

AEE, elegida para formar parte de la Junta Directiva de WindEurope hasta 2026

La asociación WindEurope cuenta con más de 650 empresas provenientes de los estados miembro de la UE, además del Reino Unido, Turquía y Noruega



Redacción
27/06/2024

[Compartir](#)

[Comentar](#)



[Ningún comentario](#)

La [Asociación Empresarial Eólica \(AEE\)](#) ha sido elegida como una de las tres asociaciones nacionales designadas para formar parte de la Junta Directiva de la patronal europea ([WindEurope](#)), por un nuevo mandato que durará dos años, informó la patronal.

AEE optaba a ocupar uno de los tres puestos reservados para asociaciones nacionales. Los otros dos países elegidos han sido Dinamarca y Reino Unido.

La asociación WindEurope cuenta con más de 650 empresas provenientes de los estados miembro de la UE, además del Reino Unido, Turquía y Noruega.

El redactor recomienda



La Asociación Empresarial Eólica valora positivamente la propuesta del Gobierno para impulsar eólica marina



Rocío Sicre, nueva presidenta de la Asociación Empresarial Eólica



La AEE subraya la fortaleza eólica de España, pero pide mejorar la tramitación de proyectos

Retos

El director general de AEE, **Juan Virgilio Márquez**, destacó, tras la elección, que se necesita como sector, "coordinar los esfuerzos a lo largo de toda la cadena de valor, integrando las sensibilidades de todos, para lograr los objetivos y establecer un diálogo fructífero con la sociedad sobre los beneficios y costos de la transición energética".

"Creemos firmemente que el sector eólico es un motor clave para permitir una profunda transformación en la estructura energética europea y un vector de competitividad económica y progreso social", dijo.

Respecto a los dos años que dura esta nueva etapa, consideró que "serán claves para dirigir los esfuerzos hacia una gestión adecuada de la transición energética". "Todos los acuerdos políticos, objetivos y regulaciones adoptados deben ponerse en práctica. Necesitamos instalar eólica al doble de la velocidad actual. Debemos electrificar Europa más rápido como una palanca de competitividad a corto plazo", añadió.

Noticias relacionadas

Las ofertas negativas siguen lastrando el desarrollo de la energía eólica marina

José A. Roca27/06/2024

Arabia Saudí logra el contrato eólico más barato de la historia por debajo de 15 €/MWh

Ramón Roca22/05/2024

Alfonso Rueda anima a Redeia a sumarse a la plataforma experimental sobre eólica marina flotante

Redacción21/05/2024

La brasileña Weg entrará en el mercado de generación eólica en Estados Unidos

Redacción07/05/2024

CIP completa la adquisición de una cartera de 1,3 GW de proyectos eólicos terrestres en Nueva York

Redacción22/04/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

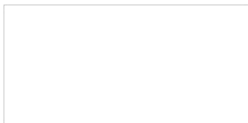
Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre

[«-- Volver al índice](#)

Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



SECCIONES
OPINIÓN
POLÍTICA ENERGÉTICA
RENOVABLES
MERCADOS
ELÉCTRICAS
PETRÓLEO & GAS
VIDEOPODCAST
NET ZERO
MOVILIDAD
ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO
TOP 10
TECH
BIOENERGÍA
LATAM
EFICIENCIA
DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES
EVENTOS
LA NOCHE DE LA ENERGÍA
FOROS
FORO DE ALMACENAMIENTO
FORO DE AUTOCONSUMO
FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA
ESPECIALES
COP 28
SERVICIOS
NEWSLETTER
MEDIA KIT
ON | PODCAST

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Planes de futuro

Seis grandes empresas respaldan el plan de eólica marina en PortCastelló

Asociación Eólica Española (AEE), Ferrovial, Acciona, Nervion Naval Offshore (Grupo Amper), Bluefloat Energy y Saitec han remitido cartas de apoyo

BARTOMEU ROIG
Castellón

La Autoridad Portuaria de Castellón trabaja en diversificar su actividad y atraer a nuevas empresas. Uno de sus planes de futuro más destacados pasa por la puesta en marcha de instalaciones destinadas a la construcción de parques eólicos marinos en Europa. Las dimensiones de los aerogeneradores y sus infraestructuras obligan a que estas fábricas de molinos de viento se ubiquen en puertos.

PortCastelló está en un momento de expansión de su dársena sur, por lo que las instalaciones de eólica marina, que en los próximos años están llamadas a crecer de una forma exponencial, tienen una oportunidad en el puerto. El consejo de administración de la Autoridad Portuaria de Castellón aprobó ayer el inicio del proyecto de ordenación de la zona del muelle de costa en la dársena sur para el desarrollo de este objetivo.

El presidente de PortCastelló, Rubén Ibáñez, explicó que esta instalación es la más idónea de todo el arco mediterráneo «para el desarrollo de ese tipo de industria por razón de su ubicación, calado, disponibilidad de espacios y de plazos de puesta a disposición de futuros concesionarios basándose



El presidente de PortCastelló, Rubén Ibáñez (centro), en la reunión del consejo de administración.

en la planificación de las obras en ejecución y proyectadas».

Captación de fondos públicos

Además, Ibáñez informó de la oportunidad única que representa la existencia de fondos públicos adicionales para incentivar el desarrollo de infraestructura portuaria destinada a la energía eólica marina, en referencia a los fondos IDEA-MRR. Unas aportaciones contempladas dentro del plan de

empresa, según concretó el presidente del puerto de Castellón. Mientras, este proyecto en la dársena sur ya ha recibido el respaldo de importantes corporaciones. Cuenta con seis cartas de apoyo para el desarrollo de grupos empresariales de primer nivel en la industria de la energía eólica, como son la Asociación Eólica Española (AEE), Ferrovial, Acciona, Nervion Naval Offshore (Grupo Amper), Bluefloat Energy y Saitec.

El proyecto de reordenación de la zona del muelle de Costa es resultado de una intensa labor comercial de la Autoridad Portuaria realizada a lo largo de los dos últimos años con el fin de conocer la demanda futura de la industria eólica marina, cuáles son los requerimientos en cuanto a infraestructuras portuarias y conexiones terrestres, así como posibles aplicaciones en el puerto de Castellón. Fruto de esa labor comercial, se

han mantenido numerosas reuniones con los principales actores en la industria eólica marina, que han dado lugar a un intercambio de información, del que se deduce que existe un alto interés de estas empresas en presentar, en un futuro más o menos inmediato, solicitudes de concesión para la construcción y explotación de terminales o plataformas para el ensamblaje y construcción de diferentes componentes para la industria eólica marina flotante.

Nuevos pasos

Una vez tratado el asunto en el consejo de administración, el Boletín Oficial del Estado (BOE) publicará el anuncio de inicio del proyecto. A partir de este momento, las empresas que estén interesadas podrán solicitar una concesión

Castellón es la zona más idónea para acoger este tipo de industrias, según afirma el presidente

de dominio público en la zona de actuación. Estas concesiones estarán vinculadas a la construcción y explotación de las instalaciones destinadas a la energía eólica marina, prioritariamente flotante. Posteriormente, la Autoridad Portuaria realizará un análisis de viabilidad de cada solicitud.

Rubén Ibáñez explicó que este proyecto será posible gracias al inicio de obras vinculadas al mismo, como son la construcción de la mota de cierre de 850 metros, que fueron adjudicadas por 5,3 millones de euros y permitirán aflorar una explanada terrestre de 385.000 metros cuadrados, y la ampliación en 865 metros lineales del muelle de Costa de la dársena sur del puerto, con un valor estimado de 1 millón de euros. ■

Tras nueve meses de clases

La Cámara finaliza la 29ª edición del Máster de Recursos Humanos

El plazo de inscripciones para la convocatoria próxima, que empezará en octubre, está abierto

R. D. M.
Castellón

La Cámara de Comercio de Castellón ha finalizado con éxito la 29ª edición del Máster en Dirección

Profesional de Recursos Humanos, un programa formativo que se ha desarrollado desde octubre de 2023 hasta junio de 2024.

Durante estos nueve meses, los participantes han tenido la oportunidad de profundizar en las



Foto de grupo de los alumnos que han obtenido el diploma en la última edición del máster de la Cámara.

competencias y habilidades necesarias para desempeñar roles estratégicos en la gestión de personas dentro de las organizaciones.

Con este programa, la Cámara reafirma su compromiso con la excelencia educativa y el impulso del talento en las empresas. Ya es-

tán abiertas las inscripciones para la próxima convocatoria, desde el mes de octubre, que alcanzará sus tres décadas de trayectoria. ■

Castilla y León consolidará su liderazgo como centro de la energía eólica en 2028

Los empresarios del sector creen que la comunidad está muy bien situada para acoger empresas neutras en carbono y centros de datos

J. L. (Ical)
Valladolid

Castilla y León contará en 2028 con 12.000 megavatios de energía eólica instalada, cifra con la que consolidará su liderazgo nacional y se convertirá en polo de atracción empresarial. Al menos esa es la idea del sector de las energías renovables, que remarcan que «si todo va bien» y salen adelante todos los proyectos que han superado los diferentes hitos, el último el de autorización administrativa de construcción (para el que existe una prórroga hasta el 25 de julio), la comunidad encabezaría este ránking nacional durante muchos años más y con notable diferencia.

Tanto, que estos 12.000 megavatios, que son la suma de los 6.637,64 que están en funcionamiento a 31 de diciembre de 2023 y los 5.000 nuevos que se prevén de aquí a cuatro años, suponen 27 veces la central nuclear de Garoña (466 MW) o 2,5 veces la de Fukushima, en Japón.

El secretario general de la Asociación de Promotores Eólicos de Castilla y León (Apecyl), Eugenio García Tejerina, señala en declaraciones a Ical que con estos datos, la comunidad consolida su liderazgo en potencia eólica, con una quinta parte del total nacional, a pesar de poner en marcha únicamente 10



Parque eólico Sierra de Dueña de Iberdrola, enclavado en la dehesa salmantina. | Ical

nuevos en 2023 y 113 si se tiene en cuenta los dos últimos años. En España, las comunidades autónomas con mayor potencia eólica total instalada son, además, Aragón (5.229 MW) y Castilla-La Mancha (4.878), sobre un total de 30.425 en el conjunto nacional, una barrera, la de 30 gigas, que su-

pone un hito significativo para el sector energético y refleja el compromiso del país con la transición hacia fuentes más limpias y sostenibles.

Sin embargo, a pesar de la cifra de 607,23 nuevos megavatios puestos en marcha en 2023 en el conjunto nacional, está muy por

debajo de los 5.200 anuales (5,2 gigavatios) necesarios para cumplir con los ambiciosos objetivos establecidos por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030.

García Tejerina achaca las bajas cifras de Castilla y León en los dos últimos años a que «tiene un desa-

rollo mucho más maduro» que el resto, dado que en Aragón existen unas «circunstancias que tiene que ver con el desarrollo de las infraestructuras y cómo se han acondicionado». «En Castilla y León se ha producido un determinado desarrollo antes que en Aragón, con la instalación de parques asociados a una planificación de infraestructuras hechas en su momento, y que ahora permiten estos datos», apuntó, para recalcar que la comunidad vecina «ha ido detrás en desarrollo eólico y lo ha acelerado ahora porque tenía unos espacios mucho margen de crecimiento».

En todo caso, la «apuesta ha sido constante» en los últimos 25 años en Castilla y León, si bien admitió que ese nivel de desarrollo de instalación de nuevos proyectos «se ha ralentizado».

Agilización de licencias

En todo caso, y dado los 5.000 nuevos megavatios hasta 2028, García Tejerina recordó que «hay un trabajo importante con los ayuntamientos» para la agilización de licencias de instalación, y elogió el trabajo de la Consejería de Medio Ambiente, Vivienda y Ordenación del Territorio, «por adaptar la regulación a las mejores prácticas». El secretario general de Apecyl, organización que este año cumple 25 años, señaló que con la autorización administrativa de construcción concedida empieza la «otra parte», la de levantar los parques, lo que requerirá un «trabajo acompasado, porque unos irán antes y otros después y en varias comunidades a la vez». Además, urgió la puesta en marcha de las infraestructuras de conexión, también en ejecución, y habrá que esperar a la financiación de los proyectos. En todo caso, destacó que un aerogenerador de hoy equivale a 20 de hace dos décadas.

Cultura programa 1.132 actividades durante los meses de julio y agosto

Incluye un total de 52 exposiciones temporales, conferencias, cursos, conciertos, actividades «online» y espectáculos de teatro

Ical
Valladolid

Los festivales de teatro y los conciertos de la Orquesta Sinfónica de Castilla y León (OSCyL) y la OSCyL joven destacan entre las 1.132 actividades que la Consejería de Cultura, Turismo y Deporte ha programado para los meses de julio y agosto en la red de centros culturales de las nueve provincias de la comunidad.

Así, y según informó la Consejería en un comunicado remitido a Ical, la programación para los dos meses de verano incluye 52 exposiciones temporales, otras tantas visitas guiadas, 15 charlas, conferencias, cursos y encuentros, 77 actividades musicales y conciertos, cerca de 500 espectáculos de teatro y artes escénicas, 47 activi-



Feria de Teatro de Castilla y León en Ciudad Rodrigo. | Vicente - Ical

dades relacionadas con el cine, 23 eventos de animación a la lectura y presentaciones literarias, más de 300 cursos, talleres y actividades

didácticas y 58 actividades «online». En el caso de Zamora destaca el IX Festival Internacional de Ópera de Cámara Little Opera.

Incibe recorrerá este verano la región para formar en ciberseguridad

Distintas actividades viajarán por toda la comunidad para concienciar a los ciudadanos

Ical
León

El Instituto Nacional de Ciberseguridad visitará Castilla y León durante los meses de junio y julio con tres experiencias que forman parte de la iniciativa #ExperienciaINCIBE. Se trata del «roadshow», un camión desplegable para capacitar en materia de ciberseguridad a toda la ciudadanía, un stand con actividades de concienciación y lúdicas y la carpa de realidad virtual PassVRord.

La iniciativa se lleva a cabo en el marco de los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiada por la Unión Europea y con ella Inci-

be quiere elevar los niveles necesarios de cultura en ciberseguridad que cualquier usuario debe poseer para desenvolverse con confianza y seguridad en la era digital.

El «roadshow» es un espacio versátil, multifuncional y accesible, que dispone de dos grandes zonas, un área interior y una exterior, con diversas actividades de concienciación, formación y lúdicas, para que todos los participantes puedan divertirse a la vez que aprenden a navegar de forma segura por la red. En concreto, el espacio interior, capaz de acoger a 30 personas, contará con un área de gamificación, zona expositiva de charlas y contenidos didácticos.

La energía eólica convertirá a CyL en un polo de atracción empresarial

◆ La comunidad consolidará su liderazgo con 12.000 megavatios instalados en el año 2028

J. L. | ICAI
■ Castilla y León contará en 2028 con 12.000 megavatios de energía eólica instalada, cifra con la que consolidará su liderazgo nacional y se convertirá en polo de atracción empresarial. Al menos esa es la idea del sector de las energías renovables, que remarcan que «si todo va bien» y salen adelante todos los proyectos que han superado los diferentes hitos, el último el de autorización administrativa de construcción (para el que existe una prórroga hasta el 25 de julio), la Comunidad encabezaría este ránking nacional durante muchos años más y con notable diferencia.

Tanto, que estos 12.000 megavatios, que son la suma de los 6.637,64 que están en funcionamiento a 31 de diciembre de 2023 y los 5.000 nuevos que se prevén de aquí a cuatro años, suponen 27 veces la central nuclear de Garoña (466 MW) o 2,5 veces la de Fukushima, en Japón.

El secretario general de la Asociación de Promotores Eólicos de Castilla y León (Apeycl), Eugenio García Tejerina, señala que con estos datos, la Comunidad consolida su liderazgo en potencia eólica, con una quinta parte del total nacional, a pesar de poner en marcha únicamente 10 nuevos en 2023 y 113 si se tiene en cuenta los dos últimos años. En España, las comunidades autónomas con mayor potencia eólica total instalada son, además, Aragón (5.229 MW) y Castilla-La Mancha (4.878), sobre un total de 30.425 en el conjunto nacional, una barrera, la de 30 gigas, que supone un hito significativo para el sector energético y refleja el compromiso del país con la transición hacia fuentes más limpias y sostenibles.

Sin embargo, a pesar de la cifra de 607,23 nuevos megavatios puestos en marcha en 2023 en el conjunto nacional, está muy por debajo de los 5.200 anuales (5,2 gigavatios) necesarios para cumplir con los ambiciosos objetivos establecidos por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030.

García Tejerina achaca las bajas cifras de Castilla y León en los dos últimos años a que «tiene un desarrollo mucho más maduro» que el resto, dado que en Aragón existen unas «circunstancias que tiene que ver con el desarrollo de las infraestructuras y cómo se han acondicionado». «En Castilla y León se ha producido un determinado desarrollo antes que en Aragón, con la instalación de parques asociados a una planificación de infraestructuras hechas en su momento, y



Imagen de molinos de un parque eólico en el Bierzo. ANA F. BARREDO

El dato

Los 12.000 MW suponen 27 veces la central de Garoña y 2,5 veces la de Fukushima (Japón)

En España

Castilla y León produce una quinta parte de la energía eólica de España, seguida de Aragón



Aerogeneradores vistos desde la localidad de Cea. RAMIRO

que ahora permiten estos datos», apuntó, para recalcar que la comunidad vecina «ha ido detrás en desarrollo eólico y lo ha acelerado ahora porque tenía unos espacios mucho margen de crecimiento».

En todo caso, la «apuesta ha sido constante» en los últimos 25 años en Castilla y León, si bien admitió que ese nivel de desarrollo de instalación de nuevos proyectos «se ha ralentizado».

En todo caso, y dado los 5.000 nuevos megavatios hasta 2028, García Tejerina recordó que «hay un trabajo importante con los ayuntamientos» para la agilización de licencias de instalación, y elogió el trabajo de la Consejería de Medio Ambiente, Vivienda y Ordenación del Territorio, «por adaptar la regulación a las mejores prácticas».

El secretario general de Apeycl, organización que este año cumple 25 años, señaló que con la autorización administrativa de construcción concedida empieza la «otra parte», la de levantar los parques, lo que requerirá un «trabajo acompasado, porque unos irán antes y otros después y en varias comunidades a la vez». Además, urgió la puesta en marcha de las infraestructuras de conexión, también en ejecución, y habrá que esperar a la financiación de los proyectos. En todo caso, destacó que un aerogenerador de hoy equivale a 20 de hace dos décadas: ahora son de 5-6MW cuando antes eran de 300 kilovatios. «Seremos capaces de generar mucha potencia y lo haremos en este plazo y

con menos aparatos», defendió, para ampliar que para ello es necesario «planificar a largo plazo porque detrás hay cuestiones regulatorias y políticas que se escapan de nuestras previsiones».

García Tejerina explica que llegar a la cifra de 12.000 megavatios en 2028 «dependerá de otros dos aspectos muy importantes para regiones como Castilla y León», que el desarrollo renovable «vaya ligado a infraestructuras eléctricas de evacuación», cuyo competente es REE, que tiene una propuesta de planificación, en base a la que «se define donde se pondrá un parque y donde no».

Pero además de esta nueva planificación de la generación, también se trabaja para «acoger la

demanda», pensando en aquellas grandes empresas consumidores electrointensivos que buscan «energía renovable y barata» y emplazamientos próximos a los puntos de generación renovable. España, actualmente, tiene el coste más bajo de la energía de la UE gracias a las renovables.

