

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

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

dolor sit amet, consectetur adipiscing elit a arcu et urna...

Aliquam a arcu et urna dapibus sim felis a arcu et urna...

dolor sit amet, consectetur adipiscing elit a arcu et urna...



Del 18/06/2024 al 19/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	La Voz de Galicia Vigo 38	«Hay empresas que ya piensan si aguantarán dos años de parón en Galicia o se irán». Entrevista a Juan Virgilio Már...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	La Voz de Galicia	Juan Virgilio Márquez: «Hay empresas que ya piensan si aguantarán dos años de parón en Galicia o se irán»	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	Diario Palentino 10	Hornillos de Cerrato, galardonado con el Premio Eolo a la Integración Rural de la Energía Eólica	NOTICIAS DE AEE	Escrita
4	Diario Palentino	Hornillos, Premio EOLO por Integración Rural de Energía Eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
5	IndustriaAmbiente	Hornillos de Cerrato, Premio Eolo 2024 a la integración rural de la eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
6	Diario de León 15	Carpetazo a tres macroparques eólicos de 52 aerogeneradores	ENERGIA EOLICA	Escrita
7	El Español	El TSXG decreta la suspensión cautelar de seis parques eólicos en Galicia	ENERGIA EOLICA	Digital
8	Energías renovables	Cuatro fundaciones de protección de la naturaleza reclaman la prohibición de parques eólicos en espacios de alto v...	ENERGIA EOLICA	Digital
9	El Diario.es	El precio de la luz y Gorona del Viento	ENERGIA EOLICA	Digital
10	Energías renovables	TagEnergy cierra en Australia la financiación del mayor megacomplejo eólico...	ENERGIA EOLICA	Digital
11	Energías renovables	China, a punto de superar los objetivos fotovoltaicos y eólicos que se habí...	ENERGIA EOLICA	Digital
12	Diario de Burgos 5	Disfrutar entre molinos	ENERGIA EOLICA	Escrita
13	Faro de Vigo 6	Puertos corona en Vigo a Galicia como un pilar de la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
14	Atlántico Diario 2	Puertos del Estado apuesta por impulsar la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
15	El Periódico de la Energía	El sector eólico advierte del riesgo de establecer como referencia el precio récord de la subasta de eólica marina...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
16	La Nueva España Oviedo 13	Windar ya tiene luz verde del Principado para desmontar la maquinaria de Alcoa	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
17	Energética XXI	Finalizada la fabricación del primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia Three	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
18	Expansión 1, 23	Así influirá el triunfo de Le Pen y Meloni en la política medioambiental europea	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	Expansión 26	Renovables: ¿cómo cubrir la falta de profesionales?	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	El Economista 11	El almacenamiento energético aplana los precios del mercado	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
21	La Nueva España Oviedo 32	«Si queremos renovables tiene que haber almacenes», advierten sus promotores	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
22	La Provincia 24	«Canarias ha hecho los deberes con las renovables y es ideal para el hidrógeno»	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
23	Canarias7 24	El hidrógeno, «una oportunidad» en la descarbonización de Canarias	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
24	El Periódico de la Energía	Unas compañías eléctricas fuertes son fundamentales para una energía limpia para todos	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	El Periódico de la Energía	Llegan las IDAs al mercado eléctrico europeo	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	El Periódico de la Energía	Elewit (Redeia) entra en Unusuals para impulsar digitalización del mantenimiento de redes	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	El Confidencial	Scottish Power urge a UK a impulsar la transición verde: "La electrificación es imparable"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	El Periódico de la Energía	Expertos esperan que México acelere la transición energética con el nuevo gobierno	ENERGIA RENOVABLE	Digital
29	El Periódico de la Energía	EEUU, China y Reino Unido, los mercados más atractivos para invertir en baterías: España, ni sale y pierde fuelle ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
30	Europa Press	España prevé movilizar 2.100 millones en proyectos de transición energética...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

31	El Periódico de la Energía	Araluce (Foro Nuclear) ve "muy difícil" el cierre de las nucleares en 203...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
32	El Debate	El 60 % de la energía de Cataluña procede de sus tres centrales nucleares y...	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Emigrantes gallegos, embargados por sus pensiones alemanas

OURENSE / LA VOZ

Emigrantes gallegos retornados del País Vasco han recibido una comunicación por parte de la Agencia Tributaria, que les requiere el pago del 5 % de sus pensiones alemanas. Se trata de un gravamen que debe abonarse por la cotización de los años que van desde el 2016 al 2022. En estos casos, el fisco alemán, al no recibir comunicación de las haciendas forales sobre la situación fiscal de esos contribuyentes, recurrió a la Agencia Tributaria para comunicar a los afectados las obligaciones pendientes en el país germano. Lo ha hecho bajo apercibimiento de embargo de cuentas o bienes. En este caso, cabe señalar que muchos de ellos ya estaban sometidos a embargos parciales de su pensión alemana por parte del fisco germano cuando residían en territorio foral.

Las cartas a través de la Agencia Tributaria obedecen a que estos afectados ya residen en Galicia y se encuentran bajo el control de este organismo, y no de las haciendas forales. Les reclaman deudas tributarias que oscilan entre los 1.500 y los 5.000 euros.

«Algunos dos retornados del País Vasco ou Navarra ignoraban a súa obrigatoriedad de realizar a declaración da renda en Galicia ao pensar que estaban exentos por ter, a maiores da pensión española, unha alemá de 1.800 euros anuais», señala Luis Góñez, responsable del área de migraciones del PSOE ourensano.

Este malentendido se debe a que en las haciendas forales para el segundo pagador el límite exento está establecido en los 2.000 euros anuales, y no en los 1.500 como sucede en el resto de España.

JUAN VIRGILIO ASOCIACIÓN EMPRESARIAL EÓLICA (AEE)

«Hay empresas que ya piensan si aguantarán dos años de parón en Galicia o se irán»

El director general del ente afirma que el 75 % de la comunidad respalda el eólico

BEATRIZ COUCE

REDACCIÓN / LA VOZ

«El sector eólico siente que está indefenso: cumplimos la normativa, y cuando nos paralizan los proyectos, no se nos da audiencia. No sabemos lo que está pasando, pero esta situación solo se da en Galicia». El que así se expresa es Juan Virgilio Márquez, director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), quien advierte de que el parón judicial a la construcción de futuros parques que tenían todos los permisos puede comprometer las inversiones industriales asociadas. No obstante, circunscribe el rechazo a la eólica a un sector minoritario «que ha encontrado eco».

—El parón judicial de los proyectos se agrava en Galicia.

—La inercia, las razones por las cuales se paralizan los proyectos y las estrategias jurídicas hacen que no se pueda parar. Es un problema estructural, y es en el único sitio de España en el que ocurre. Es un tema de interpretación, no de aplicación. Si hay proyectos que se han intentado parar en otros tribunales de justicia de Madrid y Andalucía y no se ha conseguido es porque la interpretación no era la misma que aquí. Es un problema que hay que solucionar porque es un asunto clave de inseguridad jurídica. En el sector llevamos mucho tiempo preocupados, porque esto es un perjuicio para el conjunto de la economía gallega, porque hay proyectos industriales y consumidores electrointensivos que es-

tán dependiendo de los parques eólicos para tener energía competitiva asegurada. Ahora mismo no tienen certeza de que vayan a estar esos parques. Puede darse, como mínimo, un efecto de dilatación o de relajación industrial y lo peor que puede ocurrir es una emigración industrial. Que decidan que en vez de poner la industria aquí se van al País Vasco, Cantabria o Asturias.

—¿Hay empresas que ya están repensando esas inversiones?

—Sí, están pensando qué hacer con sus proyectos industriales, porque esta situación no la tenían prevista. Cuando uno tiene un proyecto de desarrollo de renovables, cumple con todas las normas, y tiene todos los permisos, la ley lo ampara para poder construir. Galicia es un lugar en el que, aún con esos permisos, el proyecto resulta paralizado. Están pensando si siguen apostando por Galicia y aguantan dos años más o se van a otras zonas. Lo más preocupante es que la interpretación que se está llevando a cabo por parte del TSXG de la ley 21/2013 pone en duda cualquier tipo de tramitación ambiental de cualquier proyecto industrial que se haya realizado en España desde el año 2013 y lo que está pasando en otros países, porque también llevan a cabo esa tramitación con el mismo proceso. Podría darse el caso de que todos los proyectos industriales que hayan requerido declaraciones de impacto ambiental —piscinas, carreteras o redes hidráulicas, por ejemplo—, según el TSXG, no se hayan realizado correcta-



Juan Virgilio Márquez analizó en Galicia la situación del sector. S.A.

mente. Eso, desde nuestro punto de vista, sin cuestionar una decisión judicial, es un absurdo. Tememos que conseguir que esto se solucione lo antes posible.

—¿Cómo?

—La cuestión prejudicial elevada por el TSXG a Luxemburgo, y las cautelares que siguen paralizando proyectos ya llevan su proceso. Va a ser un tiempo en el que todo se va a paralizar, porque todo está en cuestión. Entonces nadie invierte, los pedidos a las fábricas no llegan, los promotores paran aquí y se van a otro sitio. Sabemos que hay equipos de trabajo en compañías que estaban dedicados a los proyectos gallegos y que los han movilizado para trabajar en otras partes de España o del mundo. Las compañías ya asumen que Galicia es un territorio en el que, en el corto plazo, es muy difícil de desarrollar sus proyectos. Es algo muy triste, porque Galicia era la joya de la corona en eólico en España. A corto plazo, la solución ya no la manejamos nosotros, aunque hay que trabajar para que esto no vuelva a ocurrir y en diferentes ámbitos: para que la ley no se pueda volver a interpretar dependiendo de si un tribunal es de un sitio u otro; en la aceptación social, y en que la industria tenga visión de futuro para que siga confiando en Galicia.

—La comunidad llegó a liderar

la generación de energía eólica a nivel nacional, pero no deja de perder peso. ¿Existe ahora rechazo generalizado al sector?

—No existe un rechazo generalizado a los parques, pero hay determinadas plataformas y colectivos que no quieren su desarrollo, y han encontrado su eco. Sin embargo, nosotros tenemos encuestas a nivel nacional y también por comunidades y el apoyo en Galicia al eólico es mayoritario, de más del 75 % de la población.

—Eso en cuanto a la eólica terrestre. Pero, para la marina tampoco hay un camino fácil, la pesca gallega se ha manifestado abiertamente en contra.

—El mar gallego es un pura sangre, tiene un potencial tremendo. La eólica marina es una oportunidad que no podemos desaprovechar. Tenemos claro que nosotros podemos generar beneficios a la pesca, y acordar con ellos cuáles son los mejores instrumentos: medidas de apoyo directas o la creación de un marco fiscal azul, que permita que las instalaciones en la mar tributen de algún modo y que acaben capilarizando esos recursos hacia las comunidades locales y los afectados. Hay múltiples instrumentos que se pueden utilizar para ayudarles en lo que necesiten tanto para mejorar su flota como sus procesos productivos y su cadena de suministro.

ColaCao compra a Damm la mitad de Cacaolat y crea el mayor grupo de batidos de España

REDACCIÓN / LA VOZ

Idilia Foods, la compañía dueña de la histórica ColaCao, ha comprado el 50 % de la marca Cacaolat a Damm, por lo que gestionarán conjuntamente las marcas de batidos lácteos Cacaolat, Laccaco, ColaCao Energy, ColaCao Shake y Okey, dando lugar al mayor grupo de batidos de España, según un comunicado conjunto emitido ayer

por parte de las dos compañías.

La operación, que debe aprobar la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia (CNMC), está cifrada en 50 millones de euros. Los productos se continuarán haciendo en la planta de Santa Coloma de Gramenet (Barcelona) y Cacaolat seguirá operando de manera independiente con el equipo del director general, Josep Bar-

bena, aseguran desde la firma.

El objetivo es «acelerar aún más el crecimiento en el mercado de los batidos lácteos a nivel nacional e internacional», añade el comunicado.

82 millones de euros

Cacaolat se fundó en el año 1933 en Barcelona y el año pasado facturó 82 millones de euros (un 12,8 % más que el ejercicio an-

terior) y ocupó a un total de 225 personas. Desde el 2019 tiene un plan de transformación y crecimiento que incluye precisamente la internacionalización, además de la transformación digital, la sostenibilidad, la excelencia comercial y las personas.

Por su parte, la compradora Idilia Foods es propiedad de la familia Ferrero, y el año pasado facturó 194 millones de euros,

AL DETALLE

50 millones

Valor de la operación

La operación de compra debe todavía obtener el visto bueno de Competencia.

una cifra de la que aproximadamente 30 millones son aportados por el negocio de los batidos. Damm, cuyo principal accionista es actualmente Demetrio Carceller Arce, registró el año pasado una facturación de 2.061 millones de euros.

Juan Virgilio Márquez: «Hay empresas que ya piensan si aguantarán dos años de parón en Galicia o se irán»

original



Juan Virgilio Márquez, en Santiago, a donde acudió ayer por motivos de trabajo

SANDRA ALONSO

El director general de la Asociación Empresarial Eólica afirma que el 75 % de la comunidad respalda el sector eólico

19 jun 2024 . Actualizado a las 05:00 h.

[Comentar](#) ·

«El sector eólico siente que está indefenso: cumplimos la normativa, y cuando nos paralizan los proyectos, no se nos da audiencia. No sabemos lo que está pasando, pero esta situación solo se da en Galicia».

Contenido exclusivo para suscriptores

Continúa leyendo con un 65% dto.

OFERTA SAN JUAN 24 /año Por solo 2 al mes [Suscríbete](#)

¿Ya eres suscriptor? [Inicia sesión](#)

También en La Voz



«Le cortamos la tráquea y la paciente seguía respirando sin ventilación asistida»

[«-- Volver al índice](#)

Medio	La Voz de Galicia	Fecha	19/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	913 253	V. Comunicación	22 135 EUR (23,735 USD)
Pág. vistas	5 479 518	V. Publicitario	5806 EUR (6225 USD)

https://epservices.epprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1220740157

R. ROMAR

EMPRESAS | FABRICACIÓN SOSTENIBLE

Valle de San Juan utiliza energías renovables para producir quesos

La compañía agroalimentaria ubicada en Villarrabé y la capital posee una instalación de placas solares de 1.221,02kwp con la que evita la emisión de 359,4 toneladas de CO₂ a la atmósfera

DP / PALENCIA

Valle de San Juan, empresa especializada en la elaboración de quesos artesanales con leche de oveja, vaca y cabra en la localidad de Villarrabé y en la capital, ha sido la primera de su sector en obtener el sello ECO20, tras certificar el uso de autoconsumo solar en sus procesos de fabricación. La empresa productora de lácteos, alineada con el modelo de calidad total, garantiza a sus clientes la obtención de materias primas de primera calidad. Su objetivo principal es reducir al máximo el consumo de energía de la red, cumpliendo con la normativa en materia de responsabilidad medioambiental. Para ello, se utilizan energías limpias en todos sus procesos de producción.

La certificación se logró mediante la implementación de una instalación fotovoltaica compuesta por 3.225 paneles solares instalados en las dos plantas que, en conjunto, generan una potencia de 1.331.087,20 kWh. Esta iniciativa refleja el compromiso con la sostenibilidad y el uso responsable de fuentes de energía renovable. Con ello se ha conseguido evitar en menos de un año la emisión de 359,4 toneladas de CO₂ a la atmósfera, equivalente a las absorbidas por 2.156 árboles.

Tras evaluar el nivel de autoconsumo en sus dos naves de Palencia capital y Villarrabé se puede afirmar que la empresa cubre el 23,20% de su demanda energética. «Este reconocimiento lo consideramos como un logro al distinguirnos positiva-



Las placas solares que han sido instaladas en la planta productiva de Valle de San Juan en Villarrabé. / DP

mente en el mercado y demostrar demuestra nuestro alineamiento con los Objetivos de Desarrollo Sostenible y la Agenda 2030. En Valle de San Juan estamos orgullosos de ofrecer productos respetuosos con el medio ambiente y cumplir con los estándares de sostenibilidad», indica la empresa.

Por su parte, desde ECOQuality afirman que esta certificación «es un paso fundamental para garantizar el compromiso con la sostenibilidad por parte de Valle de San Juan en sus procesos de elaboración de quesos, y en el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible establecidos por la ONU». Añaden tam-

bien que el sello supone «una diferenciación positiva entre las empresas del sector». El desarrollo de este procedimiento lo realizó esta consultora con sede en Sevilla que ayuda a las empresas a integrar criterios de sostenibilidad en su estrategia productiva, en colaboración con los auditores de OCA Global.

MEDIO AMBIENTE | PROYECTOS PARA FIJAR POBLACIÓN

Hornillos de Cerrato, galardonado con el Premio Eolo a la Integración Rural de la Energía Eólica

El alcalde, Ignacio Valdeolmillos, y la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, recibieron la distinción en un acto en Madrid

DP / PALENCIA

Hornillos de Cerrato ha sido galardonado con el Premio Eolo, que otorga la Asociación Empresarial Eólica (AEE), por tratarse de un «municipio modelo» donde el desarrollo e

integración de la energía eólica «se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio».

En el acto de entrega del premio en Madrid por parte de la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, el alcalde, Ignacio Valdeolmillos destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio, «marcando un antes y un después» e incrementó su población y actividad. «Sin duda, la generación de recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida vecinal y ofrecer servicios que antes de los eólicos eran imposi-



Parque eólico en Hornillos. / DP

bles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada», expone.

El municipio alberga 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de Acciona Energía. Estas instalaciones han recibido siempre el respaldo vecinal con un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca. Prueba de ello, es que la población de Hornillos de Cerrato ha aumentado de 110 habitantes en 2015 a 175 en 2023, demostrando cómo las energías renovables pueden contribuir a revitalizar las zonas rurales más despobladas.

SUCESOS

Un accidente de un camión destapa irregularidades de una empresa

DP / PALENCIA

Un accidente de un camión tras romper una arqueta en Palencia ha puesto al descubierto la actividad ilícita de una empresa que tenía como empleados a personal extranjero sin estar dado de alta en la Seguridad Social, además de carecer de licencia de obras para el trabajo que estaba realizando.

Según informa el Ayuntamiento, fue la Unidad de Medio Ambiente de la Policía Local la que se personó el lunes en la avenida San Telmo tras recibir un aviso que informaba sobre la rotura de una arqueta por parte de un camión.

Al llegar al lugar de los hechos, los agentes descubrieron que la empresa responsable del camión estaba realizando una obra sin la correspondiente licencia municipal. Tal y como apunta el parte de sucesos de la Policía Local, se verificó que la empresa efectuaba una obra sin la licencia correspondiente y que a su cargo estaban trabajadores extranjeros sin estar dados de alta en la Seguridad Social y sin contrato laboral.

Ante esta situación, se procedió a elaborar los informes oportunos para la Inspección de Trabajo y la oficina de Extranjería, además de denunciar la obra sin licencia.

Un conductor y sus dos sustitutos dan positivo en cocaína

DP / PALENCIA

Un hombre de 43 años dio positivo en cocaína y opiáceos tras una prueba rutinaria realizada por la Policía Local en la avenida de Madrid el pasado lunes, una situación que se repitió con las dos personas que acudieron para hacerse cargo del turismo.

Según indica el parte policial remitido por el, la Policía Local detuvo a un vehículo cuyo conductor arrojó un resultado positivo en cocaína y opiáceos. Dos personas se presentaron para intentar retirar el coche, pero ambas también dieron positivo en sustancias ilegales, una de ellas conduciendo un coche, por lo que también fue denunciado.

Señalar, por último, que ante la falta de un conductor habilitado que pudiera hacerse cargo del vehículo, el servicio de grúa procedió a retirarlo del lugar.

Medio	Diario Palentino	Fecha	19/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	23 006	V. Comunicación	3 295 EUR (3,533 USD)
Pág. vistas	138 036	V. Publicitario	1010 EUR (1082 USD)

https://epservices.eppress.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1220744820

miércoles, 19 de junio de 2024

Diario Palentino



13°

Suscríbete

PALENCIA PROVINCIA REGIÓN ESPAÑA MUNDO DEPORTES OPINIÓN PUNTO Y APARTE GALERÍAS

MEDIO AMBIENTE

Hornillos, Premio EOLO por Integración Rural de Energía Eólica

DP - miércoles, 19 de junio de 2024

El alcalde, Ignacio Valdeolmillos, y la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, recibieron la distinción en un acto en Madrid de manos de la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen



Hornillos, Premio EOLO

Hornillos de Cea, Asociación Empresarial Eólica, donde el desarrollo sostenible y la máxima sintonía con las culturales y ambientales

En el acto de entrega del Premio EOLO a la localidad palentina de Hornillos de Cea, el alcalde

Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 981 socios](#) usamos cookies o tecnologías similares para almacenar, acceder y procesar datos personales, como tus visitas a esta página web, las direcciones IP y los identificadores de cookies. Algunos socios no te piden consentimiento para procesar tus datos y se amparan en su legítimo interés comercial. Puedes retirar tu consentimiento u oponerte al procesamiento de datos según el interés legítimo en cualquier momento haciendo clic en "Obtener más información" o en la política de privacidad de esta página web.

Nosotros y nuestros socios hacemos el siguiente tratamiento de datos:

Almacenar la información en un dispositivo y/o acceder a ella, Datos de localización geográfica precisa e identificación mediante análisis de dispositivos, Publicidad y contenido personalizados, medición de publicidad y contenido, investigación de audiencia y desarrollo de servicios



entino

GOLES LUPERA & TORQUÍA

EL BOCÓN

EL BOCÓN TOMARÁ SAN ANTOLÍN

[Más información →](#)

[Rechazar y cerrar](#)

[Aceptar y cerrar](#)

[«-- Volver al índice](#)

Medio	Diario Palentino	Fecha	19/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	23 006	V. Comunicación	3 295 EUR (3,533 USD)
Pág. vistas	138 036	V. Publicitario	1010 EUR (1082 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1220744820

Has decidido rechazar las cookies

Cuando acepta las cookies no solo acepta publicidad personalizada, también respalda un servicio gratuito de información veraz y contribuye a que **Diario Palentino** siga ofreciéndole con rigor la actualidad de su ciudad y su provincia sin necesidad de pagos ni suscripciones. Si quiere, puede aceptarlas en el botón inferior.

