

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

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

dolor sit arcu et adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna

Aliquam a arcu et eros adipiscing, conditum sim felis a arcu et urna



ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Diario Palentino 12	La reinversión de ingresos eólicos en servicios vecinales convierte a Hornillos en un ícono nacional (incluye info...)	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	El Norte de Castilla Palencia 6	La energía eólica transforma Hornillos y le proporciona 300.000 euros anua...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
3	Diario Palentino 6	Distinción verde a Hornillos de Cerrato	NOTICIAS DE AEE	Escrita
4	Diario Palentino 3	A favor del viento	NOTICIAS DE AEE	Escrita
5	Diario Palentino	Hornillos de Cerrato, un municipio de altos vuelos	NOTICIAS DE AEE	Digital
6	El Periódico de la Energía	Hornillos de Cerrato, el pueblo al que una ráfaga de viento devolvió la vida	NOTICIAS DE AEE	Digital
7	OK diario	Los vientos que transforman la España vaciada en la España ilusionada	NOTICIAS DE AEE	Digital
8	Energías renovables	Hornillos de Cerrato: 40 aerogeneradores y 300.000 euros a repartir entre 1...	NOTICIAS DE AEE	Digital
9	www.palenciaenlared.es	Hornillos de Cerrato celebra el Premio Eolo Integración Rural 2024 con los ...	NOTICIAS DE AEE	Digital
10	Energía Estratégica	De la España vaciada a la España ilusionada. Hornillos de Cerrato celebra e...	NOTICIAS DE AEE	Digital
11	Cadena SER	Hornillos de Cerrato celebra el Premio EOLO Integración Rural 2024	NOTICIAS DE AEE	Digital
12	Evvind	Eólica en España, de la España vaciada a la España ilusionada	NOTICIAS DE AEE	Digital
13	El Periódico de Cataluña 1, 17	La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
14	El Periódico Mediterráneo 30	La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables	NOTICIAS DE AEE	Escrita
15	Faro de Vigo 28	La burocracia amenaza con dejar en el aire 24.000 millones en inversiones r...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
16	El Periódico de Aragón 26	La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables	NOTICIAS DE AEE	Escrita
17	El Periódico de Extremadura 25	La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables	NOTICIAS DE AEE	Escrita
18	Diario de Mallorca 31	La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables	NOTICIAS DE AEE	Escrita
19	La Opinión A Coruña 23	La burocracia amenaza con dejar en el aire 24.000 millones en inversiones r...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
20	El Correo Gallego 33	Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes d...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
21	El Periódico de Catalunya	Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes d...	NOTICIAS DE AEE	Digital
22	La Provincia	Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes d...	NOTICIAS DE AEE	Digital
23	El Periódico del Mediterráneo	Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes d...	NOTICIAS DE AEE	Digital
24	El Periódico de España	Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes d...	NOTICIAS DE AEE	Digital
25	Expansión 6	Grupo Tamoin y Henko se alían para crecer juntos en eólica y fotovoltaica	ENERGIA EOLICA	Escrita
26	Canarias7 13	El Cabildo toma medidas para estrenar el parque eólico San Bartolomé en 20...	ENERGIA EOLICA	Escrita
27	El Periódico de la Energía	Un nuevo modelo mejora la predicción de la aerodinámica de palas de aerogeneradores	ENERGIA EOLICA	Digital
28	La Razón	La solución "made in Spain" para reciclar 3.000 palas de aerogeneradores qu...	ENERGIA EOLICA	Digital
29	Europa Press	Un modelo ideado en la UPNA mejora la predicción de aerodinámica de palas de aerogeneradores en condiciones de suci...	ENERGIA EOLICA	Digital
30	El Diario Vasco 37	Aernnova fabricará con Radia el mayor avión del mundo para transportar palas eólicas	ENERGIA EOLICA	Escrita

31	El Economista	Qualitas Energy gana la licitación de un parque eólico de 40 MW en Alemania	ENERGIA EOLICA	Digital
32	La Voz de Galicia Mercados 2	Vientos de cambio: Galicia y la eólica marina	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
33	Canarias7 23	DESESTIMACIÓN DEL RECURSO CONTRA LOS POEM: CONSECUENCIAS	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Escrita
34	El Economista	La posible vuelta de Trump a la Casa Blanca enturbia el futuro de la eólica marina en EEUU	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
35	Europa Press	La Plataforma de la Pesca se reunirá este lunes para abordar si recurre al TC el fallo sobre eólica marina	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
36	El Periódico de la Energía	Al nuevo gobierno laborista le quedan dos semanas para corregir el rumbo de la industria eólica marina del Reino Un...	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
37	El Periódico de la Energía	Brasil podría alcanzar 94 GW de energía eólica marina en 2050	ENERGÍA EÓLICA MARINA	Digital
38	El Economista 1, 5	Acciona pone a la venta su área de baterías eléctricas en EEUU	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
39	El Economista 6	Isotrol seduce a Masdar y Aramco con un nuevo software para crecer en Oriente Medio y África	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
40	La Opinión de Murcia Cartagena 4-5	La energía limpia marca un récord y supera a la producida por el gas	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
41	El Mundo Soria 98-99	SIN SOBERANÍA ENERGÉTICA Y SIN LA REGULACIÓN QUE PERMITE LOGRARLA	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
42	El Diario Montañés 42-43	«Una industria no puede esperar cinco años para conectarse al sistema; si no, se va a otro país»	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
43	El Periódico de la Energía	Las plantas de Endesa aumentan la producción de renovable un 25% hasta junio...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
44	Europa Press	Las plantas renovables de Endesa en Andalucía logran récord de producción h...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
45	Invertia España	Sharma (Schneider): "España tiene renovables y capacidad suficiente para atraer más centros de datos"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
46	El Periódico de la Energía	Las renovables cubrieron el 57% del consumo eléctrico alemán en el primer s...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
47	Energías renovables	España consume hoy menos electricidad que en... 2005	ENERGIA RENOVABLE	Digital



Imagen de la visita a uno de los parques eólicos de Hornillos de Cerrato, con diez aerogeneradores, y acto de entrega del premio Integración Rural Eolo 2024 en la localidad. / SARA MUNIOSUREN

La reinversión de ingresos eólicos en servicios vecinales convierte a Hornillos en un ícono nacional

El municipio cerrateño recibe el premio Eolo Integración Rural de la Asociación Empresarial Eólica (AEE). Cuenta con 40 aerogeneradores repartidos en siete parques, todos ellos de Acciona Energía

J.B. IGLESIAS / HORNILLOS DE CERRATO

Hornillos de Cerrato vistió ayer sus mejores galas para convertirse en un pueblo de altos vuelos y recibir en su pabellón deportivo el Premio Eolo Integración Rural 2024 que entrega la Asociación Empresarial Eólica (AEE), la voz del sector productor de este tipo de energía renovable, con más de 350 empresas promotoras, fabricantes de aerogeneradores y componentes, y todo tipo de organizaciones ligadas a esta industria. «Es una maravilla escuchar a su alcalde decir que el municipio ya no se sitúa en la España vaciada sino en la España ilusionada. Elegimos a Hornillos después de una selección previa de 15 localidades de todo el país para concederle el premio, por la capacidad de saber gestionar bien y revertir entre los vecinos el beneficio económico que deja la presencia de parques eólicos en su territorio», explicó en la entrega del galardón la presidenta de AEE, Rocío Sicre.

Por su parte, el alcalde, Ignacio Valdeolmillos, recibió «con mucho orgullo» el premio nacional y explicó que en los nueve años de presencia



Rocío Sicre entrega a Ignacio Valdeolmillos, alcalde de Hornillos, el premio Eolo. / S.M.

de energía eólica en el pueblo, la sucesiva creación de servicios «aumentó su calidad de vida y el retorno de población emigrada, pasando de 110 a 175 vecinos, 25 de ellos empadronados este último mes».

Igualmente, detalló que, además de ofrecer servicios y generar puestos de trabajo antes impensables, se

ha habilitado un transporte diario consistente en un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; se ha abierto un restaurante en el que comen los empleados de la empresa eólica que opera en varios parques de la comarca, con unas 30 personas; existe una subvención municipal para abaratar la fibra óptica y el recibo

DECLARACIONES

IGNACIO VALDEOLMILLOS
ALCALDE DE HORNILLOS

«Los nuevos servicios dan mucha calidad de vida y permiten el retorno de gente emigrada al pueblo»

ROCÍO SICRE
PRES. ASOC. EMPRESARIAL EÓLICA

«Es muy grato que el alcalde diga que Hornillos no está en la España vaciada sino en la ilusionada»

de la luz; nuevas instalaciones como piscina moderna, pista de padel, minigolf y tirolinas; dotaciones juveniles y actividades gratuitas. El presupuesto del Ayuntamiento de Hornillos de Cerrato, según explicó el regidor, ronda los 550.000 euros, de los que unos 350.000 euros proceden directamente de los parques eólicos.

El municipio cerrateño cuenta con 40 aerogeneradores instalados, repartidos en siete parques eólicos, todos ellos de Acciona Energía. Celada Fusión, terminado en 2022, generó 280 empleos durante la construcción (aproximadamente 120 directos, 95 indirectos y 65 inducidos). A día de hoy hay cinco trabajadores permanentes en tareas operativas y de mantenimiento. En total, son una treintena en el control diario de las instalaciones eólicas de Hornillos.

«El parque de Celada Fusión dispone de diez aerogeneradores de 125 metros de altura con palas de 72 metros de longitud, que producen energía eléctrica evacuada por una línea de alta tensión hasta una central transformadora que puede dar servicio a unos 40.000 hogares. Los más grandes que arrancan cuando existe una velocidad del viento de tres metros por segundo, son más eficientes, su área de barido es mucho mayor y consiguen más horas de producción», señaló ayer en la instalación eólica ante un grupo de periodistas de distintos puntos del país la gerente de Operación y Mantenimiento de Acciona Energía, Marta López.