«En los próximos años veremos grandes consumidores allí donde se les dé facilidades y tengan infraestructuras de energía eléctrica», comentó García Tejerina, quien se refirió a fábricas de vehículo eléctrico, electrificación de la economía y centros de datos, entre otros, es decir, empresas que por sus reglas de responsabilidad social corporativa (RSC) «demandan un consumo de energía verde», tales como Amazon o Instagram, que «tienen como condición ser neutras en carbono».

Por ello, Castilla y León, a su juicio, «está muy bien situada», y España en general, para que «tratar de conseguir que, junto con el desarrollo renovable, venga

Mejora tecnológica

Un aerogenerador de hoy produce lo de 20 de hace décadas, lo que permite generar más con menos

Economía

España tiene el coste más bajo de la energía de la Unión Europea gracias a las renovables

Atractivo

Las grandes empresas consumidores electrointensivos buscan energía renovable y barata

también un desarrollo industrial, social y económico». «Los beneficios asociados a la renovable, además de impuestos, el beneficio al medio ambiente y la reducción de la dependencia energética exterior, ahora se amplían con otro no menor, como será la posibilidad de atraer grandes empresas y con ellas puestos de trabajo», ensalzó.

Por ello, advirtió a las administraciones que pongan la carne en el asador para que «alguien que quiera poner una fábrica aquí no se vaya porque no tenga un punto de enganche para su consumo». «Si hacemos eso y podemos ofrecer una gran generación de renovable, con estos 5.000 nuevos megavatios, seremos un polo de atracción de industrias electrointensivas respetuosas con el medio ambiente. Es una oportunidad que nos da la vida, que no nos ha dado tantas», dijo.

El TSXG urge a la Justicia europea a aclarar si la tramitación ambiental de los eólicos es válida

► El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia admite que se ha generado una situación de "profunda incertidumbre" debido a que los 82 parques con autorización de construcción tienen su desarrollo bloqueado por más de 200 litigios

VERÓNICA NÚÑEZ (AGN)

SANTIAGO. El desarrollo eólico afronta en Galicia "una situación de profunda incertidumbre" con 82 proyectos contra los que se han planteado 202 litigios en los juzgados. El análisis, que coincide con el que hacen la Asociación Eólica de Galicia (Ega) y la Xunta, parte, en esta ocasión del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG), que no es ajeno a lo que se juega la comunidad: llegar tarde a los objetivos de descarbonización en un escenario en el que el Plan Nacional de Energía y Clima fija que en 2030 las renovables deben cubrir el 48% de la demanda de energía y el 81% de la producción del sistema eléctrico.

Sobre esta base, la sección tercera de la sala de lo Contencioso-Administrativo del TSXG —que preside el magistrado Francisco Javier Cambón y de la que forman parte Juan Carlos Fernández, Luis Villares, María Dolores López y María Ángeles Braña— emitió el pasado viernes un auto en el que vuelve a solicitar al Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) que se pronuncie sobre la legalidad de la tramitación ambiental de los parques. Este paso ya lo había dado en marzo, aunque el órgano judicial gallego tuvo que pisar el freno en abril para cumplir con un trámite que se había saltado: dar audiencia a la Xunta y a los promotores.

Solventada esta incidencia, el TSXG vuelve a dirigirse a la Corte de Luxemburgo para que aclare sus dudas legales. Pero hay un matiz, pues el ente autonómico insta al TJUE a tramitar "como acelerado el procedimiento".



Aerogenerador, AEP

¿Qué tiene que aclarar la UE? El TSXG plantea una triple cuestión prejudicial cuya resolución trasciende al eólico, pues sus efectos se extienden a cualquier proyecto industrial o de infraestructuras que requiera de una tramitación ambiental ya sea ante la Xunta o el Gobierno central. En esencia, la Corte gallega pide determinar si las administraciones deben o no poner a disposición del público "los principales informes sectoriales",

El TSXG defiende resolver el asunto con celeridad al afectar al medio ambiente y ante la apuesta de Bruselas por las renovables

y no solo facilitarlos a los promotores, para que se puedan presentar alegaciones y observaciones a los proyectos antes de su aprobación. Se trata de los estudios en los que se analizan los efectos de los parques en materia forestal, en lo que toca a aguas, patrimonio natural y cultural, turismo, salud, energía e incluso a la seguridad aérea, entre otras áreas.

Con el desarrollo del aprovechamiento energético del viento bloqueado, el TSXG justifica la necesidad de que el TJUE se pronuncie con agilidad con datos: hay 202 litigios que ponen en tela de juicio las autorizaciones de construcción de 82 parques, "todos ellos tramitados de forma idéntica", siguiendo la legislación estatal y autonómica. La sección

tercera asume que este embudo judicial "ocasiona una situación de profunda incertidumbre".

CLAVES. El meollo de la cuestión es discernir si España traspuso o no de forma "adecuada" la directiva 2011/92/UE, que alude a que, "de conformidad con el Derecho nacional", los estados deben garantizar que, en unos plazos razonables se pongan a disposición del público interesado "los principales informes y dictámenes remitidos a la autoridad o las autoridades competentes". De un lado, toca aclarar "el significado" de la expresión "principales informes y dictámenes" y si los documentos que cita la ley estatal de evaluación ambiental (21/2013) en su artículo 37.2 —entre los que figuran los informes del órgano con competencias ambientales, los de patrimonio cultural, o los hidroclógicos, entre otros— deben ser considerados como tales. De ser así, la tramitación realizada en la última década a nivel estatal se vería cuestionada.

Para demandar este ejercicio de celeridad, el TSXG se escuda en que el asunto afecta al medio ambiente y llama a tener en cuenta que la Comisión Europea emitió una recomendación el 13 de mayo para instar a los socios a "acelerar" el despliegue de las energías limpias para reducir la dependencia exterior. De la resolución de este conflicto depende directamente el litigio que la Xunta mantiene con Eurus Renovables en torno al parque de A Ruña III, en Mazaricos. No obstante, su impacto va más allá, pues afecta a todos los proyectos suspendidos cautelarmente.

¿Cuánto puede tardar en resolver?

El TJUE contempla la tramitación acelerada de las cuestiones prejudiciales remitidas por los tribunales de la Unión para asuntos que exijan una respuesta en un **plazo breve**, aunque sin marcar tiempos máximos. Será el presidente del alto órgano judicial comunitario el que decidirá tras oír al juez ponente y al abogado general. Fuentes jurídicas indicaban ayer que esta figura puede conferir "cierta prioridad" en la toma en consideración del asunto y que en unos dos meses el TJUE podría dar audiencia a partes. Con todo, apuntan que la resolución tardará no menos de "año y medio".

La postura del TSXG

Tras escuchar a los letrados de Eurus, de la Ega y de la Xunta, el TJUE constata que estos rechazaron que hubiese "motivo de nulidad" de la autorización del parque y defendieron que la tramitación ambiental se ajusta a la legislación europea. En cambio, el TSXG interpreta que el mandato de la Directiva 2011/92/UE "es claro" y que se deben facilitar los informes sectoriales para que se puedan presentar alegaciones "con anterioridad a la toma de la decisión de efectos medioambientales" y en un plazo "no inferior a 30 días".

LABOLSA

VALOR	COT	VAR	MÁX.	MÍN.
ACS	40,28	0,64	40,3	39,92
APPLUS SERVICES	12,8	0,00	12,8	12,78
ACCIONA	110,3	1,86	112,6	110,3
ACERINOX	9,69	1,94	9,75	9,53
ADOLFO DOMINGUEZ	5,18	0,38	5,18	5,18
AEDAS HOMES	21,15	0,23	21,65	20,95
AENA	188,0	0,05	188,6	186,9
AIRBUS	127,9	2,31	130,48	127,7
AIRT INTEL STR	0,1278	1,69	0,1308	0,1262
ALANTRA PART	9,06	0,00	9,2	9,06
ALMIRALL	9,4	0,05	9,485	9,335
AMREST	5,77	0,52	5,94	5,71
AMADEUS IT	62,14	0,35	62,7	61,6
AMPER	0,0963	1,63	0,0993	0,0962
ARCELORMITTAL	21,38	1,23	21,65	21,26
ARIMA	8,36	0,00	8,4	8,36
ATRESMEDIA	4,425	1,00	4,48	4,385
ATRS HEALTH	3,54	0,85	3,59	3,47
AUDAX RENOV	1,864	0,85	1,878	1,86
AZKOVEN	6,8	0,29	6,88	6,7
BBVA	9,352	1,21	9,36	9,222
BANCO SABADELL	1,8005	0,55	1,807	1,782
BANCO SANTANDER	4,3305	0,14	4,366	4,2985
BANKINTER	7,626	0,34	7,678	7,54
BERKELEY ENERGI	0,2185	0,45	0,222	0,216

VALOR	COT	VAR	MÁX.	MÍN.
BODEGAS RIOJANAS	3,783	5,8	4,04	3,74
CAF	35,1	0,28	35,45	34,8
CIE AUTOMOTIVE	25,95	0,19	26,1	25,75
CAIXABANK	4,943	0,22	4,998	4,926
CELLNEXTELECOM	30,37	0,71	30,88	30,37
CLINICA BAVIERA	26,4	1,48	26,9	26,4
COCA-COLA EUFAC	68,5	2,14	69,3	68,5
ENICE ENERGIA	51,0	1,19	51	50,5
CRP ACC ENER RN	19,23	1,08	19,66	19,19
DEOLEO	0,227	0,00	0,234	0,226
DIA	0,0123	0,00	0,0124	0,0121
DURO FELGUERA	0,579	1,53	0,58	0,56
ENAGAS	3,422	1,51	3,622	3,394
EBRO FOODS	15,54	0,12	15,6	15,5
ECOENER	3,69	1,60	3,79	3,61
ELECNOR	19,84	0,50	19,98	19,84
ENAGAS	13,89	0,92	14,1	13,89
FLUIDRA	19,49	0,25	19,75	19,37
ENDESA	17,535	1,48	17,81	17,48
ERCROS	3,9051	1,89	3,92	3,73
FAES FARMA	3,605	0,41	3,62	3,575
FERRIOVAL	36,26	0,65	36,68	36,18
FLUIDRA	19,49	0,25	19,75	19,37
FOM CON CONTRATAS	13,94	0,57	14,28	13,9
GAM	1,36	0,74	1,36	1,335
GESTAMP AUTOM.	2,78	0,18	2,785	2,76
GLOBAL DOMINION	3,22	1,37	3,275	3,21
GREENERGY RENOV.	33,7	0,44	33,9	33,2

VALOR	COT	VAR	MÁX.	MÍN.
GRIFOLS	5,71	1,60	5,86	5,64
GRIFOLS	7,86	1,38	8,25	7,86
CRP EMP S JOSE	4,28	1,18	4,3	4,17
GRUPO CATALANA OCC	37,8	0,13	38,2	37,6
GRUPO LOGISTA	26,42	0,75	26,8	26,34
IBERDROLA	12,115	0,28	12,23	12,085
IBERPAPEL	19,25	1,05	19,6	19,2
INDITEX	46,36	0,25	46,77	46,12
INDORA SISTEMAS	19,31	0,15	19,48	19,23
INMOB COLONIAL	5,43	0,18	5,505	5,405
INMOBILIARIA SUR	8,25	0,60	8,3	8,25
INTL. C. AIR GP	1,9155	0,57	1,93	1,8935
LAB REIG JOFRE	2,73	2,14	2,85	2,68
LABORAT FARMAC	87,55	0,69	88,05	86,2
LINEA ESPANA	6,83	0,58	6,91	6,82
LINEA DIRECTA	1,156	0,52	1,16	1,134
LINGOTES ESPECIALES	8,28	1,92	8,34	8,02
MERLIN PROP.	10,4	1,16	10,44	10,27
MAPFRE	2,154	0,09	2,168	2,146
MELIA HOTELS	7,665	1,12	7,72	7,57
METROVACESA	8,08	0,24	8,18	8,05
MINOR HOTELS	4,03	0,49	4,05	4,01
MIQUEL Y COSTAS	13,2	0,62	13,15	12,85
MONTEBALITO	0,69	0,00	0,69	0,69
NATURGYR GRP	20,16	0,78	20,46	20,16
NATURHOUSE	1,615	0,00	1,615	1,61
NEINOR HOMES	12,5	0,80	12,6	12,36
NICOLAS CORREA	6,72	0,00	6,72	6,72

VALOR	COT	VAR	MÁX.	MÍN.
NUOVA EXPR TEXT	0,329	1,20	0,345	0,316
NYSE VALORES	0,0044	4,76	0,0044	0,0042
OBR HUARTE IAIN	0,3536	5,67	0,3654	0,34
OPDENERGY HLDNG	5,50	0,00	5,5	5,5
ORYZON GENOMICS	1,818	0,21	1,85	1,8
PRISA	0,37	3,39	0,385	0,363
PESCANOVA	0,38	2,56	0,395	0,375
PHARMA MAR	31,82	2,69	32,8	31,82
PRIM	10,55	0,00	10,7	10,4
PROSECUR	1,71	0,81	1,75	1,706
PROSECUR CASH	0,522	0,19	0,531	0,516
RENTA 4 BANCO	10,50	0,00	10,6	10,5
REALIA BUSIN	0,964	1,22	0,964	0,956
REDEIA CORP	16,32	0,36	16,34	16,15
RENTA CORPORACION	0,848	1,16	0,854	0,848
REPSOL	14,735	0,64	14,925	14,68
SACYR	3,294	0,18	3,314	3,276
SOLARIA ENER	11,57	0,17	11,64	11,42
SOLTEC POW HOLD	2,155	1,82	2,2	2,155
SQUIRREL MEDIA	1,684	0,34	1,69	1,585
TALGO	4,02	1,59	4,09	4,005
TECNICAS REUNIDAS	12,63	0,07	12,72	12,58
TELEFONICA	3,96	0,82	4	3,945
TUBACEX	3,24	0,77	3,25	3,21
TUBOS REUNIDOS	0,635	2,75	0,669	0,625
UNICAJA BANCO	1,274	1,03	1,29	1,267
URBAS GRUPO FIN	0,0034	2,85	0,0035	0,0034
VIDRALA	105,2	1,86	109	104,6
VISCOFAN	61,5	0,96	62,4	61,5
VOCENTO	0,812	0,24	0,812	0,81
EDREAMS ODICEO	6,53	3,33	6,56	6,28

PRINCIPALES INDICADORES

IBEX 35	Últ. 10.943,70	Dif.% -0,07%
DOW JONES	Últ. 39.095,39	Dif.% -0,18%
EUROSTOXX 50	Últ. 4.894,020	Dif.% -0,18%
NIKKEI	Últ. 39.583,08	Dif.% 0,61%
DAX 30	Últ. 18.235,45	Dif.% 0,14%
LATIBEX	Últ. 2.164,000	Dif.% 1,22%

METALES

MATERIAS PRIMAS	PRECIO (USD)
Oro	2.336,80
Plata	28,87
Petróleo Brent	84,88
Platino	1.005,00
Paladio	939,00
Aluminio	2.457,50
Cobre	9.422,00

DIVISAS

MONEDA	1 EURO
Dólar EE.UU.	1,072
Libra esterlina	0,848
Yen	172,300

CRIPATOMONEDAS

NOMBRE	PRECIO (USD)	NOMBRE	PRECIO (USD)
Bitcoin	60.705,17	BNB	569,91
Ethereum	3.380,84	Monero	166,81

El TSXG pide al tribunal de la UE un veredicto “acelerado” sobre la tramitación de la eólica

La sección tercera de lo Contencioso-administrativo desvela que hay presentados ya 202 litigios que afectan a 82 proyectos



JULIO PÉREZ
VIGO

El recurso de la organización ambientalista Petón do Lobo contra las autorizaciones administrativas previa y de construcción de la Xunta al proyecto A Raña III de 12 megavatios (MW) impulsado por Eurus Desarrollo renovables en el concello de Mazaricos abre la puerta a que la justicia europea entre en la maraña que bloquea al sector eólico en Galicia. Casi cuatro meses después de anunciarlo y tras dos intentos fallidos por no dar audiencia a la administración autonómica y el resto de personados y otorgar después un plazo de alegaciones inferior al que marca la ley, el

Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) usa este caso para presentar una cuestión prejudicial al Tribunal de Justicia de la UE (TJUE) para revisar el momento de entrega de los diagnósticos de impacto que se encargan a los organismos implicados en la evaluación ambiental, desde los gestores del agua, a patrimonio, pasando por carreteras o montes.

Aquí y en el resto del país, tanto en un parque eólico como en cualquier infraestructura industrial, los llamados informes sectoriales se recaban mientras el proyecto está en fase de exposición pública. Y así debe seguir siendo, según dictaminó el Supremo en las dos sentencias de casa-

El tribunal gallego admite “una situación de profunda incertidumbre”

ción que devolvieron a EDP el permiso para repotenciar el parque Corme. El TSXG lo había anulado argumentando que los informes sectoriales hay que divulgarlos antes para facilitar una participación real de los interesados en el proceso. Tras los fallos del alto tribunal español, la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-administrativo del TSXG reconoció que tenía que cambiar de criterios en la revisión de las demandas de las organizaciones opositoras a la expansión de la eólica en la comuni-

dad. Cambió los supuestos errores en la tramitación por el posible impacto ambiental, aunque horas después anunció que acudiría al TJUE en busca de amparo a sus decisiones anteriores.

Lo hace con una solicitud de procedimiento acelerado para que el veredicto del TJUE no se dilate con los tiempos habituales, unos dos años. Los magistrados gallegos admiten “una situación de profunda incertidumbre” ahora mismo por “el elevado número” de recursos. Desvelan que se acumulan 202 litigios que afectan a 82 proyectos. Alrededor de la mitad están metidos en el cajón porque el TSXG decidió suspenderlos de forma cautelar por la hipoté-

tica afección al entorno a la espera de entrar en el fondo. Todos se tramitaron de la misma forma, como recuerda la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-administrativo, “siguiendo lo dispuestos en preceptos de la ley estatal y autonómica, las cuales para el TSXG podrían no haber transpuesto de forma adecuada” la directiva comunitaria de evaluación de proyectos.

Señala concretamente el artículo que insta a los Estados miembros a “garantizar que, dentro de unos plazos razonables, se pongan a disposición del público” la información detallada del proyecto “y los principales informes y dictámenes remitidos a la autoridad o las autoridades competentes”. Para justificar la urgencia del posicionamiento del TJUE, el tribunal gallego remarca que se trata de

un debate sobre el medio ambiente y tira de la recomendación reciente de la Comisión Europea —del pasado 14 de mayo— para “la aceleración de los procedimientos de concesión de autorizaciones para proyectos de energía renovable y de infraestructuras conexas”. El TSXG pregunta al tribunal europeo directamente si debe haber “un trámite de audiencia” a los interesados en alegar “después de la emisión de los informes sectoriales”.

El TSXG confirma que solo Petón do Lobo apoya la cuestión prejudicial. Ni Xunta, ni Eurus, ni la patronal eólica gallega consideran que exista motivo de nulidad. La Sala de lo Contencioso-administrativo remarca que si hay dudas. Considera que el contenido de los informes sectoriales “aporta información esencial y relevante a cualquier procedimiento que pueda tener repercusiones importantes sobre el medio ambiente” y que se pueden encuadrar en esos “principales informes y dictámenes” de los que habla la Comisión Europea en su directiva.