Siempre tendrá la opción de volver a rechazarlas a través del apartado 'Privacidad' que encontrará en la esquina inferior derecha.

[Volver para aceptar](#)

Es noticia: No te pierdas nuestras

Jornada técnica

GESTIÓN MEDIOAMBIENTAL Y ENERGÉTICA
INDUSTRIAMBIENTE

Home / Noticias / Energía

Colaboran:



X alcanza un acceso histórico para la protección

| Es noticia | Login empresas | Registro

EMPRESAS DE MEDIOAMBIENTE KIOSCO

site...



PROCESOS BIOLÓGICOS EN EDAR

Sevilla, 25 de junio de 2024

Hornillos de Cerrato, Premio Eolo 2024 a la integración rural de la eólica

18 de junio, 2024 | Energía 0

< Volver

El municipio palentino de Hornillos de Cerrato ha sido galardonado con el Premio Eolo, que otorga la Asociación Empresarial Eólica (AEE), por tratarse de un "municipio modélico" donde el desarrollo e integración de la energía eólica "se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio".



La secretaria de Estado de Energía Sara Aagesen entregó el premio al alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos, y a la teniente de alcalde, María Visitación Azpeleta, en un evento celebrado ayer en Madrid.

El alcalde destacó que la energía eólica ha cambiado su municipio "La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de los eólicos eran imposibles de imaginar. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada"

El municipio alberga 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de Acciona Energía. Estas instalaciones renovables han recibido siempre el respaldo de la comunidad y han tenido un impacto económico y social significativo tanto en el municipio como en la comarca circundante. Prueba de ello es que la población de Hornillos de Cerrato ha aumentado de 110 habitantes en 2015 a 175 en 2023, demostrando cómo las energías renovables pueden contribuir a revitalizar la España vaciada.

Publique su empresa GRATIS

Promocione su negocio en el directorio de empresas de IndustriAmbiente

Regístrate ahora

Suscríbase a nuestra newsletter

Email

Seleccione sus actividades

Escoja provincia

He leído y entiendo la Política de Privacidad

Suscríbeme

Agenda

XIII Jornadas Españolas de Presas

17 de junio, 2024/Barcelona

Tecma 2024

18 de junio, 2024/Madrid

SRR 2024

18 de junio, 2024/Madrid

Foro de las ciudades 2024

18 de junio, 2024/Madrid

Empresas

• Mapsens Carbon <-- Volver al índice

El parque eólico Calada Fusión, el más reciente y moderno de los siete ubicados en Hornillos de Correjo, se com...
Su construcción ha sido llevada a cabo por la empresa Acciona Energía, que trabaja en la transformación de las marcas de la industria en energías renovables.

Solrenovables

Utilizamos cookies propias y de terceros para analizar nuestros servicios y mostrarte publicidad relacionada con tus preferencias en base a un perfil elaborado a partir de tus hábitos de navegación (por ejemplo, páginas visitadas o videos vistos). Puedes obtener más información y configurar tus preferencias.

Aceptar todas

[Política de Cookies](#)

[Configurar cookies](#)

Tags: [Acciona](#) [energía eólica](#)

Noticias relacionadas



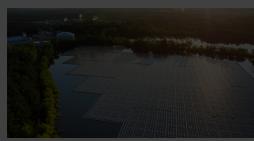
Foro Solar vuelve a Madrid los días 9 y 10 de octubre de 2024 para celebrar su 11º edición

2024-06-18

Kiosco INDUSTRIAMBIENTE



- > Contacto
- > Publicidad
- > Suscripciones
- > Calendario Editorial
- [Ver todas las revistas](#)



El MITECO abre a audiencia pública la propuesta de bases reguladoras de ayudas a proyectos innovadores de energías renovables

2024-06-17



El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento congregando a la cadena de valor del sector eólico y con la entrega de los Premios EOLO 2024

2024-06-14



Alemania, país invitado en el Salón del Gas Renovable 2024

2024-06-13



Reciba nuestra newsletter

Email

1 seleccionada(s)

Escoja provincia

He leído y entiendo la [Política de Privacidad](#)

Enviar

Nosotros somos

Quié

lidad

o legal

ica de privacidad

ica de cookies

a web

Formación

Canal empleo

Histórico de Newsletters

Suscríbase a nuestra Newsletter

Email

Seleccione sus actividades

Escoja provincia

He leído y entiendo la Política de Privacidad

Enviar

Carpetazo a tres macroparques eólicos de 52 aerogeneradores

◆ Rechazadas las peticiones de Green Capital que afectaban a diez municipios del Bierzo

C. FIDALGO | PONFERRADA

■ Los macroparques eólicos Eco, Ralea y Umbrio, que se iban a extender por una decena de municipios del Bierzo, desde Cubillos del Sil a Balbao y Barjas, y se adentraban por el territorio de dos ayuntamientos de Lugo, no pasaron del papel. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) acaba de publicar en el Boletín Oficial del Estado (BOE) las tres resoluciones que desestiman las solicitudes de la empresa Green Capital, que pedía permiso para instalar hasta 52 aerogeneradores y producir, en conjunto 324 megawatios de potencia.

Los tres proyectos ya habían recibido una declaración de impacto ambiental negativa debido a los efectos perjudiciales para el entorno natural, después de que

la Dirección General de Política Energética y Minas acordara la tramitación por separado de los tres proyectos y de sus estructuras de evacuación de la energía eléctrica que ahora rechaza. Los permisos de conexión con la Red Eléctrica de España también habían caducado.

Los tres parques abarcaban a los municipios del Bierzo Oeste y la línea de evacuación pretendía atravesar el Bierzo Central. Los municipios bercianos afectados eran los de Balboa, Barjas, Arganza, Cacabelos, Cubillos del Sil, Sancedo, Villafranca del Bierzo, Vega de Valcarce, Corullón, Oencía. Y en Lugo, Piedrafita do Folgoso do Courel y Cervantes.

El rechazo del Miteco, que se viene a sumar a la cascada de proyectos eólicos desestimados en el Bierzo por el Miteco, supo-



Multitudinaria manifestación el pasado 22 de octubre contra la proliferación de parques eólicos. LDM

324 megawatios

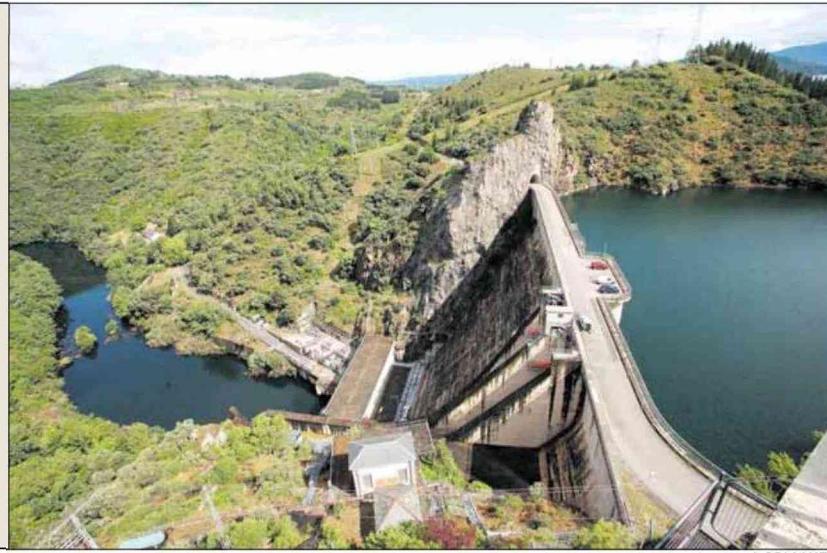
Los tres macroparques en el Bierzo Oeste y en Lugo suponían una potencia de 324 megawatios

ne una victoria rotunda de quienes han alertado en los últimos años de la proliferación abusiva de proyectos energéticos en los montes de la comarca, con líneas de evacuación de la energía eléctrica que llegaba a cruzar zonas bajas del Bierzo y que afectarían a las áreas de viñedos, como se encargó de alertar el carismático empresario agroalimentario José Luis Prada, de Prada a Tope,

durante la multitudinaria manifestación que el pasado mes de octubre recorría Ponferrada para advertir de que la Transición Justa en áreas de influencia de la antigua economía del carbón no se podía llevar a cabo a partir de proyectos especulativos que pondrían en riesgo el medio ambiente y la actividad del sector primario como ocurriría con la viticultura.

Bárcena, al 93% de su capacidad

Llueve sobre mojado en el Bierzo. Así que no es de extrañar que el pantano de Bárcena se encuentre estos días rozando el límite de su capacidad con 319,2 hectómetros cúbicos de agua embalsada, según los últimos datos que facilita en su página web la Confederación Hidrográfica del Miño Sil (CHMS). Tanta cantidad de agua supone que el mayor embalse del Bierzo, que da de beber incluso a municipios situados a más altura como es el caso de Bembibre, se encuentra a un 93,61 por ciento de su capacidad, informa el organismo hidrográfico. Lejos quedan los días de sequía que afectaron al Bierzo. | DL



L. DE LA MATA

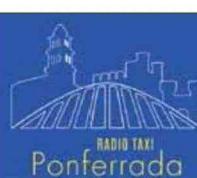
Denuncian el «saqueo» del viejo centro de salud de Bembibre

DL | PONFERRADA

■ La concejal de Xembibre, Elsa García, denunció este martes en una nota el «deplorable» estado del antiguo centro de salud de Bembibre, que está siendo «saqueado» y «desvalijado» e instó a la alcaldesa, Silvia Cao, a dar explicaciones, pues se trata de un edificio municipal vacío desde enero de 2023. García pregunta por qué el edificio «ha sido abandonado», y eso que en julio de 2023 se aprobó en Pleno su uso para el servicio de Empleo de Castilla y León (Ecyl), Asprona Bierzo y la Cruz Roja.



51 taxis
24 horas
365 días



A su servicio
987 00 99 00
www.radiotaxiponferrada.com





El TSXG decreta la suspensión cautelar de seis parques eólicos en Galicia

Redacción Galicia • [original](#)

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) ha acordado la suspensión cautelar de **seis parques eólicos** autorizados por la Xunta, al ver acreditados los perjuicios que las instalaciones podrían ocasionar a **valores medioambientales sensibles**, así como la presencia en esas zonas de especies vulnerables o en peligro de extinción.

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

En el caso del parque de Valdepeira, por ejemplo, el TSXG indica que se construiría a **610 metros de la aldea de la Ermita**, lo que podría causar "una perturbación significativa sobre la salud de las personas y el bienestar de los animales" y entrar en conflicto con derechos fundamentales como "**la integridad física y a la vida privada y familiar dentro del domicilio**".

En auto relativo a Coto Loureiro, el tribunal recalca que queda indiciariamente acreditada "**la presencia de lobo en el entorno** y la ausencia de realización de acciones previas que salvaguarden las zonas de encame o de encuentro", mientras que en el caso del **parque eólico Alvite II**, las obras podrían afectar a la captación de aguas.

El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia ha notificado hasta ahora 96 autos (77 estimatorios y 19 desestimatorios), en los que decide sobre las solicitudes de suspensiones cautelares de 52 parques eólicos, de los cuales **49 han sido estimatorios**.



Imagen recurso de un parque eólico gallego. EP

Cuatro fundaciones de protección de la naturaleza reclaman la prohibición de parques eólicos en espacios de alto valor ambiental

Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos, Fundación Global Nature, Fundación Naturaleza y Hombre y Fundación Oso Pardo piden una regulación específica que evite la instalación de parques eólicos en territorio de la Red Natura 2000 o de alto valor ambiental. Para las organizaciones, el número de aves muertas por esta causa oscilaría entre 1.355.711 y 2.109.400 al año, según las estimaciones de distintos estudios avalados por la comunidad científica.

Celia García-Ceca • original

eólica

Martes, 18 de junio de 2024

0

Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos, Fundación Global Nature, Fundación Naturaleza y Hombre y Fundación Oso Pardo piden una regulación específica que evite la instalación de parques eólicos en territorio de la Red Natura 2000 o de alto valor ambiental. Para las organizaciones, el número de aves muertas por esta causa oscilaría entre 1.355.711 y 2.109.400 al año, según las estimaciones de distintos estudios avalados por la comunidad científica. Las cuatro entidades recuerdan la necesaria y urgente transición energética que permita frenar el cambio climático, pero advierten que "su desarrollo actual supone un impacto inasumible para la diversidad natural y animal que nos rodea".



Fundación Global Nature, Fundación Naturaleza y Hombre, Fundación Oso Pardo y Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos han publicado un comunicado alertando sobre la mortalidad masiva de fauna en parques eólicos, "un problema del que solo se detecta la punta del iceberg". Las cuatro fundaciones cifran en casi 9.000 las aves que fueron halladas muertas tras chocar con aerogeneradores en tres años (2020-2021-2022), según cifras aportadas por las comunidades autónomas ante una petición de información pública. Sin embargo, son datos incompletos: además de la dificultad de encontrar los cadáveres, algunas de las comunidades autónomas con más potencia eólica instalada (como Andalucía o Castilla y León), no cuentan con registros completos o no aportaron sus datos.

"El impacto va al alza debido a la considerable expansión de explotaciones eólicas en España, muchas de ellas situadas en zonas de alto valor natural e, incluso, con perspectivas de instalarse en territorios protegidos por la Red Natura 2000 tal y como se propone en el Maestrazgo turolense. Un hecho que podría incrementar sustancial y dramáticamente el número de aves muertas en los próximos años", alertan desde las cuatro entidades.

Ante esta situación, las fundaciones reclaman que se prohíba explícitamente la instalación de

parques de energía eólica en espacios de alto valor medioambiental. "Algo que no deja de ser, en realidad, el estricto cumplimiento de las medidas de protección con la que ya cuentan los espacios naturales protegidos (ENP), terrestres o marinos, que así constan en las distintas normativas autonómicas y estatales, incluyendo los que forman parte de la Red Natura 2000 o se encuentran en trámite; además de sus áreas de influencia", afirman.

Además, solicitan que se incorpore en el condicionado de las licencias de explotación la inclusión de radares y medidas preventivas que pueden reducir de forma notable la mortalidad de las aves. "Se trata de un problema muy superior al que se reconoce en las incompletas cifras oficiales. Según las estimaciones de distintos estudios avalados por la comunidad científica, el número de aves muertas por esta causa oscilaría entre 1.355.711 y 2.109.400 al año, considerando la potencia eólica instalada en 2021 (la actual es sustancialmente mayor)", añaden.

Para estas cuatro fundaciones, los que forman parte de la Red Natura 2000 no son los únicos espacios que deberían preservarse de la instalación de nuevos parques eólicos: también deberían protegerse aquellos amparados por convenios internacionales suscritos por España, los humedales que constan en el inventario Nacional de Humedales, los hábitats que merezcan ser preservados, aquellas áreas críticas identificadas en los Planes de Recuperación y Conservación de especies amenazadas y las zonas con potencial de afección de efecto barrera en corredores migratorios marinos.

"La eólica es una energía necesaria e imprescindible para realizar una transición hacia fuentes renovables. Sin embargo, su desarrollo actual supone un impacto inasumible sobre la diversidad natural y animal que nos rodea. Más aún cuando existe tecnología preventiva que podría mitigar de forma extraordinaria este grave daño a la biodiversidad española", explican desde estas fundaciones.

El precio de la luz y Gorona del Viento

Álvaro Artiles • original

El otro día me volví a encontrar con mi amigo el agricultor. Se llama Domingo Valerón, o así le dicen. Suele ir a cazar a El Hierro y me comentó una experiencia que le dio mucha magua.

Fue a tomar un café a una cafetería y le cobraron 3 euros. Cuando se quejó del rebencazo el camarero se sentó con él en la mesa y le contó lo siguiente:

- Mire la factura: el café costó 345,41 euros pero los 342,41 restantes los paga el Estado.
- ¡Usted se está riendo de mí!
- No, esta cafetería tiene un sistema de desalinización de agua de mar para garantizar que siempre haya agua. Mírelo, llega hasta el fondo del barranco.
- Pero, ¿cómo le dieron permiso para destrozar todo el barranco?
- Es por interés general, incluso tuvimos que expropiar a unos vecinos.
- ¡Pero si la cafetería tiene agua de naciente!
- Sí, pero si se acaba el agua de naciente, nosotros podemos seguir haciendo café.
- A ver si me entero, ¿mi café es con agua desalinizada?
- No, es del naciente.
- Entonces, ¿por qué vale 350 euros?
- Porque, de esta manera, usted tiene la seguridad de que siempre podrá tomarse el café.
- ¿Y cuántas veces han necesitado usar agua desalinizada?
- Nunca. En realidad, la ponemos en marcha para que no se estropie y mezclamos un poco de ambas aguas, pero acabamos tirando el café porque no le gusta a nadie.
- Pero entonces, se van a arruinar ¿no? ¿Cuánto les costó esa máquina desalinizadora?
- 55 millones de euros, pero en realidad es el Estado el que nos paga la inversión porque nos paga 342,41 euros por cada café que vendemos. Es más, este año ya tenemos beneficios.
- ¿Y si no venden ningún café?
- También cobramos por la capacidad que tenemos de producirlos.
- Ahora entiendo por qué está el aguacate a 6 euros.

Esto que parece un mal chiste, constituye el sistema central del modelo energético canario.
¡Una pesadilla!

Pueden leer dentro de esta noticia [El Gobierno prevé aprobar «en unos meses» otra central de hidrobombeo para Tenerife.](#)

Tabla 126. Evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias por subsistemas.

Mes	Gran Canaria	Tenerife	LZ-FV	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias
Enero	169,90	175,55	178,72	225,00	244,00	345,41	176,65
Febrero	172,49	179,66	177,73	219,55	242,39	305,11	178,82
Marzo	198,11	191,57	193,95	226,08	244,21	275,78	196,38
Abril	210,40	207,46	214,18	244,54	283,00	317,57	211,96
Mayo	206,18	205,00	208,25	235,61	284,15	295,81	208,01
Junio	199,84	202,11	205,39	238,94	288,83	252,61	203,82
Julio	193,74	193,57	202,28	239,25	283,86	208,43	197,35
Agosto	251,83	264,01	304,34	274,85	402,72	246,69	268,09
Septiembre	258,49	263,62	303,02	278,15	395,67	344,96	270,63
Octubre	273,33	282,06	327,04	356,01	414,90	425,69	290,76
Noviembre	241,92	248,61	288,07	328,86	376,80	410,47	257,17
Diciembre	230,15	227,66	259,09	302,19	335,64	461,93	238,11

Unidades: euros por Megavatios - hora (€/MWh).

Fuente: REE-ESIOS:

<https://www.esios.ree.es/es/generacion-y-consumo/sistemas-no-penínsulares>

Precios actualizados a noviembre de 2023.

Evolución del precio medio mensual de la generación eléctrica en Canarias por subsistemas.

Si se fijan en la tabla, extraída del Anuario Energético de Canarias 2022 del Gobierno de Canarias, podrán ver el precio del café, digo del megavatio/hora (MWh) a 345,41 euros en

enero de 2022. Ojito, casi llega hasta los 500 euros en diciembre, que equivale a que en sus facturas paguen a 50 céntimos el kilovatio/hora (kWh). Esto en una familia normal, si no estuviera subvencionado, serían 150 euros al mes, más potencia, peajes y servicios. ¿Saben a cómo se pagaría si estuviera desconectada la parte hidráulica? Exacto, a 50 euros el MWh, diez veces más barato.

El sistema de desalinización en la cafetería es el sistema hidroeléctrico de la Central de Gorona del Viento y el naciente son los molinos de viento. Mientras haya viento hay energía gratis (calculando por encima, de los 83 millones de euros que costó Gorona del Viento, un tercio fue para la eólica y dos tercios para el bombeo y turbinado, subir el agua cuando hay mucho viento y bajarla cuando se necesita para producir energía).

¿Es necesario el turbinado? ¿Aporta algo a la seguridad energética de la isla?

Si entran en el portal de Red Eléctrica Española (REE), de la demanda de energía eléctrica pueden hacer seguimiento a lo que pasa día a día:



Seguimiento de la demanda de energía eléctrica.

Lo que está en color verde es la energía que producen los molinos, lo que está en gris es la central térmica de los Llanos y lo que está en azul es la parte hidroeléctrica. Cuando el azul está por encima de cero significa que se está produciendo energía al dejar caer el agua; cuando está por debajo de cero significa que se está consumiendo/bombeando agua hacia el depósito superior. Ya en esta gráfica se puede observar que las pérdidas son enormes pues hace falta subir mucha agua para conseguir un poco de energía. Si se entretienen un poco podrán ver cómo el sistema está bombeando constantemente agua hacia arriba y muy de vez en cuando pequeñas cantidades hacia abajo.

De hecho, hay [un artículo de 2016 del geólogo Roger Andrews](#), donde explica que, a veces, bombean agua y sin que llegue al depósito superior la vuelven a mandar hacia abajo sin generar energía:

Este sería el equivalente a la cafetería en el que se usa la desalinizadora para que no se estropie, pero en realidad lo único que hace es gastar energía sin producir nada.