En el acto institucional de entrega del premio Eolo a la Integración Rural, junto al alcalde y los vecinos se dieron cita la presidenta de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Rocío Sicre; el director de Proyectos de Acciona, Juanjo De Lama; la secretaria Territorial de la Junta, Silvia Aneas; la vicepresidenta de la Diputación y alcaldesa de Baltanás, María José de la Fuente; la procuradora regional y portavoz adjunta del PP en las Cortes, Mercedes Cóbreces; y el senador del PP y alcalde de Torquemada, Jorge Martínez. Un grupo escolares de Hornillos recibió los premios de un concurso de relatos y dibujos con su visión sobre la energía eólica.



Los periodistas y participantes en la visita escuchan las explicaciones sobre los parques eólicos en Hornillos. FOTOS LUIS ANTONIO CURIEL

La energía eólica transforma Hornillos y le proporciona 300.000 euros anuales

Un taxi para las personas mayores al médico, la fibra óptica, la piscina o una pista de pádel son algunos de los nuevos servicios en el municipio

LUIS ANTONIO CURIEL

HORNILLOS DE CERRATO. Hornillos de Cerrato es un municipio que se ha transformado gracias a su desarrollo eólico, que se ha realizado con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio. Desde el año 2007, Hornillos de Cerrato convive con la eólica. Actualmente cuenta con siete parques eólicos de Acciona Energía, que suman una potencia instalada de 214 MW. Esta integración de la eólica en la vida del municipio ha marcado un antes y un después por una gestión adecuada de los ingresos que recibe por la actividad eólica.

Por este motivo, el municipio se ha alzado con el Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024. Un reconocimiento que recibió en una gala el pasado mes de junio en Madrid y que ayer celebró con todos los vecinos del pueblo, alcaldes de la comarca, representantes de la Asociación Empresarial Eólica y miembros de Acciona Energía.

La jornada comenzó con una visita al Parque Eólico Celada Fusión, el último que Acciona Energía ha puesto en marcha en Hornillos de Cerrato en 2022 y que también se extiende por otros pueblos de la comarca. Acto seguido, se celebró un acto institucional en el Centro Socio-Culti-

ral Alfonso Pérez Marcos. El propio alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos Marcos, dio la bienvenida a todos los asistentes. «La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de la llegada de la eólica era imposible imaginar para un municipio de estas características. La España vacía ha pasado a ser la España ilusionada», destacó el regidor.

A continuación, tomó la palabra la presidenta de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Rocío Sicre, que comentó como gracias a la eólica y, especialmente a la buena gestión del Ayuntamiento, la localidad cerrateña disfruta de servicios que para los vecinos son necesarios y se han generado nuevos puestos de trabajo. «Hornillos es especial por todos los vecinos que hacen que este pueblo sea merecedor del Premio Eolo a la Integración Rural 2024. Una parte del presupuesto municipal procede directamente de los parques eólicos y las autoridades municipales han sabido gestionar adecuadamente este presupuesto, así como escuchar a sus vecinos y seleccionar las mejores actuaciones para que sean los beneficiados. Dejemos que el viento siga soplando y ayudando a que Hornillos de Cerrato sea un lugar emblemático en la transición energética que España necesita. Su apuesta por la eólica es un ejemplo para el país», indicó Sicre, que recibió de manos del al-



El alcalde, Ignacio Valdeolmillos, recibe el premio Eolo, entregado por la presidenta de AECC, Rocío Sicre.

calde, Ignacio Valdeolmillos, una maqueta del castillo como recuerdo de esta jornada.

En este sentido, Rocío Sicre destacó la labor de Acciona Energía en el desarrollo eólico de Hornillos de Cerrato. Por su parte, Juanjo de Lama, director de Proyectos de Acciona Energía, agradeció el reconocimiento. «Es un testimonio del esfuerzo conjunto y la visión compartida que han hecho posible la integración de la energía eólica en esta comunidad y que confiamos seguirá generando beneficios para las generaciones futuras», comentó Lama.

En el evento también participó la secretaria territorial de la Jun-

ta de Castilla y León, Silvia Aneas Monedero, quien indicó la complejidad de las tramitaciones administrativas en los orígenes de la implantación de los primeros parques eólicos en Castilla y León, que se fue minimizando a lo largo de los años por la experiencia y la confianza en la tramitación. «Hornillos de Cerrato es hoja de ruta en las renovables y ha facilitado a sus vecinos una mejor calidad de vida», destacó Aneas.

Por su parte, María José de la Fuente Fombellida, vicepresidenta de la Diputación de Palencia, comentó la importancia de los vínculos que se forjan entre las empresas que operan en los te-

«La apuesta de Hornillos por la eólica es un ejemplo para toda España», indicó la presidenta de la AEE, Rocío Sicre

«Hemos podido mejorar la calidad de vida de los vecinos con servicios que no teníamos», señaló el alcalde

Han pasado 25 años desde el primer parque en la comunidad

L. A. C.

PALENCIA. Hace 25 años se instaló en Castilla y León el primer parque eólico (Sierra del Madero I, de 14,85 MW, en Soria) y el primer parque eólico palentino empezó a generar electricidad hace ya 23 años (El Pical, de 19,8 MW).

Castilla y León es referencia en materia de energía eólica en España, ocupando el primer puesto en el ranking de producción (6.744 MW). Palencia es la encargada de generar el 13% de la energía eólica que se produce en Castilla y León, con 44 parques eólicos, siendo la tercera provincia que más energía eólica produce en la región. En concreto, en Hornillos de Cerrato hay 40 aerogeneradores. El más reciente es Celada Fusión, que genera una electricidad equivalente al consumo de 40.000 hogares y ha generado en torno a 280 puestos de trabajo en su construcción.

rritorios y los entornos eólicos. «Hornillos de Cerrato ha sabido aprovechar los recursos de la eólica para convertirlos en oportunidades para sus habitantes. La eólica ha supuesto una transformación», señaló de la Fuente.

El aspecto cultural y educativo ha tenido también gran importancia en este día. Por ello, la Asociación Empresarial Eólica hizo un reconocimiento especial a los vecinos más pequeños, en concreto, a los participantes en la Escuela de Verano de Hornillos de Cerrato, que han participado con dibujos y relatos sobre el futuro del pueblo.

Anteriormente, los recursos económicos de Hornillos de Cerrato procedían de la agricultura y, a día de hoy, gracias a los ingresos de la eólica el Ayuntamiento recibe unos 300.000 euros de los 500.000 euros totales del presupuesto anual. Gracias a este incremento en las arcas, se han puesto en marcha nuevos servicios y empleos tales como un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; la subvención municipal de la fibra óptica o de la luz; nuevas instalaciones como una piscina, pista de pádel, minigolf, tirolinas o dotaciones juveniles y actividades gratuitas. Además, la localidad trabaja en el turismo con el proyecto de rehabilitación de las minas de yeso y la puesta en marcha de un centro de interpretación, así como la atención de las personas mayores, una de las prioridades del Consistorio.

Los comerciantes del mercado de abastos buscarán potenciar la marca plaza

Los propietarios de los negocios urgen al Ayuntamiento a habilitar la calle de Joaquín Costa para la parada de vehículos

PABLO TORRES / PALENCIA

Por unanimidad. Así aprobó la corporación municipal el nuevo reglamento de la plaza de abastos durante el pleno ordinario celebrado este jueves. Los comerciantes del mercado municipal recibieron esta noticia con una «sensación de deber cumplido». «A partir de septiembre, vamos a comenzar a potenciar la marca plaza con promociones o vales de compra para dar reconocimiento a la gente que apueste por él», aseguró a *Diario Palentino* su presidente, Israel Tapia, quien manifestó su intención de convertir el espacio «en un punto crítico de la ciudad». «Como se ha hecho toda la vida: que la gente venga aquí y se apueste por esto», añadió.

En esta línea, los comerciantes tienen «muchas ideas» de cara al futuro, las cuales buscarán «revitalizar» el mercado. «Se ha cerrado este capítulo y ahora se tiene que abrir uno nuevo», declaró Tapia. «Vamos a tocar madera y ver si sale adelante», añadió Juan Carlos Emperador, otro de los comerciantes.

NUEVO REGLAMENTO. El nuevo reglamento busca, en líneas generales, dar mayor margen de actuación a los comerciantes, incentivar la actividad económica y solucionar la problemática de los puestos vacíos.

En este sentido, la nueva normativa definirá a los comerciantes como una comunidad de concesionarios. Anteriormente, eran organizados en base a una asociación, algo que limitaba su margen para actuar con mayor eficacia. «Como asociación no podíamos hacer prácticamente nada, y eso provocó que durante muchos años hubiera desunión», relató Tapia. «Ahora, podemos organizarlos para hacer eventos, promociones, cartelería,

tener nuestro sello o cuenta bancaria», agregó.

Otra de las cuestiones a destacar es la ampliación del objeto de venta, lo que permitirá que se puedan vender otros productos compatibles con la naturaleza alimentaria de la actividad.

Del mismo modo, se facilitará el acceso a los puestos vacantes mediante un proceso para concurrir a los establecimientos que no estén ocupados. Cabe recordar que la última vez que se convocó un proceso similar fue en 2017, el cual, además, imitó las mismas condiciones ofrecidas en el anterior, en 2014.

! DECLARACIONES



ISRAEL TAPIA
PTE PLAZA DE ABASTOS

«A partir de septiembre vamos a potenciar la marca plaza con promociones o vales de compra»

«Queremos convertir el mercado en un punto crítico de la ciudad»

DISTINCIÓN VERDE

Hornillos de Cerrato vistió sus mejores galas para convertirse en un pueblo de altos vuelos y recibir en su pabellón deportivo el Premio Eolo Integración Rural 2024 que entrega la Asociación Empresarial Eólica (AEE), la voz del sector productor de este tipo de energía renovable.