Cooperativas Lácteas Unidas bate su récord y ronda los 267 millones de facturación

El beneficio antes de intereses e impuestos también creció un 61% respecto a 2022 ▶ Prevén lanzar una veintena de productos

JAVIER RAMOS
SANTIAGO

El grupo Cooperativas Lácteas Unidas (CLUN) consiguió registrar en el pasado ejercicio de 2023 sus mayores cifras de negocio, al elevar la facturación total de sus marcas hasta una cifra próxima a los 267 millones de euros.

Esta es la cifra más destacada de las cuentas aprobadas ayer por la asamblea general ordinaria, celebrada en su sede en Ames (A Coruña), donde los miembros de la cooperativa dieron el visto bueno a un balance que arroja un beneficio antes de intereses e impuestos (ebitda, por sus siglas en inglés) de cerca de ocho millones de euros, un 61% mayor que el del año anterior. Las tres marcas que integran el

grupo, Feiraco, Clesa y Única, alcanzaron resultados positivos durante 2023, año en el que consiguieron hacer llegar sus exportaciones, cuyo volumen se ha duplicado en los últimos dos ejercicios, hasta 65 países diferentes.

Desde la cooperativa han querido destacar la “buena acogida” que han tenido la nueva gama de yogures griegos de gran formato lanzada al mercado por Clesa, que ha motivado la decisión de que, “en próximas fechas”, las marcas del grupo vayan a poner en el mercado “hasta una veintena de nuevos productos” lácteos. Según definen desde CLUN, el valor diferencial de estos artículos será su “calidad acreditada” y el “alto valor añadido” que aportan por su compromiso en asegurar “una remunera-

ción justa para el sector”.

En este sentido, el director general de CLUN, Juan Gallástegui, defendió durante su discurso que es el momento de abrir “un tiempo nuevo en el sector lácteo en Galicia para situarlo donde le corresponde”, ya que “incidió” el liderazgo de industrias de otros lugares “convirtiéndose a los ganaderos gallegos en los peor pagados de España”.

Por este motivo, dijo negarse “a iniciar ninguna guerra de ofertas”, que, a su juicio, “desvaloriza el esfuerzo” de las personas que trabajan en el rural gallego y abogó por buscar “el aprecio del consumidor” mediante un firme compromiso con el desarrollo de una ganadería en condiciones dignas.

Asimismo, abundó en que en esta causa jugarán un “papel deci-



El director general de CLUN, Juan Gallástegui, en la asamblea. // Fdv

vo” las cooperativas como CLUN y se desmarcó de “las falsas tutelas, profetas, profetisas, publicidad y declaraciones engañosas de parte de una industria que se envuelve con la bandera del sector e incluso con la de Galicia, al tiempo que hacen lo posible para exprimir a los productores”.

De igual forma Gallástegui celebró que las de 2023 hayan sido las mejores cuentas de CLUN desde su fundación y apuntó que la concatenación de varios ejercicios de crecimiento confirma que ya se han superado “los problemas que se arrastraban desde muchos años atrás”.

El TSXG pide al tribunal de la UE un veredicto “acelerado” sobre la tramitación de la eólica

La sección tercera de lo Contencioso-administrativo desvela que hay presentados ya 202 litigios que afectan a 82 proyectos

Parque eólico de Miñón (A Coruña), promovido por Greenalia / ECG

JULIO PÉREZ
Vigo

El recurso de la organización ambientalista Petón do Lobo contra las autorizaciones administrativas previa y de construcción de la Xunta al proyecto A Raña III de 12 megavatios (MW) impulsado por Eurús Desarrollos renovables en el concello de Mazaricos abre la puerta a que la justicia europea entre en la maraña que bloquea al sector eólico en Galicia. Casi cuatro meses después de anunciarlo y tras dos intentos fallidos por no dar audiencia a la administración autonómica y el resto de personados y otorgar después un plazo de alegaciones inferior al que marca la ley, el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) usa es-

te caso para presentar una cuestión prejudicial al Tribunal de Justicia de la UE (TJUE) para revisar el momento de entrega de los diagnósticos de impacto que se encargan a los organismos implicados en la evaluación ambiental, desde los gestores del agua, a patrimonio, pasando por carreteras o montes.

Aquí y en el resto del país, tanto en un parque eólico como en cualquier infraestructura industrial, los llamados informes sectoriales se recaban mientras el proyecto está en fase de exposición pública. Y así debe seguir siendo, según dictaminó el Supremo en las dos sentencias de casación que devolvieron a EDP el permiso para repotenciar el parque Corme. El TSXG lo había anulado argumentando que

los informes sectoriales hay que divulgarlos antes para facilitar una participación real de los interesados en el proceso. Tras los fallos del alto tribunal español, la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-administrativo del TSXG reconoció que tenía que cambiar de criterios en la revisión de las demandas de las organizaciones opositoras a la expansión de la eólica en la comunidad. Cambió los supuestos errores en la tramitación por el posible impacto ambiental, aunque horas después anunció que acudiría al TJUE en busca de amparo a sus decisiones anteriores.

Lo hace con una solicitud de procedimiento acelerado para que el veredicto del TJUE no se dilate con los tiempos habituales, unos dos años. Los magistrados gallegos ad-

miten “una situación de profunda incertidumbre” ahora mismo por “el elevado número” de recursos. Desvelan que se acumulan 202 litigios que afectan a 82 proyectos. Alrededor de la mitad están metidos en el cajón porque el TSXG decidió suspenderlos de forma cautelar por la hipotética afección al entorno a la espera de entrar en el fondo. Todos se tramitaron de la misma forma, como recuerda la sección tercera de la Sala de lo Contencioso-administrativo, “siguiendo lo dispuesto en preceptos de la ley estatal y autonómica, las cuales para el TSXG podrían no haber transpuesto de forma adecuada” la directiva comunitaria de evaluación de proyectos.

Señala concretamente el artículo que insta a los Estados miem-

bros a “garantizar que, dentro de unos plazos razonables, se pongan a disposición del público” la información detallada del proyecto “y los principales informes y dictámenes remitidos a la autoridad o las autoridades competentes”. Para justificar la urgencia del posicionamiento del TJUE, el tribunal gallego remarca que se trata de un debate sobre el medio ambiente y tira de la recomendación reciente de la Comisión Europea —del pasado 14 de mayo— para “la aceleración de los procedimientos de concesión de autorizaciones para pro-

El tribunal gallego admite “una situación de profunda incertidumbre”

yectos de energía renovable y de infraestructuras conexas”. El TSXG pregunta al tribunal europeo directamente si debe haber “un trámite de audiencia” a los interesados en alegar “después de la emisión de los informes sectoriales”.

El TSXG confirma que solo Petón do Lobo apoya la cuestión prejudicial. Ni Xunta, ni Eurús, ni la patronal eólica gallega consideran que exista motivo de nulidad. La Sala de lo Contencioso-administrativo remarca que sí hay dudas. Considera que el contenido de los informes sectoriales “aporta información esencial y relevante a cualquier procedimiento que pueda tener repercusiones importantes sobre el medio ambiente” y que se pueden encuadrar en esos “principales informes y dictámenes” de los que habla la Comisión Europea en su directiva.

El naval exige fijar un mínimo de producción en la UE en contratos públicos y estratégicos

Solicita incentivos a compañías que no construyan o reparen en Asia// El 92% de los pedidos de capital europeo se desvían a China, Japón y Corea

LARA GRAÑA
Vigo

El Neptune Odyssey es un buque de carga ro-ro (roll on-roll off, de carga rodada) que pertenece a la armadora Neptune Líneas y que este viernes partía del puerto de Vigo hacia Casablanca. Hace poco más de veinte años la misma naviera encomendó la construcción de dos barcos en Europa, al desaparecido astillero Hijos de J. Barrreras: Neptune Aegli y Neptune Dynamis, ambos con capacidad para 1.500 coches. Fueron casi una excepción, porque el grueso de su flota operativa se contrataría después en Corea del Sur. Neptune Lines es de Grecia.

También estaba ayer en aguas gallegas el ro-ro Finneco II, de capital finlandés (Finnlines) y ensamblado en las gradas de Jinling, en China; o el

portacontenedores CMA CGM Nador, propiedad de la compañía homónima gala y construido de igual modo en el gigante asiático (Fujian Mawei Shipbuilding). La actividad naval en el segmento de transporte de mercancías ha consumado su estampida hacia países low cost, por más que el comercio marítimo sea una actividad estratégica y aunque la mayoría de los pedidos mundiales a astilleros (46,61% en el ejercicio 2023) sean de capitales europeos. Las empresas de la UE —mayoritariamente— no construyen barcos en la UE.

La industria exige ahora un cambio de políticas a nivel europeo, con medidas de proteccionismo y blindaje similares a las que funcionan en Reino Unido, Australia, Rusia o la propia China. “Una estrategia coherente permitirá al sector seguir siendo líder tec-

nológico global, para recuperar mercados perdidos pero estratégicos y conquistar los emergentes”. Es una declaración firmada por la patronal continental de astilleros y auxiliares SEA Europe y la potentísima unión sindical IndustriALL, que representa a 50 millones de trabajadores de 140 países y en la que participan UGT, CCOO, Industria Eta Eraikuntza (ELA) y USO. Entre las reclamaciones incluyen la de fijar unos requerimientos mínimos made in Europe cuando se trate de buques “estratégicos” para la economía y la seguridad (patrulleras de vigilancia, ferris, oceanográficos o plataformas offshore), de modo que un porcentaje determinado de la construcción y equipamiento del barco se adjudique a empresas europeas. e quiere asignar cuotas de pesca en un programa que aspira a localizar el



Un barco portacontenedores / MARTA G. BREA

100% de su producción en el país.

Las cifras son elocuentes. El año pasado entraron en vigor pedidos en todo el mundo por 115.000 millones de dólares, según la información facilitada por SEA Europe con datos de la consultora especializada Clarksons. De este importe, 56.600 millones será abonado por navieras y armadoras europeas, frente a los 15.800 millones, por ejemplo, de las chinas. ¿Y dónde recaen esas inversiones? En el caso de China, el 94% —corresponde a las toneladas de arqueado bruto o CBT— se queda en su territorio, principalmente en

alguno del medio centenar de astilleros controlados por el Gobierno a través de la sociedad China Shipbuilding Industry Corporation (CSIC). Los armadores de Japón reparten un poco más el pastel: contratan el 30% de sus pedidos en su país, y el porcentaje restante lo firman en China y Corea. ¿Y Europa? Solo el 8% de las inversiones europeas redundan en el naval europeo. Dicho de otro modo, más de nueve de cada diez euros ejecutados por capital griego, holandés, español o francés no genera ningún impacto en la industria local.



Eólica

Vestas gana un pedido de 81 MW de energía eólica en el Reino Unido

28 junio, 2024 reve

Vestas ha conseguido un pedido de 81 MW de Invenergy para el proyecto de energía eólica Pencloe en Dumfries y Galloway en Escocia, Reino Unido. Vestas entregará 18 aerogeneradores V136-4,5 MW y el pedido incluye el suministro, entrega, instalación y puesta en marcha de los aerogeneradores.

Una vez finalizado, Vestas dará servicio a las turbinas en virtud de un acuerdo de servicio plurianual Active Output Management 5000 (AOM 5000) diseñado para garantizar un rendimiento optimizado de los activos.

«Estamos encantados de alcanzar este hito clave en nuestra colaboración con Invenergy», afirma James Ian Robinson, director nacional y director de ventas del Reino Unido para Vestas en Europa del Norte y Central. “La tecnología de Vestas ofrece un sólido argumento comercial para el competitivo mercado eléctrico del Reino Unido. Esperamos con ansias la fase de ejecución donde continuaremos con nuestro sólido historial de construcción. Agradecemos a Invenergy por confiar a Vestas su parque eólico más grande hasta la fecha en el Reino Unido”.

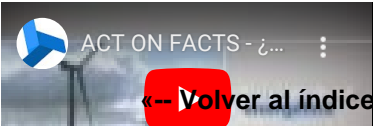
«Estamos entusiasmados de utilizar turbinas Vestas de última generación en el Centro de Energía Eólica Pencloe, que será el mayor proyecto desarrollado por Invenergy en el Reino Unido», afirmó Stuart Winter, vicepresidente y director nacional de Invenergy. «Este proyecto no solo representa nuestra misión de acelerar una energía más limpia, más confiable y asequible, sino que también subraya nuestra dedicación a fomentar relaciones comunitarias positivas y garantizar que las economías locales se beneficien de nuestros proyectos».

Se espera que la entrega de la turbina comience en el segundo trimestre de 2025 y que el proyecto esté en pleno funcionamiento a principios de 2026.

Síguenos en nuestras Redes Sociales



Hazte socio de AEE



Volver al índice



Medio	Evwind	Fecha	28/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (593 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)

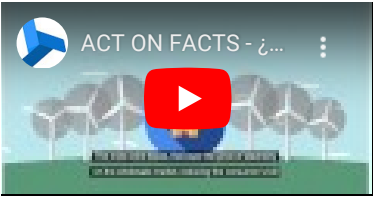
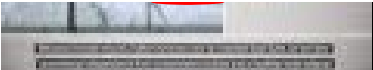


<https://www.evwind.com/2024/06/28/vestas-gana-un-pedido-de-81-mw-de-energia-eolica-en-el-reino-unido/>

- junio 2020
- mayo 2020
- abril 2020
- marzo 2020
- febrero 2020
- enero 2020
- diciembre 2019
- noviembre 2019
- octubre 2019
- septiembre 2019
- agosto 2019
- julio 2019
- junio 2019
- mayo 2019
- abril 2019
- marzo 2019
- febrero 2019
- enero 2019
- diciembre 2018
- noviembre 2018
- octubre 2018
- septiembre 2018
- agosto 2018
- julio 2018
- junio 2018
- mayo 2018
- abril 2018
- marzo 2018
- febrero 2018
- enero 2018
- diciembre 2017
- noviembre 2017
- octubre 2017
- septiembre 2017
- agosto 2017
- julio 2017
- junio 2017
- mayo 2017
- abril 2017
- marzo 2017
- febrero 2017
- enero 2017
- diciembre 2016
- noviembre 2016
- octubre 2016
- septiembre 2016
- agosto 2016
- julio 2016
- junio 2016
- mayo 2016
- abril 2016
- marzo 2016
- febrero 2016
- enero 2016
- diciembre 2015
- noviembre 2015
- octubre 2015
- septiembre 2015
- agosto 2015
- julio 2015
- junio 2015
- mayo 2015
- abril 2015
- marzo 2015

Entrada anterior

SPPC firma PPAs para proyectos solares de fotovoltaica con 5,5 GW en Arabia Saudí



Nube de Etiquetas

Acciona AEE aerogeneradores Argentina
Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile
China coche eléctrico Concentrating Solar Power
CSP EE UU Electric vehicles Enel Green Power
energía solar **energías renovables**
España EV eólica eólico
Fotovoltaica Gamesa Iberdrola India
Latinoamérica litio **México** Nordex **offshore**
photovoltaic **PV** Siemens Siemens Gamesa
solar energy Solar Power Spain **termosolar**
U.S. UK vehículo eléctrico Vestas
wind energy wind power



Medio	Evwind	Fecha	28/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (593 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)



<https://www.evwind.com/2024/06/28/vestas-gana-un-pedido-de-81-mw-de-energia-eolica-en-el-reino-unido/>

febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010
noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009
noviembre 2009
octubre 2009



Medio	Evwind	Fecha	28/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (593 USD)
Pág. vistas	459	V. Publicitario	170 EUR (181 USD)



<https://www.evwind.com/2024/06/28/vestas-gana-un-pedido-de-81-mw-de-energia-eolica-en-el-reino-unido/>

septiembre 2009

agosto 2009

julio 2009

junio 2009

mayo 2009

abril 2009

marzo 2009

febrero 2009

La firma Elawan se suma a la carrera por instalar el primer parque eólico marino

El último proyecto para el litoral del sur, de 240 MW de potencia, propone 16 aerogeneradores flotantes tripala de 15 MW a 8.840 metros de la costa

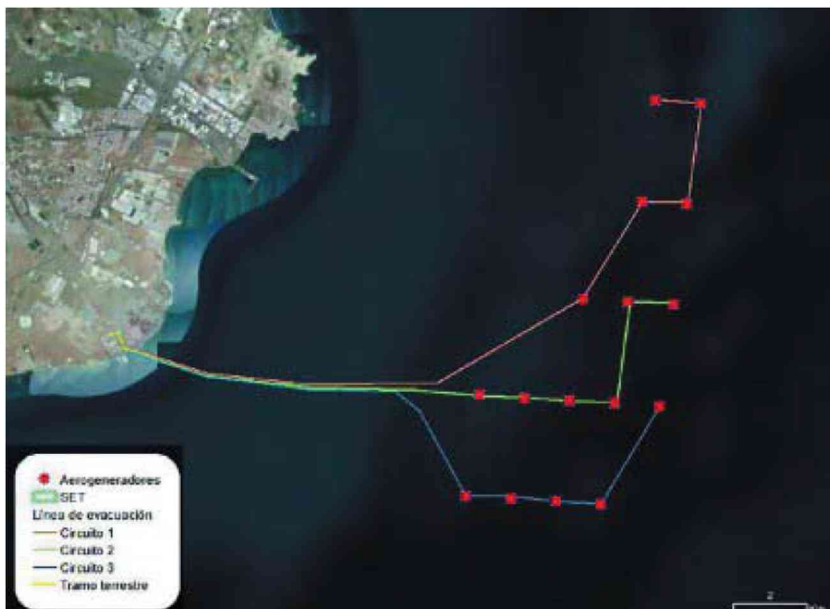
JESÚS QUESADA

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA. La firma española de energías renovables Elawan Energy, controlada por la japonesa Orix y aliada con la noruega BW Ideol para el desarrollo de varios gigavatios (GW) en eólica marina flotante en España y Portugal, es la última que se ha sumado a la carrera por instalar aerogeneradores en el sur de Gran Canaria y lo ha hecho presentando al Ministerio para la Transición Ecológica un proyecto de 240 megavatios (MW) frente a la central térmica de Tirajana.

Como la mayoría de proyectos ideados para las aguas grancanarias, el de Elawan propone aerogeneradores flotantes, en este caso 16 de 15 MW de potencia cada uno. Son gigantes tripala de 150 metros de altura de buje y un diámetro de rotor de 236 metros.

El cimentero flotante de este proyecto es un casco cuadrado, que puede ser de acero o de hormigón, en forma de anillo provisto de una gran abertura central, una tecnología que permite una cimentación de poco calado. Dotado del correspondiente sistema de amarre, la turbina se instala en la cubierta, a popa de los cimenteros.

El documento inicial del parque eólico offshore valora tres alternativas para localizar las 16 turbinas que componen esta instalación en cualquiera de sus opciones y se decanta por la que las ubica a ma-



Alternativa de ubicación del parque eólico marino Elawan seleccionada en el proyecto. c7

yor distancia de la costa de San Bartolomé de Tirajana, en concreto a 8.840 metros.

Esa alternativa es la que, a priori, ofrece un menor impacto sobre los elementos del medio, como los espacios protegidos, la fauna, las infraestructuras terrestres más cercanas, el patrimonio cultural y las servidumbres de interés aeronáutico. Es, de hecho, la única que no incluye ningún aerogenerador dentro de la envolvente de servidumbres de operación de aeronaves del aeropuerto de Gando.