Si repasan los últimos años de la demanda eléctrica de El Hierro, podrán ver que el modo de operación es el siguiente:

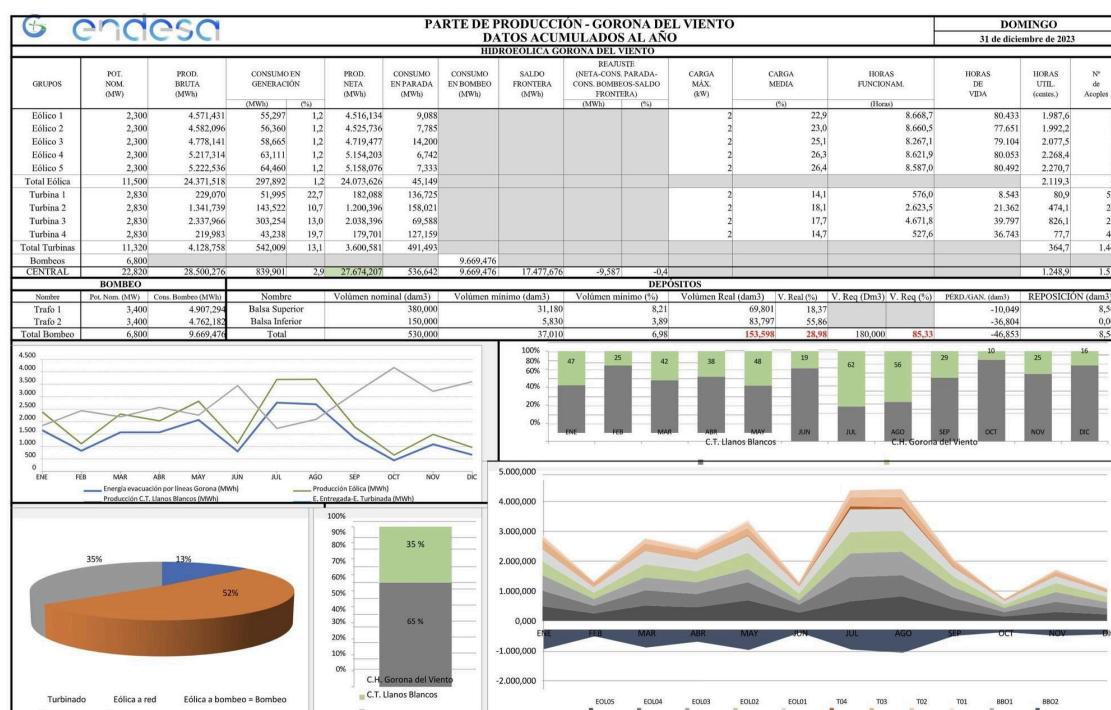


© RED ELECTRICA DE ESPAÑA - www.rede.es - Todos los derechos reservados

Seguimiento de la demanda de energía eléctrica.

Siempre que entra el turbinado de la hidroeléctrica entra la central de los Llanos (un motor muy grande), es decir que no aporta ninguna estabilidad al sistema. He revisado cada uno de los días de 2024 y siempre que se ha utilizado la hidroeléctrica se ha usado el motor de respaldo, que es el que realmente da la seguridad al sistema. El sistema hidroeléctrico en realidad **aporta inestabilidad a los trabajadores de Endesa de El Hierro**:

Para justificar el derroche de 55 millones de euros (de la parte hidroeléctrica de Gorona) los técnicos tienen que hacer encaje de bolillos para demostrar que el sistema funciona y poder cobrar los pagos por energía y por capacidad. Los pagos por capacidad son los pagos para poder suministrar la potencia de 11,32 MW, aunque no aporten ninguna seguridad, y cuando aportan algo de agua lo hacen a razón de 2 MW. Yéndonos al ejemplo de la cafetería, te pagan por la capacidad de producir 1.000 cafés aunque solo produzcas 100, o ninguno, y en realidad no sea necesaria el agua de la desalinizadora.



Fuente: Gorona del Viento.

En la imagen anterior se puede ver el cierre de 2023. Si consideramos la producción total de 2023 en torno a los 47 gigavatios/hora (GWh), Los Llanos produjeron 30 GWh (esto es humo

saliendo de una chimenea) y la eólica junto con la hidroeléctrica produjeron el resto 17 GWh. Simplemente desconectando la hidráulica podríamos pasar al siguiente escenario: Los Llanos generando 23,5 GWh y la eólica generando la otra mitad (cuidado, porque es posible que la hidroeléctrica esté aumentando la producción de manera artificial y al desconectarla, igual la producción de la isla bajaría a 40 GWh/año). Es curioso observar cómo desconectando la central hidroeléctrica evitamos enviar toneladas de CO₂ al medio ambiente.

En el BOE puede verse un pago anual en la Resolución de 18 de julio de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y del extra-coste de la actividad de producción de la instalación de Gorona del Viento (RO2-0214) correspondiente al ejercicio 2018:

Compensación Gorona 2018	Total – Euros
Cuantía definitiva de los costes de generación.	7.040.794,17
Ingresos despacho.	1.057.579,11
Extracoste Gorona.	5.983.215,06
Extracoste Gorona con cargo al sistema eléctrico.	2.991.607,53
Extracoste Gorona con cargo a PGE.	2.991.607,53

Pago anual de la cuantía definitiva de los costes de generación de liquidación y del extra-coste de la actividad de producción de la instalación de Gorona del Viento (RO2-0214) correspondiente al ejercicio 2018.

¿Ven como lo del chiste de la cafetería se va convirtiendo en una pesadilla?

Ya en 2017 el ingeniero Benjamín Jargstorf analizó los modos de operación llegando a la conclusión de que el sistema sería más eficiente y contaminaría menos si se desconectase la parte hidráulica de Gorona y se pusiera a trabajar como un autoconsumo: la eólica en paralelo con Los Llanos, alcanzando niveles de penetración superiores al 50% versus el 35% actual.

Ojito, que con la eólica actual de Enercon y con sistemas de estabilización de la red (sin hidráulica) se podría superar el 85% de penetración.

Actualmente el aporte artificial de la hidráulica es del 7% del total de la demanda eléctrica de El Hierro. ¿Por qué digo artificial? Porque realmente no es necesaria, consume muchísima más energía de la que produce y no aporta nada al sistema. Todo lo contrario, está generando más contaminación.

Tabla 61. Evolución de la energía eléctrica anual puesta en red en Canarias, por islas.

Año	Gran Canaria	Tenerife	Lanzarote	Fuerteventura	La Palma	La Gomera	El Hierro	Canarias	Δ Canarias
1985	1.021	794	49	148	81	13	7	2.112	-
1990	1.594	1.254	294	144	104	22	11	3.423	62,0%
1995	2.065	1.691	387	228	149	33	17	4.570	33,5%
1996	2.129	1.761	405	259	149	34	17	4.754	4,0%
1997	2.254	1.899	444	272	155	36	19	5.081	6,9%
1998	2.385	2.046	487	293	171	40	21	5.444	7,2%
1999	2.545	2.202	544	310	183	45	22	5.851	7,5%
2000	2.720	2.368	595	342	198	47	23	6.292	7,6%
2001	2.837	2.547	608	419	194	51	26	6.682	6,2%
2002	2.894	2.698	658	456	196	55	27	6.984	4,5%
2003	3.135	2.949	717	496	216	62	29	7.604	8,9%
2004	3.359	3.145	771	534	234	64	33	8.140	7,0%
2005	3.440	3.358	808	591	238	64	35	8.534	4,8%
2006	3.566	3.536	841	651	252	67	37	8.950	4,9%
2007	3.667	3.675	828	707	262	68	40	9.246	3,3%
2008	3.704	3.699	866	670	267	70	41	9.318	0,8%
2009	3.629	3.629	835	629	266	69	41	9.098	-2,4%
2010	3.594	3.505	816	617	251	71	41	8.895	-2,2%
2011	3.565	3.485	805	646	254	71	43	8.869	-0,3%
2012	3.511	3.571	788	645	261	72	44	8.891	0,3%
2013	3.414	3.446	775	636	240	68	44	8.622	-3,0%
2014	3.389	3.407	785	645	241	67	42	8.577	-0,5%
2015	3.377	3.468	817	641	251	69	43	8.666	1,0%
2016	3.402	3.521	821	669	244	71	45	8.771	1,2%
2017	3.477	3.534	880	688	261	74	44	8.957	2,1%
2018	3.404	3.514	880	671	258	73	42	8.842	-1,3%
2019	3.406	3.547	861	683	261	74	43	8.874	0,4%
2020	3.182	3.169	704	530	247	68	47	7.946	-10,5%
2021	3.184	3.245	675	588	246	68	48	8.055	1,4%
2022	3.269	3.422	803	690	239	69	47	8.539	6,0%
Tasa interanual de crecimiento (%)									
22/21	2,7%	5,4%	18,9%	17,3%	-2,8%	1,3%	-1,3%	6,0%	-
22/17	-1,2%	-0,6%	-1,8%	0,1%	-1,7%	-1,4%	1,5%	-1,0%	-
22/12	-0,7%	-0,4%	0,2%	0,7%	-0,9%	-0,4%	0,8%	-0,4%	-

Unidades: Gigavatios - hora (GWh)

Fuente: Red Eléctrica de España (REE) y empresas distribuidoras.

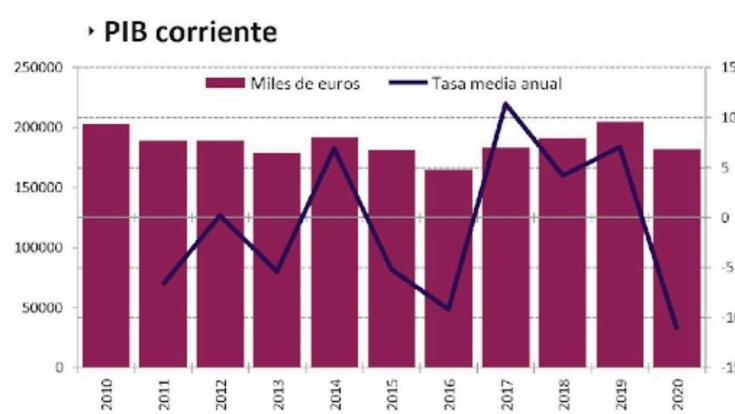
Sólo instalaciones que tienen como finalidad verter toda la energía a las redes de transporte o distribución y las instalaciones en régimen de autoconsumo con excedentes sin compensación (no se incluyen)

Evolución de la energía eléctrica anual puesta en red en Canarias, por islas.

Si se analiza la serie histórica de la producción de energía en todas las islas se aprecia que hay una isla que no sigue la misma disminución. Todas las islas van bajando la producción en parte debido a la mejora de la eficiencia de los procesos y a la introducción del autoconsumo. El Hierro tiene una sobreproducción de unos 7 GWh anuales. Eso es el equivalente de consumo de un macro complejo hotelero. Al precio de 350 el MWh son unos 2,5 M al año de exceso de producción. La eólica instalada, por sí sola, es capaz de producir en un año toda la energía de la isla: 47 GWh.

Traducido quiere decir que el naciente tiene toda el agua que necesita la isla, eso sí, hay que añadir sistemas de gestión para que casen demanda y producción, una función que la hidroeléctrica se ha mostrado incapaz de realizar, y mucho menos desconectar Los Llanos, que las pocas veces que ha sucedido, se ha tomado la decisión de dejarla siempre encendida.

Un aumento de la producción siempre va asociado a un aumento del PIB:



Fuente: Elaboración CEOE Tenerife/Capacitación 5. Contabilidad Regional de España. Estimaciones iniciales Anualizadas.

Año	PIB corriente (miles de euros)	PIB corriente (tasa media anual)
2010	202.614	
2011	188.975	-6,7
2012	189.375	0,2
2013	179.128	-5,4
2014	191.530	6,9
2015	181.587	-5,2
2016	164.878	-9,2
2017	183.675	11,4
2018	191.411	4,2
2019	204.911	7,1
2020	181.886	-11,2



Año	PIB per cápita corriente (euros por habitante)	PIB per cápita corriente (tasa media anual)
2010	19.080	
2011	17.540	-7,6
2012	17.787	0,8
2013	16.883	-5,1
2014	18.129	7,4
2015	17.085	-5,8
2016	15.312	-10,4
2017	16.810	9,8
2018	17.362	3,3
2019	18.232	5,0

PIB corriente.

Según la CEOE de Tenerife, no ha subido el PIB en El Hierro, pero el resto de los indicadores tampoco justifican un aumento tan grande de la producción de energía.

Desde mi punto de vista, ese aumento de energía viene por estar mareando el agua *parriba y abajo* con el fin de justificar el modelo. Eso sí, a algunos les sale rentable, [como puede leerse aquí](#).

Gorona del Viento fue un proyecto espectacular porque nos ayudó a tener un modelo real en el que el mundo pudiera estudiar y validar esta tecnología. El mundo lo ha estudiado a fondo y ha demostrado que no es un sistema eficiente para las Islas Canarias.

Es un sistema depredador del territorio y de los recursos económicos. Y lo peor es que contamina más que si estuviera desconectada la parte hidráulica. Piensan que Chira-Soria costará 1.500 millones y cuando quieran poner su remedio en Tenerife, rondará esa cantidad.

Por eso el viejo Domingo acaba diciendo que el aguacate está a 6 euros. Si el dinero que creamos no produce nada, ese dinero creado devalúa el resto del dinero, genera inflación (3,6% actual) y acabamos pagando justos por pecadores.



Gorona del viento, en El Hierro.



Gorona del viento, en El Hierro.

TagEnergy cierra en Australia la financiación del mayor megacomplejo eólico del Hemisferio Sur: 1.333 MW

La compañía acaba de anunciar que ha cerrado la financiación de la Fase 2 de su megacomplejo eólico Golden Plains, que consta de dos parques: Fase 1 (756 megavatios de potencia) y Fase 2 (577 MW). Según el comunicado que ha difundido TagEnergy, Golden Plains, que va a ser el complejo eólico más grande de todo el Hemisferio Sur, ha demandado una inversión de 4.000 millones de dólares australianos (2.462 millones de euros).

Antonio Barrero F. • original

eólica

Martes, 18 de junio de 2024

0

La compañía acaba de anunciar que ha cerrado la financiación de la Fase 2 de su megacomplejo eólico Golden Plains, que consta de dos parques: Fase 1 (756 megavatios de potencia) y Fase 2 (577 MW). Según el comunicado que ha difundido TagEnergy, Golden Plains, que va a ser el complejo eólico más grande de todo el Hemisferio Sur, ha demandado una inversión de 4.000 millones de dólares australianos (2.462 millones de euros). La compañía estima que su macroinstalación generará electricidad equivalente al 9% de la demanda del estado de Victoria (6,5 millones de habitantes) una vez hayan concluido las obras, lo que está previsto suceda a mediados de 2027. [En la [imagen](#), la empresa **MPC Kinetic** plantea una cimentación sobre la que será erigido uno de los más de cien aerogeneradores de que consta el megacomplejo].



El megacomplejo eólico Golden Plains (que tiene 1.333 megavatios en total) ya cuenta con la financiación (TagEnergy acaba de anunciar su cierre), y la Fase 2 así mismo con todas las autorizaciones administrativas pertinentes, por lo que la compañía ya está dispuesta a instalar las 93 turbinas de que consta esta Fase, lo que va a comenzar a hacer -explica Tag en su comunicado- en el marco del "entorno político favorable creado por el Plan de Inversión en Capacidad (Capacity Investment Scheme, CIS) del Gobierno australiano, que está impulsando la inversión en la generación de energía renovable". TagEnergy, propiedad de TagHolding SAS, que es una sociedad conjunta creada por **Impala SAS Group** y **Exor NV**, se ha asegurado la financiación sin recurso (non-recourse finance) de un consorcio multinacional de entidades crediticias especializadas en la financiación de proyectos relacionados con la transición hacia las energías limpias: la Clean Energy Finance Corporation, el banco Westpac y el Commonwealth Bank de Australia, la agencia para la exportación e inversiones danesa (Denmarks Export & Investment Fund), el banco japonés Mizuho, el banco francés Natixis, el Bank of China y el Deutsche Bank.

En el comunicado que ha difundido hoy, **Tag Energy** confirma por otro lado que extiende a esta Fase 2 el acuerdo inicial que suscribiera con el fabricante danés Vestas para la entrega llave en mano de los aerogeneradores que integrarán el megacomplejo. Además, ha

anunciado que ha designado a AusNet Services para llevar a cabo las obras de conexión a la red y a WestWind Energy, como gestor del activo. Ahora, con ambas fases en marcha, "está previsto que más de 350 personas -estima Tag- trabajen in situ". La compañía ha aprovechado su comunicado para elogiar al Operador del Mercado Energético Australiano (**Australian Energy Market Operator**, AEMO) por el ritmo del proceso de evaluación y aprobación de la conexión a la red, felicitación que ha hecho extensiva a Vestas. "La diligencia y saber hacer de los equipos de conexión a red de Vestas y AEMO Victoria, apalancadas en las mejores prácticas desarrolladas durante el proceso de conexión de la Fase 1, han reducido el período de evaluación de 9 a 5 meses, lo que ha supuesto una gran contribución a la velocidad y economía de la transición energética de Australia", ha destacado Andrew Riggs, socio gerente de TagEnergyAustralia.

Golden Plains es el mayor proyecto eólico en el que **Vestas** está participando ahora mismo en todo el mundo (Vestas es el fabricante de aerogeneradores que más potencia instalada tiene ahora mismo en todo el mundo). La Fase 1 del megacomplejo está previsto comience a verter electricidad a la red en el primer trimestre del año que viene, mientras que la Fase 2 comenzará a hacerlo a mediados de 2027. Según las estimaciones de TagEnergy, una vez concluidas las obras de instalación y conexión, Golden Plains generará electricidad suficiente como para atender la demanda de más de 750.000 hogares. La operación financiera acordada por TagEnergy y las entidades crediticias arriba identificadas ha sido asesorada por un equipo de expertos en transición energética integrado por profesionales de White & Case, Lazard Australia, Chatham Financial, Aurora, Willis Towers Watson, Aurecon, RINA, ClayMatter, KPMG, KWM, BMS y Kromann Reumert.

Credenciales

TagEnergy es una empresa especializada en el desarrollo de instalaciones de generación de energía renovable que declara como objetivos acelerar la transición energética y ayudar al mundo a alcanzar el cero neto en lo más pronto como sea posible ("help the world reach net-zero carbon emissions sooner"). Fundada en el año 2019, TagEnergy declara a día de hoy una cartera de más de 6.000 megavatios de potencia solar, eólica y de tecnologías de almacenamiento en baterías repartida por Reino Unido, Portugal, España, Francia y Australia. La compañía tiene ahora mismo "en construcción u operación" 1.700 megavatios. TagEnergy está controlada por TagHolding SAS, sociedad conjunta creada por Impala SAS Group y Exor NV, cuyos principales inversores son Mirova y Omnes. Según reza su perfil corporativo, la empresa es operada "por un equipo de emprendedores, todos ellos accionistas". Sus operaciones incluyen todos los eslabones de la cadena de valor renovable: desarrollo, financiación, construcción, operación de activos y comercialización de la electricidad producida en estos.

China, a punto de superar los objetivos fotovoltaicos y eólicos que se había fijado para 2030

Jueves, 13 de junio de 2024 El gigante asiático sigue pisando a fondo el acelerador en la carrera, cada vez más frenética, de la transición energética. Es la conclusión que ha alumbrado en su último informe la consultora multinacional GlobalData. El Gobierno chino se había fijado como Objetivo 2030 el tener instalados y operativos en esa fecha hasta 1.200 gigavatios de potencia eólica y solar.

Antonio Barrero F. • original

fotovoltaica

Jueves, 13 de junio de 2024 El gigante asiático sigue pisando a fondo el acelerador en la carrera, cada vez más frenética, de la transición energética. Es la conclusión que ha alumbrado en su último informe la consultora multinacional GlobalData. El Gobierno chino se había fijado como Objetivo 2030 el tener instalados y operativos en esa fecha hasta 1.200 gigavatios de potencia eólica y solar. Pues bien, la gran nación de Oriente, que a finales de 2023 tenía ya más de mil gigas operativos (609, fotovoltaicos, y casi 450, eólicos), superará a finales de 2025 los 1.700 gigas. [Foto: CEC].



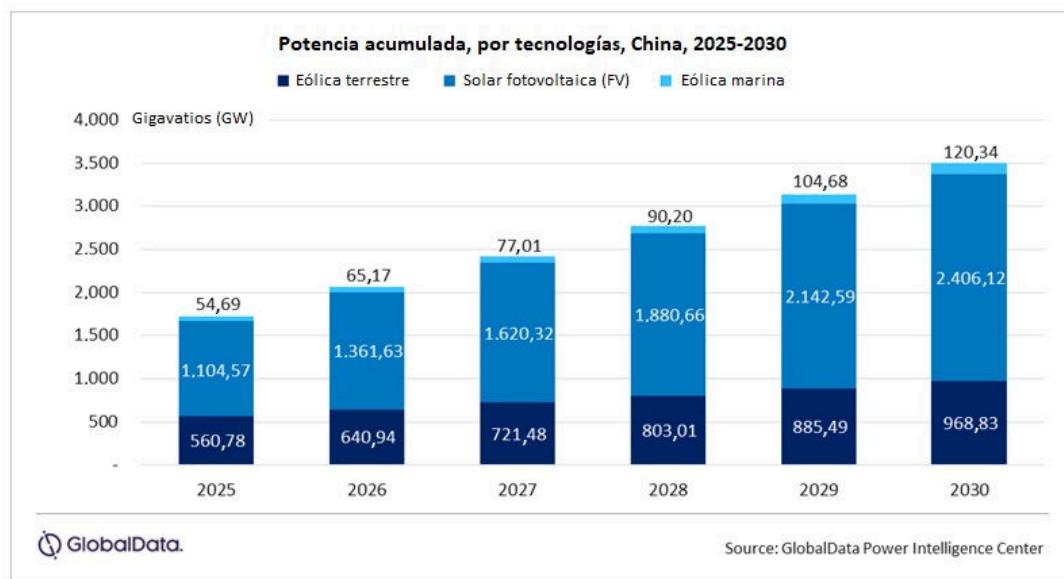
La estimación es de GlobalData, que acaba de publicar el informe **China Power Market** (Análisis y Tendencias en materia de Potencia, Generación, Transporte, Distribución, Regulación, Agentes clave del mercado y Previsiones a 2035). Según ese informe, China tendrá en 2025 más de 1.700 gigavatios operativos (de potencia eólica y solar), muchos más de los que el gigante asiático se había fijado como Objetivo para el año 2030: 1.200. Para que nos hagamos una idea de la pujanza del sector renovable chino baste un dato: la gran nación del extremo Oriente puso en marcha el año pasado nada más y nada menos que 217 gigavatios de potencia solar fotovoltaica, lo que ha supuesto un crecimiento extraordinario (+148,1%) con respecto a la potencia que había instalado un año antes: 87,4 gigas. Pero es que las previsiones para este año 2024 son igualmente extraordinarias. A saber: el Consejo Chino de la Electricidad (China Electricity Council, CEC) prevé que, para finales de este curso (2024), habrá operativos en territorio nacional chino 780 GW de potencia solar y 530 de potencia eólica, es decir, más de los 1.200 gigas Objetivo 2030.