Tal y como anunció la concejala de Impulso Económico, Judith Castro, la pretensión del equipo de Gobierno es convocar, al menos una vez al año, un concurso en régimen de concurrencia para poder abrir nuevos puestos. En esta línea, se fijará una serie de criterios para ponderar las propuestas, las cuales se valorarán de una forma favorable si cumplen unos requisitos determinados, tales como pertenecer a colectivos en dificultad de acceder a un empleo o que el objeto de venta tenga una naturaleza alimentaria, por citar algunos ejemplos. Desde el Ayuntamiento ya se está trabajando para que la primera de estas convocatorias pueda tener lugar antes de que finalice el presente ejercicio. «Hasta ahora, los políticos no han querido alquilar ni traspasar los puestos», critica Miguel Sánchez, otro de los comerciantes.

Por otra parte, el nuevo reglamento fija la obligatoriedad de mantener una actividad comercial mínima de cinco años antes de traspasar el negocio, así como un plazo de transmisión de seis meses. Esta medida está destinada a prevenir actuaciones picarecas con ánimo de lucro.

PROBLEMAS DE ACCESO. Las obras de semipeatonalización en la calle Burgos han afectado «mucho» a los accesos de la plaza de abastos.

Para paliar el problema, los comerciantes del mercado urgen al Ayuntamiento a habilitar la calle Joaquín Costa, que actualmente tiene restringido el acceso de vehículos (salvo para carga y descarga) como vía sin salida. De esta manera, los clientes podrían entrar, estacionar y salir. «Hay un montón de aparcamiento que está sin usar. Si la gente no puede venir en coche a la plaza, el comercio se resiente», concluyó el presidente.

ATENTOS A...

Presentación del libro 'Cerrato insólito' en Baltanás

Fernando Pastor, escritor y colaborador de *Diario Palentino*, presentará hoy, en el Museo del Cerrato de Baltanás, desde las siete de la tarde, su libro *Cerrato Insólito*. Esta obra es una recopilación de sus artículos publicados desde 2021 en este periódico, en la sección con el mismo nombre. Es un libro llamado a convertirse en un imprescindible no solo de la biblioteca de los cerrateños, sino de todos los palentinos, dadas la infinidad de datos y las numerosas anécdotas que incluye.



EL GALLO | SOCIEDAD

Pequejuegos

Cada verano, el Ayuntamiento pone en marcha un programa de ocio para que los más pequeños de la casa ocupen sus mañanas con juegos, actividades y deportes. Una actividad que es fundamental para muchas familias ya que ayuda a conciliar la vida laboral de los progenitores y el largo verano de los escolares.

OTRA MIRADA

Un poco de nostalgia

Por estas fechas. Sí, aproximadamente por ahora, hace ya unos cuantos años, y organizado por la Hermandad Ferroviaria, un grupo de socios, nos desplazábamos a Cambados (Galicia) y en el hotel A Mariña pasábamos unos días maravillosos. Yó sentía nostalgia de aquellas vacaciones. Quizá, influyan en mí los recuerdos, el cariño, y la admiración que siento por Galicia. De esa región, me encanta todo: mar, paisaje, comida, escritores... Rosalía de Castro, Emilia Pardo Bazán, Camilo José Cela... Y es que todo, personas y tierra, me remontan a épocas pasadas en las que mi padre, ferroviario, por cuestión de traslados con sus correspondientes ascensos, ocupó varios cargos por tierras gallegas.

Y, volviendo a las vacaciones de la Hermandad, Cambados, no tiene plena propiamente dicha, pero sí paseo marítimo, con el mar al mismo borde de la valla y muchas rocas en las que, en plan sonoro y contemplativo y con un poco de imaginación, puedes quedar atrapado y admirado, tanto que si te sientas, te llenas de paz y sosiego y no te movería de allí ni una grúa.

Me encanta Cambados, con magníficos hoteles, muchos comercios con detalles y ropa preciosa, zonas de paseo, plaza relajante... No sé por qué motivo todo aquello se suspendió. Los propietarios del hotel, encantadores, tanto que cuando salímos los excursionistas con nuestros atuendos playeros ya nos daban su opinión sobre cómo transcurriría el tiempo en cuanto a llover o no llover aunque algunas veces nos fuéramos en autocar a Sanxenxo. El recepcionista no daba una en el clavo. Cuando vaticinaba lluvia, lucía un sol espléndido y cuando presentaba sol, regresábamos calados.

Comida galleguina, vino fresquito de Riveiro, sobremesas largas y sí, allí también recibí la preciosa noticia de haber obtenido el Premio de Poesía de Dueñas. Dentro del autocar camino de la playa, dijo el conductor «me dicen por teléfono que han avisado al hotel y Carmen Quintanilla ha obtenido en Dueñas el premio de poesía del Cerrato Palentino». Aplausos, celebración con mis contertulios de mesa, telefonazos aclaratorios... Y todo ello con Galicia como fondo. ¿Castilla o Galicia? ¡Quiero a las dos! El cariño puede ser extenso, y si no que se lo pregunten a ese chico que a fuerza de repartir cariño, desde hace unos días le encontramos hasta en la sopa.



CARMEN QUINTANILLA

PALENCIA HACE...

100 AÑOS
20 DE JULIO DE 1924

► En la madrugada de esta jornada, hubo un accidente automovilístico carretera entre Cabezón y Santander. El suceso se produjo a las 3 horas de la madrugada, cuando poco antes de llegar a Cabezón el coche se salió de la carretera y volcó. Los ocupantes del coche eran cuatro jóvenes, todos ellos vecinos de Palencia, dos de los cuales resultaron heridos graves.

75 AÑOS
20 DE JULIO DE 1949

► La primera feria de ganado realizada en Barruelo, que había dado comienzo el 14 de julio, contó con la participación de 2.400 bovinos de los cuales se vendió el 25%. Durante la feria se premió a los pueblos que más cabezas de ganado presentaron y a la mejor calidad de las mismas. El premio a los pueblos y a los ganaderos era de 1.000 pts. respectivamente.

50 AÑOS
20 DE JULIO DE 1974

► La temporada del año 74 fue especialmente exitosa para los gimnastas palentinos Jesús López Bedoya y Fernando López Arroyo. El primero obtuvo el título de Campeón de España en 2ª categoría en el certamen celebrado en Bilbao. Bedoya logró el primer puesto en la general y en 5 de los 6 aparatos. López Arroyo por su parte, logró el campeonato de España Júnior en barra fija.

25 AÑOS
20 DE JULIO DE 1999

► Ayuntamiento de la capital y Cruz Roja firman un convenio en favor de los huertos de la Tercera Edad. La cantidad acordada asciende a 300.000 pesetas.

► El profesor alemán Robert Plötz asegura en los cursos de la Casado del Alisal que se celebran en Palencia que el Camino de Santiago es una obra de todos los ciudadanos europeos.



10 AÑOS
20 DE JULIO DE 2014

► EL CETECE revisa anualmente a unas 25 empresas inmersas en el sector agroalimentario. Se trata del control externo de Alimentos de Palencia.

► MONZÓN homenajea a 15 hombres fusilados en la localidad y en Ribas de Campos durante la Guerra Civil.

EL SEMÁFORO



ISRAEL TAPIA
COMERCIANTES
PLAZA DE ABASTOS



MIGUEL CALVO
DELEGADO DE
IBERDROLA CYL



IGNACIO
VALDEOLMILLOS
ALCALDE HORNILLOS



DIMITAR DIMITROV
JUGADOR DE
BALONCESTO

Un buen reglamento

Los comerciantes están de enhorabuena con la aprobación del nuevo reglamento municipal, que ha sido posible gracias al trabajo de Tapia y el resto de su directiva.

Desarrollo rural

Iberdrola ha premiado a Velilla, Guardo, Villalba de Guardo, Acerá de la Vega y Mantinos por impulsar el desarrollo rural implicándose en el uso de las energías renovables.

A favor del viento

La Asociación Empresarial Eólica ha reconocido a este municipio palentino por cómo ha aprovechado la implantación de la energía eólica para su desarrollo.

Otro cromo del Zunder

El jugador búlgaro se incorpora a las filas del equipo palentino procedente del BC Balkan Botevgrad. Mide 2,03 m, tiene 31 años y acumula 13 temporadas a sus espaldas.



**NUEVA PROMOCIÓN DE 7 VIVIENDAS, PLAZA DE GARAJE Y TRASTEROS
EN C/ ALONSO FDEZ. DE MADRID (frente a correos)
CALIFICACIÓN ENERGETICA A – CALIDADES DE LUJO – AEROTERMIA**

Construcciones PalBaltanás – Info y venta C/Guzmán el Bueno, 11 Entrep.2 Telf. 979160096 - 639661494

Precio de vivienda con trastero desde 186.000 más i.v.a

sábado, 20 de julio de 2024

Diario Palentino



PALENCIA PROVINCIA REGIÓN ESPAÑA MUNDO DEPORTES OPINIÓN PUNTO Y APARTE GALERIAS

MEDIO AMBIENTE

Hornillos de Cerrato, un municipio de altos vuelos

J. Benito Iglesias · sábado, 20 de julio de 2024

El municipio cerrateño recibe el premio Eolo Integración Rural de la Asociación Empresarial Eólica (AEE) por la gestión del beneficio que genera la energía eólica. Cuenta con 40 aerogeneradores en siete parques, todos ellos de Acciona Energía



Hornillos de Cerrato, un municipio de altos vuelos - Foto: Sara Muniosguren

Hornillos de Cerrato vistió ayer sus mejores galas para convertirse en un pueblo de altos vuelos y recibir en su pabellón deportivo el Premio Eolo Integración Rural 2024 que entrega la Asociación Empresarial Eólica (AEE), la voz del sector productor de este tipo de energía renovable, con más de 350 empresas promotoras, fabricantes de aerogeneradores y componentes, y todo tipo de organizaciones ligadas a esta industria. «Es una maravilla escuchar a su alcalde decir que el municipio ya no se sitúa en la España vaciada sino en la España ilusionada. Elegimos a Hornillos después de una selección previa de 15 localidades de todo el país para concederle el premio, por la capacidad de saber gestionar bien y revertir entre los vecinos el beneficio económico que deja la presencia de parques eólicos en su territorio», explicó en la entrega del galardón la presidenta de AEE, Rocío Sicre.