La opción seleccionada también es la que se sitúa a una mayor dis-

Más de 20 proyectos que suman 3.000 MW esperan por la subasta

El de Gran Canaria será el primer litoral de España en el que se implante la eólica marina, según el compromiso del Ministerio para la Transición Ecológica, que espera convocar en 2025 la correspondiente subasta de asignación de potencia. Para ello queda todavía por completar la regulación de su

desarrollo, las reglas a las que deberán atenderse las empresas interesadas en montar sus parques en aguas del sureste de la isla. Hasta ahora ya son más de 20 los proyectos registrados para conocer por dónde encaminar la declaración de impacto que sería necesaria para su instalación. Y suman más de 3.000 MW de potencia entre todos. El mayor de todos es Varuna, de 300 MW, promovido en aguas de Santa Lucía de Tirajana por Abei Energy.

LOCALIZACIÓN

► **Aeropuerto.** La opción elegida para la ubicación del parque es la única no afectada por las servidumbres aeronáuticas.

► **Acuicultura.** Esa alternativa es también la más alejada de la Zona de Interés para la Acuicultura (ZIA) más cercana.

► **Avifauna.** La localización que se propone está a más de 8 kilómetros de las áreas prioritarias para la avifauna protegida.

tancia de la Zona de Interés para la Acuicultura más cercana, a casi 6 kilómetros de distancia, y la más alejada, a más de 8 kilómetros, de las áreas prioritarias de reproducción, alimentación, dispersión y concentración de aves.

Subestación y línea eléctrica

Para la ubicación de la subestación eléctrica terrestre a la que se evacuaría la energía generada por el parque eólico marino, el documento inicial descarta su localización al oeste de la central térmica Barranco de Tirajana (Juan Grande), debido principalmente a la cercanía de parques eólicos y plantas fotovoltaicas.

De las dos opciones que valora, ambas al este de la central térmica, selecciona la segunda, la que se localiza más al norte, aproximadamente a la altura de la subestación Barranco de Tirajana III de Red Eléctrica, porque la orografía del terreno implicaría una menor complejidad y un menor movimiento de tierras.

También son dos las alternativas barajadas para el trazado de la línea de evacuación de la energía que genere el parque y la elegida es la que realiza el punto de conexión a tierra al este de la parcela ocupada por la central térmica, conectando posteriormente con la subestación planteada en el proyecto por ese mismo lado de la parcela.

El X Camp Internacional de La Paz de Rotary Maspalomas vuelve a Gran Canaria

CANARIAS7

SAN BARTOLOMÉ DE TIRAJANA. El Camp Internacional de La Paz de Rotary Club Maspalomas cumple su décima edición convirtiéndose de nuevo el sur de Gran Canaria en epicentro de la convivencia, la paz y la solidaridad. Una veintena de jóvenes llegados de países como Finlandia, Bulgaria o Turquía, así como chicos de toda la península seleccionados según su rendimiento estudiantil y de las islas, convivirán por unos días a través de este programa de verano que tiene como objetivo promover la paz, la amistad

y la comprensión internacional a través de actividades educativas, culturales, deportivas y recreativas.

Cada año, el Camp ofrece un interesante ciclo de conferencias para invitar a la reflexión sobre temas de actualidad. En esta ocasión, las charlas girarán en torno a la cibercibercriminología y el mal uso de las redes sociales, la violencia de género entre las mujeres de África, una aproximación al actual conflicto de Armenia y cómo aborda la Fundación Rotaria los programas en favor de la paz.

Ya desde hoy la Casa Condal de San Fernando de Maspalomas re-



Foto de archivo de la inauguración del campus de 2023. c7

cibirá el primer encuentro de conferencias a partir de las 18.00 horas, con la mesa 'La cooperación internacional y el empoderamiento de las mujeres en África (Senegal)', clave para el desarrollo sostenible y la solidaridad global' y

la charla impartida por la doctora Mónica Hathiramani Sánchez, 'Investigación y vida laboral una oportunidad para crecer'.

Mañana tendrá lugar el acto inaugural a partir de las 10.30 horas con la presencia del alcalde de

San Bartolomé de Tirajana, Marco Aurelio Pérez, el consejero de Cooperación Institucional y Solidaridad Internacional del Cabildo, Carmelo Ramírez, y el Gobernador del distrito 2201 Rotary Internacional, Luis Gómez Ojero. Esta edición será, además, su primera intervención oficial desde que fuera nombrado.

La conferencia inaugural, sobre ciberviolencia y ciberacoso, correrá a cargo de la investigadora y comandante de la Guardia Civil María José Garrido Antón. A continuación, 'La Causa de Armenia en el Ámbito de la Paz', con la abogada Emma Hakobyan.

El miércoles, a las 18.00 horas, workshop 'El compromiso de la Fundación Rotaria con la Construcción de la paz y la resolución de conflictos, sus programas', a cargo de Ana Martín, miembro del equipo de asesores técnicos de la fundación Rotaria.

“Hemos adaptado nuestros proyectos de eólica marina a cada territorio”

MARIANGIOLA MOLLICONE DIRECTORA GENERAL DE ENI PLENITUDE RENEWABLES ESPAÑA

CARLOS MARTÍN CEO DE BLUEFLOAT ENERGY

MIGUEL DOMINGO DIRECTOR GENERAL DE SENER RENEWABLE INVESTMENTS



De izquierda a derecha: Carlos Martín, CEO de BlueFloat Energy; Mariangiola Mollicone, directora general de Eni Plenitude Renewables España; y Miguel Domingo, director general de Sener Renewable Investments.

Plenitude, BlueFloat Energy y Sener conforman un consorcio líder en eólica marina en España, sector estratégico que sigue pendiente del marco normativo que regulará su implementación

Esta alianza empresarial, que desde el inicio ha priorizado el diálogo y el consenso con las comunidades locales, la compatibilidad y la integración de sus proyectos, reclama la aceleración de los concursos a nivel nacional. También que se prioricen los proyectos de mayor madurez técnica y aceptación social para que la eólica marina sea sostenible a todos los niveles.

¿Cuál es el potencial de la eólica marina en España?

Mariangiola Mollicone: España es un país privilegiado para las renovables y avanza en la buena dirección en fotovoltaica y eólica terrestre, dos fuentes complementarias a la eólica marina, que tiene un gran potencial energético, económico, tecnológico e industrial.

Según la Agencia Internacional de la Energía,

en 2040 la mitad de la energía eólica en Europa será marina. España está preparada para cubrir toda la cadena de valor de una industria que, de aquí a 2030, aportaría más de 9.500 millones de euros al PIB y generaría 7.500 empleos anuales, según la Asociación Empresarial Eólica.

Estamos hablando de una industria estratégica, una palanca necesaria para la transición a un modelo productivo mucho más verde y con fuerte componente I+D+I. El objetivo es tener hasta 3GW instalados en 2030, a la espera del marco normativo.

¿La falta de marco normativo es el gran escollo para el despegue del sector?

Carlos Martín: En 2023, el Ministerio aprobó los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo, y este año ha realizado la audiencia pública del marco legal. Dos pasos importantes que deben consolidarse con la aprobación del marco que regulará los concursos.

Unos concursos que, además del aspecto económico, deberían valorar factores como el diálogo social, los acuerdos con el territorio, la caracterización técnica previa de los proyectos y su compatibilidad medioambiental. Estos criterios socioeconómicos deberían tener un peso de mínimo el 30%, en línea con los países europeos. Además, para llegar al objetivo 2030 será

clave impulsar la eólica marina en todo el país en paralelo y valorar la madurez técnica de los proyectos.

Desde el consorcio lleváis años trabajando para adaptar vuestros proyectos a cada territorio.

Miguel Domingo: Desde el inicio impulsamos un proceso de diálogo abierto y constructivo con las comunidades locales y todos los grupos de interés. Llevamos más de tres años trabajando con pescadores, agricultores, grupos ambientales, científicos, sector turístico y náutico, organizaciones empresariales, administraciones... para consensuar nuestros proyectos.

Hemos ido adaptando nuestras propuestas iniciales para integrarlas localmente, garantizar su compatibilidad y retorno, y explorar vías de participación ciudadana. Creemos firmemente que la transición energética nos brinda una oportunidad magnífica para desarrollar proyectos de la mano del territorio y garantizar su sostenibilidad a todos los niveles.

LOS PROYECTOS DE LA JOINT VENTURE EN ESPAÑA

El consorcio formado por Plenitude, BlueFloat Energy y Sener cuenta con tres proyectos de eólica marina flotante en España: Parque Nordés, en Galicia; Parc Tramuntana, en Cataluña; y Parque Tarahal, en Canarias. Entre los tres suman 1,25 GW de potencia en una primera fase. Gracias al proceso de diálogo abierto, transparente y temprano en los tres territorios, los proyectos han ido adaptándose a las necesidades de las comunidades locales. Una apuesta por el consenso y la integración que se ha traducido en una amplia aceptación empresarial, económica e institucional en las tres regiones.

EDF se une a Blunova para construir un parque eólico flotante de 975 MW en Sicilia

original



Parque eólico flotante. Edison

Edison, filial de **EDF** líder en la transición energética en Italia, anuncia que ha firmado un acuerdo con **Blunova SpA** (Grupo Carlo Maresca), empresa líder activa en el desarrollo e implementación de plantas de energía renovable, para el desarrollo conjunto de un proyecto de energía eólica marina flotante en Italia. Según el acuerdo, Edison adquirió una participación del 50% en **Wind Energy Pozzallo SRL**.

Wind Energy Pozzallo es propietaria de un proyecto para el desarrollo de una planta eólica marina flotante con una capacidad instalada de 975 MW frente a la costa de Pozzallo en Sicilia, a más de 25 km de la costa, actualmente en fase de autorización con el Ministerio de Medio Ambiente italiano (MASE).

La planta contribuirá significativamente a los objetivos nacionales de crecimiento de nueva capacidad renovable instalada y a la descarbonización de la producción de electricidad; se estima que evitará la emisión de más de 780.000 toneladas de CO2 al año.

Además, su construcción también tendrá impactos positivos en la economía local durante la construcción (prevista para dentro de 3 años), y posteriormente durante la operación y el mantenimiento, durante al menos treinta años.

Nos complace anunciar esta colaboración con Blunova para el desarrollo de un proyecto ambicioso y especialmente innovador, como es el parque eólico marino flotante. El acuerdo permitirá a Edison acelerar su plan de crecimiento en energías renovables, con el objetivo de alcanzar una capacidad verde para el Grupo de 5 GW desde los 2 GW actuales para 2030, dijo Marco Stangalino, vicepresidente y director de activos energéticos de Edison.

En línea con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) italiano, también contribuimos al desarrollo de la innovación al servicio de la transición energética y los objetivos de descarbonización, añadió,

Wind Energy Pozzallo no tiene empleados directos y se apoyará en la experiencia profesional de Edison y Blunova durante la fase de autorización y para llevar a cabo tareas de ingeniería de proyecto, entre otras.

SSE y Equinor presentan un informe sobre el alcance del parque eólico marino Dogger Bank D

original



Parque eólico marino en Reino Unido SSE Renewables

SSE y Equinor han presentado a la Inspección de Planificación un informe sobre el alcance de la cuarta fase del parque eólico de Dogger Bank, conocido como **Dogger Bank D**. Este informe pretende obtener un dictamen formal sobre el alcance de la Evaluación de Impacto Ambiental (EIA), en el que se expondrán los temas medioambientales que deben evaluarse.

Dogger Bank D, una empresa conjunta al 50 % entre SSE Renewables y Equinor, pretende maximizar la capacidad de la parte oriental del actual emplazamiento de Dogger Bank C. Si se aprueba, el proyecto tendrá una capacidad instalada de hasta 2 GW y se conectará a una nueva subestación de 400 kV en East Riding of Yorkshire. El proyecto está situado a unos 210 km de la costa nororiental del Mar del Norte.

El informe de evaluación es consecuencia de la publicación en marzo de 2024 del Plan de Red Estratégica Centralizada de Transición (tCSNP2) por parte de **National Grid ESO**, que confirma el punto de conexión en Birkhill Wood. El actual parque eólico de Dogger Bank, que consta de las fases A, B y C, está en construcción y, una vez terminado, será el mayor parque eólico marino del mundo, con una capacidad de 3,6 GW.

Dogger Bank D ha sido designado Proyecto de Infraestructura de Importancia Nacional (NSIP) debido a su capacidad superior a 100MW. Esta designación exige una EIA para que el proyecto pueda presentar una solicitud de Orden de Consentimiento de Desarrollo (DCO).

Rob Cussons, director del proyecto Dogger Bank D de SSE Renewables, destacó la importancia del informe de evaluación como hito en el desarrollo del parque eólico marino. En otoño de 2024 está prevista una consulta pública sobre las propuestas para Dogger Bank D.

PortCastelló aprueba el inicio del proyecto para el desarrollo de un hub eólico marino



El Consejo de Administración de PortCastelló aprueba el inicio del proyecto para el desarrollo de un hub eólico marino
- PORTCASTELLÓ

Europa Press C. Valenciana

Publicado: viernes, 28 junio 2024 12:43
@epcvalenciana

f t w Newsletter

Boletín de EP Comunidad Valenciana

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.

ra que el puerto sea "un referente de obra para estas industrias

ESS) -

a Autoridad Portuaria de Castellón ha ordenación de la zona del muelle de Costa de un hub para la industria eólica marina

Se da así "el primer paso estratégico" para que el puerto de Castelló se convierta en "un referente internacional para este tipo de industrias intensivas en inversión y mano de obra cualificada", destaca la entidad en un comunicado.

El presidente de PortCastelló, Rubén Ibáñez, ha explicado que "el puerto de Castellón en el más idóneo de todo el arco mediterráneo para el desarrollo de ese tipo de industria por razón de su ubicación, calado, disponibilidad de espacios y de plazos de puesta a disposición de futuros concesionarios en base a la planificación de las obras en ejecución y proyectadas".

Además, Ibáñez ha informado de la oportunidad única que representa la

Lo más leído

María José Suárez confirma su ruptura con Álvaro Muñoz Escassi

Javier Ungría define a Ángel Cristo en dos palabras y desvela cómo es su relación con él

Moreno anuncia implantación de cribado de cáncer de cérvix a partir de verano y defiende sanidad "mejor" que hace 5 años

existencia de fondos públicos para incentivar el desarrollo de infraestructura portuaria destinada a la energía eólica marina, en referencia a los Fondos IDEA-MRR. "Son fondos a los que aspira el puerto de Castellón en su Plan de Empresa 2024-2025".

Ibáñez ha recordado el carácter estratégico del sector industrial de la energía eólica marina en España y Europa por su papel esencial para conseguir el objetivo de disponer de energía descarbonizada asequible.

El proyecto permitirá ordenar y coordinar las actuaciones para la instalación del hub, para que se puedan compatibilizar la mayoría de los proyectos que se presenten, "priorizando aquellos que resulten más interesantes desde el punto de vista del interés general o portuario".

Ahora la Autoridad Portuaria publicará en el BOE anuncio de resolución de inicio del proyecto, que supondrá el punto de partida para la presentación por parte de las empresas interesadas en solicitar una concesión de dominio público en la zona de actuación, Estas concesiones estarán vinculadas a la construcción y explotación de instalaciones destinadas a la energía eólica marina, prioritariamente flotante. Posteriormente la Autoridad Portuaria realizará un análisis de viabilidad de cada solicitud.

Rubén Ibáñez ha apuntado que este proyecto será posible gracias al inicio de obras vinculadas al mismo, como son la construcción de la mota de cierre de 850 metros, que fueron adjudicadas por 5,3 millones de euros y permitirán aflorar una explanada terrestre de 385.000 metros cuadrados, y la ampliación en 865 metros lineales del muelle de Costa de la dársena sur del puerto, con un valor estimado de 1 millón de euros.

CARTAS DE APOYO

Desde la Autoridad Portuaria señalan que han recibido seis cartas de apoyo para el desarrollo de este proyecto por parte de grupos empresariales de primer nivel en la industria de la energía eólica, como son la Asociación Eólica Española (AEE), Ferrovial, Acciona, Nervion Naval Offshore (Grupo Amper), Bluefloat Energy y Saitec.

El proyecto de reordenación de la zona del muelle de Costa es resultado de una "intensa labor comercial" de la Autoridad Portuaria realizada a lo largo de los dos últimos años con el fin de conocer la demanda futura de la industria eólica marina, cuáles son los requerimientos en cuanto a infraestructuras portuarias y conexiones terrestres, así como posibles aplicaciones en el puerto castellonense.


Resultado de esa labor comercial, se han mantenido numerosas reuniones con los principales actores en la industria eólica marina, que han dado lugar a un interesante intercambio de información, del que se deduce que existe un alto interés de estas empresas en presentar, en un futuro más o menos inmediato, solicitudes de concesión para la construcción y explotación de

La cepa del 'malware' EU ATM para cajeros extrae hasta 28.000 euros y es eficaz en el 99% de los casos en Europa

Calderas de lava se extienden por toda la superficie de la luna Io

Hoy | Una semana | Un mes

En valencià



Jueves, 27 de Junio

- Barrera nega que Vox "amenace" al PP amb trencar acords de govern i diu que el seu compromís amb Mazón "seguix vigent"
- PP i Vox tomben totes les esmenes parcials de l'oposició a les lleis de Concòrdia i Transparència
- Paterna ret homenatge a víctimes del terrorisme: "Hui posem en valor la unitat per a continuar en esta lluita"
- Almenys deu militars detinguts per la seua presumpta implicació en l'intent de colp d'Estat a Bolívia
- Tancada la platja del Trampolí de les Rotes de Dénia per contaminació residual

terminales y/o plataformas para el ensamblaje y construcción de diferentes componentes para la industria eólica marina flotante.

Leer más acerca de:

Energía renovable

"Lo damos por retrasado, no aparcado", dice Duro Felguera del proyecto en El Musel sobre eólica marina



Intervención del consejero delegado de Duro Felguera, Jaime Argüelles, en la Junta General de Accionistas celebrada en la sede gijonesa de la compañía.

- EUROPA PRESS

Europa Press Asturias

Publicado: viernes, 28 junio 2024 16:47
@epasturias

Newsletter

Boletín de EP Asturias

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Suscríbete

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

dos", recalca Argüelles

El consejero delegado de Duro Felguera, viernes en Gijón que el proyecto de : habían planteado llevar a cabo en el os por retrasado, no aparcado".

os de comunicación durante una rueda de de Accionistas celebrada en su sede

gijonesa, ha señalado la apuesta de la compañía por la construcción de elementos de eólica marina en el puerto de Gijón, pero el problema es que, derivado de decisiones, no de Duro Felguera, no tienen el acceso a los terrenos.

Ha apuntado, sobre ello, que han decidido no pelearlo en una vía contencioso - administrativa, a lo que ha recalcado que con la nueva situación de Duro Felguera y el nuevo Consejo la perspectiva es de llegar a acuerdos.

Lo más leído

López Miras: "Si todos los territorios de España hacen lo mismo que la Región de Murcia habrá agua para todos"

María José Suárez confirma su ruptura con Álvaro Muñoz Escassi

Javier Ungría define a Ángel Cristo en dos palabras y desvela cómo es su relación con él

«-- Volver al índice

Y aunque ha opinado que Duro Felguera tiene sus derechos, quieren buscar la formula de acceder a esos terrenos sin perjudicar ninguna de las inversiones importantes que se están anunciando en Asturias. Unido a ello, ha defendido el compromiso "firme" de la compañía con la región y con el puerto de El Musel.