En fin, que tanto GlobalData como el CEC tienen claro que la gran nación de Oriente superará su Objetivo 2030 mucho antes de esa fecha. El China Electricity Council dice que en 2024, como apuntamos ahí arriba; GlobalData dice que en el 25: China tendrá en unos meses - sostienen los autores del informe- hasta 1.104 gigavatios de potencia solar fotovoltaica operativa, 560,8 gigas de eólica terrestre y 54,7 GW de eólica marina (habrá más potencia eólica marina instalada frente a las costas de China que en todo el resto del mundo).

Los analistas de esta empresa estiman además que China va a mantener el statu quo de nación líder en esta materia al menos hasta el año 2035. Los incentivos a la financiación y las políticas de apoyo se encuentran -según GlobalData- entre las claves que están haciendo posible la consecución adelantada de sus objetivos.

Sudeshna Sarmah, analista del área de Electricidad en GlobalData: a pesar de los avances

considerables en el desarrollo de potencia renovable, China continúa dependiendo de manera importante de la generación térmica. La gran confianza que tiene la nación en la generación eléctrica con carbón presenta dos retos sustantivos. En primer lugar, la polución derivada de la generación de electricidad con carbón ha convertido las ciudades chinas en algunas de las más contaminadas del mundo. Y, en segundo lugar, la producción doméstica de carbón está declinando, incluso aunque su demanda para generación de electricidad crece. Una caída significativa en el suministro de carbón puede emerger en China si el país no puede mantener las importaciones desde Indonesia, lo que potencialmente comprometería la seguridad energética"



Según el informe que acaba de publicar GlobalData, habida cuenta de todo ello, el Gobierno chino se está concentrando en la generación de energías renovables. Pero la Administración nacional se está encontrando con un reto adicional: la insuficiencia de la red china, problema que está propiciando que numerosos proyectos renovables estén viéndose demorados debido a las lagunas en materia de capacidad de evacuación. ¿Solución? El desarrollo de una red de transporte y distribución adecuada e inteligente que sea capaz de encajar los volúmenes formidables de generación renovable (ergo variable) que vienen y que sea capaz además de dar un servicio de suministro de electricidad fiable y seguro a la ciudadanía, todo lo cual - apuntan desde GlobalData- va a requerir de "significativas inversiones".

Porque si China ya está acelerada (va a alcanzar sus objetivos 2030 en cuestión de meses), más va a estarlo en el futuro, según los autores de este informe. "En 2023, la potencia solar fotovoltaica constituyó el 20,9% del total de la potencia instalada en el sistema eléctrico de China, mientras que la eólica terrestre alcanzó el 14% y la eólica marina, el 1,3%. Pues bien, en 2030 -estima Sudeshna Sarmah-, se prevé que la fotovoltaica representará el 41,8% del total del parque de generación nacional chino; la eólica terrestre, el 16,8%; y la eólica marina, el 2,1%".

Sarmah advierte sobre la posibilidad de que China se encuentre en una situación de sobrecapacidad de generación, que habría superado la demanda, y sobre la posibilidad de la infrautilización de las plantas de generación. "Es imperativo -concluye la analista- que el Gobierno dé prioridad al desarrollo de las infraestructuras de red y al despliegue de los sistemas de almacenamiento de energía, con el objetivo de reducir gradualmente su dependencia de la generación térmica".

Envenenar la convivencia



OBSERVANDO AL MUNDO
MARIAN PEÑA

Continúo indignada tras la rueda de prensa protagonizada por el concejal de Seguridad Ciudadana y el vicecalde del Ayuntamiento de Burgos, ambos de Vox, anunciando su intención de poner en marcha un dispositivo para perseguir inmigrantes 'ilegales' que viven en la ciudad. Tanta fue la impresión que tuve que fijarme atentamente en la fecha de la noticia para descartar que se trataba de un diario atrasado de décadas pasadas. No estaba del todo desencaminada, en la fecha iba la clave, porque unos días después se celebraban las elecciones al Parlamento Europeo y, otra vez, la ultraderecha trataba de confundir a la población desinformada, mintiendo y dejando ver el racismo y la xenofobia de la que hacen gala sin ningún pudor en su intento por criminalizar, en este caso, a los extranjeros en situación irregular.

Sería grave, como para cuestionar también por ello que merezcan ocupar ese puesto, que dos concejales del Ayuntamiento desconozcan a estas alturas el funcionamiento del padrón municipal que, por ley, debe recoger los datos de todos los habitantes independientemente de su situación. O que no sepan que, en ningún caso, pueden dar instrucciones a los servicios sociales o a la Policía Local para que se dedique a pedir documentación o presentarse en la casa de cualquiera porque en materia de extranjería la competencia es del Ministerio del Interior. Y lo que es aún peor, que les parezca buena idea poner en marcha un buzón de denuncias anónimas para que los ciudadanos reporten casos sospechosos. No se me ocurre mejor manera de envenenar la convivencia. Pero claro, para algunos todo vale para conseguir votos, incluso mentir para hacer ver peligros imaginarios de los que solo ellos nos saben defender. Es el caso del hipotético aumento de los casos de delincuencia protagonizados por inmigrantes en esta situación a la que siempre alude el señor García Gallardo o el de las presuntas ayudas periódicas que cobran, que mencionaban los ediles burgaleses, por supuesto, sin el aval de datos ni pruebas.

Los concejales dicen que contaban con vía libre por parte de sus socios del PP. Podría ser una mentira más; el caso es que tampoco tranquiliza que la alcaldesa no saliera en el minuto uno a rechazar de forma tajante semejantes despropósitos.



Disfrutar entre molinos

El chaval de la fotografía se lo está pasando pipa. Forma parte del grupo de escolares burgaleses que hace unos días se acercó a conocer un parque eólico, en Quintanilla Sobre Sierra. Una jornada muy instructiva para descubrir de cerca cómo funciona un aerogenerador. Pero como en cualquier clase que se precie, también hay tiempo para el recreo y los estudiantes lo disfrutaron además de una forma original. Nada de patio y vallas. Un arnés y a disfrutar de las alturas como si fueran pájaros.

MUDANZAS MEDIAVILLA 606 300 818 - 947 482 860

CONECTA | CARTAS DE LOS LECTORES



Los lectores pueden publicar sus opiniones en Diario de Burgos trayendo en mano o enviando por correo postal (Avda. de Castilla y León, 62-64, 09007, Burgos) un disco con el texto en documento Word, acompañado de la dirección, teléfono y fotografía del DNI del remitente. También se reciben cartas por correo electrónico (lectores@diariodeburgos.es). Los textos no excederán las 15 líneas y el periódico se reserva el derecho de insertarlos, así como de resumirlos, sobre todo si exceden dicha extensión. Diario de Burgos no se hace responsable del contenido de las cartas de los lectores. Salvo excepciones que valorará la Dirección, todas se publicarán con la identidad del autor. Las fotografías de La Imagen de los Lectores deben enviarse también a lectores@diariodeburgos.es

Esfuerzo y resultados

Si recuerdas algo bueno que pudiste y no hiciste, o algo malo que sí hiciste, la conciencia te alerta y sientes un escalofrío del remordimiento. Conocí muy pronto algo especial y único que sí se cumplió no se olvida: la cultura del esfuerzo, de ello me nutré y lo he conservado. Es la segunda vez que escribo esta anécdota: ya en la primera infancia me quedaba embobado, buscando una explicación lógica y pasaba el tiempo feliz mirando cómo los peces nadaban en el río contracorriente. Hoy se que ese esfuerzo facilitaba a los peces su alimentación. Los recuerdos del pasado crecen, el futuro y mi salud menguan. Somos corazones heridos, debilitados por la edad, el destino y la soledad. En nuestros sueños existe una mano oculta desconocida que nos guía y conduce a la infancia, plena de felicidad. No deseo dejar de lado una de mis frases más emotivas: la ternura del abuelo y la sonrisa del nieto son el mejor guiso y excelente mariage donde se cuece la felicidad.

Desde jóvenes nuestras deci-

siones hay que asumirlas y para que lleguen a buen puerto, como primera premisa: deliberar, pensar, y después, activar los actos. Segunda condición: desechar las decisiones que están por encima de nuestra capacidad intelectual o económica. La entrada de nosotros a este mundo es jubilosa, la salida es otro cantar lleno de incógnitas: si nos preguntamos esto y aquello y no tenemos respuesta, no entrar en discusiones teológicas, es mejor creer que entender. He necesitado cumplir 91 años para que mi última reflexión haya sido filosófica: me pregunto ¿ha merecido la pena pasar la vida intentando, nadar, nadar más y mejor? o ¿con flotar hubiese sido suficiente?

Mi profesión de médico la dediqué a propios y ajenos, se llama altruismo. La experiencia adquirida me hace saber que con esfuerzo total el resultado está asegurado y es el esperado. A mi edad recibir calor humano es la mejor medicación, y la cultura del esfuerzo es más virtual que real.

Al recordar ciertas virtudes sé que no se olvidan ni desaparecen. La amistad comienza y se disfruta desde la primera infan-

cia, si se cultiva perdura en el tiempo. Este cuarteto es un canto a la amistad, recuerda y confirma mi paso por las escuelas de Salas de los Infantes: *Eran jóvenes aquellos que mejor conocía y anhelaba fueron después amigos a quienes más quería y estimaba. Ante el hecho de hacerse viejos de mí se han alejado muchos han muerto, otros no pueden llegar a mi lado.*

Terminado y releído he sentido como si todo el escrito fuese una reflexión filosófica. No soy quien para juzgar mis sentimientos, quizás sean solo sueños de la vejez.

Rodrigo García Zuazo / Burgos

La persona en el centro del desarrollo

En las últimas décadas, hemos visto cómo se puede, por ejemplo, lograr importantes avances en la lucha contra el hambre. En su momento fue una buena noticia que la comunidad internacional se pusiera de acuerdo en promover un desarrollo integral basado en la centralidad de la persona como responsable de ese

desarrollo, y en el valor de la vida. Tampoco es un menoscabo de la soberanía nacional que haya una agenda global.

En lo que no deben convertirse estos objetivos es en un pretexto para promover experimentos ideológicos o para imponer a los países políticas que no respetan sus culturas y tradiciones. Además de movilizar recursos y diseñar herramientas eficaces, se debería buscar un nuevo modelo de desarrollo que tenga a la persona humana, con toda su dignidad, en el centro.

J. Domingo / Burgos

No aprendemos

Han pasado unos cuantos días desde que se celebró la jira del Curnillo en la Quinta, pero todavía se puede ver basura en la zona. En esta misma página se ha publicado alguna fotografía denunciándolo. Se pide una consultar para que los burgaleses decidamos dónde celebrar El Parral. No sería mejor otra en la que se nos preguntara qué queremos hacer con los desaprensivos que todo lo ensucian.

Pablo Ortiz / Burgos



Botana (d.), ayer, en la primera jornada de la conferencia Green Energy Ports, ante la presencia de Alfonso Villares y Álvaro Rodríguez Dapena. // Alba Villar

Puertos corona en Vigo a Galicia como un pilar de la eólica marina

Botana defiende el liderazgo olímpico en la transición energética:
"Somos punteros, no tenemos que envidiar a ningún otro país"

REDACCIÓN

El presidente de Puertos del Estado, Álvaro Rodríguez Dapena, ha destacado en Vigo el potencial de Galicia en la eólica marina y ha explicado que los puertos trabajan para servir de base logística para la implantación de los parques de esa energía renovable. Ese es uno de los retos que tienen por delante y que abordan desde este martes en la quinta edición de la *Green Energy Ports Conference*, organizada por la autoridad portuaria olímpica. "Ser lo menos dependiente posible de los combustibles fósiles y trabajar sobre la generación de energías renovables" figura entre

los objetivos de los puertos, materia en la que España, en palabras de Álvaro Rodríguez, ha ido "un poco a la zaga", si bien ya ultima lanzar sus propios parques marinos en sus aguas jurisdiccionales con el real decreto que regulará la producción de energía eléctrica en instalaciones ubicadas en el mar y que servirá de herramienta para celebrar las subastas de eólica marina.

"Faltan los procedimientos asociados a los concursos. En cuanto salga eso, desde los puertos estamos preparando espacios y incluso líneas de atraque con fondos europeos", ha precisado el dirigente de Puertos del Estado. Esas infraestructuras pretenden servir como

"base para la logística de la eólica marina" y, con ese propósito, están buscando instalaciones desde las que poder "transferir" las estructuras al mar. Así, el presidente de Puertos del Estado ha recordado que el "ensamblaje" de las piezas que conforman los parques "muchas veces tiene que hacerse en el muelle" antes de ser trasladadas, semisumergidas, en buques. El naval vigués siempre ha defendido sus capacidades para prestar todo tipo de servicios vinculados a esta actividad.

Desafíos de futuro

La electrificación es, además, otro de los retos de los puertos

puesto que en 2030 tendrán que suministrar energía desde tierra a los buques como cruceros y portacontenedores que lo soliciten cuando estén atracados, lo que supone "un esfuerzo enorme". "Hemos hecho una primera estimación que hemos lanzado a Red Eléctrica para la que lo incorpore a su plan, que es duplicar el consumo actual de energía de los puertos o quintuplicar la potencia instalada. Tenemos que trabajar en el marco regulatorio, compatibilizar nuestra ley de Puertos y Marina Mercante con la del sector eléctrico", ha precisado.

Álvaro Rodríguez ha abogado por ser también "proactivos en la defensa de la biodiversidad" de los entornos marinos por la regeneración de los frentes marítimos susceptibles de ser abiertos a la ciudadanía y de la necesidad de ser "muy eficientes" con los recursos propios.

Por su parte, el presidente de la Autoridad Portuaria de Vigo, Carlos Botana, ha señalado que el de Vigo es "un puerto sostenible, que piensa en las personas, y muy eficiente" y ha destacado el "cambio brutal" que han experimentado los puertos españoles en estos diez años de la conferencia Green Energy Ports: "Hemos pasado de ostentar un puesto normal a ser punteros en sostenibilidad e innovación; no tenemos que envidiar a ningún otro país".

El conselleiro do Mar, Alfonso Villares, ha apuntado que Galicia es la primera potencia europea pesquera y al mismo tiempo ha defendido la conservación del medio, la sostenibilidad y la innovación. "Frente a los que quieren hacer ruido e incluso desprestigiar al sector, nuestro objetivo es defenderlo", ha dicho el titular de Mar, quien ha incidido en que en los próximos meses el Ejecutivo autonómico dará a conocer su estrategia de economía azul. Villares ha insistido en que "a pesar de que haya voces que pongan en entredicho distintos proyectos", Galicia apoyará los que impliquen "un desarrollo sostenible y sensato para no dejar de ser una región puntera".



El condenado. // FdV

Condenado por fraude fiscal con gases fluorados el empresario vigués acusado de estafas

R.V.

Rubén M. O., el empresario vigués con un sinfín de causas abiertas por presuntas estafas a través de su red de sociedades de venta online, acaba de ser condenado por el Juzgado de lo Penal número 1 de Vigo por delito contra la Hacienda Pública por un fraude fiscal de más de 500.000 euros en el impuesto de gases fluorados de efecto invernadero. Los hechos los cometió a través de una de sus empresas, Coyma Industrial de Hostelería S.L., que tenía por objeto social el comercio al por mayor de maquinaria industrial y de hostelería, que tuvo su domicilio social en la avenida de Castrelos, en Vigo, y que a día de hoy no existe, ya que fue liquidada y disuelta. Los hechos fueron en los ejercicios fiscales de 2016 y 2017.

El empresario defendió su inocencia, por lo que previsiblemente su defensa presentará recurso de apelación contra la condena. Junto a este juicio, la semana pasada también se sentó en el banquillo de la Audiencia en dos juicios en los que estaba acusado de estafas.



As Travesas, todo el comercio en la puerta de casa

■ La Asociación de Comerciantes de As Travesas (Aetravi) presentó este martes la campaña *Eu merca nas Travesas*, que se celebrará entre el 20 de junio al 14 de julio con el objetivo de fidelizar y recompensar a la clientela. En la presentación participaron el director xeral de Comercio e Consumo, Gabriel Alén, la delegada territorial de la Xunta, Ana Ortiz, y la concejala Ana Laura Iglesias.

VIGO

El Puerto regenera todos sus fondos marinos tras extraer 300 toneladas

La Autoridad Portuaria exhibe su carácter de “terminal limpia y sostenible” en la conferencia Green Energy

JTA. VIGO
redaccionad@atlantico.net

■■ Hace apenas unos años, no era raro encontrar restos de todo tipo en los muelles vigueses, basura que acababa en el mar que iba desde ruedas hasta incluso partes de vehículos. Pero esto es historia. La Autoridad Portuaria (APV) está a punto de cumplir el compromiso adquirido con la regeneración completa de los fondos marinos de la terminal marítima dentro de su programa “azul”. Según las estimaciones realizadas por el presidente de la APV, Carlos Botana, en la apertura de la quinta conferencia Green Energy Ports, se retirarán alrededor de 300 toneladas de basuras marinas hasta final de año para completar el proceso que supondrá un antes y un después en el Puerto, concluyendo una tarea iniciada hace unos años que se ha ido extendiendo a las distintas zonas de muelles, desde Guixar hasta Bouzas. “A partir de ese momento, todas las dársenas estarán limpias, sin basura”, indicó Botana ante el auditorio, conformado entre otros

LA AUTORIDAD PORTUARIA REUNIÓ A PUERTOS E INSTITUCIONES EN TORNO A LA CONFERENCIA GREEN ENERGY PORTS

por representantes de otras autoridades portuarias españolas, así como el conselleiro de Mar, Alfonso Villares, y el presidente de Puertos del Estado, Álvaro Rodríguez Dapena. El responsable de la Autoridad Portuaria viguesa señaló dicha actuación como una parte visible de su apuesta por la sensibilización ecológica que se extiende a otros aspectos. Así, recordó que los puertos españoles son puentes en Europa en sostenibilidad e innovación, al tiempo que incidió en que “la sostenibilidad no está reñida con ser un puerto eficiente”. También se refirió a la importancia de la sensibilización, ya que “los puertos pueden ser grandes embajadores en la defensa del medioambiente y la sostenibilidad entre los más jóvenes”. En esa misma línea, destacó que el Puerto de Vigo ha reducido un 26% su consumo de



EN EL RENOVADO EDIFICIO DEL TINGLADO



Entre el público, presidentes de otros puertos, como en primer plano José Benito Suárez, de Marín.

energía, un 70% la huella de carbono de la propia Autoridad Portuaria y un 42% la de todo el Puerto, además de apostar por la implementación de renovables para autoconsumo. Igualmente, apostó por realizar acciones de mejora de la biodiversidad.

La Green Energy Ports Conference, que hoy continúa, está organizada por la propia Autoridad Portuaria con el apoyo de Puertos del Estado, la Xunta, la Organización Europea de Puertos Marítimos, la Asociación Internacional de Puertos y la Red Mundial de Ciudades Portuarias (AIVP). ■



El conselleiro de Mar señala la posición del puerto vigués

■■ El conselleiro de Mar, Alfonso Villares, destacó que “frente a los que quieren hacer ruido e incluso desprestigar al sector, estamos los que trabajamos en su defensa apoyando medidas para una mayor eficiencia energética, sostenibilidad y competitividad” y señaló la posición de Vigo como puerto pesquero, el más importante de Europa, base de la exportación a todo el mundo de productos del mar, superando España en este campo a países como Japón. En este sentido, apuntó que “los datos y los hechos dan y quitan razones”, por lo que anunció que, desde la Consejería de Mar, darán a conocer en los próximos meses su Agenda de la Economía Azul, en la que Portos de Galicia tiene “un papel fundamental”.