Por su parte, el alcalde, Ignacio Valdeolmillos, recibió «con mucho orgullo» el premio nacional y explicó que en los nueve años de presencia de energía eólica



Diario Palentino

www.diariopalentino.com

Los comerciantes de la plaza de abastos potenciarán su marca con promociones

Los comerciantes de la plaza de abastos potenciarán su marca con promociones

Los comerciantes de la plaza de abastos potenciarán su marca con promociones

Los comerciantes de la plaza de abastos potenciarán su marca con promociones

«-- Volver al índice

en el pueblo, la sucesiva creación de servicios «aumentó su calidad de vida y el retorno de población emigrada, pasando de 110 a 175 vecinos, 25 de ellos empadronados este último mes».

Igualmente, detalló que, además de ofrecer servicios y generar puestos de trabajo antes impensables, se ha habilitado un transporte diario consistente en un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; se ha abierto un restaurante en el que comen los empleados de la empresa eólica que opera en varios parques de la comarca, con unas 30 personas; existe una subvención municipal para abaratar la fibra óptica y el recibo de la luz; nuevas instalaciones como piscina moderna, pista de padel, minigolf y tirolinas; dotaciones juveniles y actividades gratuitas. El presupuesto del Ayuntamiento de Hornillos de Cerrato, según explicó el regidor, ronda los 550.000 euros, de los que unos 350.000 euros proceden directamente de los parques eólicos.

Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 987 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

[Más información →](#)

[Rechazar y cerrar](#)

[Aceptar y cerrar](#)

Medio	Diario Palentino	Fecha	20/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	14 889	V. Comunicación	2 548 EUR (2,771 USD)
Pág. vistas	77 676	V. Publicitario	781 EUR (849 USD)

https://epservices.eeprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1242711337

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](#)

Hornillos de Cerrato, el pueblo al que una ráfaga de viento le devolvió la vida

original



[Ningún comentario](#)

Hornillos de Cerrato, un pequeño pueblo de la provincia de Palencia, ha experimentado una **transformación** notable en los últimos años, impulsada por la energía eólica. Desde la instalación del primer aerogenerador en 2007, el municipio ha integrado **7 parques eólicos** operados por **Acciona Energía**, que suman una potencia instalada de 214 MW. Este cambio no solo ha alterado el paisaje, sino también la **calidad de vida y la economía local**, marcando un antes y un después para sus habitantes.

Anteriormente, Hornillos de Cerrato **dependía casi exclusivamente de la agricultura como fuente principal de ingresos**. Sin embargo, la llegada de los aerogeneradores del parque Celada Fusión ha supuesto un impacto socioeconómico significativo, transformando la economía del pueblo. Hoy en día, **la energía eólica aporta alrededor de 300.000 euros al presupuesto anual del Ayuntamiento**, que asciende a un total de 500.000 euros.

Mejora de la vida en el pueblo

Gracias a este incremento en las arcas municipales, Hornillos de Cerrato ha podido **desarrollar numerosos servicios** y proyectos que han mejorado la vida de sus vecinos. Se ha implementado un servicio de **taxis** que facilita el desplazamiento de las personas mayores al médico, y **se subvencionan tanto la fibra óptica como la electricidad**. Además, se han construido **nuevas instalaciones recreativas**, como una piscina, una pista de pádel, un minigolf y tirolinas, así como dotaciones juveniles y actividades gratuitas para todos.

El alcalde, Ignacio Valdeolmillos, destacó ante diferentes medios de comunicación durante la entrega del Premio EOLO Integración Rural 2024 con los vecinos del municipio la **aceptación** de estos cambios por parte de la comunidad. "Nunca hemos tenido el tema o impacto de la gente que está en contra de todo esto. Además, **ellos están viendo los beneficios que todo esto genera**, son los primeros que lo reciben, pasando por el Ayuntamiento, organismo que al final piensa en todos". Además, Valdeolmillos anunció un ambicioso proyecto para **reducir la factura eléctrica de los vecinos en un 15-20%**.

La AEE subraya la fortaleza eólica de España, pero pide mejorar la tramitación de proyectos. El presidente de AEE ha subrayado que la tramitación de los proyectos de energía eólica es "la

asignatura a mejorar".

A pesar del avance de la energía eólica, la agricultura sigue siendo una actividad vital en Hornillos de Cerrato. El alcalde, quien también es agricultor, asegura que **los aerogeneradores no han interferido significativamente con la producción agrícola**. "Se sigue cultivando alrededor de las plataformas de los aerogeneradores, la afección es mínima y se convive perfectamente" declaró.

Futuro prometedor

Otro proyecto revolucionario que se vislumbra en el horizonte es la **rehabilitación de las Minas de Yeso**. Se espera que las obras de rehabilitación estén finalizadas a **finales de este año**, permitiendo que estas antiguas minas con una producción máxima de 150 toneladas diarias hace más de 100 años se conviertan en una atracción turística. En una antigua casona se instalará un **centro de interpretación**, donde los visitantes podrán explorar parte de las galerías y aprender sobre la historia de las minas y su evolución.

Este proyecto no solo promete ser una nueva fuente de ingresos para el municipio, sino también una manera de preservar y difundir el patrimonio cultural y minero de la región.

Hornillos de Cerrato ha demostrado cómo una apuesta decidida por las energías renovables puede **revitalizar** un pequeño pueblo, mejorando la calidad de vida de sus habitantes y diversificando su economía. La integración de la energía eólica ha sido un punto de inflexión que ha devuelto la vida al municipio, convirtiéndolo en un modelo de desarrollo sostenible y convivencia armoniosa entre el progreso y las tradiciones rurales.

Los vientos que transforman la España vaciada en la España ilusionada

Antonio Quilis Sanz @AntonioQuilis • original

El municipio de Hornillos de Cerrato, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el **Premio EOLO a la Integración Rural de la Eólica 2024**, gracias a los vientos y a la decidida apuesta confianza de todo un municipio por la eólica.

Se trata de un municipio que se ha transformado gracias a su desarrollo eólico, que se ha realizado con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio.

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) ha entregado hoy este **galardón** a su alcalde, Ignacio Valdeolmillos, en un evento con presencia de los vecinos, representantes institucionales y los empresarios de la zona.

Desde el año 2007, Hornillos de Cerrato **convive con la eólica** y actualmente, cuenta con 7 parques eólicos de ACCIONA Energía, que suman una potencia instalada de 214 MW.

Este aprovechamiento de los vientos y la integración de la eólica en la vida del municipio **han marcado un antes y un después con un incremento de la calidad de vida** de sus vecinos y una gestión adecuada de los ingresos que recibe por la actividad eólica.

Anteriormente, los recursos económicos de Hornillos de Cerrato procedían de la agricultura y, a día de hoy, gracias a los **ingresos** de la eólica el Ayuntamiento recibe unos 300.000 euros de los 500.000 totales del presupuesto anual.

Gracias a este incremento de las arcas, se han puesto en marcha **nuevos servicios y empleos** tales como un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; la subvención municipal de la fibra o de la luz; nuevas instalaciones como una piscina, pista de pádel, minigolf, tirolinas o dotaciones juveniles y actividades gratuitas.

Entrega del Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica
 Ignacio Valdeolmillos, alcalde de Hornillos de Cerrato, ha destacado al recoger el premio que la **energía eólica** ha cambiado su municipio.

«La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio, incrementando su población y actividad. Sin duda, la **generación de los recursos económicos** nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de la llegada de la eólica era imposible de imaginar para un municipio de estas características. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada», ha sentenciado Valdeolmillos.

A continuación, la presidenta de AEE, Rocío Sicre, ha destacado que «Hornillos es especial por ustedes, los vientos y los vecinos que hacen que este pueblo sea merecedor del Premio Eolo a la Integración Rural 2024».

Hoy, en parte gracias a la eólica y sobre todo a la buena gestión del ayuntamiento, este municipio disfruta de **servicios que para los vecinos son necesarios** y se han generado nuevos puestos de trabajo.

«Una parte del presupuesto municipal procede directamente de los parques eólicos y las autoridades municipales **han sabido gestionar adecuadamente este presupuesto**, así como escuchar a sus vecinos y seleccionar las mejores actuaciones para que sean ustedes los beneficiados», ha indicado Sicre.

En definitiva, la eólica forma parte del ADN de Hornillos, señalan desde la AEE. «Dejemos que los vientos sigan soplando y ayudando a que Hornillos de Cerrato sea un **lugar emblemático en la transición energética** que España necesita. Su apuesta por la eólica es un

ejemplo para el país», ha recalcado la presidenta de la AEE. Rocío Sicre ha destacado la labor de ACCIONA Energía en el desarrollo eólico de Hornillos de Cerrato.

Juanjo De Lama, Director de Proyectos de ACCIONA Energía, ha agradecido el reconocimiento destacando que «es un testimonio del esfuerzo conjunto y la visión compartida que han hecho posible la **integración de la energía eólica en esta comunidad** y que confiamos seguirá generando beneficios para las generaciones futuras».