"Pensamos que hay cabida para todos", ha recalcado, a lo que ha indicado que piensan que se puede hacer este proyecto, pero han decidido hacer "un punto y aparte" para esperar la oportunidad adecuada y por la vía de la negociación. "Este proyecto lo haremos con colaboración", ha señalado, antes de remarcar que están abiertos a hacerlo con otras empresas.

Leer más acerca de:

Gijón (ciudad)
Energía renovable
Duro Felguera

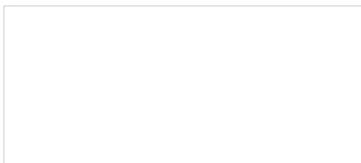
Calderas de lava se extienden por toda la superficie de la luna lo

Guerra Ucrania - Rusia | Directo: Moscú alerta del riesgo de "enfrentamiento directo" con la OTAN por los drones de EEUU

Hoy | Una semana | Un mes

Lunes, 1 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



[POLÍTICA ENERGÉTICA](#) [RENOVABLES](#) [MERCADOS](#) [OPINIÓN](#) [ELÉCTRICAS](#) [PETROLEO & GAS](#) [NET ZERO](#) [ALMACENAMIENTO](#) [BÚSCA](#)

RENOVABLES

Los precios negativos podrían complicar la firma de PPAs renovables en España

Argus prevé que la capacidad hidroeléctrica y el aumento de la producción fotovoltaica mantendrán los precios bajos en España en el segundo semestre

Sandra Acosta
01/07/2024

[Compartir](#) [Comentar](#)



[Ningún comentario](#)

El mercado eléctrico español se enfrenta a una nueva realidad que **podría tener importantes repercusiones para los acuerdos de compra de energía** (PPAs, por sus siglas en inglés) en el sector renovable. Según el último informe de Argus titulado "[European electricity July-December 2024 market preview](#)", España registró precios negativos en el mercado spot por primera vez en su historia el pasado 1 de abril. Entre el 1 de enero y el 31 de mayo de 2024, **el índice spot español cayó por debajo de 0 €/MWh en 28 días** y se situó en 0 €/MWh en 35 días adicionales. Estos datos contrastan con los nueve días de precios negativos registrados durante el mismo período en 2023.

El periodo más crítico en términos de precios bajos se concentró entre marzo y mayo de 2024, en parte debido a un aumento significativo en la producción de energía renovable, impulsada por la energía solar fotovoltaica e hidroeléctrica. Durante estos meses, el promedio del precio spot español amplió su descuento frente a Portugal, llegando a casi **tres veces el descuento promedio entre enero y mayo**, alcanzando los 1,23 €/MWh. Esta tendencia podría complicar la firma de PPAs en el futuro próximo, ya que cada vez más contratos están incluyendo cláusulas de flexibilidad para adaptarse a precios extremadamente bajos.



[«-- Volver al índice](#)



Europa, testigo de un histórico descenso a negativo de los precios de la energía

En lo que va de mes ya se han superado más de 100 horas con precios negativos en el mercado eléctrico español.

Estos precios negativos prolongados están generando preocupaciones significativas entre los actores del sector de energías renovables, especialmente aquellos involucrados en Acuerdos de Compra de Energía (PPAs). Los PPAs, vitales para la estabilidad financiera de proyectos renovables a largo plazo, están siendo revisados para **incluir cláusulas de flexibilidad** que contemplen escenarios de precios extremadamente bajos, como los observados recientemente.

Capacidad de generación

La situación se ha visto exacerbada por un [aumento notable en la capacidad de generación solar fotovoltaica](#), que ha crecido en 4,7 gigavatios (GW) desde mayo de 2023, superando ahora los **26,5 GW instalados** a nivel nacional. Este incremento ha posicionado a la energía solar como la segunda tecnología más grande en capacidad instalada, desplazando incluso a las plantas de gas en términos de potencia.

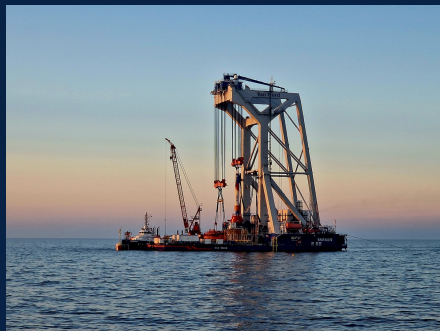
Además, **el sector hidroeléctrico ha experimentado un crecimiento impresionante del 50% en la producción**, impulsado por condiciones climáticas favorables que han llenado los embalses hasta alcanzar máximos de la última década. Los reservorios de nieve también han contribuido positivamente, asegurando un soporte adicional para la generación hidroeléctrica durante los meses de verano.

En el ámbito nuclear, **España cuenta con aproximadamente 7 GW de capacidad distribuidos en siete reactores**. Durante la segunda mitad del año, están programados mantenimientos en las plantas de Almaraz 1 y Asco 1, mientras que Cofrentes 1 está prevista para volver a operar el 13 de julio, tras su desconexión el 6 de junio.

El redactor recomienda



España es el paraíso de los PPA renovables con los precios más baratos de Europa



Iberdrola lideró en 2023 el 'boom' de los PPAs en Europa con acuerdos cerrados para más de 900 MW



Google cierra PPAs por 1,5 GW de renovables a través de la innovadora plataforma LEAP en un tiempo récord

Importaciones

La dinámica de precios y producción no solo afecta a España internamente, sino también a sus **relaciones con países vecinos**. La prima española con respecto a Francia para el contrato del tercer trimestre ha aumentado en 2024, después de haber estado en descuento antes de octubre de 2023. Sin embargo, España sigue manteniendo un descuento frente a Francia para el cuarto trimestre, aunque este se ha reducido desde octubre pasado.

En cuanto a los flujos de electricidad, España ha mantenido [importaciones netas](#) de Francia de 400 MW en promedio durante el tercer trimestre de los últimos cinco años, pero estas importaciones **aumentaron a un promedio de 952 MW en 2023 y han seguido aumentando en mayo y junio de 2024**. Asimismo, España ha promediado exportaciones netas de 1 GW a Portugal durante el mismo período de cinco años.

Noticias relacionadas

Los precios negativos podrían complicar la firma de PPAs renovables en España

Sandra Acosta 01/07/2024

Los parques fotovoltaicos ocupan ya en España una extensión equivalente del 0,2% a la superficie agraria útil

«-- Volver al índice

Redacción28/06/2024

España camina firme hacia una mayor soberanía energética de la mano de las renovables

Ramón Roca28/06/2024

Aquila Clean Energy asegura el suministro de 45 aerogeneradores Nordex para unos proyectos eólicos con 265MW en Granada y Almería

Ramón Roca28/06/2024

Los mercados asiáticos de renovables ofrecen una oportunidad de inversión de 1,1 billones hasta 2050

José A. Roca28/06/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Síguenos en redes sociales



SECCIONES

OPINIÓN

POLÍTICA ENERGÉTICA

HIDRÓGENO

TOP 10

TECH

I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

COP 28

«-- Volver al índice

RENOVABLES

MERCADOS

ELÉCTRICAS

PETRÓLEO & GAS

VIDEOPODCAST

NET ZERO

MOVILIDAD

ALMACENAMIENTO

BIOENERGÍA

LATAM

EFICIENCIA

DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

EVENTOS

LA NOCHE DE LA ENERGÍA

FOROS

FORO DE ALMACENAMIENTO

FORO DE AUTOCONSUMO

FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

SERVICIOS

NEWSLETTER

MEDIA KIT

ON | PODCAST

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

POLÍTICA PLENO EN EL PARLAMENTO

El dictamen de las renovables urge a regular el sector en Aragón, pero no detecta ninguna ilegalidad

● La Cámara aprueba el documento, que limita la unanimidad a 19 de las 166 conclusiones centradas en recomendaciones

ZARAGOZA. Tras seis meses de trabajo, 16 sesiones y 50 comparecencias, las Cortes de Aragón aprobaron ayer el dictamen de la comisión de investigación de las renovables sin demostrar ninguna de las irregularidades que llevaron a PP y Vox a impulsarla. Sus 19 conclusiones aprobadas por unanimidad, el 11% de las 166 incluidas, son recomendaciones, aunque con ellas se urge a la Administración a regular el despliegue de parques eólicos y solares.

Los grupos parlamentarios

destacaron igualmente otra de los acuerdos unánimes, la petición directa a la DGA para que aclare la disparidad de criterio en su seno sobre la potestad de los ayuntamientos para regular la instalación de la energía verde en sus municipios.

Las sombras de sospecha se quedaron reducidas a las intervenciones de los diputados Juan Vidal (Vox) y Tomás Guitarte (Teruel Existe), quien destacó que hay hasta nueve bloques de denuncias sobre irregularidades

en los tribunales que afectan a un centenar de proyectos.

Con los votos particulares aprobados por mayoría del cuatripartito con el respaldo del PP, se sostiene que no hay evidencias de fraccionamiento de proyectos para allanar las declaraciones de impacto ambiental, incompatibilidades de las consultoras que evaluaron las instalaciones o que los funcionarios sufrieran presiones para cambiar de criterio o acelerar expedientes. Y solo tras el cambio de voto del PP, que se ha desdicho

de que no hubiera presiones a alcaldes y concejales, salió adelante la propuesta de Vox de que sí las hubo. Y lo hizo con el respaldo de Teruel Existe, que se sumó con los populares a las otras 14 presentadas por la extrema derecha.

El parlamentario socialista Carlos Pérez Anadón recordó que la comisión de investigación nació al calor de la campaña electoral de las autonómicas celebradas hace un año «con el tono subido» y ahora ni siquiera se apuntan responsabilidades políticas por la gestión del cuatripartito. El portavoz popular y coordinador de la comisión, Fernando Ledesma, replicó que la Cámara «no es la Fiscalía ni tiene capacidad de investigación penal».

Con un tono muy distinto al que llevó al PP a plantar la comisión, Ledesma volvió a reprochar al Gobierno de Javier Lambán por no haber querido «ordenar la implantación de las renovables, ni organizar el trabajo de los funcionarios». «Y lo peor es que lo hizo consciente y voluntariamente», reiteró por segundo día, sin dejar de contestar a Pérez Anadón que las responsabilidades políticas se «ventilaron» el 28-M.

Por su parte, el parlamentario socialista le afeó que pese a las duras críticas del Gobierno PP-Vox a su predecesor en materia energética no haya revisado de oficio ni un expediente. «Todo lo que hizo el PP fue para ganar el 28 de mayo y luego ha existido cierto remordimiento y contricción», aseveró.

El diputado voxista Juan Vidal llegó a sostener que el objetivo era esclarecer lo ocurrido, no identificar irregularidades para llevarlas a la Fiscalía. «Eso algo se lo ha sacado de la manga», dijo entre risas de buena parte de las bancadas del pleno.

Al igual que el PP, sostuvo que el cuatripartito renunció a ordenar el despliegue de las renovables y dejó «desamparado» a los pequeños municipios.

El portavoz de Teruel Existe, Tomás Guitarte, fue muy crítico

La comisión de investigación no ha apuntado indicios de fraccionamientos de proyectos, incompatibilidades de las consultoras ni presiones a los funcionarios

con el resultado de la comisión por considerar que se ha cerrado «en falso», sin investigar «la verdadera gravedad de los hechos» y convirtiéndose en una justificación de las actuaciones. No se quedó ahí, ya que reprochó la «dejación de funciones» en el control y protección de los valores ambientales por parte del Ejecutivo de Lambán.

El líder de CHA, Joaquín Palacín, de CHA, destacó que se ha demostrado que no hubo un «agujero negro» en la gestión de las renovables como llegó a sostener el ahora presidente aragonés, Jorge Azcón. Y destacó que la comisión de investigación se convirtió en una de estudio, en la que logró sacar adelante la necesidad de un nuevo modelo energético.

Andoni Corrales, de Podemos, mantuvo el eslogan de «renovables, sí, pero no así», lo que llevó a defender una moratoria, pero sin obviar las críticas al «ruido» durante la campaña de los ahora socios en el Pignatelli, PP y Vox.

Álvaro Sanz, de IU, revalidó su «firme compromiso» con las renovables tras criticar que la comisión impulsada por PP y PAR que debía «arrojar luz» sobre la tramitación de las renovables se haya convertido en una «herramienta de meras recomendaciones».

Por último, Alberto Izquierdo, del PAR, subrayó que se ha demostrado que no hubo un «coladero» porque ni se fraccionaron proyectos para lograr el aval ambiental ni hubo presiones.

JORGE ALONSO



En el centro, Carlos Pérez Anadón y detrás, el consejero de Hacienda, Roberto Bermúdez. OLIVER DUCH

Vía libre a que los jefes de servicio de Sanidad ejerzan en la privada

PP-Vox levantan el veto con el rechazo unánime de la oposición al incluirlo como enmienda en la ley de emergencias aprobada

ZARAGOZA. Los socios del Gobierno de Aragón, PP y Vox, dieron ayer vía libre a los jefes de servicio de Sanidad para ejercer en la privada a través de una enmienda a la ley de emergencias. El consenso para aprobar la normativa se rompió en el punto relativo a los médicos, que provocó las críticas en bloque de la oposición.

Como adelantó este diario, la medida permitirá compatibilizar la sanidad pública y privada a los 125 jefes de servicio de los hospi-

tales de Aragón y a los jefes de sección, de los que hay 214 en el Clínico y en el Servet. De este modo, podrán operar o pasar consulta en las clínicas, como permitió el Gobierno PP-PAR presidido por Luisa Fernanda Rudi en 2010.

El coordinador de la ponencia de la ley, el popular José Antonio Lagüéns, dijo que no se ha tratado de una «decisión oportunista» al defender que modernizar la ley de emergencias en periodo de alerta por incendios está justificado.

En la misma línea que el consejero de Sanidad, José Luis Bancalero, justificó la segunda actividad para los jefes de servicio aduciendo que es «un tema de flexibilidad de recursos humanos» para que los sanitarios estén «donde más se les necesite». Por ello, tildó la

interpretación de la oposición de «tortícera y desafortunada».

El diputado socialista Daniel Alastuey habló de «esperpento» y criticó los «vasos comunicantes» entre la sanidad pública y privada que reabre el PP. Y aún le pareció más grave por el hecho de que los jefes de servicio son los responsables de planificar el sistema público. «Quieren exportar talento al servicio del sector privado, volver a políticas antiservicios públicos de Rudi», aseveró.

En similares términos se posicionó el portavoz de CHA, José Luis Soro, quien apuntó que levantar la exclusividad solo servirá para que más sanitarios trabajen en la privada y no al revés. Eso sí, indicó que también dará cobertura a los médicos para asumir

una jefatura y seguir compatibilizando su trabajo público y privado. Además, lamentó la «mala praxis legislativa» del PP por utilizar la ley de emergencias en vez de tramitar una por lectura única.

A las críticas se sumó también Joaquín Moreno (Teruel Existe), que lamentó la «descapitalización de la sanidad pública en beneficio de la privada». El diputado de IU, Álvaro Sanz, consideró igualmente «indecente» que los sanitarios que deben planificar el sistema público puedan de nuevo trabajar en la privada.

En lo que no hubo divergencias fue a la hora de aprobar el resto de la ley, elaborada por el anterior Gobierno y que sustituye a la normativa de 2002 con el fin de regular el sistema de protec-

ción civil, la gestión de emergencias, las actuaciones del sector público y establecer la coordinación necesaria entre los distintos niveles del sector público. De hecho, Andoni Corrales, de Podemos, mostró su perplejidad por la inclusión de la segunda actividad en una ley de consenso y «muy necesaria para Aragón».

Los que no entraron a valorar el fin del veto a compatibilizar la sanidad pública y privada fueron David Arranz, de Vox, y Alberto Izquierdo, del PAR. El primero defendió que con la nueva norma Aragón esté mejor preparada para emergencias y el segundo se centró en el reconocimiento a los presidentes de las comarcas para decidir en los operativos.

J.A.

Imagen de aerogenerados instalados en el sureste de Gran Canaria, junto a una zona de invernaderos. **ARCADIO SUÁREZ**

La obsolescencia del sistema eléctrico obliga a 'tirar' hasta el 20% de la energía renovable

El Gobierno de Canarias confía en que la renovación de los equipos tras el concurso permita reducir de forma sustancial los vertidos

SILVIA FERNÁNDEZ

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA. La obsolescencia de los actuales equipos de generación de energía convencional de Canarias juegan en contra de los parques eólicos de las islas. Su escasa flexibilidad para aumentar o reducir su generación para adaptarse a la demanda de cada momento obliga a limitar otras fuentes de energía que sí cuentan con la ventaja de ser más flexibles y ahí, la eólica es la que se lleva todas la papeletas.

Los parques eólicos de las islas lideran a nivel nacional los vertidos, que son las cantidades de energía que no se inyectan a la red para garantizar la seguridad del sistema. Esta energía que no se vuelca acaba tirándose a la basura con dos consecuencias: mayor gasto para los ciudadanos, ya que es una energía más barata que la térmica y pérdidas para el promotor que no cobra por la energía no vertida a la red.

El problema, que empezó siendo leve en las islas, ha crecido de forma sustancial en los últimos años a medida que ha crecido la penetración de las renovables.

Si atendemos al porcentaje de tiempo que se limita la generación de energías renovables en las islas la cifra alcanza hasta el 27% en el sistema eléctrico de Lanzarote y Fuerteventura (en 2019 era del 0%). En Gran Canaria se sitúa en el 23%, en un 13% en Tenerife y en un 2,5% en La Palma. Como consecuencia de estas limitaciones que fija el operador del sistema, Red Eléctrica de España (REE), los vertidos se han disparado. Según los datos que maneja REE los vertidos oscilan entre el 6% y el 9%, según la isla, pero hay promotores privados que registran vertidos de hasta el 20% en sus parques, según le consta a la Asociación de Energía Eólica de Canarias (Aeolican).

Desde la Aeolican se advierte del riesgo de que estos vertidos sigan aumentando al tiempo que se instala más potencia renovable. Aboga por tomar soluciones ya que en un futuro no solo se po-

Transición Ecológica estudia junto al Ministerio fórmulas para ayudar al promotor a afrontar estas pérdidas

drían ver afectadas las energías renovables terrestres sino también los nuevos proyectos de energía eólica marina.

En este sentido, desde el Gobierno de Canarias, la viceconsejera de Transición Ecológica, Cambio Climático y Energía, Julieta Schallenberg, reconoce que una vez se instalen los nuevos equipos de generación térmica previstos en el concurso de competencia competitiva convocado esta semana por el Ministerio, se reducirán de forma sustancial los vertidos.

Los nuevos equipos que se instalan tendrán que ser, como

solicitó el Gobierno de Canarias, pequeños y flexibles y con un mínimo técnico de cero o casi cero «para que puedan trabajar al ralenti», como señala Schallenberg. De esta forma, si se produce una bajada de la demanda y hay que reducir la generación para mantener el sistema se podrá hacer con la térmica y no solo a costa de las renovables, como sucede actualmente.