La 5ª edición de Green Energy gira en torno a la descarbonización de la flota marítima, los nuevos combustibles y el papel de los puertos en esta transición hacia energías más limpias; las infraestructuras verdes, con muelles integrados en los ecosistemas y en las ciudades; el marco estratégico de Puertos del Estado, con la innovación y la sostenibilidad de los puertos y la economía circular, con el máximo aprovechamiento de materiales y residuos. ■

Puertos del Estado apuesta por impulsar la eólica marina

El presidente de Puertos del Estado, Rodríguez Dapena, hizo hincapié en “la oportunidad que otorga este tipo de jornadas impulsadas con gran acierto desde el Puerto de Vigo para establecer un espacio de entendimiento del que se desprendan compromisos mutuos que contribuyan tanto a la sostenibilidad del desarrollo

y funcionamiento del puerto a escala micro como a la contribución de los puertos al impulso de una transición energética ambiciosa y a la vez pragmática y viable”. Dapena destacó el modelo sostenible puesto en marcha en el Puerto de Vigo y el Marco Estratégico del sistema portuario que pone en pie de igualdad tres dimensiones: la económica, la ambiental y la social, con tres

ejes básicos entrelazados. Anunció que habrá un esfuerzo muy importante por abandonar la dependencia de los combustibles fósiles y a favor de la eólica marina, con grandes planes en la costa española de cara a la independencia energética o al menos acercarse. Entre Cíes y A Guarda hay un proyecto para una gran instalación, todavía en fase embrionaria. ■

El sector eólico advierte del riesgo de establecer como referencia el precio 'récord' de la subasta de eólica marina flotante en Francia

Sandra Acosta • [original](#)

El mes pasado, Francia anunció los resultados de su subasta de 250 megavatios (MW) de energía eólica marina flotante en el sur de Bretaña (AO5), **logrando adjudicar la oferta ganadora a 86 euros megavatio hora (€/MWh)**, un precio récord para este sector emergente. Sin embargo, los expertos advierten que los gobiernos no deben tomar este precio como un nuevo estándar para el desarrollo de esta tecnología en Europa.

El 15 de mayo, Francia reveló los resultados de la primera subasta a gran escala de energía eólica marina flotante en Europa. La competencia fue intensa, con **10 consorcios preclasificados y 6 ofertas presentadas**. La oferta ganadora, adjudicada a 86 €/MWh, fue considerablemente más baja que el precio máximo de 140 €/MWh.

A pesar de este éxito, **la energía eólica flotante sigue siendo una industria en sus primeras etapas**, con riesgos técnicos y comerciales significativos. Hasta la fecha, **Europa cuenta con solo 208 MW de energía eólica flotante en operación**, distribuidos en cuatro parques eólicos pequeños.

Caso especial de Francia

Los precios de la energía eólica flotante varían considerablemente en Europa, no solo entre países, sino también entre diferentes sitios. La reciente subasta francesa presentó **características únicas** que contribuyeron a su bajo precio.

En primer lugar, **los desarrolladores no tuvieron que asumir los costos de conexión a la red**, que incluyen los cables de exportación y la subestación marina. Estos costos serán cubiertos por el operador del sistema de transmisión francés, RTE. Además, las **condiciones del sitio** eran óptimas, con fuertes vientos y profundidades de agua favorables. Finalmente, el **Contrato por Diferencia (CfD)** ofrecido considera los precios fluctuantes de las materias primas. Por lo tanto, el precio final una vez construido el parque eólico será superior a 86 €/MWh.

"Felicitamos a los ganadores. Pero los gobiernos de toda Europa no deben confundirse: esta subasta fue única. El precio de 86 €/MWh no es el nuevo punto de referencia para la energía eólica flotante en Europa", advierte Giles Dickson, portavoz del sector.

Enfoque para futuras subastas

En la subasta de Bretaña Sur, el **criterio de precio representó el 75% de la evaluación total de las ofertas**, con un 5% basado en la solidez de los acuerdos contractuales y financieros, y el 25% restante en criterios relacionados con el desarrollo social y territorial, y la sostenibilidad ambiental. "Si bien es positivo que Francia utilice criterios de pre-calificación y de adjudicación no basados en el precio, estos **no fueron óptimos en esta subasta específica**" explican desde WindEurope.

La Comisión de Regulación de la Energía de Francia ha sugerido que los criterios de solidez del 5% deben reforzarse en futuras subastas. WindEurope coincide y urge a los gobiernos a hacer de esta "capacidad de entrega" un **criterio de pre-calificación vinculante**, según el Net Zero Industry Act de la UE. Las ofertas que no cumplan con este criterio deberían ser excluidas de la subasta.

Además, la subasta de Bretaña Sur incentivó a los postores a planear proyectos con la menor cantidad posible de turbinas, lo que los llevó a considerar **turbinas de 20 MW o más**, "una tecnología que actualmente no existe en el mercado" afirman desde la patronal eólica europea. Esto **aumenta el riesgo del proyecto y la posibilidad de depender de turbinas no europeas**, comprometiendo la seguridad energética de Europa y los objetivos del Acuerdo del Sector

Offshore de Francia.

Los criterios de adjudicación tampoco lograron diferenciar adecuadamente las ofertas. Todos los postores **obtuvieron la puntuación máxima en los criterios de desarrollo social y territorial**, aumentando así el peso del criterio de precio en la evaluación final.

Próximos pasos

"Es crucial implementar estos cambios lo antes posible" aseveran desde WindEurope. **Francia tiene programadas dos subastas adicionales de energía eólica flotante de 250 MW cada una** (Med I+II), **así como tres subastas más de energía eólica marina este año**. Dos de ellas serán subastas de base fija de 1 GW y 1.5 GW (AO7, AO8), y la tercera será una subasta de energía eólica flotante de 2.5 GW (AO9). Además, se podría preparar otra subasta de hasta 8-10 GW (AO10) para finales de este año.

La subasta de Bretaña Sur marca un precedente importante y abre la puerta a grandes volúmenes de energía eólica marina flotante. **Europa podría alcanzar los 3 GW de capacidad de energía eólica flotante para 2030**, siempre y cuando se completen las subastas pertinentes para finales de 2025.



Una de las líneas de电解sis de la antigua fábrica de Alcoa que deben ser desmanteladas. | Mara Villamuza

Avilés albergará la cumbre de los parques tecnológicos de la península Ibérica

Investigadores de España y Portugal analizarán ideas disruptivas para la industria sostenible

Marián Martínez

Avilés, pulmón industrial de Asturias y polo de desarrollo de la investigación, el desarrollo y la innovación para la industria del futuro, será la sede, los días 2 y 3 julio, del XVII Encuentro Ibérico de parques tecnológicos, en los que 22 centros de España y Portugal analizarán iniciativas y proyectos disruptivos para la industria sostenible del futuro. Además, se aprovechará esta ocasión para celebrar en la ciudad la asamblea nacional de la Asociación de Parques Científicos y Tecnológicos de España (APTE)

El Parque Científico Tecnológico «Isla de la Innovación» acogerá como anfitrión en el estreno de Avilés como sede de una cumbre de científicos, tecnólogos e investigadores de ámbito internacional con las características del que se va a desarrollar en julio, y que lleva por título «Industria verde: innovación y sostenibilidad».

Un total de 22 parques científicos tecnológicos españoles y portugueses se darán cita para compartir conocimientos y analizar el impacto de la transición energética y la descarbonización en la industria. Así, tendrán protagonismo el desarrollo y negocio del hidrógeno verde, de la energía fotovoltaica, el futuro de los parques eólicos «offshore», la movilidad limpia, la inteligencia artificial y la digitalización en la industria del futuro, y el papel que juegan y deben jugar la I+D+i y los ecosistemas innovadores en el impulso de las energías verdes y la sostenibilidad.

Más allá de las conferencias y las mesas redondas, en las que también participarán representantes de distintas empresas, el Ayuntamiento ha programado una serie de visitas por el casco histórico de la ciudad y por el Puerto de Avilés.

«La imagen la ciudad se reforza con esta cumbre, porque las redes de comunicación de todos los parques darán cuenta de ello y podremos mostrar de manera concreta los centros de investigación, las infraestructuras, la formación de nuestros profesionales y una ciudad acoyedora y con calidad de vida como parte del motor de innovación por el que apostamos», señaló Manuel Campa, concejal de Desarrollo Urbano y Económico.

Windar ya tiene luz verde del Principado para desmontar la maquinaria de Alcoa

La compañía líder en fabricación de estructuras eólicas ultima el proyecto para solicitar las licencias en Avilés y Gozón y ejecutar demoliciones

Marián Martínez

Windar Renovables se pone en marcha en sus instalaciones de la antigua Alcoa. La multinacional de origen avilesino ya tiene el visto bueno de la Consejería de Transición Ecológica, Industria y Desarrollo Económico que le permitirá iniciar el procedimiento de solicitud de las correspondientes licencias en los ayuntamientos de Avilés y Gozón para desmontar la maquinaria que aún ocupa el interior de las instalaciones fabriles.

El siguiente paso será el inicio de las demoliciones para adaptar las naves a la fabricación de las grandes estructuras y subestructuras destinadas a parques eólicos marinos (offshore). El objetivo de la compañía es empezar a producir en Avilés en 2026, generando hasta 500 empleos directos y más de 200 indirectos.

El procedimiento que ahora finaliza era clave para que Windar pueda abordar su gran proyecto. Se trata del cese definitivo de actividad de Alu Ibérica y la transmisión de la titularidad de las instalaciones a la multinacional líder en fabricación de estructuras y subestructuras para parques eólicos en terrenos y mareas.

Las torres gigantes y los monopiles XXL para turbinas de última generación (las mayores del mercado) que Windar fabricará en la planta avilesina serán colosos de acero con una altura igual a la torre de la Uniu-

Apuntes

1 La adquisición. La compra se cerró en marzo, cuando se formalizaron las escrituras tras ser Windar el adjudicatario de las instalaciones en el proceso concursal y obtener la concesión del Puerto.

2 La inversión. El proyecto de la compañía supone una inversión de entre 120 y 130 millones de euros, para situar Avilés y Asturias a la vanguardia del desafío tecnológico mundial en la energía eólica marina.

3 El empleo. La previsión es que cuando el complejo industrial esté a pleno rendimiento se hayan creado 500 nuevos empleos, y se calcula que se lleguen a superar los 200 en auxiliares.

versidad Laboral de Gijón y 50 metros más que la catedral de Oviedo. Eso implica que la remodelación del interior de las naves será completa, desde el suelo hasta el techo para acoger esas piezas.

Según el proyecto de la compañía, se habilitarán líneas de producción de monopiles de dimensiones gigantescas, de entre 10 y 12 metros

de diámetro cada una, una longitud de hasta 130 metros y un peso máximo aproximado de 3.000 toneladas. La capacidad máxima de producción sería de 60 monopiles al año.

En el caso de las torres eólicas, el diámetro sería de 10 metros, con una longitud de hasta 50 metros por sección (cada tramo) y un peso de 450 toneladas cada una.

El proyecto de Windar supone la demolición de algunas naves y construcciones auxiliares y la adecuación de otras para dar cabida no solo a la fabricación de las torres y los monopiles para turbinas de nueva generación destinados a parques eólicos marinos (offshore), sino también a empresas auxiliares cuyas labores se tengan que desarrollar en el complejo fabril. Y es que en las nuevas instalaciones se desarrollarán actividades de prestación de servicios y trabajos de entrega y recepción, depósito, traslado de mercancías, almacenaje, fabricación, montaje industrial de componentes y elementos para los equipos offshore y su posterior expedición desde los muelles del Puerto de Avilés.

Así, y según el proyecto de la multinacional, se adecuarán naves para el almacenaje de material y la fabricación de estructuras secundarias, con un espacio anexo fuera de ellas para mantenimiento.

La denominada nave 3 se corresponde con la zona de cabinas y pin-

tado de estructuras mientras que las naves de las series 2 y 3 de la antigua电解sis de la aluminera se destinarán a la producción de torres para la eólica marina flotante y los monopiles XXL, cuya salida de la fábrica será la más directa hacia los muelles de embarque para su expedición.

El edificio de las antiguas oficinas de la empresa aluminera también será objeto de una profunda remodelación interior. El inmueble, con una superficie total de unos 4.000 metros cuadrados, acogerá el conjunto de los servicios de gerencia y administración de la multinacional. También hay una reserva específica de espacio para albergar el centro de I+D, Windar Technology and Innovation (WTECH), con vistas a su potencial crecimiento, ya que está llamado a ser el faro de la compañía para abordar el desarrollo tecnológico y convertirlo, además, en un elemento tractor de la investigación, el desarrollo y la innovación en el ecosistema avilesino, en el que ya está plenamente integrado.

Windar Renovables, que preside Orlando Alonso, tiene previsto invertir en las antiguas naves de Alcoa entre 120 y 130 millones de euros —espera captar aproximadamente un 20% en ayudas públicas—. Ahora el objetivo de la compañía es acelerar en la medida de lo posible las licencias que necesita para desmontar la maquinaria antigua y comenzar las obras en sus instalaciones.


[Suscríbase a nuestros boletines](#)

energética

CEGASA

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

Buscar en la sección actual: noticias

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

[Todas las revistas](#)


Finalizada la fabricación del primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia Three


[Redacción](#)

La fábrica de monopiles del astillero de **Navantia Seanergies** en Fene, construida por **Navantia** y **Windar Renovables** y dotada de importantes medios de producción específicos, ha completado el **primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia Three (Escocia)**, que está siendo desarrollado por **Scottish Power (Iberdrola)**.

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

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

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

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

[¡Ayúdanos a compartir!](#)

NET ZERO TECH

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


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

Próximos eventos

The smarter E Europe 2024
19/06/2024



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

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

Especial Net Zero Tech 2024

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



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

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

Especial Intersolar Europe

Chint presenta soluciones energéticas solares de vanguardia


[-- Volver al índice](#)

Noticias sobre eólica | 19 de junio de 2024

Y ADEMÁS



[Iberdrola obtiene la autorización ambiental final para construir el mayor parque eólico de Portugal](#)



[El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento y entrega de los Premios EOLO 2024](#)



[Repsol firma un acuerdo de venta de energía renovable a largo plazo con Microsoft](#)



[Norvento Enerxía comienza el traslado de sus aerogeneradores nED100 hacia la isla portuguesa de Corvo](#)



[AIMEN participa en el desarrollo de una nueva generación de palas de turbinas eólicas y maremotrices](#)



[El consorcio WILLOW busca revolucionar el control de los parques eólicos marinos](#)



[Invenergy presenta su primera propuesta para un proyecto eólico marino flotante de 552 MW en A Coruña](#)



[Statkraft cierra la adquisición de Enerfín y se sitúa en el Top 10 eólico español](#)



[Elicio y BayWa r.e. ganan la primera licitación para un parque eólico flotante comercial](#)



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

EMPRESAS PREMIUM



Fabricación de sistemas de almacenamiento de energía eléctrica (a media y gran escala) flujo



La compañía expondrá soluciones solares con características únicas adecuadas a los sectores público, comercial e industrial y residencial completadas por otras destinadas al almacenamiento energético y a la carga de VE

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Intersolar Europe >](#)



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

[¡Certifica tu sostenibilidad ya!](#)

NET ZERO TECH

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



Barcelona

4-5 junio 2025

G R U P O
CARTÉS

Expertos en soluciones globales desde la filtración

ERFINANCE

Financiación de proyectos renovables

11 Julio 2024

WEBINAR GRATUITO



[«-- Volver al índice](#)

[HR] HydraRedox®

redox de vanadio y electrolito de vanadio. Tecnología propia patentada. Servicios integrales de ingeniería, construcción y puesta en marcha de instalaciones.

Navantia SEANERGIES

La división de energías verdes de Navantia es un proveedor global que desarrolla elementos para eólica marina, incluyendo subestaciones y cimentaciones tipo jackets, monopiles y flotantes entre otros.

AleaSoft ENERGY FORECASTING

Servicio de previsiones en el sector de la energía: precios de mercados, producción eólica, solar y demanda eléctrica para los mercados europeos con diferentes horizontes.



Empresa española referente en construcción, mantenimiento y desmantelamiento de instalaciones renovables, tanto eólicas como fotovoltaicas.

ENERTIS Appplus[®]

Firma global especializada en la prestación de servicios de consultoría, ingeniería y servicios para asegurar la calidad en proyectos de energías renovables.



MEDICIÓN PRECISA DEL CONSUMO ELÉCTRICO

NUEVO SMART CURRENT SENSOR ESS 076

WWW.STEGO-GROUP.COM



Últimas entrevistas

Débora Prada
responsable del Área Comercio de RIC Energy



[más detalles ▶](#)

[Todas las entrevistas ▶](#)

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

[Aceptar](#)

[Más información](#)

Expansión FISCAL

Oxígeno
a la industria
en el impuesto
eléctrico

Inversor

- Nvidia, la empresa más valiosa del mundo **P19**
- La Bolsa española, favorita de los grandes fondos **P20**

Economía Sostenible

- Así influirá el triunfo europeo de Le Pen y Meloni en la política medioambiental europea

Criteria mejora su rating con el nuevo plan estratégico **P4**

Grifols vende el 20% de Shanghai Raas por 1.600 millones **P2y9**



POL CODINA
Dtor. genral. de PepsiCo
en el suroeste de Europa

"PepsiCo quiere convertirse en grupo de alimentación" **P6**

Las constructoras pujan por la Ciudad de la Salud por 1.000 millones **P2y10**

España, el país de la OTAN con menor gasto en Defensa **P30/EDITORIAL**

Las empresas francesas se acercan a Le Pen por la alianza de izquierdas **P32-33**

La Justicia acepta pagar el despido por encima del límite legal

P28

Iberia cederá más de la mitad de los vuelos de Air Europa

Amplía al 52% sus cesiones a Bruselas para acelerar la absorción de la filial de Globalia

IAG, propietaria de Iberia, ha lanzado un órdago para culminar la compra de Air Europa, una operación que se ini-

có hace 5 años. Ahora está dispuesta a ceder un 52% de los vuelos de la filial de Globalia. **P3/LALLAVE**

■ Traspasaría rutas de corto radio a Volotea y Binter, y las de largo radio a Avianca, Iberojet y World2Fly

■ El objetivo es hacer de Barajas un 'hub' para los vuelos entre Europa y América Latina, y crecer en Asia

Cani Fernández dice que podría obligar a BBVA a desinvertir por la opa

La presidenta de la CNMC, Cani Fernández, dijo ayer que podría obligar a BBVA a realizar desinversiones en la compra de Sabadell. También añadió que el Gobierno puede, a su vez, imponer condiciones extra a las que fije Competencia. **P15-16**

Así será el análisis de la operación que realizará la CNMC



Glass Lewis apoya la opa de BBVA pese a calificarla de "un embrollo"

Los guiños de Carlos Torres a Cataluña para facilitar la oferta

Cani Fernández, ayer en Santander, en los cursos de verano de la Universidad Menéndez Pelayo.

Europastrry promete a los inversores un crecimiento del 10%

■ La empresa de masas congeladas ampliará capital y prevé salir a Bolsa el 11 de julio **P4**



Isabel Díaz Ayuso, ayer.

Ayuso aprueba la deducción del 20% para inversión exterior

■ Se aplicará con efecto retroactivo desde el 1 de enero para inversores que se instalen en la Comunidad **P31**

Vodafone arrebata a Masorange un gran contrato mayorista

■ Alquilará su red a los 350.000 clientes móviles de la operadora PTV Telecom **P5/LA LLAWE**

ECONOMÍA SOSTENIBLE

www.expansion.com/economia-sostenible.html

Así influirá el triunfo de Le Pen y Meloni en la política medioambiental europea

ELECCIONES / El ascenso de la ultraderecha en Europa ha disparado las alarmas sobre si pondrá en peligro el Pacto Verde Europeo. Los principales líderes ultra en Francia, Italia y España han mostrado repetidamente su rechazo a las renovables y a la Agenda 2030.

Beatriz Treceño. Madrid

El auge de los partidos de la ultraderecha en las últimas elecciones al Parlamento Europeo y la caída de los partidos verdes siembra dudas sobre si se puede poner en peligro el Pacto Verde que ha convertido a Europa en referente de la transición climática. La razón es que los principales representantes de la extrema derecha europea han mostrado en múltiples ocasiones su rechazo a algunas de las políticas medioambientales desarrolladas en esta última década, especialmente en lo que tiene que ver con las tecnologías renovables. ¿Cómo influirá la subida de la extrema derecha en la política medioambiental europea? Esto es lo que opinan sus principales líderes sobre el cambio climático:

Marine Le Pen (Francia)

La ultraderechista Marine Le Pen siempre se ha mostrado en contra de la energía eólica. Lleva tiempo hablando de la necesidad de paralizar los proyectos relacionados con este tipo de energía y pretende desmantelarlos progresivamente. Si bien en esta campaña electoral de las europeas el clima y la transición energética no han centrado el debate entre Marine Le Pen y su principal rival, el presidente francés, Emmanuel Macron, sí se enfocaron en estos temas en las presidenciales de hace sólo dos años. Le Pen aseguró entonces que la transición energética para luchar contra el cambio climático debe ser "mucho más lenta". "La ecología punitiva es inútil, crea sufrimientos, agrava situaciones de fragilidad para los que tienen menos recursos, porque los que los tienen no sufren ese tipo de problemas", dijo Le Pen durante un debate en televisión.

Por contra, la líder de Agrupación Nacional defiende el impulso del sector nuclear, la energía hidroeléctrica y la térmica.



Marine Le Pen, líder de Reagrupamiento Nacional; Giorgia Meloni, primera ministra italiana; Santiago Abascal, presidente de Vox; Alice Weidel, líder de Alternativa para Alemania (AfD) y Viktor Orbán, primer ministro húngaro.

mica. Estas tres energías son a su juicio la combinación perfecta para garantizar la independencia energética del país.

Giorgia Meloni (Italia)

La primera ministra de Italia, Giorgia Meloni, decidió hace menos de un mes prohibir la instalación masiva de placas fotovoltaicas en tierras agrícolas. Meloni asegura que la fotovoltaica está amenazando la "seguridad alimentaria" del país. La italiana siempre ha insistido en que ella no niega el cambio climático y que su Gobierno de derechas está comprometido con fuentes de energía más ecológicas.

Pero el Gobierno que preside está trabajando para tener lista en esta legislatura la normativa necesaria para reintroducir la energía nuclear en Italia y quiere hacerlo a través de mini-reactores que podrían llegar a producir el 20% de la energía del país.