«La energía eólica, bien gestionada, supone una gran oportunidad para revitalizar las comunidades rurales y que éstas se beneficien de la transición energética. Hornillos de Cerrato ha aprovechado esta oportunidad, **demostrando que es posible construir un futuro mejor, más limpio y sostenible**», ha concluido Lama.

En el evento también han participado la vicepresidenta de la Diputación de Palencia, María José de la Fuente Fombellida, y la Secretaria territorial de la Junta de Castilla y León, Silvia Aneas Monedero.

Silvia Aneas ha indicado que con este reconocimiento se destaca cómo el sector eólico está presente en los territorios, **aportando beneficios socioeconómicos para sus ciudadanos**. De la misma manera, la Junta de Castilla y León tiene una apuesta clara por la eólica.

Aneas ha destacado la complejidad de las tramitaciones administrativas en los **orígenes de la implantación de los primeros parques eólicos en Castilla y León**, que se fue minimizando a lo largo de los años por la experiencia y la confianza en la tramitación, declarando que «Hornillos de Cerrato es hoja de ruta en las renovables y ha facilitado a sus vecinos una mejor calidad de vida».

Por su parte, María José de la Fuente Fombellida, vicepresidenta de la Diputación de Palencia, ha destacado la **importancia de los vínculos que se forjan entre las empresas que operan en los territorios y los entornos eólicos**.

También ha señalado la presencia de varios alcaldes de otros municipios de la zona del Cerrato presentes en el evento y que han querido mostrar su apoyo a la energía eólica. «Hornillos de Cerrato ha sabido aprovechar los recursos de los vientos, de la eólica, para convertirlos en oportunidades para sus habitantes. La eólica ha supuesto una transformación», ha subrayado de la Fuente.

El aspecto cultural y educativo ha tenido también gran importancia en este día. AEE ha querido hacer un **reconocimiento especial a los vecinos más pequeños de la zona**, en concreto, la Escuela de Verano de Hornillos de Cerrato, que han participado con dibujos y relatos sobre el futuro del pueblo, y a los que se les han entregado galardones en sus diferentes categorías.

En Castilla y León hace 25 años que se aprovechan los vientos, instalando el **primer parque eólico** (Sierra del Madero I de 14,85 MW) y el primer parque eólico palentino empezó a generar electricidad hace ya 23 años (El Pical de 19,8 MW).

Nos encontramos en la comunidad autónoma que es referencia en materia de energía eólica en España. Castilla y León **ocupa el primer puesto en el ranking de producción eólica** que más energía eléctrica produce con esta fuente renovable, 6.744 MW.

Sólo con lo que generan los parques eólicos de Palencia, Burgos y Soria se puede abastecer a casi 2,5 millones de hogares, es decir, a prácticamente toda la comunidad. Palencia, donde se ubica Hornillos de Cerrato, es la provincia encargada de generar el **13% de la energía eólica que se produce en Castilla y León**, con 44 parques eólicos es la tercera provincia que más energía eólica produce en la región.

En concreto, en Hornillos de Cerrato hay 40 aerogeneradores instalados. En la zona del Cerrato hay **siete parques eólicos con 91 aerogeneradores**, donde el más reciente es Celada Fusión, propiedad de ACCIONA Energía.

Celada Fusión genera una electricidad equivalente al consumo de 40.000 hogares y ha

generado en torno a **280 puestos de trabajo** durante la construcción (aproximadamente 120 puestos de trabajo directos, 95 indirectos y 65 inducidos).

Otras repercusiones socioeconómicas identificadas gracias a los vientos y a la implantación de la energía eólica en el territorio y de importante revitalización de la actividad económica, han sido los proyectos de recuperación turística de la zona, entre otros, como la **habilitación y adecuación de las minas de yeso** existentes desde 1918, motor de la economía junto a la agricultura en los años 50 del siglo pasado.

Asimismo, los proyectos eólicos en el municipio cuidan y protegen la fauna y vegetación de monte bajo, a través del **ajuste de la ubicación** de los aerogeneradores en el entorno de la instalación.

Se redujo el **impacto visual y paisajístico** mediante la integración de la instalación en el medio mediante actuaciones de restauración y revegetación.

Para la **construcción de los accesos a los parques eólicos** se ha realizado un proyecto piloto del uso de cenizas de la planta de biomasa de Briviesca sustituto de materiales de cantera. La reutilización de las cenizas de biomasa permite valorizar residuos, fomenta la economía circular y reduce las emisiones de CO derivadas del proceso constructivo.



Hornillos de Cerrato: 40 aerogeneradores y 300.000 euros a repartir entre 171 habitantes

El palentino municipio de Hornillos de Cerrato tenía 113 habitantes en el año 2007, cuando empezaron a llegar los aerogeneradores. Hoy tiene 171. Habitantes. 171 hombres y mujeres y 40 aero, que son los que han ido creciendo en este pueblo desde entonces. Los trajo Acciona, probablemente la única compañía eléctrica "española" y, sin duda, la única de entre las grandes que genera electricidad solo a partir de fuentes renovables.

Antonio Barrero F. • original

eólica

Domingo, 21 de julio de 2024

0

El palentino municipio de Hornillos de Cerrato tenía 113 habitantes en el año 2007, cuando empezaron a llegar los aerogeneradores. Hoy tiene 171. Habitantes. 171 hombres y mujeres y 40 aero, que son los que han ido creciendo en este pueblo desde entonces. Los trajo Acciona, probablemente la única compañía eléctrica "española" y, sin duda, la única de entre las grandes que genera electricidad solo a partir de fuentes renovables. Hornillos de Cerrato acaba de recibir el Premio Eolo a la Integración Rural de la Asociación Empresarial Eólica (AEE). Lo ha recogido su alcalde, Ignacio Valdeolmillos, de manos de la presidenta de AEE, Rocío Sicre. Ah, la eólica deja en las arcas municipales de este minúsculo pueblo palentino 300.000 euros en impuestos cada año. Si el Ayuntamiento repartiera esa cantidad entre el vecindario, tocarían a 1.754 euros por vecino.

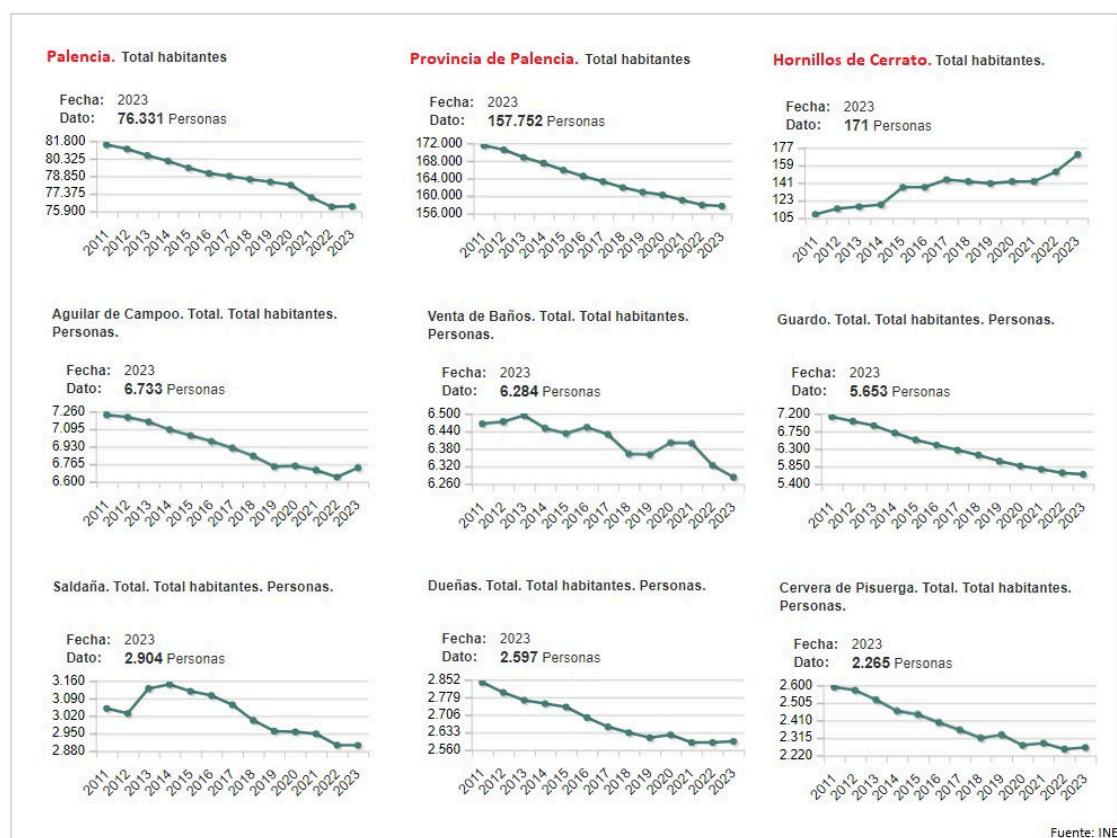


La España vacía, o vaciada, o abandonada, o marginada, la olvidada (por unas administraciones que siguen mirando más al ladrillo de la ciudad que a la gente del campo), tiene en la provincia de Palencia uno de sus ejemplos más paradigmáticos. Quizá el que más. Porque es que hasta Soria, Zamora o Teruel suenan más cuando uno se refiere a esa España. Palencia no. Palencia suena después. Va detrás de esas otras Españas vaciadas. O al menos esa es la sensación. Porque ciertamente da la sensación de que, cuando se habla de la España vaciada, la gente siempre piensa antes en Soria o Teruel... que en Palencia. Por muy mucho que el problema sea el mismo en todos esos territorios: el abandono de las administraciones, la falta de oportunidades, la migración, la despoblación. La capital misma de la provincia palentina, que tenía 82.286 habitantes en 2007, tiene hoy menos gente empadronada (76.331) que entonces. La provincia toda ha perdido casi un 10% de su

población desde 2007, que es cuando empieza esta historia. Casi un 10% de su gente.