La viceconsejera considera que en el sistema eléctrico de Lanzarote y Fuerteventura, donde se produce el valor volumen de vertidos, la situación mejorará cuando concluya el trazado norte-sur y la energía comience a fluir sin restricciones a lo largo de la isla. En cuanto al caso de La Gomera, con un nivel de vertidos que supera el 68%, la viceconsejera explica que se debe a que el parque que tiene, de 12 MW, produce muy por encima de lo que demanda

la isla. Como señala, cuando esté operativa la interconexión con Tenerife «la situación cambiará de forma radical» y no se perderá esa energía.

La viceconsejera anuncia que el Gobierno de Canarias está trabajando con el Ministerio para establecer un sistema para cubrir a los promotores estas pérdidas. En la península ya existe y REE cubre parte de esta energía que no entra en la red. «Allí es distinto: Hay una casación previa que permite saber de forma previa lo que no va a entrar. Esas no son compensadas pero sí se abonan las restricciones técnicas de último momento. Aquí como es un despacho y no un mercado no hay esa diferencia», explica la viceconsejera, que aboga por una fórmula en las islas que se asemeje. «Otra opción es decirle al Ministerio que compense el 100% de los vertidos pero no sé cuál será su respuesta», indica.

DATOS DE VERTIDOS DE RENOVABLES POR SISTEMAS ELÉCTRICOS

8,33%

Lanzarote y Fuerteventura. Es la media de vertidos de renovables del conjunto de este sistema eléctrico, según los datos de REE, si bien hay promotores que llegan hasta el 20%.

6,58%

Gran Canaria. Es el nivel medio de vertidos de la isla. En eólica sube al 7,27% y es un 3% de fotovoltaica. La Palma es la isla que menos sufre esta situación, con un 0,79%.

3,25%

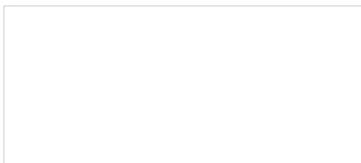
Tenerife. Es el porcentaje de vertidos que de la isla. En eólica es del 3,29% y en fotovoltaica es del 2,10%. Los más perjudicados son los parques de eólica.

68,70%

La Gomera. Son los vertidos de renovables, todos de eólica. La cifra es alta porque su parque genera más que la demanda. El problema se solucionará con la interconexión a Tenerife.

Lunes, 1 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



POLÍTICA ENERGÉTICA RENOVABLES MERCADOS OPINIÓN ELÉCTRICAS PETROLEO & GAS NET ZERO ALMACENAMIENTO



RENOVABLES

Amara NZero mejora sus instalaciones logísticas de Meco (Madrid) y se convierte en Operador Económico Autorizado

La compañía responde así a las demandas de un sector en continuo desarrollo con soluciones globales y eficientes para sus clientes



Ramón Roca
01/07/2024

Compartir

Comentar



Ningún comentario

La multinacional española Amara NZero, referente en transición energética y perteneciente al fondo de inversión Cinven, sigue ampliando su alcance y capacidad operativa. La empresa ha obtenido la certificación como **Operador Económico Autorizado (OEA)** y ha inaugurado un **nuevo Depósito Aduanero** en su Centro Logístico de Meco (Madrid). Ambas cuestiones impulsan y consolidan aún más a la compañía como socio estratégico de confianza para proyectos relacionados con la transición energética.

La obtención de la certificación OEA refleja el compromiso de la empresa con altos estándares de seguridad y eficiencia en la cadena de suministro, así como con el cumplimiento riguroso de la normativa aduanera.

Certificación como Operador Económico Autorizado

Como Operador Económico Autorizado (OEA), Amara NZero se compromete a cooperar estrechamente con las autoridades aduaneras, asegurando la integridad y seguridad de las mercancías en tránsito.

[«-- Volver al índice](#)



Amara NZero incorpora la aerotermia a su línea de negocio

Amara NZero incorpora a su portfolio de la última tecnología en aerotermia y amplía sus soluciones para clientes y profesionales.

Los beneficios directos de cara a los clientes incluyen:

- **Despacho centralizado** con **tiempos de espera más cortos y tramitación preferente**
- **Reducción de controles físicos y documentales:** Menor número de inspecciones y **prioridad** de las mismas, lo que agiliza los procesos logísticos.
- **Procedimientos aduaneros simplificados:** Mayor facilidad para acogerse a procedimientos más ágiles. **Declaraciones** sumarias con **datos reducidos, notificación previa de inspecciones y selección del lugar** de las mismas.
- Mejor gestión y reducción de riesgos derivados de la cadena de suministro internacional y optimización de los servicios logísticos integrales con la consiguiente **reducción de costes operativos y logísticos**.

La certificación OEA subraya la eficiencia y seguridad de los procedimientos de Amara NZero en la cadena de suministro, posicionándola como un **socio comercial de máxima confianza**. Los clientes pueden esperar un **proceso logístico más seguro y rápido**.



Nuevo Depósito Aduanero en Madrid

Además de la certificación OEA, Amara NZero ha obtenido la autorización para operar como **Depósito Aduanero** en su **Centro Logístico de Meco**, Madrid. Este es el segundo depósito aduanero de la compañía, junto con el ubicado en Quart de Poblet, Valencia.

El carácter de depósito aduanero permite a los clientes **almacenar sus mercancías bajo control y seguridad de la aduana** en un régimen especial, a la espera de su despacho de importación o exportación, o su inclusión en cualquier otro régimen aduanero.





Amara NZero conquista Francia y Marruecos

Entre los beneficios que obtienen los clientes se incluyen:

- **Mayor disponibilidad y control de stock:** Asegurando la existencia de productos necesarios para la continuidad de sus operaciones.
- **Mayor agilidad en tiempos de entrega:** Proceso de despacho más rápido y eficiente que redunda en una mayor eficiencia en la cadena de suministro y en una optimización del tiempo de entrega.
- **Ahorro en costes:** Diferimiento en el pago del IVA de importación y aranceles y evitando impuestos relacionados con destinos fuera de la UE, optimizando la gestión financiera y reduciendo gastos operativos.

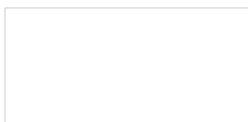
Con la obtención de la certificación OEA y el nuevo Depósito Aduanero en Madrid, la multinacional española refuerza su capacidad para ofrecer soluciones logísticas avanzadas y seguras. “**Seguimos comprometidos con la excelencia operativa y la satisfacción de nuestros clientes, asegurando que cada etapa de la cadena de suministro esté optimizada para sus necesidades**” ha subrayado Antonio Barón, director de Servicios y Logística de Amara NZero.

No hay comentarios

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Síguenos en redes sociales



SECCIONES

OPINIÓN

POLÍTICA ENERGÉTICA

HIDRÓGENO

TOP 10

TECH

I DEBATE ENERGÉTICO EN ESPAÑA

ESPECIALES

COP 28

«-- Volver al índice

RENOVABLES

MERCADOS

ELÉCTRICAS

PETRÓLEO & GAS

VIDEOPODCAST

NET ZERO

MOVILIDAD

ALMACENAMIENTO

BIOENERGÍA

LATAM

EFICIENCIA

DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

EVENTOS

LA NOCHE DE LA ENERGÍA

FOROS

FORO DE ALMACENAMIENTO

FORO DE AUTOCONSUMO

FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

SERVICIOS

NEWSLETTER

MEDIA KIT

ON | PODCAST

[Aviso legal](#) · [Política de privacidad](#) · [Política de Cookies](#) · [Contacto](#)

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Europastry fracasa en su segundo intento de salir a Bolsa —6

Audax sobrevive a la crisis del sector de las energías renovables —7

NEGOCIOS

**Los Juegos
buscan la
rentabilidad
perdida**

Los anillos olímpicos se han instalado sobre la estructura de la Torre Eiffel con motivo de los Juegos que empezarán el 26 de julio. ANDRE PAIN (EPA / EFE)

París y el COI se la juegan. En menos de un mes se encenderá la llama olímpica y deben mostrar que el evento no es un agujero económico. De lo contrario, pocas ciudades querrán ser su sede

EMPRESAS Y SECTORES

Trabajadores de Audax en las oficinas que la compañía tiene en Barcelona. KIKE RINCÓN

RENOVABLES

La joya escondida del sector energético. Audax se dispara un 40% en Bolsa en lo que va de año y firma sus mejores resultados en medio de la crisis de la industria y pese a ingresar menos

Por **María Fernández**

Los titulares asustan: burbuja en el sector de las renovables, caídas de valor, despidos. Los precios esquizofrénicos del sector eléctrico han arrastrado a algunas empresas al fango de la Bolsa y, en los casos más graves, están haciendo peligrar modelos de negocio completos. La cotizada Audax, sin embargo, está consiguiendo incrementar su beneficio pese a que factura menos. De hecho, firmó un primer trimestre histórico: ingresando un 31% menos que el año anterior ganó un 607% más (17 millones). Tras multiplicar por cuatro su beneficio en 2023, en Bolsa se dispara un 40% en lo que va de año.

Lo primero que explica Óscar Santos, su director general, en una conversación por videoconferencia sobre la compañía es que, como nos enseñan las fábulas infantiles, las apariencias engañan: los precios de la luz, que determinan lo que ingresa su grupo, 2.293 mi-

llones en el último ejercicio completo, no definen su negocio realmente. "Lo importante es la energía que suministramos, porque nuestro margen es una comisión fija por cada megavatio que vendemos", avanza. Si el precio de la energía sube o baja no les afecta (relativamente) porque se lo trasladan al consumidor. En cambio, Audax gana más si aumenta la cantidad de energía que consumen sus clientes, y estos han pasado de demandar cuatro teravatios/hora a cinco en el arranque de este año.

Pero lo anterior solo explica una pequeña parte de lo que les sucede. Audax presume de ser una empresa verticalmente integrada. Es decir, genera su propia energía en plantas eólicas o solares y la distribuye en unos 363.000 puntos de suministro en siete países para cerca de 400.000 clientes. Sus mayores mercados están en la península Ibérica, junto a Países Bajos y Hungría.

Realmente la española genera mucha menos energía de la

que necesita, así que el grueso de la misma la tiene que comprar a terceros o en el mercado diario. Como todas las comercializadoras, tiene que cubrir el desfase que va desde que suministra y paga la energía hasta que, a fin de mes, cobra al cliente. Cuando los precios del megavatio se dispararon, en 2021 y 2022, Audax (y todas las comercializadoras) se encontró en un grave aprieto, porque su consumo de caja se disparó para adelantar esas facturas. "Mi equipo se dedicó a pensar cómo solucionar los problemas. Nos dimos cuenta de que teníamos que rehacer todas nuestras políticas internas. Durante todo 2022 estuvimos negociando con Shell un acuerdo".

El pacto cristalizó y, gracias a él, la petrolera se comprometió a pagar por adelantado la energía que necesita Audax a cambio de una comisión. "Cambiamos la forma de operar. Ahora cuando vamos al mercado, donde la volatilidad para cerrar una posición es enorme, ya no tenemos que preocuparnos por la caja", analiza el

ejecutivo. "De este modo podemos seguir creciendo y mejorando los márgenes, y la comisión de Shell es una pequeña parte de la factura".

Pero hay más ingredientes en el cóctel de la catalana controlada por el empresario José Elías (Ezentis, congelados La Sirena). "Nosotros nos diferenciamos en la atención al cliente", sentencia el directivo. "Sé que esto lo dice todo el mundo, pero hacerlo no es fácil". Como ejemplo se va a Países Bajos, donde, cuando un cliente llama a la compañía, no salta el típico contestador automático sino que contesta una persona. Otro ejemplo viene del sector inmobiliario. Grandes tenedores de vivienda en alquiler tienen contratado el suministro con ellos, y han desarrollado una herramienta para facilitar altas y bajas de contratos, cambios de titularidad, etcétera, para que sea más fácil la gestión. Lo que funciona en un país se intenta llevar al resto bajo una premisa: "Que el cliente vea que tu preocupación es conseguir que reduzca su factura eléctrica".

La pregunta obvia es qué interés tendría una compañía de hacer que sus clientes consuman menos cuando su beneficio procede de que consuman más. Ahí el directivo echa mano del ejemplo de Kodak, que en 1975 inventó la primera cámara digital del mundo y que inmediatamente arrinconó el hallazgo porque su negocio estaba en la impresión de fotografías. "El mercado será otro en 2035 y podemos tratar de evitarlo o sumarnos y ver cómo seremos en ese año". Vaticina que muchas de las compañías que operan hoy desaparecerán y que los gigantes actuales quizá no lo sean tanto.

Mientras el futuro llega, tendrán que lidiar con un presente cada vez más exigente. Los últimos resultados han sido bien valorados por los analistas. En el último informe de Lighthouse creen que las cuentas "confirman que las medidas de eficiencia tomadas en ejercicios anteriores, el foco en el cliente empresarial y la mejor estimación de la demanda y del consumo están dando resultados". Los inversores se preguntan si ese crecimiento se repetirá. "Lo único que puedo decir es que en 2026 llegaremos a 115 millones de ebitda. Estamos analizando el mercado para hacer compras inorgánicas en generación y comercialización para seguir integrándonos verticalmente y hacerlo sin aumentar el endeudamiento", abunda el directivo. La empresa tiene previsto que su beneficio neto supere los 20 millones cada año hasta 2026 y ha anunciado que dedicará 15 millones al pago de dividendos.

Menos deuda

La deuda es una de sus bestias negras. "Tengo mucha aversión al riesgo", confiesa Santos, que además de haber trabajado en el sector financiero dirigió la salida a Bolsa de Aspy, una empresa de prevención de riesgos. A principios de año, en una operación compleja, la compañía convirtió una parte de su deuda en capital y ha logrado reducirla al equivalente a 2,7 veces ebitda (en 2022 estaba en un peligroso ratio de 6,8 veces). Además de sacarse de encima 106 millones de préstamos en 2023, se han desprendido de buena parte de la presión de los inversores en corto,

que en enero tenían posiciones sobre el 6% del capital y ahora suman un 2%. De lo que no se han librado, por el momento, es de la multa impuesta por la CNMC de 9,2 millones en 2022 por "llevar a cabo actos de engaño y confusión" para robar clientes a sus rivales, una práctica que se desarrollaría entre 2018 y 2021. "No fue así, y conseguimos que la Audiencia Nacional suspendiese [de manera cautelar] el pago", responde Santos.

En suma, resume Santos, "vienen años muy interesantes", con precios de la energía que en España, augura, serán bajos al calor del *boom* renovable. Aunque quizá no tan bajos como querría el presidente de Audax, José Elías, que hace un par de semanas decía en una conferencia que "la energía en España debería ser como Netflix, gratis o casi gratis". Sea como fuere, ambos creen que España tiene por delante una oportunidad gigantesca de ofrecer precios bajos para captar grandes clientes, como nuevas industrias. "Una oportunidad histórica", dicen, también para las empresas.

“
Cuando los precios de la luz se dispararon, entre 2021 y 2022, se replan-tearon su modelo de negocio

Iberdrola ficha a Georgeson y Okapi para impulsar la compra de Avangrid

Ambas compañías se encargarán de movilizar la aceptación de la oferta

Rubén Esteller MADRID.

Iberdrola avanza en la operación de compra del 18,4% de Avangrid. La eléctrica ha contratado a los *proxie solicitors* Okapi y Georgeson para que inicien la búsqueda de los principales fondos de la compañía estadounidense y les insten a que acepten su oferta de compra para una posterior exclusión de cotización en bolsa.

Según indica Iberdrola en el folleto de la operación presentado ante la Comisión de Valores americana (SEC), Okapi se encargará de buscar a los inversores en Estados Unidos, mientras que Georgeson tendrá que localizar a los fondos que se encuentren fuera de Estados Unidos.

La compañía presentó esta pasada semana el folleto de la operación ante el organismo regulador y aspira a que en un plazo de entre seis y ocho semanas pueda lograr la aprobación para convocar la junta de accionistas necesaria.

Al mismo tiempo, la eléctrica está avanzando con los permisos regulatorios estatales en Maine y Nueva York, en los que no espera problemas para la aprobación al tratarse de una empresa que ya está bajo control de la eléctrica española.

Iberdrola elevó el pasado 17 de mayo su oferta hasta los 2.348 millones de euros (2.551 millones de dólares). La negociación, donde ha jugado un papel protagonista el fondo de Qatar, se cerró a 35,75 dólares por encima de la oferta que se comunicó a la CNMV en marzo, lo que supone un alza del 8,6% respecto a marzo.

Con este nuevo acuerdo la cotizada española se hará con el 18,4% del capital de su filial que aún no estaba bajo su dominio.

El objetivo de esta transacción es incrementar la exposición al ne-

Así se reparte el accionariado de Avangrid

Los principales inversores

Accionista	Propiedad (%)	Valor de mercado (mill. \$)	Precio promedio de adquisición (\$)
Iberdrola, SA	81,6	11.638,4	29,49
Qatar Investment Authority*	3,7	530,8	51,40
Vanguard Group Inc/The	2,0	284,3	33,26
Allas Infrastructure Partners	1,8	252,1	41,00
BlackRock Inc	1,7	245,7	39,50
Clean Energy Transition LLP	0,6	86,0	30,22
Mackenzie Financial Corp	0,5	70,7	38,10
State Street Corp	0,4	62,2	37,03
Morgan Stanley	0,4	49,6	39,02
Two Sigma Investments LP	0,3	43,0	32,98
Geode Capital Management LLC	0,3	37,7	36,33
Legal 6 General Group PLC	0,3	36,1	37,36
Norges Bank	0,2	34,5	33,50
Robeco Schweiz AG	0,2	34,4	40,43
Voloridge Investment Management	0,2	30,6	34,05
JPMorgan Chase & Co	0,2	30,3	39,31
Millennium Management LLC/NY	0,2	28,6	33,06
GAMCO Investors	0,2	22,8	35,81
Squarepoint Ops LLC	0,2	22,5	35,26
Charles Schwab Corp/The	0,2	22,5	37,34
AOR Capital Management LLC	0,1	18,7	40,56
Grace Partners (First Trust)	0,1	15,5	39,71
Citadel Advisors LLC	0,1	14,9	35,41
Accrued Equities Inc	0,1	14,2	39,59
HSBC Holdings PLC	0,1	13,8	36,43
Otras titulares institucionales	3,4	496,7	36,72
Total de titulares institucionales	99,0	14.136,4	31,34
Iniciados	0,1	11,2	34,02
Titulares desconocidos	0,9	163,3	-
Total	100%	14.310,9	31,33

Fuente: Moelis.

elEconomista.es

gocio de redes en Estados Unidos en un momento clave para Iberdrola, que quiere crecer en mercados con alta calificación crediticia y en negocios regulados como el de redes. El movimiento, además, pretende subsanar su intentona fallida de hacerse con PNM Resources. La operación fue cancelada por el incumplimiento de las condiciones previstas para el cierre de la operación.

La adquisición les permite además reinvertir de una manera rápida parte de los fondos que la compañía logró de la venta de activos en México para poder recuperar también parte del negocio perdido.

Con sede en Connecticut, Avangrid cuenta en la actualidad con 44.000 millones de dólares en activos y operaciones en 24 estados de EEUU.

Sus principales negocios son dos: redes y energías renovables. A través de su negocio de redes, Avangrid posee y opera ocho empresas de electricidad y gas natural, que prestan servicios a más de 3,3 millones de clientes en Nueva York y Nueva Inglaterra. A través de su negocio de energías renovables, Avangrid posee y opera una cartera de instalaciones de generación de energía renovable en todo Estados Unidos. En la actualidad, la compañía cuenta con 8.000 trabajadores.