Hace menos de un año, en la

Le Pen quiere paralizar los proyectos de energía eólica y potenciar la nuclear

Meloni acaba de prohibir en Italia la instalación masiva de placas solares en tierras agrícolas

Cumbre del Cambio Climático COP28, que se celebró el pasado noviembre en Dubái, aprovechó para decir que "si queremos ser eficaces, debemos perseguir una sostenibilidad ambiental que no comprometa la esfera económica y social: necesitamos una transición ecológica, no ideológica".

Santiago Abascal (España)

El presidente de Vox, Santiago Abascal, sí mostró sus car-

tas en relación a la política climática en las recientes elecciones europeas. De hecho, el segundo punto de su programa era explícito: derogar el Pacto Verde y desmontar la Agenda 2030.

En más de una ocasión la formación ultra ha criticado abiertamente que las políticas medioambientales actuales imponen un "ecologismo radical" que afectan a agricultores, familias y pequeñas empresas.

Vox considera que estas medidas, enmarcadas en el Pacto Verde y la agenda 2030, amenazan con desencadenar despidos masivos y privar a la juventud de su futuro. De hecho, el partido de Abascal se posiciona como "la fuerza capaz de detener y revertir estas normativas". Aseguran que Europa está "perdiendo a pasos agigantados" la competitividad frente a China y Estados Unidos, que no tienen una Agenda 2030.

manera habitual. Alternativa para Alemania apuesta por el carbón como uno de los principales motores energéticos para Alemania, pone en duda la influencia del ser humano en el calentamiento global y aboga por la salida del país del Acuerdo de París.

Viktor Orbán (Hungría)

El primer ministro húngaro, Viktor Orbán, en el poder desde hace 14 años, siempre ha manifestado fuertes críticas a la Unión Europea y ha defendido una visión de Hungría como una nación independiente. Orbán es conocido por culpar de los altos precios de la energía a las políticas medioambientales contra el cambio climático.

Hace sólo unos meses su Gobierno bloqueó la Ley de Restauración de la Naturaleza, que forma parte del paquete de políticas verdes emprendida por la Comisión Europea de Ursula von der Leyen. Hungría, junto con otros siete estados, impidieron que se aprobase la norma que pretende restaurar los hábitats dañados para 2050.

¿Y ahora qué?

Los expertos opinan que aunque la extrema derecha haya ganado terreno eso no significa que vaya a poner patas arriba todo lo conseguido, ni mucho menos implique la cancelación de los objetivos de la Agenda 2030. "La UE ha realizado enormes progresos en los últimos cinco años en la creación de una economía sostenible y competitiva. Debemos seguir avanzando en la agenda verde para garantizar que nuestro continente no se quede atrás. Los inversores, las empresas y los clientes quieren más inversiones en la economía verde", explica Helena Viñes Fiestas, presidenta de la Plataforma de la UE sobre Finanzas Sostenibles.

Alice Weidel (Alemania)

La ultraderecha de Alternativa para Alemania (AfD), encabezada por Alice Weidel, ha dado la sorpresa en ese país y se ha convertido en segunda fuerza a pesar de los escándalos de los últimos meses.

Este partido siempre ha rechazado las políticas medioambientales que promueven el resto de formaciones locales, en especial desde que La Izquierda y Los Verdes comenzaron a formar parte de los gobiernos regionales de



ECONOMÍA SOSTENIBLE

Nace el primer distintivo europeo que impulsa la diversidad e inclusión en empresas

El Club de Excelencia en Sostenibilidad desarrolla y gestiona el distintivo 'Diverse, Inclusive & Equal Company' por el que pretende reconocer a aquellas empresas que demuestran estar comprometidas con los criterios DE&I y los integran en su cultura y estrategia.

LG estrena un hogar piloto autosuficiente neutro y con inteligencia artificial

LG España abre las puertas de su Hanok House, un hogar sostenible, neutro en carbono y con inteligencia artificial, diseñado según el tradicional estilo arquitectónico coreano y conforme a los avances y proyectos que impulsan su movimiento Smart Green España.



Lidl apuesta por camiones eléctricos que evitarán 100 tn de CO2 anuales

A través de su acuerdo con Daimler Truck y Grupo Mazo, la cadena de supermercados ha incorporado a su flota en Canarias dos camiones eléctricos modelo Mercedes-Benz eActros 300 City Tractor, que operan ya y que suministran mercancía a sus tiendas de la isla de Gran Canaria.

El 73% de los españoles estudia comprarse un vehículo híbrido o eléctrico

El elevado coste de la tecnología y la falta de una red extensa de puntos de recarga suponen los principales inconvenientes a la hora de comprar un vehículo eléctrico, según un estudio sobre Tendencias de Mercado de la compañía demoscópica Ipsos y Sofinco (Grupo Credit Agricole).



Los alumnos recibieron la enhorabuena del director académico de ESUE, Rafael Moyano (dcha).

Se gradúa la 1^a edición del Máster en Economía Circular de Expansión

Expansión. Madrid

El pasado viernes se celebró la graduación de la primera edición del Máster en Economía Circular y Desarrollo Sostenible de EXPANSIÓN, cuyos alumnos recibieron la enhorabuena del director académico de la Escuela de Unidad Editorial (ESUE), Rafael Moyano, por ser pioneros en este nuevo título de posgrado online de la escuela.

Laura Múgica –directora general y consejera de Unidad Editorial, y madrina de la promoción 2023-2024 de los másteres que ESUE imparte con la Universidad CEU San Pablo– felicitó a los estudiantes y destacó la importancia de una formación periodística de calidad: "Hay mucha desinformación, noticias falsas con apariencia de verdad e intereses políticos cruzados. Por ello, hay que esforzarse por difundir información de calidad y que el periodismo cumpla con su labor social".

Asimismo, Múgica alabó la elección de los alumnos de for-

La directora general y consejera de Unidad Editorial destaca la importancia de la formación de calidad

La ceremonia tuvo lugar en el campus Montepíncipe de la Universidad CEU San Pablo

marse en colaboración con cabeceras líderes en España como EXPANSIÓN, *El Mundo* y *Marca*: "Os felicito por haber escogido el camino de la comunicación". "En tiempos de incertidumbre, los medios son más importantes que nunca. Así lo demostraron durante la pandemia del Covid-19, cuando las redacciones se lanzaron a buscar las respuestas que la ciudadanía reclamaba", añadió.

Durante la ceremonia, que tuvo lugar en el campus de

Montepíncipe de la Universidad CEU San Pablo, se graduaron también los alumnos de los másteres de Periodismo de *El Mundo*, de Periodismo Especializado en Deporte de *Marca* y de Comunicación de Moda y Belleza de *Telva* y *Yo Dona*.

El evento contó con la participación de la directora de Posgrado de la Universidad, Mar Morales; la directora de Unidad de Estadística y Calidad Universitaria, Mar Herrador; el vicerrector de Profesorado, Luis Togores; la vicerrectora de Enseñanzas, Cristina Masa, así como el decano de la Facultad de Humanidad y Ciencias de la Comunicación, Pablo Velasco, y su vicerrector, Ignacio Blanco. En la entrega de las becas y los diplomas de graduación también fue parte Belén Jiménez, responsable del departamento de Audiovisual y Redes Sociales de ESUE y coordinadora del Máster en Periodismo de *El Mundo*.

Renovables: ¿cómo cubrir la falta de profesionales?

EMPLEO VERDE/ El rápido crecimiento de esta industria dispara la demanda, por lo que la formación interna resulta fundamental.

B.T. Madrid

La mayoría de las empresas del sector de las renovables, el 85%, tiene dificultades para encontrar los perfiles profesionales adecuados para incorporar a sus equipos.

Esto se explica, según la consultora de Recursos Humanos Hays por el rápido crecimiento de esta industria, que ha superado la disponibilidad de profesionales formados o con experiencia suficiente. A lo que hay que añadir que las tecnologías en energías renovables avanzan tan rápido que requieren perfiles con habilidades muy especializadas y una actualización constante.

Esto hace muy difícil encontrar profesionales con, por ejemplo, 15 años de experiencia. "Cada vez es más evidente que las empresas deben empezar a apostar por talento nuevo y por la formación de profesionales con programas específicos. Esta formación tiene que ser continua para que estén actualizados a medida que evolucionan las tecnologías", explica Beatriz Pons, National Renewable Energies Business Manager de Hays España.

Mayor demanda

Mientras, el Servicio Público de Empleo espera un notable incremento en la creación de puestos de trabajo directos e indirectos en el sector de las renovables por lo que las empresas, según Hays, deberán apostar por la formación in-



Exige habilidades muy especializadas y formación continua.

El rápido crecimiento del sector supera la disponibilidad de profesionales formados

terna para capacitar al talento existente. Por ejemplo, en el caso de la Inteligencia Artificial. Más allá de los desafíos intrínsecos del sector, la IA también está jugando un papel importante sobre el desarrollo del empleo verde. Por un lado, crea nuevas oportunidades para los profesionales con habilidades en IA y análisis de datos, y por otro lado también subraya la importancia de la formación y capacitación continua, y las oportunidades de desarrollo para los empleados.

Hays también analiza qué piden estos profesionales y concluye que ponen en valor la posibilidad de tener un modelo de trabajo flexible. Pero, destaca, hay ciertas funciones fundamentales para el sector que requieren presencialidad, como la instalación, uso y mantenimiento de maquinaria e infraestructuras, hecho que limita las opciones de trabajo remoto e híbrido flexible.

Para incentivar la motivación, Pons destaca tres puntos esenciales: planes de carrera claros, políticas de flexibilidad laboral y programas de bienestar que incluyan beneficios como días libres extra y apoyo familiar.



Gonzalo Cantabrana, managing director de S&P Global. ANA MORALES

El almacenamiento energético aplanará los precios del mercado

El desarrollo de esta tecnología depende, principalmente, de su remuneración

Aitor Caballero Cortés MADRID.

El almacenamiento energético se constituye como la solución principal para el sector energético: no solo en cuanto al aplanamiento en los precios en el mercado, sino que también sirve de prevención ante futuros apagones al contar con una fuente segura de energía de la que disponer en caso de que las renovables reduzcan su producción.

Estas fueron las claves principales que introdujo Gonzalo Cantabrana, managing director de S&P Global, en la apertura institucional realizada hoy en la jornada empresarial *"Almacenamiento "La llave para la transición energética"* organizada por elEconomista.es.

Cantabrana comenzó su discurso hablando de que el mercado eléctrico no está sufriendo una transición, "sino un cambio, y con tan solo revisar los últimos tres años se aprecia", explicó. El representante de S&P Global puso como punto de partida del cambio a la descarbonización el conflicto de Rusia y Ucrania: "A partir de entonces, el proce-

so no ha sido exclusivamente un aspecto de sostenibilidad y medio ambiente, sino también de seguridad energética".

Cantabrana argumentó que a raíz del inicio de la guerra, el precio de la energía se disparó por la gran dependencia de Europa por el gas natural, en muchos casos que procedía principalmente de Rusia. Con las sanciones impuestas a la nación dirigida por Vladimir Putin, se comenzó, a marchas forzadas, a tratar de evitar depender de esta fuente energética, lo que aceleró la transformación energética y el impulso de las renovables en todo el continente.

Este hecho, en primera instancia, trajo como consecuencia que los precios sufrieran grandes incrementos, y la energía se consumió como uno de los grandes factores de la inflación en el continente europeo. Sin embargo como bien explica Cantabrana, "a la larga esto ha hecho que los precios, progresivamente, se hayan ido reduciendo poco a poco". Además, Cantabrana aseguró que "cada vez son

Estabilidad jurídica y regulación

Las energías renovables tienen el inconveniente de que su producción no es a demanda, tal y como se produce con otras fuentes más contaminantes como el gas natural o el carbón. Esta sobreproducción en los días de más auge de las renovables están provocando un descenso en la rentabilidad de las compañías además de un desperdicio de energía producida sobrante. Asimismo, el almacenamiento solucionará estos inconvenientes, pero para ello, los expertos aseguran necesitar una mayor seguridad jurídica para avanzar en inversión y, por ende, en tecnología. Si no se consigue, el riesgo está en que el inversor busque otros países donde hacerlo.

más los inversores que se ven atraídos por estas fuentes de energía". Para reforzar este argumento, declaró que España va a duplicar de aquí a 2027 la capacidad fotovoltaica instalada.

La curva de pato

Sin embargo, las renovables tienen un inconveniente: y es que su producción puede ser intermitente. Mismamente, la propia energía fotovoltaica comienza a producir al amanecer, y finaliza al anochecer. "Lo mismo sucede con la energía eólica, por lo que las renovables se canibalizan entre sí y se expulsan del mercado, dejando en él a la más barata de producir en ese momento", expresó. De ahí que la curva de precios energéticos tenga forma de pato: por las noches este toca suelo; asciende por la mañana y a lo largo del día vuelve a descender hasta el anochecer, cuando vuelve a repuntar.

Esta intermitencia provoca estas subidas y bajadas en los precios, pero también el riesgo de quedarse sin suministro en caso de que la

gestión con las fuentes energéticas alternativas no sea la mejor.

Por ello, Cantabrana llamó a mejorar la red para evitar futuros apagones debido al auge de energías como la solar, cuyo ritmo es superior a la demanda de electricidad (de hecho, la solar y la eólica ya lideran la generación por primera vez en la historia) y pude llegar a copar este sistema.

Pero también incidió en el almacenamiento como una de las principales soluciones para esto y para allanar el precio de la energía. En España, los avances en tecnologías de esta índole han sido notables y, según el plan del PNIEC, se apuesta por alcanzar hasta los 22 GW para 2030.

No obstante, "el almacenamiento no se considera aún una actividad regulada, por lo que lo aboca a ser remunerado por el arbitraje de precios, que es muy volátil y difícil de predecir", aclaró Cantabrana. Estos altibajos en los precios provocan que los proyectos de almacenamiento aún no estén muy desarrollados, porque la remuneración es clave para obtener una buena capacidad crediticia y un menor riesgo. Por ello, Cantabrana aludió al caso de Estados Unidos, donde en algunos estados como el de California han sido capaces de multiplicar por 20 la capacidad instalada de baterías, e incluso aseguró que "han conseguido que en algunos momentos hayan sido la principal fuente de producción eléctrica", finalizó.

La polémica por los acumuladores de energía en Asturias

«Si queremos renovables tiene que haber almacenes», advierten sus promotores

Empresarios y Gobierno regional rechazan la moratoria de parques de baterías que reivindica el PP ● Ya hay 170 solicitudes de instalación

Pablo Castaño
Oviedo

«Sin almacenes de energía en Asturias no habrá despliegue de renovables y sin ese despliegue no habrá transición energética», advirtió Luis Marquina, presidente de la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético (Aepibal), que ayer organizó una jornada informativa en Oviedo a la que invitó a representantes del gobierno regional y ayuntamientos para destacar «las oportunidades» que se abren para Asturias con el despliegue de parques de baterías y para salir al paso del «ruído sobredimensionado» que está rodeando a estos proyectos.

Según el Gobierno regional, en Asturias hay 170 solicitudes de instalaciones de almacenamiento, de las que 47 están en tramitación administrativa. Estas últimas tienen una potencia instalada prevista de más de 1.600 megavatios. Es un boom que no se da en otras comunidades autónomas. «Los proyectos se ubican donde hay capacidad eléctrica disponible, donde se pueden conectar a la red. En la Cornisa Cantábrica hay capacidad libre porque hay poco sol, mientras que en el resto de España esa capacidad la ha ocupado el sector fotovoltaico», señaló Marquina. A su juicio, Asturias es una «privilegiada» porque «puede jugar un rol protagonista» en el desarrollo de almacenes energéticos y atraer inversión y actividad. «Las renovables son el eje sobre el que pivota la transición energética, pero sólo funcionan cuando hay recurso, cuando hay sol y viento. Para gestionar esa generación de energía necesitamos baterías y cuanto más crezca el parque de renovables en España, más vamos a necesitar ese instrumento de gestión», insistió Marquina, que añadió que el mallado de la red eléctrica hace que «esos almacenes puedan ubicarse en La Coruña, en Algeciras o Mieres para dar respaldo al desarrollo de las renovables en España, da igual, lo que se necesita es que haya capacidad eléctrica libre y en Asturias la haya».

El presidente de Aepibal reconoció que el «auge» de los almacenes puede generar «inquietudes e inseguridades» entre la población que reside cerca de las ubicaciones que se plantean. «Por eso queremos informar y escuchar», señaló Marquina en una acto en que estaban responsables de Energía y Ordenación Urbanística de la región. «No es una capricho que los proyectos estén cerca de viviendas, porque es



Por la izquierda, Carlos García, director de FAEN; Saúl Olivera, asesor de la Consejería de Transición Ecológica; Ignacio Ruiz Latierro, director general de Ordenación del Territorio; José Antonio Cullía, secretario de la CUOTA; Luis Marquina, presidente de Aepibal, y Belarmina Díaz, directora general de Energía. | Irma Collín

El consejero Zapico anuncia «una instrucción previa al decreto» de los parques de baterías

La Consejería de Ordenación del Territorio elaborará «una instrucción previa» al decreto con las directrices para la tramitación de la instalación de baterías, que no estará lista antes de finales de año, según avanzó el consejero, Ovidio Zapico, en la comisión de la Junta General celebrada este martes.

Zapico aseguró que en la actualidad «no hay ninguna autorización» para la instalación de estos parques de baterías, ni hay constancia de ninguna solicitud al respecto en la Comisión de Urbanismo y Ordenación del Territorio de Asturias (CUOTA). El decreto definitivo, según el consejero de

Ordenación del Territorio, recogerá aspectos como la distancia de seguridad que deberán guardar esas instalaciones o las medidas correctoras a aplicar para evitar vertidos. El diputado Luis Venta (PP) manifestó este lunes que alguno de los proyectos existentes se sitúan cerca de casas y de explotaciones agrarias, en la zona rural. El consejero Zapico consideró «a todas luces insuficiente» una distancia de cien metros, adelantó que el distanciamiento será directamente proporcional al tamaño del parque de baterías y trasladó un mensaje de tranquilidad al medio rural asturiano al comprometerse a «defender una transición justa con las personas y el territorio».

Luis Marquina:
«Los proyectos se ubican donde hay capacidad eléctrica libre, y Asturias la tiene»

allí donde hay capacidad en las redes de electricidad y donde hay suelo disponible», apuntó Marquina, que destacó que los parques de baterías «son una tecnología muy probada, muy madura, que no ge-

nra un impacto en la salud y que tiene los riesgos que pude tener un transformador eléctrico o un coche de combustión».

El viceconsejero de Industria y Transición Justa, Isaac Pola, explicó que las instalaciones de almacenamiento son necesarias para un modelo energético basado en renovables, pero que el Principado debe conciliar las diferentes posiciones e intereses sobre los criterios para su implantación. «Reconociendo la necesidad de este tipo de instalaciones para dar respaldo al sistema eléctrico, no podemos ubicarlas en cualquier sitio y de cualquier manera», señaló Pola, que añadió que «lo que estamos valorando es pre-

cisar en qué sitios parece más recomendable, con qué prescripciones técnicas y administrativas, y de qué forma; de manera que se concilien los intereses de unos y otros».

Pola indicó que el Gobierno «no contempla» una moratoria para los parques de baterías como ha pedido el PP y que considera que las orientaciones para ellos deberían estar listas «a la mayor brevedad». Tampoco los empresarios ven bien una moratoria. «Una moratoria es no enfrentarse al problema, es dejarlo a otro», señaló Marquina, que añadió: «Hay una oportunidad y una necesidad. Hay que hablarlo para hacerlo de la mejor manera posible, pero ya».

El grupo ColaCao compra el 50% de Cacaolat a la cervecera Damm por 50 millones

Compartirán la marca líder en batidos, que la asturiana Capsa intentó adquirir dos veces

Javier Cuartas
Oviedo

Idilia Foods, antigua Nutrexpa, fabricante de marcas como ColaCao, Nocilla, Paladín y Okey, ha alcanzado un acuerdo con la compañía cervecera Damm, hasta ahora dueña del 100% de Cacaolat, para compartir al 50% la propiedad de esta marca de batidos.

La alianza entraña el refuerzo del liderazgo de ambos fabricantes catalanes en el mercado de los batidos, sobre todo de chocolate, en el que Cacaolat gestiona esta marca y la malloquina Lacao, e Idilia fabrica ColaCao Energy, ColaCao Shake y Okey, ésta última con distintos sabores. El acuerdo supone a su vez la entrada de Idilia en el sector lácteo. El grupo Cacaolat es propietario de la marca de leche Letona, así como de las bebidas vegetales La Levantina.

Este movimiento se produce quince años después de que en 2009 la compañía asturiana Capsa (filial de Central Lechera Asturiana) hubiese intentado por vez primera la compra de Cacaolat a Nueva Rumasa, a la que llegó a ofrecer entre 90 y 100 millones de euros por su filial. Dos años después, en 2011, Capsa intentó por segunda vez hacerse con su control durante el proceso concursal del fallido conglomerado de empresas que la familia Ruiz-Mateo había reconstituido tras la crisis y expropiación en 1983 de la Rumasa primigenia. En la puja, Capsa llegó a ofrecer por Cacaolat 126,43 millones (suma del precio ofertado por la unidad productiva más la inversión comprometida), pero su propuesta se vio superada por la que presentaron conjuntamente Cobega (el entonces envasador catalán de Coca-Cola, controlado por los Daurella) y Damm, la cervecera dominada por sus paisanos Carceller. Los dos aliados ofrecieron 133,64 millones, 7,24 millones más que el grupo asturiano. A partir de entonces, Capsa potenció su gama de batidos con marca propia, tanto lácteos como vegetales. El grupo asturiano Ilas (Reny Picot) también produce varios tipos de batidos.