Hornillos de Cerrato no. Hornillos de Cerrato es uno de los poquísimos municipios de la provincia de Palencia cuya población ha crecido en estos años. "Se trata de un municipio que se ha transformado gracias a su desarrollo eólico, que se ha realizado con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio". Así lo cuenta la Asociación Empresarial Eólica (AEE), que ha entregado este viernes al alcalde de la localidad, Ignacio Valdeolmillos, su galardón anual más preciado: el de Integración Rural.

[Bajo estas líneas, evolución de la población en la provincia, en la capital de la misma, en Hornillos de Cerrato y en algunas de las principales localidades de Palencia].



Desde el año 2007, el pueblo de Hornillos de Cerrato convive con los aerogeneradores, que han ido colonizando municipio y derredores hasta alcanzar el número de 91. Actualmente, la zona del Cerrato cuenta con 7 parques eólicos de Acciona Energía, que suman una potencia de 214 megavatios. "Esta integración de la eólica en la vida del municipio -explica AEE- ha marcado un antes y un después, con un incremento de la calidad de vida de sus vecinos". Y por eso, la patronal nacional del sector ha decidido galardonar a Hornillos con el Premio Eolo Integración Rural 2024.

Los recursos económicos de Hornillos procedían tradicionalmente de la agricultura, pero, a día de hoy, el Ayuntamiento -informa AEE- ingresa por los parques unos 300.000 euros de los 500.000 totales del presupuesto anual. "Gracias a este incremento de las arcas -explican desde la Asociación-, se han puesto en marcha nuevos servicios y empleos tales como un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; la subvención municipal de la fibra o de la luz; nuevas instalaciones, como una piscina, pista de pádel, minigolf, tirolinas o dotaciones juveniles y actividades gratuitas".

Ignacio Valdeolmillos, alcalde de Hornillos de Cerrato: la llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de la llegada de la eólica era imposible de imaginar para un municipio de estas características. La España

vaciada ha pasado a ser la España ilusionada

Rocío Sicre, presidenta de la Asociación Empresarial Eólica (AEE): Hornillos es especial por ustedes, los vecinos que hacen que este pueblo sea merecedor del Premio Eolo a la Integración Rural 2024 (...). Una parte del presupuesto municipal procede directamente de los parques eólicos y las autoridades municipales han sabido gestionar adecuadamente este presupuesto, así como escuchar a sus vecinos y seleccionar las mejores actuaciones para que sean ustedes los beneficiados

Juanjo De Lama, director de Proyectos de Acciona Energía: este galardón es un testimonio del esfuerzo conjunto y la visión compartida que han hecho posible la integración de la energía eólica en esta comunidad y que confiamos seguirá generando beneficios para las generaciones futuras. La energía eólica, bien gestionada, supone una gran oportunidad para revitalizar las comunidades rurales y que éstas se beneficien de la transición energética. Hornillos de Cerrato ha aprovechado esta oportunidad"

En Castilla y León hace 25 años se instaló el primer parque eólico (Sierra del Madero I de 14,85 MW) y el primer parque eólico palentino empezó a generar electricidad hace ya 23 años (El Pical de 19,8 MW). Esta comunidad autónoma ocupa el primer puesto a escala nacional en cuanto a producción de electricidad eólica.

AEE hace números

«Sólo con lo que generan los parques eólicos de Palencia, Burgos y Soria se puede abastecer a casi 2,5 millones de hogares, es decir, a prácticamente toda la comunidad. Palencia, donde se ubica Hornillos de Cerrato, es la provincia encargada de generar el 13% de la energía eólica que se produce en Castilla y León, con 44 parques eólicos (...). En concreto, en Hornillos de Cerrato hay 40 aerogeneradores instalados. En la zona del Cerrato hay 7 parques eólicos con 91 aerogeneradores, donde el más reciente es Celada Fusión, propiedad de Acciona Energía. Celada Fusión genera una electricidad equivalente al consumo de 40.000 hogares y ha generado en torno a 280 puestos de trabajo durante la construcción (aproximadamente 120 puestos de trabajo directos, 95 indirectos y 65 inducidos)»

La Asociación destaca así mismo las dimensiones socioeconómica y ambiental

«Otras repercusiones socioeconómicas identificadas con la implantación de la energía eólica en el territorio y de importante revitalización de la actividad económica, han sido los proyectos de recuperación turística de la zona, entre otros, como la habilitación y adecuación de las minas de yeso existentes desde 1918, motor de la economía junto a la agricultura en los años 50 del siglo pasado. Asimismo, los proyectos eólicos en el municipio cuidan y protegen la fauna y vegetación de monte bajo, a través del ajuste de la ubicación de los aerogeneradores en el entorno de la instalación. Se redujo el impacto visual y paisajístico mediante la integración de la instalación en el medio mediante actuaciones de restauración y revegetación. Para la construcción de los accesos a los parques eólicos se ha realizado un proyecto piloto del uso de cenizas de la planta de biomasa de Briviesca sustituto de materiales de cantera. La reutilización de las cenizas de biomasa permite valorizar residuos, fomenta la economía circular y reduce las emisiones de CO2 derivadas del proceso constructivo»

Han participado en el acto de entrega del galardón, así mismo, la vicepresidenta de la Diputación de Palencia, María José de la Fuente Fombellida, y la secretaria territorial de la Junta de Castilla y León, Silvia Aneas Monedero.



Aneas ha destacado la complejidad de las tramitaciones administrativas en los orígenes de la implantación de los primeros parques eólicos en Castilla y León, complejidad -ha dicho- que se ha ido minimizando a lo largo de los años por la experiencia y la confianza en la tramitación.

Por su parte, la vicepresidenta de la Diputación, María José de la Fuente Fombellida, ha destacado la importancia de los vínculos que se forjan entre las empresas que operan en los territorios y los entornos eólicos.

La vicepresidenta ha mencionado la presencia de varios alcaldes de otros municipios de la zona del Cerrato presentes en el evento y que han querido mostrar su apoyo a la energía eólica (Villamuriel de Cerrato es otro de los escasísimos municipios palentinos que han visto crecer su población en los últimos 20 años).

AEE, por fin, ha querido hacer un reconocimiento especial a los vecinos más pequeños de la zona, en concreto, a la Escuela de Verano de Hornillos de Cerrato, cuyos alumnos y alumnas han participado con dibujos y relatos sobre el futuro del pueblo. La Asociación ha entregado galardones en diferentes categorías.

Hornillos de Cerrato celebra el Premio Eolo Integración Rural 2024 con los vecinos del municipio

Por **Palencia en la Red** - 20/07/2024



El municipio de Hornillos de Cerrato, en la provincia de Palencia, se alzó con el Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica 2024. Se trata de una población que se ha transformado gracias a su desarrollo eólico, que se ha realizado con la "máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio", según informó la Asociación Empresarial Eólica (AEE), que entregó hoy este galardón a su alcalde, Ignacio Valdeolmillos, en un evento con presencia de los vecinos, representantes institucionales y los empresarios de la zona.

Desde el año 2007, Hornillos de Cerrato convive con la eólica. Actualmente cuenta con siete parques eólicos de Acciona Energía, que suman una potencia instalada de 214 megavatios. Esta integración de la eólica en la vida del municipio ha marcado un antes y un después con un "incremento de la calidad de vida de sus vecinos y una gestión adecuada de los ingresos que recibe por la actividad eólica".

Anteriormente, los recursos económicos de Hornillos de Cerrato procedían de la agricultura y, a día de hoy, gracias a los ingresos de la eólica, el Ayuntamiento recibe unos 300.000 euros de los 500.000 totales del presupuesto anual. A raíz de este incremento en las arcas municipales, se han puesto en marcha nuevos servicios y empleos, tales como un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; la subvención municipal de la fibra o de la luz; nuevas instalaciones como una piscina, pista de pádel, minigolf, tirolinas o dotaciones juveniles y actividades gratuitas.



Publicidad

-Publicidad-



Skoda Karoq Style
1.5TSI DSG7vel.
150CV con 40KM
matriculado el
27/12/2023

AUTOFFAM
C/ Andalucía 31 PALENCIA

LO ÚLTIMO

Una administración de Valladolid vende íntegramente el segundo premio de la Lotería Nacional y reparte unos 12 millones

El Ministerio de Cultura compra cinco fotografías de la Palencia de 1870

Aprendo a salvarme para salvarte a ti

La Guardia Civil investiga a dos personas por ocho robos en el norte de Palencia

[«-- Volver al índice](#)



-Publicidad-

ETIQUETAS [Hornillos de Cerrato](#)

Artículo anterior

El Ministerio de Cultura compra cinco fotografías de la Palencia de 1870

Artículo siguiente

Una administración de Valladolid vende íntegramente el segundo premio de la Lotería Nacional y reparte unos 12 millones

Artículos relacionados [Más del autor](#)**Cerrato**

Hornillos de Cerrato te paga la factura de la fibra

**Cerrato**

Hornillos de Cerrato recibe la visita de Papá Noel y ya se prepara para la de los Reyes

**Cerrato**

8,2 millones de euros para proyectos de almacenaje energético en Paredes y Hornillos

**DEJA UNA RESPUESTA**

Comentario:

Nombre:*

Correo electrónico:*

Sitio web:

Guardar mi nombre, correo electrónico y sitio web en este navegador la próxima vez que comente.