La eléctrica cuenta con un 0,9% de accionistas que califica de desconocidos y un 0,1% que llevan a cabo operaciones intradiarias. El 99% restante está en manos de accionistas institucionales, de hecho el 81,6% está en manos de la española Qatar Investment -primer accionista de Iberdrola-, Vanguard y Allas controlan más de un 5% del capital de la compañía estadounidense.

Técnicas Reunidas inicia las obras de la planta de GNL de Stade (Alemania)

La terminal, en la que participa Enagás, estará operativa en 2027

elEconomista.es MADRID.

Técnicas Reunidas, junto con sus socios FCC y Enka, iniciaron ayer la construcción de la planta de gas natural licuado (GNL) de Stade (Alemania), en la que participa Enagás. Se prevé que la primera terminal terrestre de gas natural licuado de Alemania entré en funcionamiento en 2027 y que contribuya significativamente a la seguridad del suministro de energía competitiva en Europa.

Más de 1.100 personas trabajarán durante la construcción para que, los que serán los dos mayores tanques de GNL de Europa, que estarán listos para operar también con amoníaco renovable y tendrán una capacidad de 240.000 metros cúbicos cada uno, puedan conectarse a la red en tres años.

El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, destacó que el inicio de la construcción de este proyecto supone "un nuevo paso adelante en el cumplimiento de los objetivos europeos de seguridad de suministro y descarbonización".

"Como socio técnico y operador de la terminal de Stade, Enagás aporta su experiencia en el desarrollo de una terminal de GNL preparada para operar con amoníaco verde, que será clave para Alemania y Europa", y ha recordado que la compañía cuenta con una participación del 15% en el consorcio Hanseatic Energy Hub.

ARAVACA S.L. (SOCIEDAD ABSORBENTE) EL PLACER DEL BUEN SABOR S.L. (SOCIEDAD ABSORBIDA)

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 10 del Real Decreto Ley 5/2023 de 28 de junio, se hace público que en las Juntas Generales Extraordinarias de ambas sociedades celebradas con carácter de Universal en fecha 10 de junio de 2024 se ha aprobado por unanimidad la fusión por absorción, donde la mercantil ARAVACA S.L. absorbe a la mercantil EL PLACER DEL BUEN SABOR S.L. cumpliendo con ello lo establecido en el artículo 39 y siguientes del Real Decreto Ley 5/2023 de 28 de junio.

El acuerdo de fusión ha sido adoptado conforme al proyecto común de fusión, redactado por los órganos de administración de las sociedades intervinientes de fusión con fecha 10 de junio de 2024.

Habiéndose acordado por unanimidad la fusión por la Junta Extraordinaria de ambas sociedades, de acuerdo con lo preceptuado en el artículo 9 de la Ley, no es necesario publicar, ni depositar previamente los documentos exigidos en la Ley.

En base a lo establecido en el artículo 10 del Real Decreto Ley 5/2023 de 28 de junio, se hace constar expresamente el derecho que asiste a los socios y acreedores de obtener el texto íntegro del acuerdo adoptado, del proyecto y de los balances de la fusión en el domicilio social de las sociedades.

Los acreedores de cada una de las sociedades cuyos créditos hayan nacido con anterioridad a la fecha de publicación de este anuncio disponen del plazo de un mes, a contar desde la publicación del último anuncio de fusión, para ejercitar las acciones previstas en los apartados 1º, 2º y 3º del artículo 13.1 de la Ley.

En Madrid a 27 de junio de 2024.
Fdo. Dña Patricia Antón González Adm. única de EL Placer del Buen Sabor S.L.
Fdo. Dña Victoria López Granados. Secretaria del Consejo de Administración de ARAVACA S.L.

Repsol negocia la venta de parte de Eagle Ford por 914 millones

elEconomista.es MADRID.

Repsol negocia la venta de una participación minoritaria del campo petrolífero de Eagle Ford, en Texas, según adelantó Reuters ayer. La agencia afirma que el acuerdo podría valorar los activos en hasta 2.000 millones de dólares (1.866 millones de euros) y que la petrolera cerraría

una compra de hasta el 49%, es decir, 914 millones de euros.

Reuters informó de que la multin energética habría contratado a la entidad canadiense Scotiabank para llevar a cabo la operación. El objetivo de la venta constaría en incorporar a uno o varios socios para que mantengan las denominadas posiciones no operativas, obtenien-

do una tajada de la venta de hidrocarburos y pagando al mismo tiempo una parte de los costes de explotación. Los socios no operativos no son responsables de la extracción de petróleo y gas, ni de otras operaciones cotidianas.

Eagle Ford incluyen más de 800 pozos en producción repartidos en unas 80.000 hectáreas con una pro-

ducción de unos 50.000 barriles equivalentes de petróleo al día. Fuentes consultadas por Reuters indican que la empresa tiene previsto mantener una participación mayoritaria y explotar el activo. Repsol y Scotiabank declinaron hacer comentarios.

Repsol detalló en febrero sus planes para centrar su cartera de exploración y producción en áreas de "ventaja competitiva y mayor valor" con el fin de preparar el negocio para una oferta pública de venta en EEUU en 2027. Así, identificó Eagle Ford como una de las principales áreas de crecimiento.

La industria de Huelva duplicó sus inversiones en 2023 para impulsar los proyectos de energías renovables



Presentación de la Memoria 2023 de la Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas de Huelva (Aiqbe).
- AIQBE

HUELVA, 28 Jun. (EUROPA PRESS) -

La Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas de Huelva (Aiqbe) cerró el ejercicio 2023 duplicando prácticamente su cifra de inversiones, debido a la "importante apuesta" de las empresas por el desarrollo de proyectos de ampliación relacionados con energías renovables, biocombustibles y economía circular, así como por el esfuerzo económico en mejoras medioambientales, eficiencia energética y reutilización de agua.

Según ha indicado la entidad en una nota de prensa, las inversiones se elevaron en 2023 hasta los 609 millones de euros, frente a los 307 millones de inversión del ejercicio anterior, un dato que se espera que siga "subiendo exponencialmente" en los próximos años a medida que avancen estos nuevos proyectos.

Asimismo, de estos 609 millones de euros de inversión, 309 millones se destinaron a actuaciones en el proceso productivo (lo que supone un 62% de incremento respecto al ejercicio anterior), 227 millones a protección ambiental (un 199% más que en 2022), 48 millones al capítulo de I+D+i (un 380% más) y 25 millones a seguridad y salud laboral (14% menos que el año anterior). La facturación anual de las empresas de Aiqbe fue de 12.589 millones de euros, un 24% menor que el año anterior, debido a una bajada generalizada de los precios de todas las producciones.

Lo más leído

María José Suárez confirma su ruptura con Álvaro Muñoz Escassi

López Miras: "Si todos los territorios de España hacen lo mismo que la Región de Murcia habrá agua para todos"

Javier Ungría define a Ángel Cristo en dos palabras y desvela cómo es su relación con él

«-- Volver al índice

Del mismo modo, los gastos de explotación, junto con las dotaciones de las amortizaciones, se redujeron a 12.119 millones, un 78% de los gastos de 2022, debido igualmente a los menores costes de las materias primas y la energía.

De esta forma, el valor añadido de las empresas asociadas a Aiqbe alcanzó los 1.076 millones de euros, que unidos al impacto del empleo indirecto e inducido se sitúa en 1.915 millones, lo que supone el 16% del Valor Añadido Bruto (VAB) de toda la provincia de Huelva e implica que, por cada euro de impacto directo, se generan 1,78 euros en la provincia.

Son los datos extraídos de la Memoria Anual de Aiqbe presentada este viernes por el presidente de la Asociación, José Luis Menéndez, en un acto presidido por el consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, Jorge Paradela, que se ha celebrado en la sede de la Federación Onubense de Empresarios (FOE).

"A la vista de las cifras, es evidente que 2023 ha sido un año clave para las empresas de Aiqbe, en el que se han sentado las bases de proyectos que van a suponer un antes y un después en el crecimiento y en el desarrollo económico y social de la provincia de Huelva", ha destacado José Luis Menéndez, toda vez que ha incidido en que las inversiones, "que han escalado hasta casi el doble, dejan patente el compromiso de nuestra industria con el territorio y con la creación de riqueza, empleo y oportunidades para sus ciudadanos".

Por su parte, el consejero de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, Jorge Paradela, ha destacado el momento "ilusionante y prometedor" de la industria andaluza y onubense, como demuestra el hecho de que en los dos últimos años y medio se hayan captado en Andalucía 11.000 millones de inversión industrial nueva en 6.500 proyectos localizados en toda la región.

"Huelva participa en una manera muy decidida en el impulso a la industria, la energía y la minería, sectores en los que están ocurriendo cosas muy importantes", ha afirmado Paradela, quien ha destacado que los resultados de Aiqbe ponen de manifiesto "la apuesta en inversión en tecnología y conocimiento, en responsabilidad ambiental y seguridad y en la formación y el empleo".

"FUERTE IMPULSO A LA CREACIÓN DE EMPLEO"

La Memoria Anual de Aiqbe revela que las empresas asociadas generaron en 2023 un total de 18.070 puestos de trabajo, 2.798 de ellos directos, 11.267 indirectos y 4.005 inducidos, unas cifras que representan el 6,1% de todo el empleo en la provincia de Huelva. "Es evidente el fuerte impulso que nuestra industria supone para el mercado laboral, ya que, por cada empleo generado de manera directa, se crean 5,5 empleos más en la provincia de Huelva", ha señalado el presidente de la Asociación.

Calderas de lava se extienden por toda la superficie de la luna lo

Guerra Ucrania - Rusia | Directo: Moscú alerta del riesgo de "enfrentamiento directo" con la OTAN por los drones de EEUU

Hoy | Una semana | Un mes

Al respecto, José Luis Menéndez ha recordado que la industria "va a necesitar en los próximos años mucho talento, que en la medida de lo posible queremos que sea de nuestro territorio", y ha subrayado la necesidad de que la juventud onubense "se prepare en su formación académica para trabajar en una industria que ofrece empleos estables y bien remunerados, ya que la mayoría de nuestras empresas disponen de condiciones laborales muy avanzadas y son entornos donde pueden desarrollar unas magníficas carreras profesionales".

En este sentido, los datos de 2023 también demuestran que "ha aumentado significativamente" tanto la formación de las plantillas como el alumnado de Formación Profesional Dual que realiza prácticas en las empresas de AIQBE. El compromiso y apoyo de las empresas asociadas a la FP Dual queda patente en los 151 alumnos que realizan prácticas en nuestras empresas, habiendo triplicado el número en los últimos tres años.

"MÁS PESO ESPECÍFICO EN EL PUERTO DE HUELVA"

Por otra parte, la Aiqbe ha mantenido en 2023 su actividad con el Puerto de Huelva, siendo el primer operador logístico de nuestra industria con el 60% de su transporte, frente al 29% de la red de oleoductos y gaseoductos, el 10% por carretera y el 1% por ferrocarril.

Así, de los 45 millones de toneladas que movieron las empresas de Aiqbe el año pasado, el 81,9% de las entradas y el 41,4% de las salidas se han realizado a través del Puerto de Huelva, una cifra que supuso el 89,8% del total del tráfico portuario y que refuerza la aportación de la industria al Puerto de Huelva.

En paralelo a los datos económicos, el presidente de Aiqbe ha destacado "dos hitos importantes" para la Asociación recogidos en la Memoria Anual: en primer lugar, la creación del Programa de Business Partners, una iniciativa que impulsa la creación de sinergias entre las empresas asociadas y otras empresas del sector industrial, a la que por el momento se han unido cuatro colaboradoras.

En segundo lugar, dentro de los planes sociales previstos en el Plan Estratégico Aiqbe 2030, la puesta en marcha del Círculo de Diálogo Activo (CDA) de la entidad, un grupo de trabajo voluntario de personas representativas del tejido social de las poblaciones en las que operan nuestras empresas, que funciona como un canal de diálogo permanente entre la sociedad y la industria con el objetivo de hacer más transparente la relación entre ambas, analizando las preocupaciones e intereses que las vinculan.

El CDA se enmarca en el capítulo de Inversión Social de Aiqbe, al que en 2023 se han destinado 1,5 millones de euros para llevar a cabo acciones sociales en ámbitos como la solidaridad, la educación, la cultura, el cambio climático y el respeto al medio ambiente o el mantenimiento de los espacios protegidos.

Medio	Europa Press
Soporte	Prensa Digital
U. únicos	358 674
Pág. vistas	1 793 370

Fecha	28/06/2024
País	España
V. Comunicación	13 756 EUR (14,712 USD)
V. Publicitario	4031 EUR (4311 USD)

Eficiencia energética
Energía renovable
Huelva

Las energéticas holandesas ven España como la 'Arabia Saudí' del hidrógeno verde por sus renovables baratas

Laura Ojea • [original](#)

Si hace casi dos décadas España comenzó a liderar el desarrollo de las incipientes tecnologías eólica y fotovoltaica, ahora podría hacer lo mismo con el **hidrógeno verde**. Eso es lo que ven empresas europeas como **Power2X** al venirse a desarrollar proyectos de [este prometedor nuevo vector energético](#). Tanto es así que nuestro país podría ser el 'Arabia Saudí' del futuro hidrógeno verde.

"Lo que está haciendo Europa y España es único en el mundo. En Holanda y Alemania vemos la oportunidad del hidrógeno verde como sustituto sostenible y autóctono del gas natural en la industria", señala **Bass Dekker**, consejero delegado de Erasm Power2X a EL ESPAÑOL-Invertia.

"Sin embargo, las condiciones para producirlo a precios competitivos solo las encontramos en Iberia (especialmente España) y los países escandinavos", añade.

"Lo mejor que podemos hacer es cooperar porque estamos en el momento adecuado. Los inversores están preparados para aceptar el riesgo, porque la tecnología se conoce y se sabe cómo funciona. Es un valor seguro", señala Dekker.

"Ahora **todo depende de la regulación y de las intenciones políticas**, no solo del Gobierno europeo, sino también del español. Deben ser claros y lanzar una normativa que despeje el camino", subraya.

Bass Dekker, un holandés experto en moléculas verdes afincado en España, está inmerso en el proyecto ErasmPower2X, un plan que desarrolla junto con el promotor español renovable **Ekhi Energy**.

Combina generación eléctrica para autoconsumo y producción de hidrógeno a gran escala en el pueblo de **Saceruela (Ciudad Real)**. Su objetivo es producir 55.000 toneladas de este combustible verde al año en 2029 y destinarlo al sector industrial.

Con una inversión de **más de 1.000 millones de euros**, constará de una planta de hidrógeno de **650MW**, un parque fotovoltaico de **1,2 GW** y un almacenamiento de **70 MW en baterías**.

Estas características permiten asegurar un coste de energía renovable (LCOE) más bajo y suministrar hidrógeno verde a precios competitivos (LCOH), uno de los factores clave para poder crear una economía del hidrógeno verde viable y realista en España.

"Hemos tenido suerte porque casualmente se nos ocurrió desarrollar nuestro proyecto donde ahora Enagás ha diseñado que pase el corredor de hidrógeno (**Red Troncal Española del Hidrógeno de Enagás**) y ya hemos realizado el Estudio de Viabilidad junto a Enagás Infraestructuras, para proporciona capacidad de transporte preferente y derechos de almacenamiento en esa red", explica.

También está muy cerca del complejo industrial de Puertollano, donde se están poniendo todas las piezas para que se convierta en el mayor complejo de hidrógeno verde para uso industrial de Europa.

"Queremos ser un protagonista principal en toda esta transformación y de hecho, estamos apoyando a **Impact Hydrogen** y al **Centro Nacional del Hidrógeno (CNH2)** para contribuir al desarrollo del Valle del Hidrógeno Verde en Puertollano", destaca.

Power2X cuenta con el respaldo de **Canada Pension Plan Investment Board (CPPIB)**, uno de los mayores fondos de pensiones de Canadá, quien a su vez ha elegido a Power2X como su empresa plataforma para desarrollar este y otros proyectos de moléculas verdes en otros puntos de Europa (Portugal y Estonia).

Esta iniciativa está formada por un grupo de treinta y tres operadores de infraestructuras energéticas, entre ellos Enagás, unidos a través de una visión compartida de crear un mercado de hidrógeno renovable a través de corredores interconectados por todo el territorio europeo.

Y el H2med formará parte de esa red troncal europea del hidrógeno, que se conectará a su vez con la **Red Troncal Española del Hidrógeno**, para que pueda llevarse el combustible de España hacia Alemania.

"Se espera que en 2035 conecte los clústeres de demanda de hidrógeno en el norte de Europa con producción de hidrógeno verde en la Península Ibérica", explica Bass Dekker a este diario.



Bass Dekker, consejero delegado de Erasm Power2X Power2X

Q BUSCAR

EL DEBATE
FUNDADO EN 1910

28 de junio de 2024

PORTADA ESPAÑA ECONOMÍA OPINIÓN INTERNACIONAL SOCIEDAD CULTURA RELIGIÓN SALUD Y BIENESTAR MÁS SECCIONES



Charles Michel, Ursula von der Leyen y Kaja Kallas - EFE

La UE deja de lado el Pacto Verde en su agenda estratégica para los próximos cinco años

El documento habla simplemente de procurar «una transición climática justa y equitativa», mientras que la legislatura anterior fue un punto clave



Eduardo de Rivas

Bruselas - 28/06/2024 - Actualizada 12:15



El resultado de las elecciones se ha dejado notar en el futuro de la Unión Europea. Aunque el reparto de puestos se haya establecido entre populares, socialistas y liberales, como ya ocurrió cinco años atrás, la hoja de ruta que marcarán los 27 para la próxima legislatura deja tintes del camino marcado por las urnas.

El Consejo Europeo elige a Von der Leyen, Costa y Kallas para liderar la UE sin el apoyo de Meloni

Eduardo de Rivas



Pese a que algunos países, como por ejemplo España, eran reacios a dar marcha atrás con la deriva ecologista que había tomado la UE, los Estados miembros decidieron este jueves dejar de lado el Pacto Verde y relevarlo a un simple párrafo en su agenda estratégica para los próximos cinco años. En 2019 fue uno de los pilares principales de la hoja de ruta que debía seguir la Comisión –aunque saltó por los aires con la explosión de la pandemia–, pero esta vez queda relegado a un segundo plano.

La Unión no abandonará la protección del medio ambiente ni tampoco derogará-- Volver al índice

normativas que ya están en vigor, pero sí le otorgará un papel de reparto a la ecología en el guion de esta legislatura. En el documento aprobado se le dedica un único párrafo:

«Procuraremos una **transición climática justa y equitativa**, con el objetivo de mantener la competitividad a escala mundial y aumentar nuestra soberanía energética. Con la aceleración de la transición energética, construiremos una verdadera unión de la energía, garantizando un suministro de energía abundante, limpia y asequible. Esto **exigirá una electrificación ambiciosa** en la que se utilicen todas las soluciones hipocarbónicas y de cero emisiones netas, además de inversiones en redes, almacenamiento e interconexiones. Desarrollaremos una economía más circular y eficiente en el uso de los recursos, **impulsando el desarrollo industrial de tecnologías limpias**, aprovechando todos los beneficios de la bioeconomía y adoptando una movilidad limpia e inteligente con las infraestructuras de redes adecuadas. Todo ello permitirá aumentar la renta real y el poder adquisitivo, con lo cual mejorará el nivel de vida de toda la ciudadanía de la UE».