Con posterioridad, Damm se hizo con el 100% de Cacaolat tras la adquisición en 2021 del 50% que controlaba Cobega y que ahora asumirá Idilia Foods, que pagará 50 millones. Damm gestiona una planta de refrescos y otras bebidas en Meres (Siero).

Energía | Nuevos vectores

El gerente del Centro Nacional del Hidrógeno, Miguel Ángel Fernández Sánchez (Puertollano, 1977) participó ayer en la jornada 'Nuevo vectores energéticos' organizada por la Real Sociedad Económica de Amigos del País de Gran Canaria para hablar sobre las posibilidades que ofrece el hidrógeno. El experto considera que entornos pequeños como el Archipiélago son muy favorables para la producción y uso de este elemento.

Miguel Ángel Fernández Sánchez

GERENTE DEL CENTRO NACIONAL DEL HIDRÓGENO

«Canarias ha hecho los deberes con las renovables y es ideal para el hidrógeno»

A. Saavedra

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA

¿El hidrógeno es presente o futuro?

Total y absolutamente presente. Ya está en la sociedad. En una refinería de petróleo se pueden consumir del orden de cinco a seis toneladas de hidrógeno a la hora. Son unas cantidades muy importantes. En España la generación en el consumo de hidrógeno ya es de 600.000 toneladas al año.

Pero, ¿ya se ha normalizado su uso como vector verde?

Totalmente. Hace quince años podíamos estar pensando que era algo de laboratorio, pero a día de hoy ya existen electrolizadores comerciales, pilas, coches, etc. La técnica ya está superada y ahora estamos en una fase de implantación en la que hay que conseguir superar las barreras económicas y las barreras regulatorias. No hay normativa que permita aún desarrollar la industria, no existe una regulación que proporcione seguridad jurídica.

¿Cómo se puede abaratizar el coste?

El coste se va a hacer asumible por dos vías. Los equipos van a bajar mucho de precio. Conforme vaya creciendo la demanda, los electrolizadores se van a hacer de forma robótica, en cadena, en grandes cantidades. Y, por otra parte, los combustibles fósiles cada vez serán más caros. Y el hidrógeno nos parecerá más barato cuanto más caro sea lo otro.

Usted afirma que España es la locomotora de la revolución energética de hidrógeno. ¿Qué tiene este país que no tengan otros en Europa?

Tiene muchos recursos renovables. España siempre ha sido deficitario en energía, abandonó hace mucho tiempo el carbón y empezó el camino en renovables mucho antes que el resto de Europa, tiene mucha más capacidad. Ha generado en este tiempo mucho conocimiento. Hemos alcanzado una masa crítica empresarial y social muy importante con la capacidad de aprovechar las renovables que tenemos. Hay apoyo institucional decidido, tenemos una hoja de ruta que es muy ambiciosa y que es de las primeras que se lanzaron en Europa. Y, por otro lado, tenemos unas empresas que son muy potentes en el sector energé-



El gerente del Centro Nacional del Hidrógeno, Miguel Ángel Fernández Sánchez, ayer, en la capital grancanaria. | ALEJANDRO QUEVEDO

◀ Descarbonizar no será sencillo. La red eléctrica es compleja e integrar las energías verdes es un reto

◀ En las Islas hay talento e inquietud por vender el sol más allá del turismo. Eso es importante»

fósiles y apuesta por los aerogeneradores y las placas. Y el hidrógeno viene después de las renovables. Otra parte importante es que geográficamente los sistemas pequeños son muy favorables para el hidrógeno. Es ideal porque no hay que tender grandes gasoductos y no hay grandes distancias. Hay generación de talento, buenos centros tecnológicos, universidades y eso también es muy importante. Además, hay inquietud por vender el sol más allá del turismo.

Canarias se encuentra en plena emergencia energética, entre otras cosas, por tener un sistema obsoleto que requiere soluciones inmediatas. ¿Puede ser esto un freno para la implantación de energías limpias en las Islas?

La red eléctrica es vital y muy compleja. En el corto plazo, la integración de las renovables supone un reto. California ha integrado muchísimas renovables y están teniendo problemas en la red precisamente por haber demasiadas renovables. Hay horas del día en las que la red sufre de falta de demanda y también se puede caer por eso. Lo estamos estudiando y precisamente trabajamos mucho en el hidrógeno porque ahí sí que sería una solución total. Estamos tirando electricidad porque no la podemos consumir. Si que es un

reto y una dificultad porque las energías provenientes de las fósiles las sabemos gestionar muy bien. No es un camino de rosas y no va a ser sencillo descarbonizar. Hay que trabajar para lograr una estabilidad.

En las Islas preocupa especialmente la descarbonización del transporte aéreo. ¿Cuándo hablaremos de un sector aeronáutico verde?

No podemos achatarrrar de golpe todos los aviones y todos los coches. El sector aeronáutico es muy difícil de descarbonizar, porque tiene unas condiciones muy específicas de peso, de volúmenes.

Existen pequeñas soluciones que pueden estar ya y lo gran efecto de bola de nieve.

Nosotros estamos colaborando con Airbus para integrar una pequeña pila de hidrógeno en los aviones. No es suficiente para mover el avión, eso es un reto a muchos años, pero sí para sustituir una turbina pequeña que va atrás, que hace mucho ruido y que alimenta los servicios del avión. Hemos logrado reducir el ruido, que es una cuestión que condiciona las horas de vuelo y el caudal de los aeropuertos. Integrando soluciones como estas, novedosas y limpias, puedes conseguir, por ejemplo, que los aeropuertos operen una hora más al día.

Avalancha de proyectos para convertir embalses en 'superbaterías' por toda España

Las energéticas tienen planes para construir hasta 40 centrales hidroeléctricas de bombeo

David Page

El despliegue masivo de nuevas plantas de energías renovables en España obliga a afrontar retos mayúsculos para la reorganización del sistema eléctrico. La intermitencia de la producción de las dos grandes energías verdes -la eólica y la fotovoltaica- en función de si hay viento y sol obliga a desarrollar un colosal sistema de almacenamiento de energía para poder ir sustituyendo por sólo renovables otras tecnologías de generación como las nucleares o las centrales de gas.

Las energéticas aceleran para poder implantar sistemas de almacenamiento de energía que van más allá de las grandes baterías (cuya madurez tecnológica y escasa expansión aún impiden utilizarlas de manera masiva para guardar la electricidad de eólica y solar para utilizarla cuando es necesaria).

Las eléctricas cuentan con una enorme cartera de proyectos para desplegar por toda España centrales hidroeléctricas reversibles, que sirven para poder producir electricidad una y otra vez con la misma agua y que en la práctica se consideran un sistema de almacenamiento, al funcionar también como una *'superbatería'* para proporcionar luz casi a voluntad cuando se necesita.

España cuenta con más de un millar de centrales hidroeléctricas convencionales. Pero también dispone de un puñado de centrales hidroeléctricas reversibles o de bombeo, que por lo general cuentan con dos embalses que se encuentran a diferentes alturas y Unidos entre sí por conductos para trasvasar el agua en una suerte de circuito cerrado.

Durante las horas de menor demanda de electricidad se bombea el agua desde el embalse inferior hasta el superior y éste la desembalsa y produce electricidad en los momentos de mayor consumo de energía. Así se reprovecha el agua y la instalación funciona como una *'superpila'* al poder suministrar electricidad en el momento en que es más necesaria.

El Ministerio para la Transición Ecológica, comandado aún por la vicepresidenta Teresa Ribera, ya ha recibido peticiones para realizar el estudio de alcance ambiental de 40 proyectos de centrales de bombeo que suman casi 15.000 megavatios de potencia en conjunto.

Iberia cederá más de la mitad de las rutas a la competencia para comprar Air Europa

IAG eleva del 40% al 52% las operaciones que daría a otras aerolíneas, a fin de que Bruselas dé por fin su visto bueno antes del 20 de agosto

EDURNE MARTÍNEZ

MADRID. Iberia estaba dispuesta a ceder el 40% de las rutas que opera Air Europa por razones de competencia, a fin de garantizar el visto bueno de la Comisión Europea a la fusión. Pero ante las objeciones que presentó Bruselas hace unas semanas y lo que se está dilatando la toma de una decisión, el grupo IAG ha decidido ampliar a más de la mitad (52%) las rutas operadas por dicha aerolínea en 2023 que traspasaría y garantizar así el acuerdo, según confirmaron ayer fuentes de la empresa a este diario.

Desde Iberia afirman que esta cesión «no supondrá una disminución de la capacidad», sino la «garantía» de que en todas las rutas haya varias competidores y, por tanto, diferentes opciones para los viajeros. «Se trata de un esfuerzo muy importante, que demuestra nuestro interés por la operación y nuestro deseo de que la compra de Air Europa se realice con todas las garantías para los consumidores», indican las mismas fuentes, que confirmaron que este nuevo paquete de 'remedies' (soluciones jurídicas) ampliado se le entregó a

la Comisión el 10 de junio.

Este diálogo «constructivo» con Bruselas para atender al 'statement of objections' (informe de objeciones) que hizo llegar sobre la operación, ha obligado a Iberia a ampliar su paquete de 'remedies'. Si todo sigue según lo previsto, tiene hasta el 20 de agosto para tomar una decisión sobre la operación. Aunque puede darse el caso de que haya nuevos 'stop the clock', mecanismo usado por Bruselas para ampliar los plazos y que ya ha utilizado.

«La suma de fuerzas de las dos mayores aerolíneas españolas es esencial para desarrollar el 'hub' de Madrid al nivel de los del norte de Europa, para mejorar la conectividad de España –especialmente hacia Asia– y generar nuevas oportunidades de creación de riqueza y empleo en nuestro país», señalan desde Iberia.

Para Ryanair, Volotea y Binter

IAG está tratando de dejar cerrados todos los flecos para que la operación siga adelante. Hace poco más de un mes el consejero delegado del 'holding', Luis Gallego, confirmó el nombre de las aerolíneas que captarán las rutas de Air Europa tras la fusión, tanto a nivel nacional como internacional, para dar más garantías. Se tratan de Ryanair, Volotea y Binter para el mercado doméstico e intraeuropeo, además de Avianca, Iberojet y Wirlod2Fly para Latinoamérica.



El director del Centro Nacional del Hidrógeno, ayer en rueda de prensa en la capital grancanaria. EFE

El hidrógeno, «una oportunidad» en la descarbonización de Canarias

El director del Centro Nacional del Hidrógeno destaca que las islas pueden convertirse en productoras de la energía con la que se moverán barcos y aviones

CANARIAS7

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA. El director del Centro Nacional del Hidrógeno, Miguel Ángel Fernández, que intervino ayer en el ciclo 'Nuevos vectores energéticos', organizado por la Real Sociedad Económica de Amigos del País de Gran Canaria, consideró ayer que Canarias tiene en el hidrógeno una «oportunidad de

descarbonizar» los tráficos aéreos y marítimos «y convertirse en productora de la energía con la que se mueven» barcos y aviones, lo que contribuiría «a ahorrar costes relacionados con los que nos van a cobrar a todos por emitir CO2», algo que advirtió de que «va a ser inminente».

En un ecosistema tamaña isla «puedo estar produciendo con una eólica off-shore, garantizando la estabilidad de la red con un consumo y una generación de hidrógeno y, además, puedo estar abasteciendo a los vehículos», manifestó.

Por otro lado, Fernández aseguró que la Unión Europea ha visto claro que las islas son ecosistemas energéticos perfectos para integrar el hidrógeno, por

lo que ha financiado con 32 millones la primera fase del proyecto «Green Hysland», que se desarrolla en Mallorca y en el que participa la Universidad de La Laguna (Tenerife).

Fernández explicó que esta iniciativa pretende hacer de Mallorca el primer 'hub' de H2 del suroeste de Europa, para lo que desarrolla infraestructuras necesarias para producir hidrógeno a partir de energía solar y su distribución a usuarios finales como sus sectores turístico, de transporte, industrial y energético, incluyendo la inyección en la red de gas para la generación de calor y energía verde en la ubicación de su uso final. En su opinión este modelo es exportable a Canarias.



Imagen de la visita, que tuvo lugar ayer. c7

Felipe Afonso y Ana Zurita ponen en valor la innovación de Aperitivos Snack

La empresa, que tiene 36 años de historia, fabrica productos tan conocidos como Munchitos

CANARIAS7

LAS PALMAS DE GRAN CANARIA. Felipe Afonso el Jaber, viceconsejero de Industria y Consumo del Gobierno canario, y Ana Zurita, directora general de Industria, visitaron ayer la sede central de Aperitivos Snack para conocer sus instalaciones, últimos proyectos y la familia de empleados

y empleadas de la empresa. El viceconsejero de Industria, Comercio y Consumo del Gobierno de Canarias afirmó que «Aperitivos Snack es otro ejemplo de éxito de la industria canaria y de la apuesta de grupos de empresarios por la diversificación de nuestra economía. Consumir productos con el sello elaborado en Canarias, señaló, «es defender la sostenibilidad y el desarrollo medio ambiental, social y económico de nuestras islas».

«Con los productos de Aperitivos Snack todos los canarios hemos pasado buenos ratos que es-

tán en nuestra memoria y forman parte de nuestra identidad», declaró.

«Esta visita representa la importancia de nuestra empresa en la economía e industria de Canarias. Además, supone un empujón a los proyectos de innovación

y crecimiento que tenemos para los próximos años», señaló Jorge Sánchez, director general de Aperitivos Snack.

En este sentido, el viceconsejero y la directora de Industria conocieron los planes de sostenibilidad de la empresa, centra-

dos en el bienestar de las personas y en minimizar el impacto empresarial mediante energías renovables, reciclaje y el apoyo a diferentes causas sociales.

Además, durante la visita a la fábrica, Felipe Afonso El Jaber y Ana Zurita descubrieron cómo se producen productos como Munchitos, Boca Bits, Lay's 3D's y Cheetos Pandilla, todos ellos con el distintivo de Elaborado en Canarias.

Con un equipo humano de más de 220 personas, Aperitivos Snack está presente en todas las islas y tiene delegaciones en Tenerife, La Palma, Fuerteventura y Lanzarote. Aperitivos Snack atiende a más de 5000 clientes, con marcas como Lay's, Ruffles, Doritos, Sunbites, Panrico, Cuétar, Artiach y una amplia gama de otros productos dulces y salados.

Unas compañías eléctricas fuertes son fundamentales para una energía limpia para todos

José A. Roca • original

La mayoría de las empresas eléctricas de los países en desarrollo están mal equipadas para satisfacer la creciente demanda de energía y agregar más energía renovable a la red, lo que obstaculiza los objetivos mundiales de transición energética para proporcionar electricidad limpia, confiable y asequible para todos, afirma el **Banco Mundial** en un nuevo informe publicado hoy.

El informe, *The Critical Link: Empowering Utilities for the Energy Transition*, examina el rendimiento de más de 180 empresas eléctricas en más de 90 países. Revela que sólo el 40% de las eléctricas son capaces de cubrir sus costes de explotación y de servicio de la deuda. Los países de renta baja y media-baja son los que se enfrentan a los retos más graves, ya que los elevados costes, las bajas tarifas, las pérdidas en la transmisión y distribución, la ineficacia en el cobro y la mala planificación perpetúan los ciclos de bajo rendimiento, lastrando los presupuestos públicos y dejando a muchos consumidores sin energía fiable.

Estos obstáculos financieros y operativos también disuaden a los inversores, impidiendo que muchas empresas de servicios públicos obtengan capital privado a precios asequibles y frenando inversiones críticas en modernización y mejora de la red. La aceleración de la transmisión de energías renovables más variables, como la solar y la eólica, unida a la urgencia de suministrar electricidad a casi 700 millones de personas que hoy carecen de acceso a ella, pondrá aún más a prueba la sostenibilidad financiera de las empresas de servicios públicos y su capacidad técnica, advierte el informe.

"Como administradoras de las redes eléctricas del mundo, las empresas de servicios públicos estarán en el centro de los esfuerzos para descarbonizar el suministro de energía y transmitir electricidad más confiable, que es vital para impulsar las economías, crear empleos y mejorar la vida de millones de personas", dijo Guangzhe Chen, vicepresidente de Infraestructura del Banco Mundial.

"Los responsables políticos, los reguladores y los financiadores del desarrollo deben dar un paso adelante para empoderar a las empresas de servicios públicos a través de políticas sólidas y más financiación a largo plazo para cumplir la promesa de energía limpia y accesible para todos", añadió.

La transición energética mundial y los objetivos de acceso universal a la energía también presentan oportunidades para mejorar el rendimiento de los servicios públicos. Sin embargo, sólo unas empresas bien gestionadas y reguladas podrán suministrar electricidad limpia y asequible a una base de clientes cada vez mayor, obteniendo al mismo tiempo un rendimiento razonable de la inversión.

Sentar las bases de unas empresas eléctricas sostenibles empieza por los gobiernos, que pueden elaborar políticas de apoyo y normas de contratación transparentes que reduzcan el riesgo de los inversores y agilicen el desarrollo de las infraestructuras. Los reguladores deben garantizar que las compañías eléctricas puedan recuperar unos costes razonables a través de las tarifas y fomentar la inversión en redes eficientes y resistentes. Incluso en países con políticas y normativas sólidas, las empresas de servicios públicos deben mejorar su facturación y medición y adoptar mejores prácticas empresariales y nuevas tecnologías para generar confianza entre clientes e inversores. Dada la escasez de financiación pública, los financiadores del desarrollo tienen un papel crucial que desempeñar para compensar el elevado coste de la transición mediante capital en condiciones favorables para las empresas de servicios públicos e instrumentos de mitigación del riesgo para los inversores privados en servicios públicos.

Llegan las IDAs al mercado eléctrico europeo

Ramón Roca • [original](#)

El 13 de junio OMIE comenzó a operar las nuevas subastas intradiarias europeas (IDAs) junto al resto de los operadores de mercado designados en la UE para el acoplamiento único intradiario.

Esto ayuda a promover una competencia efectiva en la generación, comercialización y suministro de electricidad, optimizando la asignación de capacidad interzonal y garantizar un trato justo y no discriminatorio a los participantes en el mercado.

Tras los fallos técnicos del primer día que anularon la subasta, en los cuatro primeros días de funcionamiento, se han negociado un total de 300.651,5 MWh en el mercado ibérico (MIBEL).

Los intradiarios cambian en España

El MIBEL fue un mercado pionero en la implementación de subastas intradiarias de ámbito regional. Por ello, OMIE ha puesto a disposición de este nuevo mercado europeo sus 25 años de experiencia en el desarrollo y operación de subastas intradiarias.

Asimismo, en el contexto del lanzamiento de estas nuevas subastas la presidenta de OMIE, Carmen Becerril, declaró: "Hoy hemos cumplido uno de los objetivos más importantes de este año para nuestra compañía. Las nuevas IDAs fortalecen nuestra integración con el resto de Europa y mejoran la eficiencia en la asignación de la capacidad de las interconexiones".

En relación con el mercado intradiario en España y Portugal, las tres nuevas IDAs han sustituido a las seis subastas intradiarias del MIBEL.

Las IDAs se celebran en tres subastas a nivel europeo: a las 15:00 (D-1), 22:00 (D-1), y 10:00 (D).

En definitiva, llega una nueva manera de comprar y vender energía en los mercados.

Elewit (Redeia) entra en Unusuales para impulsar digitalización del mantenimiento de redes

Redacción • original

Elewit, la plataforma tecnológica de , ha anunciado su entrada en el capital de Unusuales, compañía especializada en aplicar Inteligencia Artificial (IA) en el mantenimiento de las estructuras lineales de las industrias eléctrica y ferroviaria.

Esta acción supone un "fuerte avance" en la **digitalización del mantenimiento del sistema eléctrico** a nivel europeo, y permitirá a la empresa seguir perfeccionando sus **algoritmos** y penetrar en otros sectores con problemáticas similares, como el de la **generación eólica o las operadoras de telecomunicaciones**.

La operación para Elewit (Redeia)

En concreto, según ha explicado en una nota de prensa, Elewit ha liderado, junto con Terna Forward, vehículo de inversión en empresas emergentes del gestor de la red eléctrica italiana Terna, la ronda de financiación 'seed' -capital semilla, para respaldar a proyectos en etapas iniciales- de un millón de euros levantada por Unusuales para seguir desarrollándose y crecer a nivel internacional.

Con esta operación, Elewit refuerza su cartera de CVC, del inglés 'corporate venture capital', o capital de riesgo corporativo, que se define como la práctica en la que una gran compañía adquiere una participación en el capital de una empresa pequeña pero innovadora o especializada para obtener una ventaja competitiva específica.

Fundada en 2016, Unusuales es, actualmente, el proveedor para la detección de anomalías en las líneas de transporte gestionadas por Red Eléctrica, con quien ahora trabaja en un proyecto de generación de imágenes sintéticas basado en IA generativa para mejorar las capacidades de los modelos.

Scottish Power urge a UK a impulsar la transición verde: "La electrificación es imparable"

Celia Maza • original



Keith Anderson, consejero delegado de Scottish Power. (Reuters/Hannah McKay)

Keith Anderson, consejero delegado de [Scottish Power](#), ha instado a quien gane las elecciones generales el próximo 4 de julio a **eliminar algunas de las barreras a la inversión que frenan la transición verde del Reino Unido**, donde la filial británica del gigante energético español Iberdrola, posee e invierte en turbinas eólicas, redes eléctricas y paneles solares en todo el país, y también suministra energía a unos 4,6 millones de hogares.