Publicar comentario

Castilla y León contará con 14 representantes en los Juegos Olímpicos de París 2024, dos de ellos palentinos

PaCO Magazine**Palencia Invierte**[«-- Volver al índice](#)



AllegriSSIMO VERANO CULTURAL 2024



Diputación
DE PALENCIA



Estamos auditados por OJD INTERACTIVA y somos miembros de CLABE



Palencia en la Red // Revista PaCO Magazine // Palencia Invierte

Contáctanos: web@palenciaenlared.es / info@periodicosinvierte.com / info@pacomagazine.es



[Aviso Legal](#) [Política de Privacidad](#) [Política de Cookies](#) [Contacto](#)

© Palenciaenlared.es | PALENCIA EN LA RED | ESPACIOS EN LA RED S.L. C/ Mayor Antigua 72 Bj - 34005 Palencia / 979 10 60 00

Connection timed out

Failed to load URL <https://energiaestrategica.es/hornillos-de-cerrato-celebra-el-premio-eolo-integracion-rural-2024>.

QtNetwork Error 99



Inicio
Quiénes somos
Sobre la eólica
Sobre el vehículo eléctrico
Contacto

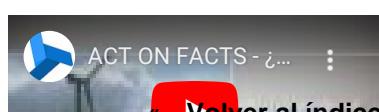
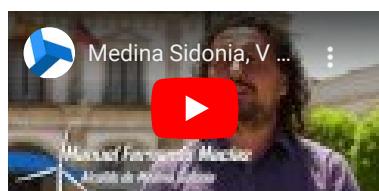
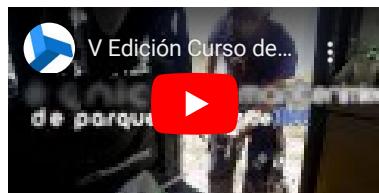
Archivos
julio 2024
junio 2024
mayo 2024
abril 2024
marzo 2024
febrero 2024
enero 2024
diciembre 2023
noviembre 2023
octubre 2023
septiembre 2023
agosto 2023
julio 2023
junio 2023
mayo 2023
abril 2023
marzo 2023
febrero 2023
enero 2023
diciembre 2022
noviembre 2022
octubre 2022
septiembre 2022
agosto 2022
julio 2022
junio 2022
mayo 2022
abril 2022
marzo 2022
febrero 2022
enero 2022
diciembre 2021
noviembre 2021
octubre 2021
septiembre 2021
agosto 2021
julio 2021
junio 2021
mayo 2021
abril 2021
marzo 2021
febrero 2021
enero 2021
diciembre 2020
noviembre 2020
octubre 2020
septiembre 2020

**Eólica**

Eólica en España, de la España vaciada a la España ilusionada

⌚ 19 julio, 2024  reve

El municipio de Hornillos de Cerrato, en la provincia de Palencia, se ha alzado con el Premio EOLO a la Integración Rural de la Eólica 2024. Se trata de un municipio que se ha transformado gracias a su desarrollo eólico, que se ha realizado con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio. La Asociación Empresarial Eólica (AEE) ha entregado hoy este galardón a su alcalde, Ignacio Valdeolmillos, en un evento con presencia de los vecinos, representantes institucionales y los empresarios de la zona.

**Síguenos en nuestras Redes Sociales**[Hazte socio de AEE](#)

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

Desde el año 2007, **Hornillos de Cerrato** convive con la eólica. Actualmente cuenta con 7 parques eólicos de **ACCIONA Energía**, que suman una potencia instalada de 214 MW. Esta integración de la eólica en la vida del municipio ha marcado un antes y un después con un incremento de la calidad de vida de sus vecinos y una gestión adecuada de los ingresos que recibe por la actividad eólica.

Anteriormente, los recursos económicos de Hornillos de Cerrato procedían de la agricultura y, a día de hoy, gracias a los ingresos de la eólica el Ayuntamiento recibe unos 300.000 euros de los 500.000 totales del presupuesto anual. Gracias a este incremento de las arcas, se han puesto en marcha nuevos servicios y empleos tales como un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; la subvención municipal de la fibra o de la luz; nuevas instalaciones como una piscina, pista de pádel, minigolf, tirolinas o dotaciones juveniles y actividades gratuitas.



Entrega del Premio Eolo a la Integración Rural de la Eólica
Ignacio Valdeolmillos, alcalde de **Hornillos de Cerrato**, ha destacado al recoger el premio que la energía eólica ha cambiado su municipio. “La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad. Sin duda, la generación de los recursos económicos nos ha permitido mejorar la calidad de vida de nuestros vecinos, ofreciendo servicios que antes de la llegada de la eólica era imposible de imaginar para un municipio de estas características. La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada”.

A continuación, la presidenta de **AEE**, **Rocío Sicre**, ha destacado que “Hornillos es especial por ustedes, los vecinos que hacen que este pueblo sea merecedor del Premio Eolo a la Integración Rural 2024”. Hoy, en parte gracias a la eólica y sobre todo a la buena gestión del ayuntamiento, este municipio disfruta de servicios que para los vecinos son necesarios y se han generado nuevos puestos de trabajo. “Una parte del presupuesto municipal procede directamente de los parques eólicos y las autoridades municipales han sabido gestionar adecuadamente este presupuesto, así como escuchar a sus vecinos y seleccionar las mejores actuaciones para que sean ustedes los beneficiados”, ha indicado Sicre. En definitiva, la eólica forma parte del ADN de Hornillos. “Dejemos que el viento siga soplando y ayudando a que Hornillos de Cerrato sea un lugar emblemático en la transición energética que España necesita. Su apuesta por la eólica es un ejemplo para el país”.

Rocío Sicre ha destacado la labor de **ACCIONA Energía** en el



Nube de Etiquetas

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

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

desarrollo eólico de Hornillos de Cerrato. **Juanjo De Lama**, Director de Proyectos de **ACCIONA Energía**, ha agradecido el reconocimiento destacando que “es un testimonio del esfuerzo conjunto y la visión compartida que han hecho posible la integración de la energía eólica en esta comunidad y que confiamos seguirá generando beneficios para las generaciones futuras”. “La energía eólica, bien gestionada, supone una gran oportunidad para revitalizar las comunidades rurales y que éstas se beneficien de la transición energética. Hornillos de Cerrato ha aprovechado esta oportunidad, demostrando que es posible construir un futuro mejor, más limpio y sostenible”, ha concluido Lama.

En el evento también han participado la **Vicepresidenta de la Diputación de Palencia, María José de la Fuente Fombellida**, y la **Secretaria territorial de la Junta de Castilla y León, Silvia Aneas Monedero**.

Silvia Aneas ha indicado que con este reconocimiento se destaca cómo el sector eólico está presente en los territorios, aportando beneficios socioeconómicos para sus ciudadanos. De la misma manera, la Junta de Castilla y León tiene una apuesta clara por la eólica. Aneas ha destacado la complejidad de las tramitaciones administrativas en los orígenes de la implantación de los primeros parques eólicos en Castilla y León, que se fue minimizando a lo largo de los años por la experiencia y la confianza en la tramitación. “Hornillos de Cerrato es hoja de ruta en las renovables y ha facilitado a sus vecinos una mejor calidad de vida”.

Por su parte, María José de la Fuente Fombellida, Vicepresidenta de la Diputación de Palencia, ha destacado la importancia de los vínculos que se forjan entre las empresas que operan en los territorios y los entornos eólicos. La Vicepresidenta ha mencionado la presencia de varios alcaldes de otros municipios de la zona del Cerrato presentes en el evento y que han querido mostrar su apoyo a la energía eólica. “Hornillos de Cerrato ha sabido aprovechar los recursos de la eólica para convertirlos en oportunidades para sus habitantes. La eólica ha supuesto una transformación”.

El aspecto cultural y educativo ha tenido también gran importancia en este día. **AEE** ha querido hacer un reconocimiento especial a los vecinos más pequeños de la zona, en concreto, la Escuela de Verano de Hornillos de Cerrato, que han participado con dibujos y relatos sobre el futuro del pueblo, y a los que se les han entregado galardones en sus diferentes categorías.

Castilla y León, referente eólico

En Castilla y León hace 25 años se instaló el primer parque eólico (Sierra del Madero I de 14,85 MW) y el primer parque eólico palentino empezó a generar electricidad hace ya 23 años (El Pical de 19,8 MW).

Nos encontramos en la comunidad autónoma que es referencia en materia de energía eólica en España. Castilla y León ocupa el primer puesto en el ranking de producción eólica que más energía eléctrica produce con esta fuente renovable, 6.744 MW.

Sólo con lo que generan los parques eólicos de Palencia, Burgos y Soria se puede abastecer a casi 2,5 millones de hogares, es decir, a prácticamente toda la comunidad. Palencia, donde se ubica Hornillos de Cerrato, es la provincia encargada de generar el 13% de la energía eólica que se produce en Castilla y León, con 44 parques eólicos es la tercera provincia que más energía eólica produce en la región.

En concreto, en Hornillos de Cerrato hay 40 aerogeneradores

[«-- Volver al índice](#)

diciembre 2009
noviembre 2009
octubre 2009
septiembre 2009
agosto 2009
julio 2009
junio 2009
mayo 2009
abril 2009
marzo 2009
febrero 2009

instalados. En la zona del Cerrato hay 7 parques eólicos con 91 aerogeneradores, donde el más reciente es 'Celada Fusión', propiedad de ACCIONA Energía. Celada Fusión genera una electricidad equivalente al consumo de 40.000 hogares y ha generado en torno a 280 puestos de trabajo durante la construcción (aproximadamente 120 puestos de trabajo directos, 95 indirectos y 65 inducidos).

Beneficios socioeconómicos

Otras repercusiones socioeconómicas identificadas con la implantación de la energía eólica en el territorio y de importante revitalización de la actividad económica, han sido los proyectos de recuperación turística de la zona, entre otros, como la habilitación y adecuación de las minas de yeso existentes desde 1918, motor de la economía junto a la agricultura en los años 50 del siglo pasado.