Agenda estratégica de la Un...
by
El Debate

Mientras en la anterior el peso del bloque socialista era indispensable para ejercer un Gobierno, esta vez las urnas han repartido de forma bien diferente las cartas y se han visto obligados a ceder. Igual que en la última Comisión el responsable del Pacto Verde, Frans Timmermans, era el vicepresidente principal de Von der Leyen, ahora **la cartera ecologista tendrá un papel infinitamente menor**.

La gran perjudicada en este sentido será la candidata socialista **Teresa Ribera**. La vicepresidenta del Gobierno, que confirmó esta semana que no recogería su acta de eurodiputada pese a haber sido cabeza de lista, a la espera de un puesto en la Comisión, era la principal candidata para hacerse con las riendas de la ecología en Europa y asumir incluso una de las vicepresidencias del nuevo Ejecutivo, pero el escenario que se ha planteado se parece bien poco al que pensaba.

Teresa Ribera no será eurodiputada y seguirá en el Gobierno a la espera de un puesto en la Comisión



«—olver al índice

Eduardo de Rivas



Habrá que ver cómo evoluciona ese punto y **qué papel decide finalmente otorgarle Von der Leyen al Pacto Verde** y a la Agenda 2030 en el reparto de carteras. Solo compete a la presidenta del Comisión esa comitiva una vez que haya recibido la aprobación del Parlamento para un nuevo mandato.

Ampliación y Defensa

La alemana, eso sí, tendrá que cumplir la hoja de ruta marcada este jueves por el conjunto de los 27. Tendrá que prestar **especial importancia a la ampliación de la Unión Europea** –sin fecha aún determinada– y a la necesidad de reforzar la política de defensa. Este punto da pie a que surja una **nueva cartera de Defensa** de la que hasta ahora carecía Bruselas.

El documento aprobado por los 27 Estados miembros habla del momento «incierto» que vive el mundo, que cada vez es más «conflictivo» y hace hincapié en el riesgo de una «gran escalada» a raíz de la invasión de Ucrania por parte de Rusia. La UE debe defender una «Europa libre y democrática», por eso no es casualidad el nombramiento de Kaja Kallas, una enemiga del Kremlin, como responsable de la diplomacia comunitaria.

TEMAS EL DEBATE EN BRUSELAS



Comentarios



LO MÁS LEÍDO

MÁS DE INTERNACIONAL

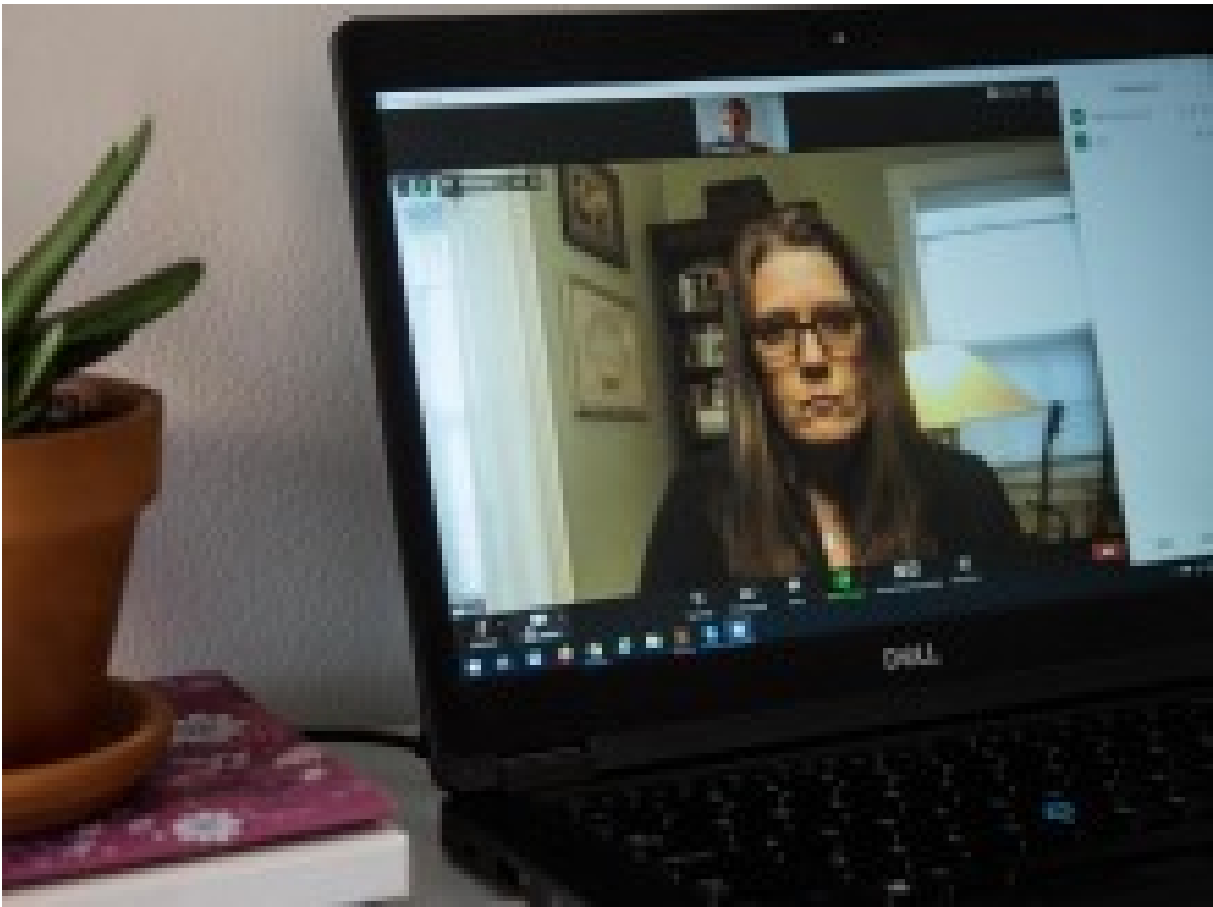


«-- Volver al índice

INTERNACIONAL

De los insultos a los balbuceos: así ha sido el primer cara a cara entre Biden y Trump

El Debate,EFE



INTERNACIONAL

Una sobrina de Trump se une al equipo de Biden la noche del debate electoral

El Debate,EFE





INTERNACIONAL

Los demócratas «entran en pánico» y justifican la afonía de Biden con una gripe

El Debate

Cae el techo del aeropuerto de Nueva Delhi dejando, al menos, un muerto

El Debate

Luis Arce dice que llamó a Evo Morales para advertirle del «intento de golpe de Estado»

El Debate



Marine Le Pen.



Emmanuel Macron.

La extrema derecha gana en Francia y Macron se hunde

■ Reagrupamiento Nacional, el partido de Le Pen, se convierte en la primera fuerza política, y Macron se desploma

■ La coalición de izquierdas, liderada por Mélenchon, queda segunda en la primera vuelta de las legislativas

P20-21/EDITORIAL



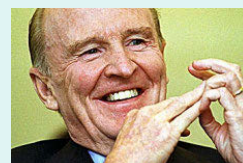
DIRECTIVOS
EN VERANO

A partir de hoy, todos los días en páginas centrales



José María Álvarez-Pallete
preside
Telefónica.

Telefónica: en busca de más rentabilidad



El magnetismo de Jack Welch

Rafael Guastavino: el valenciano que rediseñó Nueva York

Expansión
Start Up

Triunfar replicando el modelo de una 'start up' extranjera



OPINIÓN
Por Tom Burns
La masacre de los 'tories'
P39

PAI pacta con Inveready comprar Avatel

Avatel es el quinto operador en España, con una valoración de 550 millones

PAI Partners e Inveready pugnan por el control de Avatel, frente al fondo estadounidense Searchlight. El consorcio francoespañol es el más avanzado

en el proceso de venta, coordinado por Santander, que se podría resolver este mes. Telefónica o HIG también están interesados. P3/LALLAVE

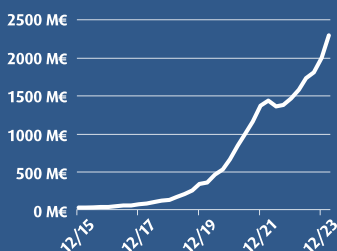
Telefónica, Dorna, Idealista y Ercros disparan un 100% el M&A en España P2y4

Los fondos de Noruega, California y Canadá apoyan la opa de BBVA P14

Economía negocia los nombramientos en el Banco de España y la CNMC P15

Por Salvador Arancibia

Más de 2200 M€ gestionados



indexa
capital

indexacapital.com

ENTREVISTA CON JUAN MARÍA NIN



Juan Mª Nin, presidente del Círculo de Empresarios.

“Hay que hacer reformas y mejorar la competitividad” P18-19

Las energéticas copan el listado de morosos de Hacienda P5/LA LLAVE

EL MIÉRCOLES

MENSUAL DE
BOLSA

Las energéticas se convierten en la nueva plaga de morosos de Hacienda

ASÍ ES LA LISTA NEGRA DE LA AGENCIA TRIBUTARIA/ Renovables, gasolineras y comercializadoras de luz y gas inundan el nuevo listado de morosos, con un agujero de más de 400 millones y cien grupos afectados.

M.Á.Patiño/B. Amigot. Madrid
El caos de precios, la volatilidad del mercado, las crecientes dificultades de financiación y otros problemas han convertido al sector energético en una nueva fuente de morosos con el Fisco. Así se desprende del análisis realizado por EXPANSIÓN a partir del último listado de Hacienda, presentado la pasada semana.

El número de grandes morosos con Hacienda (aquellos que adeudan más de 600.000 euros) se situaba al cierre de 2023 en 6.084, un 0,1% más que un año antes, de los que solo 1.052 eran personas físicas. Según los datos facilitados por la Agencia Tributaria, estos morosos debían 15.237 millones de euros, un 0,2% más que un año antes, aunque una vez eliminadas las duplicidades esta cifra queda reducida a 12.620 millones, un 6,9% menos.

Uno de los datos que más sorprende es la proliferación de empresas relacionadas con la energía en todas sus vertientes. Este periódico ha identificado cerca de un centenar de empresas fotovoltaicas, eólicas y sobre todo de hidrocarburos morosas, que, en conjunto, suman más de 400 millones de deuda.

Es muy notorio el caso de la sociedad Marillion SLU, vinculada al negocio de las gasolineras, que adeuda algo más de 136 millones de euros y está entre los diez mayores grupos con saldos pendientes con el Fisco.

El sindicato de técnicos del Ministerio de Hacienda (Gestha) advirtió el viernes de que solo el 3,3% de la deuda de la lista morosos se ha cobrado.

Radiografía del mercado

Por ello reclama a la Agencia Tributaria que ofrezca una mayor transparencia y facilite todos los detalles de cobros, anulaciones e insolvencias provisionales o definitivas de esta lista. Independientemente de que se liquiden o no los saldos pendientes, la lista puede servir de radiografía de otras dificultades o problemas que está atravesando la economía en general o un sector en concreto.

El listado de empresas energéticas morosas de Hacienda está repleto de grupos



El negocio de gasolineras es uno de los más afectados por el fraude fiscal y la morosidad con Hacienda.

BAJO LUPA

El sector energético, y especialmente el de hidrocarburos, está bajo la lupa de la **Agencia Tributaria** desde hace tiempo, no solo por la **morosidad fiscal**. Sobre todo por grandes bolsas de fraude en la declaración del IVA y otros impuestos.

El aumento de morosos fiscales energéticos llega en un año de convulsión de precios

relacionados con los hidrocarburos, como Jadash Petroleum, Petrolara o Gold Petroleum, por mencionar algunas.

Año muy complejo

Ocurre justo en un año de enormes fluctuaciones en los precios de los carburantes, que han hecho oscilar de forma virulenta los márgenes del sector, dejándolos por momentos en números rojos. También ha sido un año especialmente complejo pa-

Operación Salida, precios al alza

M.Á.Patiño. Madrid
Los precios de los carburantes registraron la pasada semana su primera subida en más de dos meses, con un repunte de hasta el 1,17%, y se han alejado de los mínimos anuales que venían marcando, a las puertas del inicio de la Operación Salida de verano de julio, que arrancó el pasado viernes y se ha prolongado durante todo este pasado fin de semana. El precio medio del litro de diésel ha cortado una

ra el sector desde el punto de vista fiscal.

Operación 'Fuel'

El pasado mes de mayo, funcionarios del Área de Inspección de la Agencia Tributaria se personaron en más de 400 gasolineras de catorce comunidades autónomas en el marco de la operación denominada **Fuel**.

El objetivo de esta actuación era la "obtención de información sobre el fraude de IVA en el sector de los hidro-

carburos", explicó la Agencia Tributaria.
Durante la actuación, se solicitaron a estas estaciones de servicio, que venían vendiendo el combustible a precios anormalmente bajos, datos de sus proveedores y precios de suministro, además de advertir a las gasolineras de las responsabilidades en que podrían incurrir al comprar el producto a otros minoristas, algo que está prohibido por la

carburos", explicó la Agencia Tributaria.

Distorsión del mercado

Durante la actuación, se solicitaron a estas estaciones de servicio, que venían vendiendo el combustible a precios anormalmente bajos, datos de sus proveedores y precios de suministro, además de advertir a las gasolineras de las responsabilidades en que podrían incurrir al comprar el producto a otros minoristas, algo que está prohibido por la

MOROSOS ENERGÉTICOS

Empresa	Cantidad (€)
Marillion	136.236.093
Jadash Petroleum	25.077.097
Abengoa Solar España	23.214.391
Polaris Renovables Hólding	21.530.029
Petrolara 2.016	16.975.814
FAC Energy Futuro	15.725.881
Elcano Energía	14.987.535
Gold Petroleum	14.865.329
Gasoleos Riquelme	12.051.596
Abengoa Energía	9.087.441
Abengoa Solar Internacional	8.634.844
Maxoil Petroleum	7.323.233
Transalpina de Petroleos	6.749.678
Energías Eólicas Lince	6.645.536
Activa Petroleum 2.017	6.282.118
Vilalta Corporación	6.177.320
Assyce Fotovoltaica	5.853.353
Olivia Petroleum	5.150.333
Black Star Petroleum	5.098.420
Corporación empresarial de Energías Limpias XXII	4.610.880

Ley de Hidrocarburos desde el pasado 28 de marzo.

Las asociaciones de distribuidores de carburantes vienen reclamando desde hace años que se adopten medidas efectivas contra el fraude de IVA u otras formas análogas y cuyo volumen cifran en unos 1.000 millones en 2023 —equivalente a aproximadamente un 25% de las ventas—.

El problema no es solo el quebranto que provoca al Fisco sino las distorsiones acumuladas que generan en todo el sector. El fraude permite a algunas gasolineras ofrecer carburantes a precios "anormalmente" bajos.

Las patronales se unen

Por ello, la Asociación de Operadores de Productos Petrolíferos (AOP), junto a la Agrupación Española de Vendedores al por Menor de Carburantes y Combustibles (Aevocar), la Confederación Española de Empresarios de Estaciones de Servicio (Ceese) y la de operadores independientes UPI están intensificando sus reclamaciones a la Administración para que se atajen los fraudes.

La Llave / Página 2

Expansion.com

Más información en la Newsletter
EXPANSIÓN Energía, en www.expansion.com



Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol.

Repsol negocia con NEO una fusión en el mar del Norte

Expansión. Madrid

Repsol está negociando fusionar su negocio británico de petróleo y gas en el mar del Norte con NEO Energy, según tres fuentes del sector. La fusión crearía una empresa con una producción de más de 110.000 barriles equivalentes de petróleo al día, lo que la convertiría en uno de los mayores productores de la zona.

Ambas partes han mantenido conversaciones en las últimas semanas sobre la combinación de sus operaciones y podrían anunciar un acuerdo en unas semanas, dijeron dos de las fuentes a Reuters. Repsol y NEO no comentaron.

Los productores del mar del Norte se han fusionado y han tratado de diversificarse fuera de la región en los últimos años, después de que Reino Unido impusiera un impuesto adicional al beneficio tras la subida de los precios de la energía en 2022.

Repsol Resources UK tiene intereses en 48 yacimientos marinos, de los que explota 38, según su web. La empresa tenía pérdidas fiscales de 3.700 millones de dólares (3.460 millones de euros) a finales de 2022. Las pérdidas fiscales pueden usarse para compensar impuestos sobre las nuevas inversiones. Repsol UK producía unos 39.000 barriles equivalentes de petróleo al día a finales de 2022.

La firma española puso fin en 2023 a un arbitraje con Sinopec por el que la compañía española adquirió el 49% restante de su empresa conjunta en el mar del Norte, logrando el control total de los activos.

NEO se fundó en 2019 con el respaldo del fondo de capital riesgo HitecVision. Tiene intereses en 25 yacimientos del mar del Norte y produce unos 80.000 barriles equivalentes de petróleo al día.

Alemania y Marruecos firman acuerdo para estrechar la cooperación climática y energética

Redacción • [original](#)



La ministra de Alemania de Exteriores, Annalena Baerbock. Christophe Licoppe

Los Gobiernos de **Alemania** y de **Marruecos** firmaron en Berlín una **declaración de intenciones para estrechar la cooperación en la lucha contra el cambio climático y en la producción de energías renovables**.

"Usted ha aprovechado su visita a Berlín para firmar una declaración de intenciones para una alianza del clima y la energía germano-marroquí", afirmó la ministra alemana de Exteriores, **Annalena Baerbock**, en una comparecencia con su homólogo marroquí, **Naser Burita**.

Los dos se reunieron en la capital alemana como parte de la primera sesión de un diálogo estratégico entre ambos países acordado en una visita de la jefa de la diplomacia alemana a Marruecos el año pasado, después de que Berlín y Rabat retomaran sus relaciones a finales de 2021.

La colaboración energética entre Alemania y Marruecos

"Vemos también un potencial adicional con miras al hidrógeno verde, a las energías renovables, en la cooperación entre el norte de **África** y la **Unión Europea**", dijo Baerbock, que se refirió a Marruecos como "un faro en la región".

"Marruecos tiene las dos cosas: un Atlántico ventoso y un desierto soleado. Son los mejores prerequisites para generar electricidad de forma sostenible", aseguró la ministra.

•





Por su parte, Burita subrayó que el deseo de intensificar la cooperación con Alemania obedece al convencimiento del rey Mohamed VI de que "es importante diversificar relaciones en la Unión Europea", y destacó el "papel especial" de Alemania como socio comercial y político.

Las relaciones comerciales se están desarrollando cada vez en más ámbitos, afirmó, y destacó las áreas de las **energías renovables** y el **hidrógeno verde**, que tienen el potencial de convertirse en "historias de éxito" no solo a nivel bilateral, sino con toda Europa.

Los dos ministros abordaron también la cuestión de **los derechos humanos y la migración**.

"En Alemania falta mano de obra cualificada a menudo y en **Marruecos** hay un desempleo juvenil muy alto. Queremos mirar juntos cómo podemos fortalecernos mutuamente como socios", afirmó Baerbock.

Por su parte, Burita señaló que a nivel bilateral se han logrado "grandes avances" en materia de migración irregular y señaló que no se debe "ejercer presión sobre los países de tránsito" sino que hace falta un "enfoque **holístico** y de **cooperación**".