"Existe un amplio reconocimiento entre los partidos de la **necesidad de ir más lejos y más rápido para entregar energía verde** infraestructura que el Reino Unido necesita", matiza. "Esto significa procesos de planificación más rápidos y duplicación inversión de la red, intensificar la energía eólica marina y garantizar que las habilidades y los beneficios económicos de toda esta inversión llegan a todos: nuestros empleados, nuestra cadena de suministro, nuestras comunidades locales y nuestros clientes", añadió.

Anderson fue el Invitado de honor a la cena de gala celebrada el lunes por la noche en Londres tras la **137ª Asamblea General Ordinaria de la Cámara de Comercio de España en el Reino Unido**, institución que representa a más de 270 empresas que operan en ambos países.

El consejero delegado de Scottish Power reiteró la **importancia de los lazos económicos y comerciales entre España y el Reino Unido** y destacó que la fusión entre Iberdrola y ScottishPower es "un ejemplo de la asociación firme y duradera". Como anécdota, reveló que fue precisamente hace 137 años, con la creación de la Cámara de Comercio, cuando se instaló un molino de viento para producir electricidad en Glasgow, donde está la sede ahora de ScottishPower.

En los últimos 15 años, **Iberdrola ha invertido aquí más de 30.000 millones de libras**: en las infraestructuras, los equipos, la cadena de suministro, las comunidades y los empleados que

hacen de nuestra empresa lo que es hoy", matizó.

Gran parte de esta inversión se ha dirigido al sector de la sostenibilidad. Como resultado, Iberdrola y ScottishPower son "ahora uno de los mayores inversores en energía verde del Reino Unido que pueden suministrar toda esa energía verde que vamos a necesitar".

Más allá de vivienda, transporte e industria, destacó las **necesidades energéticas del almacenamiento de datos y la Inteligencia Artificial** que están impulsando un aumento exponencial de las necesidades de energía limpia. "En ScottishPower y nuestra matriz Iberdrola lo resumimos todo en tres palabras: la electrificación es imparable", destacó.



Foto: Wayne Griffiths, presidente de Anfac. (EFE/Fernando Villar)

La cena de gala celebrada en One Great George Street, en Westminster, se celebró en plena campaña electoral de cara a unos los comicios donde todas las encuestas vaticinan el **fin de una era para los conservadores tras veinticuatro años en el poder**. "Intento alejarme de la política partidista y dejar eso en manos de los profesionales", manifestó durante la velada. No obstante, Anderson, que es miembro del consejo de asesores empresariales del primer ministro Rishi Sunak, señaló en una reciente entrevista con Financial Times que el Reino Unido tenía una oportunidad "colosal" en materia de energía limpia, pero que necesitaba "avanzar".

"Mi frustración es que **existen respuestas fáciles que no cuestan dinero**", dijo al periódico salmón, destacando reformas como la del sistema de planificación como un área que podría marcar una gran diferencia. "Básicamente, el proceso no funciona correctamente: estamos ante estos enormes proyectos de infraestructura; necesitamos avanzar más rápido [. . .] cortocircuitar el proceso y hacer que todos estén en la sala". La escasez de personal cualificado era otro motivo de preocupación, afirmó. Necesitamos avanzar antes de que se convierta en una limitación enorme".

Sus comentarios reflejan una preocupación más amplia en el sector energético de que el **Reino Unido no está preparado para cumplir sus ambiciosos objetivos de descarbonización**. El país está legalmente comprometido a reducir sus emisiones netas a cero para 2050, y el gobierno de Rishi Sunak ha fijado el objetivo provisional de descarbonizar el sistema eléctrico para 2035.



Foto: José Manuel Albares en una rueda de prensa. (Europa Press/A. Pérez Meca)

La oposición laborista, que saca más de veinte puntos de ventaja en las encuestas, quiere hacerlo para 2030. Ambos requieren un **rápido aumento en la generación de energía renovable**, y el Partido Laborista apunta a cuaduplicar la energía eólica marina, triplicar la energía solar y duplicar la capacidad eólica terrestre. La consultora Aurora Energy Research advirtió en un informe publicado en marzo que el Reino Unido estaba muy desviado de los objetivos de 2030 y 2035, y que la descarbonización del sistema eléctrico no se lograría hasta 2051 sin un cambio importante de políticas e intervenciones en el mercado.

La cena de gala celebrada tras la Asamblea General Ordinaria de la Cámara de Comercio de España en el Reino Unido dio la bienvenida a más de 240 invitados, incluyendo ejecutivos de la comunidad empresarial hispano-británica, y representantes institucionales de ambos gobiernos y organizaciones. En 2023, la Cámara alcanzó el hito de 50 Patronos. Mónica Fernández-Mejuto, vicepresidenta de la Cámara, afirmó que es la "única ocasión que tenemos anualmente para **reunirnos, detenernos y reflexionar sobre el papel de la Cámara como institución**, sus actividades y cómo podemos afrontar los retos del futuro". Por su parte, el Embajador de España en el Reino Unido, José Pascual Marco destacó la importancia del papel de la institución como puente entre España y el Reino Unido, y también entre el sector público y el privado.

Expertos esperan que México acelere la transición energética con el nuevo gobierno

Redacción • original

El cambio de Gobierno en México es una oportunidad para acelerar la transición energética e insertar en las tendencias globales a Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), ha considerado el Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP).

"Nos encontramos en un momento de muchísimos cambios y muchísima incertidumbre, es un momento en el que se están tomando decisiones sobre el rumbo del país (...) realizar la transición es urgente y tendría efectos para todas las personas", ha dicho Alejandra Macias, directora ejecutiva del CIEP, en una conferencia de prensa.

Durante la presentación del documento 'Energía y finanzas públicas. Hacia una transición justa', el coordinador del proyecto, César Rivera, ha explicado que el sector energético es el mayor emisor de gases de efecto invernadero (GEI) en el mundo.

La transición energética en México

En México, el sector energético emite el 64% de los GEI, lo que ha dicho, es "razón suficiente para impulsar la transición energética de manera acelerada".

Los especialistas reconocen que el discurso del próximo Gobierno, encabezado por la presidenta electa, Claudia Sheinbaum, ya estima acelerar la transición, pero no han revelado algún plan específico.

Por ello, consideran necesario aumentar el uso de energías renovables, lo que, ha manifestado Rivera, "implica una oportunidad muy importante para la sociedad y para el sistema fiscal, para renovarlo y lograr que esta transición sea justa".

"Siempre vamos a necesitar encontrar recursos y espacio fiscal para hacer cambios. En este momento el espacio fiscal es del 0,9 % del PIB (producto interior bruto), eso es nada para poder rediseñar, repensar, crear, implementar nuevas políticas", ha agregado Macias.

Entre los instrumentos fiscales, han destacado penalizar las malas prácticas ambientales y generar ingresos adicionales para financiar proyectos sostenibles a través de instrumentos como un impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS) al carbono, bonos verdes en el mercado de deuda o impuestos verdes subnacionales, entre otros.

El sector energético

También han advertido de que la transición se complica por la importancia de los ingresos públicos del sector energético, que representan 4,9% del PIB y el 22,2% de los ingresos públicos.

El documento recuerda que desde 2021, bajo la presidencia de **Andrés Manuel López Obrador**, se impulsó más el uso de combustibles fósiles para generar energía, relegando las renovables, lo que ha propiciado que la CFE solo genere 24,3% de la electricidad con fuentes renovables, cuando su meta para este año era el 35%.

Sobre Pemex, los analistas alertan de que es la undécima petrolera estatal con mayor exposición a los riesgos que supone la transición energética, con un modelo que no ha hecho rentable su operación y que cada vez depende más de las transferencias del Gobierno.

Apuntan que, pese al intento de aumentar su producción, ha caído un 35,4% de 2014 a 2023, mientras que las reservas de hidrocarburos han descendido un 46,4% en el mismo periodo, lo que deja a Pemex con 12,4 años de reservas restantes.

Además, recuerdan que los ingresos proyectados por Pemex en el futuro solo representan el

26,2% de su deuda total en 2023, mientras recibe apoyos gubernamentales que representan el doble de lo que invierte el Gobierno en medicamentos gratuitos.

EEUU, China y Reino Unido, los mercados más atractivos para invertir en baterías: España, ni sale y pierde fuelle en renovables

José A. Roca • original

EEUU, China y Reino Unido son los mercados más atractivos para invertir, según un nuevo ranking de EY sobre almacenamiento en baterías que ha sido publicado como una parte del ya tradicional informe sobre los países más atractivos para invertir en renovables o índice RECAI, en su edición 63.

Países más atractivos para invertir en almacenamiento

1. Estados Unidos

2. China3. Reino Unido4. Australia5. Alemania6. Italia7. Corea del Sur8. India9. Francia10. Japón

El almacenamiento de energía, incluidos los sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS), puede desempeñar un papel vital a la hora de superar el reto de la congestión de la red, que ha alcanzado proporciones agudas en muchos mercados maduros, según destaca el último *Índice de Atractivo de los Países para las Energías Renovables (RECAI 63)* de EY.

En esta edición del RECAI se examina de cerca el BESS, "explorando cómo puede ofrecer oportunidades lucrativas a inversores sofisticados".

Previsión de crecimiento

Estados Unidos, reforzado por una desgravación fiscal del 30% en virtud de la Ley de Reducción de la Inflación, ocupa el primer puesto en la nueva clasificación de EY de los mercados más atractivos del mundo para la inversión en BESS. Un mercado en el que brilla con luz propia California, que exige BESS en todos los edificios nuevos.

China, con un fuerte apoyo gubernamental, subvenciones y planes para reducir los costes de los BESS en un 30% de aquí a 2025, ocupa un cercano segundo lugar. Y el Reino Unido, con su sofisticado diseño del mercado energético y una nueva ley de la energía que clasifica el BESS como un activo de generación, completa los tres primeros puestos.

Se prevé que el despliegue mundial de BESS se cuadripique de 2023 a 2030, alcanzando los 572 GW.

Arnaud de Giovanni, responsable mundial de energías renovables de EY, afirma: "La ampliación de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías puede ayudar a resolver múltiples problemas que frenan el progreso de las energías limpias, como la estabilización y el refuerzo de la infraestructura de red y la posibilidad de que más recursos energéticos distribuidos se conecten a la red".

"Centrarse en cuatro factores puede ayudar a los inversores a navegar por este mercado complejo, altamente regionalizado y en rápida evolución. Entre ellos se incluyen la creación de un caso de inversión resistente, la adopción de medidas para mantener la competitividad de la tecnología, el establecimiento del modelo empresarial o la estructura de financiación óptimos y la mitigación de los riesgos de la cadena de suministro".

Inversiones en aumento

A medida que proliferen las energías renovables y crezca la electrificación, los BESS desempeñarán un papel clave en un sistema energético dinámico, suavizando los picos de oferta y demanda y ayudando a diferir el coste de la ampliación y mejora de la red.

Ben Warren, redactor jefe de EY RECAI, añade: "El interés de los inversores por los BESS va en aumento. Para ayudar a reducir la complejidad, EY ha identificado y clasificado el atractivo de los principales mercados mundiales de inversión en baterías. Pero no es un mercado fácil

de dominar. Las inversiones en BESS son un compromiso a largo plazo, están muy localizadas y conllevan más riesgos que otras inversiones en energías limpias. El éxito exige comprender la interacción dinámica de las variaciones regionales, el diseño del mercado eléctrico, la tecnología y la financiación, así como aceptar la volatilidad".

España pierde cuatro puestos en el índice general de energías renovables

En cuanto al atractivo de las energías renovables, Estados Unidos, China y Alemania mantienen las tres primeras posiciones, aunque China y Alemania intercambian la posición este año.

Entre los diez primeros también figuran Francia, Australia, el Reino Unido, India, Dinamarca, Canadá y Japón. España ha salido del top 10 y pierde cuatro puestos, al pasar del octavo al décimosegundo lugar debido principalmente a las limitaciones de la red, mientras que Canadá y Japón han subido gracias a las ambiciones de energía eólica marina. Bélgica ha subido cuatro puestos hasta el puesto 17, ya que pretende triplicar su capacidad eólica marina para 2040.

España prevé movilizar 2.100 millones en proyectos de transición energética en Sudáfrica en cinco años



Archivo - El presidente de Kenia, William Ruto, en la anterior edición del Africa Energy Forum
 - AFRICA ENERGY FORUM - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: martes, 18 junio 2024 10:57

@epeconomia

✉ Boletín de Economía

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.

ricanos en el Africa Energy Forum del 25 al

ESS) - España prevé movilizar 2.100 proyectos de transición energética en público-privada de gestión de fondos Económica, Cofides, y su homóloga Desarrollo Industrial (IDC).

El consejero delegado de EnergyNet, Simon Gosling, ha lamentado que el sector privado "está dispuesto a invertir miles de millones, pero los proyectos no avanzan tan rápidamente como deberían hacerlo" en materia de renovables.

Ha advertido de que los países industrializados serán los "más afectados" si África no incrementa significativamente sus índices de electrificación ni desbloquea el panorama inversor.

EnergyNet es una de las impulsoras de la edición 26 del fórum sobre desarrollo de energía verde en África llamado Africa Energy Forum (AEF), que prevé reunir a 33 ministros africanos en el recinto de Montjuic de Fira de Barcelona del 25 al 28 de junio, así como a un centenar de "altos mandatarios".

Lo más leído

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

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

Rocío Carrasco, su llamativa reacción ante el regreso de Olga Moreno a televisión

Físicos demuestran la "acción fantasmal a distancia" de Einstein

[«-- Volver al índice](#)

También espera la participación de inversores de 90 países y de corporaciones como el Banco Mundial, Engie, Power Africa, GE Vernova, Total Energies o AfDB, informa el encuentro en un comunicado de este martes.

Entre otros, abordará el potencial del hidrógeno en el continente, la gestión de redes de suministro eléctrico, el almacenaje y la distribución de energía, el rol del gas y la minería en el futuro, el fomento de proyectos de renovables, la cantidad de potencia distribuida y el desarrollo de mercados energéticos.

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

Hoy | Una semana | Un mes

Leer más acerca de:

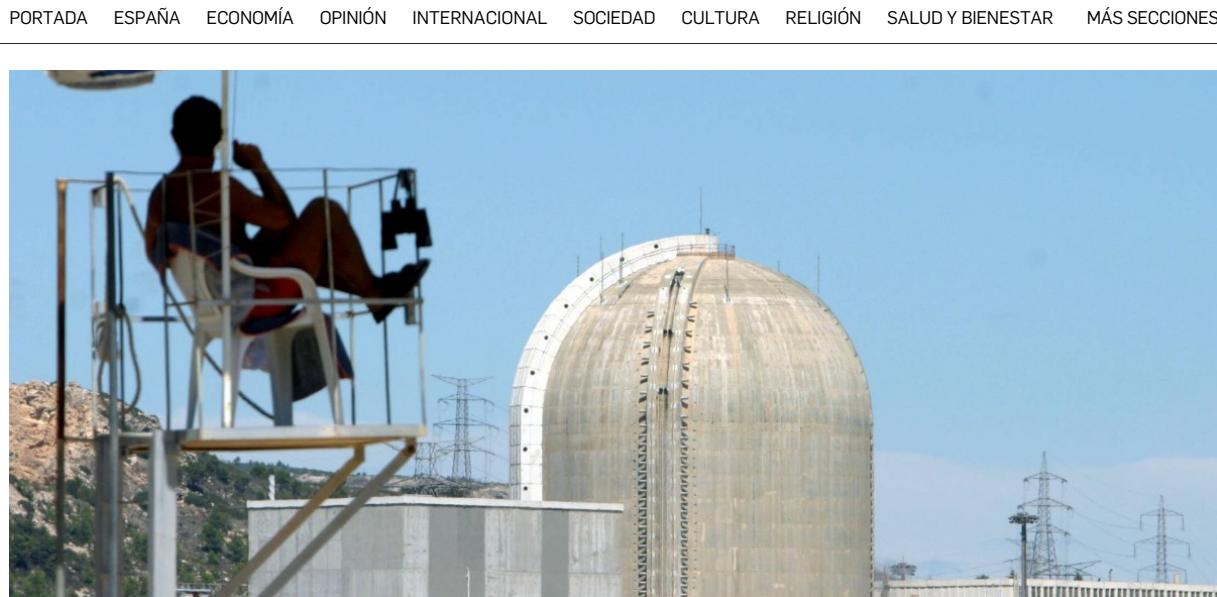
Sudáfrica
Cofides

BUSCAR 

EL DEBATE

FUNDADO EN 1910

18 de junio de 2024



Central nuclear de Vandellós II. - EFE

El 60 % de la energía de Cataluña procede de sus tres centrales nucleares y solo el 9 % de renovables

El Foro Nuclear ve «muy difícil» que las siete centrales nucleares españolas cierren en 2035 y ha pedido al Gobierno que sea flexible en la fecha



El Debate

18/06/2024 - Actualizada 18:13



El presidente de **Foro Nuclear**, Ignacio Araluce, ve «muy difícil» que las siete centrales nucleares españolas cierren en 2035 y ha pedido al Gobierno que sea flexible en la fecha, ante el retraso en el modelo de almacenamiento de los residuos y en la adaptación de las redes eléctricas, en un contexto marcado por el lento avance de las renovables, en sus palabras.

En un encuentro con periodistas en Barcelona este martes, Araluce se ha referido al **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** (Pniec) que fija un calendario de cese ordenado de las nucleares, que comienza en 2027 y finalizará en 2035, de forma que ese año está previsto que las centrales dejen de estar operativas.

ENTREVISTA AL PRESIDENTE DEL FORO NUCLEAR

Ignacio Araluce: «Por primera vez en muchos años se ve un cambio de mentalidad positivo hacia la energía nuclear»

Jordi Benítez 



«Pero el Pniec es un plan, no una certeza, y solo fija la vida de las centrales nucleares», [Volver al índice](#)

dicho el representante del sector, que ha advertido de que, en materia de almacenamiento de residuos, no se ha hecho nada, en sus palabras, mientras que la adaptación de las redes eléctricas --se pasará de un modelo de grandes centrales a otros con centros más pequeños y distribuidos- va muy retrasada.

Ha añadido a esa situación el hecho de que **tampoco no se ha avanzado en energía renovable** y ha recordado que los siete reactores nucleares operativos en España (Almaraz I y II, Ascó I y II, Cofrentes, Trillo y Vandellós II) producen más del 20% de la energía eléctrica que se consume en este país.

Un cierre «muy difícil»

En el caso de Cataluña, el 60 % de la energía que se consume procede de las tres nucleares (Ascó I y II y Vandellós II, las tres en Tarragona), un 16 % del ciclo combinado, un 1 % de la fotovoltaica y un 8 % de la eólica. «En **Cataluña** no se está haciendo nada en renovables», ha sentenciado.

«Nos extraña que el Gobierno no se planea flexibilizar la fecha de cierre. Al ritmo que van las renovables, el almacenamiento y las redes eléctricas, el cierre en 2035 es muy difícil», afirma Araluce, quien ha recordado la crisis vivida en **Alemania**, donde se cerraron todas las nucleares y ahora se ha recurrido al uso de carbón.

El Gobierno no ve contradicción entre defender la energía nuclear en Europa y perseguirla en España

Jordi Benítez 



Recientemente, la patronal **Foment del Treball** reclamó la ampliación de la operativa de las centrales nucleares por diez años más.

Almacén geológico

Ha criticado la decisión del Gobierno de posponer hasta 2073 la construcción de un almacén geológico profundo pues, mientras tanto, las centrales deberán guardar sus residuos en contenedores individuales situados junto a sus instalaciones, cuando la filosofía era «dejar el campo verde, como estaba antes» de la construcción de las centrales.

Batalla legal antes el Tribunal Supremo

Actualmente, las centrales pagan en España 8 euros por cada megawatio/hora, es decir, 450 millones por residuos, una cifra que el Gobierno, ha dicho Araluce, quiere elevar a 600 millones, y a la que hay que añadir los 1.000 millones que pagan las siete nucleares en impuestos, siendo Cataluña la comunidad autónoma donde más se tributa: 160 millones en el último ejercicio.

Por ello, Foro Nuclear -que representa los intereses del sector nuclear-, además de presentar alegaciones contra los planes del Gobierno, ha presentado dos recursos contenciosos-administrativos ante el Tribunal Supremo contra la decisión de dar marcha atrás en su idea inicial de crear un almacenamiento temporal centralizado (ATC), y la nueva cifra de pago por residuos.

Mantenimiento y sostenibilidad

Araluce ha afirmado que el sector está preparado para afrontar una prórroga de la fecha de cierre en España, ya que cada año invierte 200 millones en poner a punto las instalaciones.

[Volver al índice](#)

«Por ello están todas nuevas. Se les ha hecho un *lifting* en profundidad».

Ha asegurado que la producción nuclear es «el mayor contribuyente a la lucha contra el cambio climático. Es una barbaridad que el Gobierno se la quiera cargar», y ha explicado este tipo de energía emite menos CO₂ que la fotovoltaica.

Comentarios

LO MÁS LEÍDO

MÁS DE ECONOMÍA



ECONOMÍA

La Oficina Antifraude Europea sitúa a España como cuarto país de la UE con más irregularidades en el uso de fondos estructurales y agrícolas

Jordi Benítez



[«-- Volver al índice](#)



ECONOMÍA

Las asociaciones de autónomos piden más tiempo ante la avalancha de peticiones para devolver las ayudas por el Covid

El Debate



ECONOMÍA

Pilar Alegria arremete contra la fiscalidad de Madrid en plena oferta «singular» para Cataluña

El Debate

China excluye al jamón y los embutidos de la investigación al cerdo europeo

El Debate

Seopan pide «reabrir» el debate de los peajes ante el déficit de 2.100 millones en mantener carreteras

Europa Press

Medio	El Debate	Fecha	18/06/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	825 471	V. Comunicación	16 837 EUR (18,053 USD)
Pág. vistas	4 952 826	V. Publicitario	5589 EUR (5992 USD)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1220383076