Asimismo, los proyectos eólicos en el municipio cuidan y protegen la fauna y vegetación de monte bajo, a través del ajuste de la ubicación de los aerogeneradores en el entorno de la instalación. Se redujo el impacto visual y paisajístico mediante la integración de la instalación en el medio mediante actuaciones de restauración y revegetación.

Para la construcción de los accesos a los parques eólicos se ha realizado un proyecto piloto del uso de cenizas de la planta de biomasa de Briviesca sustituto de materiales de cantera. La reutilización de las cenizas de biomasa permite valorizar residuos, fomenta la economía circular y reduce las emisiones de CO₂ derivadas del proceso constructivo.

La Asociación Empresarial Eólica (AEE) es la voz del sector eólico en España. Con más de 350 empresas asociadas, incluye a promotores, fabricantes de aerogeneradores y componentes, asociaciones nacionales y regionales, organizaciones ligadas al sector, consultores, abogados y entidades financieras y aseguradoras, entre otros. Su objetivo es la representación de un sector industrial que emplea a más de 40.000 profesionales en España, cuenta con 250 centros industriales y genera el 24% de la electricidad en el país.

♦ Acciona ♦ AEE ♦ Asociación Empresarial Eólica ♦ eólica ♦ España
♦ wind energy ♦ wind power

Entrada anterior

[Iberdrola instala dos nuevas plantas fotovoltaicas en Portugal](#)



Director:
ALBERT SÁEZ

el45
diario

Precio: 2 €

LUNES
22 de julio de 2024

elPeriódico

Edición digital:
ELPERIODICO.COM

MENSAJE EN LAS REDES SOCIALES A MENOS DE CUATRO MESES DE LAS ELECCIONES

Biden renuncia y Kamala Harris optará a la nominación

El presidente de EEUU expresa su «total respaldo» a la vicepresidenta para que sea la candidata del Partido Demócrata • Los republicanos se plantean llevar a los tribunales la decisión del ya excandidato

TEMA DEL DÍA | P. 2 A 6

Irene Vilà Capafons



Un Port Olímpic recuperado

Los barceloneses vuelven a tomar este espacio que busca la reconexión de la ciudad con el mar, tras unas obras realizadas «en tiempo récord». PERSONAS | P. 26 Y 27



DOMINIO APLASTANTE

Pogacar gana su tercer Tour convertido ya en un mito de 25 años

PERSONAS | P. 42

DESASTRE ECOLÓGICO

Polinyà revela la urgencia de reducir el riesgo de vertido tóxico en el Besòs

PERSONAS | P. 28

INVESTIDURA

Rull se enfrenta a una situación inédita con Illa y Puigdemont como candidatos

PANORAMA | P. 13

La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables

PANORAMA | P. 17

[«-- Volver al índice](#)

Transición energética

La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables

► Las Administraciones deben acelerar los trámites de miles de proyectos de parques eólicos y fotovoltaicos antes de llegar a fecha límite del 25 de julio, cuando caduca el plazo administrativo

AGUSTÍ SALA
SARA LEDO
Barcelona / Madrid

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones –el ministerio de Transición Ecológica y las autonomías– han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Plan de descarbonización

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo, llega a los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el di-



Un parque eólico situado a las afueras del término municipal de Veciana.

El sector fotovoltaico confía en que tan solo unos pocos proyectos se quedarán por el camino

rector general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el Boletín Oficial del Estado (BOE), que lleva dos semanas de retraso.

De todos los proyectos que pueden verse afectados por el límite, en el caso de la eólica la mitad corresponde al Ministerio y la otra mitad, a las autonomías. En Catalunya, donde tras el parón de una década en la implantación de re-

novables el Govern ha tratado de acelerar el proceso, apenas quedan 56 MW afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. Catalunya fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

Priorizar la industria

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos 4 GW por ejercicio cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor «priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías» de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a 6,2 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y 3 GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fo-

tovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias políticas estables, que den tranquilidad a los inversores. Una vía de posible auge es la eólica marina, «una oportunidad de oro para el medio plazo» y para sus-

tituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre 1 y 3 GW, mientras que para

que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de 9 GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público. El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática. ■

ANUNCIO FUSIÓN POR ABSORCIÓN DE

BOESSO,S.A. (Sociedad Absorbida) y SOLANA,S.L. (Sociedad Absorbente)

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 10 del Real Decreto-Ley 5/2023, de 28 de junio, se hace público que las juntas generales y universales de socios de las Sociedades, "Solana, S.L., sociedad absorbente" y "BOESSO,S.A. (Sociedad absorbida)", todas ellas en fecha 15 de julio de 2024, han aprobado, por unanimidad, la fusión de dichas sociedades mediante la absorción de "BOESSO,S.A. (Sociedad absorbida)" por "Solana, S.L., sociedad absorbente", mediante la transmisión a título universal del patrimonio a la sociedad absorbente y la extinción sin liquidación de la sociedad absorbida, de acuerdo con lo establecido en el acuerdo de fusión suscrito entre las partes, conforme a los términos y condiciones del proyecto común de fusión suscrito por el órgano de administración de las sociedades.

Se hace constar el derecho que asiste a los socios y acreedores de las sociedades involucradas en la fusión, de que se les informe de la resolución adoptada y de los balances de fusion presentados. Asimismo, de acuerdo con el artículo 13 de la LME, los socios y acreedores de la sociedad absorbida podrán realizar las actuaciones previstas en dicho artículo que resulten de aplicación, en el plazo de un mes contado desde la fecha en la que se publica el anuncio.

En Barcelona, a 16 de julio de 2024 — MONTPLAT INVESTMENTS GROUP 1889, S.L.U., representada por su director general, física representante: Sra. Vanesa Monfort Socías, Administradora Única de SOLANA,S.L. y BOESSO,S.A.

Lunes, 22 de julio de 2024

Transición energética

La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables

Las administraciones deben acelerar los trámites de miles de proyectos de parques eólicos y fotovoltaicos antes del 25 de julio, cuando caduca el plazo

AGUSTÍ SALA
SARA LEDO
Barcelona / Madrid

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a nueve gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar, el próximo 25 de julio, el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que superen esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la que carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones (el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías) han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Plan de descarbonización

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo, llega a los 15.000 millones. Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez. Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el director general de la Unión Es-



Un parque eólico situado a las afueras del término municipal de Veciana (Barcelona).

El sector confía en que tan solo unos pocos proyectos se quedarán por el camino

pañola Fotovoltaica (Unef), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el *Boletín Oficial del Estado*, que lleva dos semanas de retraso.

De todos los proyectos que pueden verse afectados por el límite, en el caso de la eólica la mitad corresponde al ministerio y la otra mitad, a las autonomías. En Cataluña, donde tras el parón de una década en la implantación de renovables el Govern ha tratado de acelerar el proceso, apenas quedan 56 MW afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. Ca-

taluña fue la comunidad española que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

Prioridades

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos cuatro GW por ejercicio cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor «priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías» de renovables.

El nuevo PNIEC además eleva a 62 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y tres GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias políticas estables, que den tranquilidad a los inversores. Una vía de posible auge es la eóli-

ca marina, «una oportunidad de oro para el medio plazo» y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre un y tres GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de nueve GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público.

El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

Caducidad

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable. Si no se cumplen, la licencia caduca de forma automática. ■

Movilidad

Los Renfecitos suman 100.000 nuevos clientes en poco más de un mes

EL PERIÓDICO
Barcelona

Renfe ha logrado más de 100.000 altas en su programa de fidelización *Más Renfe* desde el inicio de su campaña de verano el pasado 14 de junio, momento en que presentaron su nuevo programa de puntos conocido como *Renfecitos*. Asimismo, la página web de la empresa ha registrado más de 12 millones de visitas durante el mes de junio, un 17,9% más que en el mismo mes del año anterior.

La compañía continúa ofreciendo las mejores condiciones de reembolso del mercado, tras actualizar su compromiso voluntario de puntualidad para adaptarse a la liberalización del mercado ferroviario en España.

El modelo de indemnizaciones de Renfe sigue siendo el más ventajoso para el viajero, ya que la nueva política de devoluciones de la compañía establece que, si el cliente elige recibir la devolución en puntos del programa de fidelización (*Renfecitos*), obtendrá un reembolso del 200% en puntos sobre el importe a indemnizar.

Puntos por cada compra

El programa *Más Renfe* es una plataforma gratuita que permite acumular Renfecitos por cada compra realizada en las empresas socias del programa, para posteriormente canjearlos por billetes de tren, además de obtener beneficios antes, durante y después del viaje.

Para celebrar el nacimiento de los *Renfecitos*, la compañía lanzó una campaña promocional para ofrecer el doble de puntos a los usuarios que compraran billetes AVE y de Larga Distancia en días seleccionados, permitiendo a los clientes del programa *Más Renfe* acumular el doble de puntos para viajar.

Por otro lado, la iniciativa *Verano Joven*, impulsada por el Gobierno, ofrece rebajas del 50% en trenes de Alta Velocidad y Larga Distancia, con un descuento máximo de 30 euros por título, para jóvenes de entre 18 y 30 años (ambos inclusive) para viajar por España y el resto de Europa entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024. ■

La burocracia amenaza con dejar en el aire 24.000 millones en inversiones renovables

Las administraciones deben acelerar los trámites de miles de proyectos de parques eólicos y solares antes de llegar a la fecha límite del 25 de julio, cuando caduca el plazo administrativo

AGUSTÍ SALA / SARA LEDO
BARCELONA / MADRID

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones –el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías– han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo de implantación, los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.



Aerogeneradores en pleno funcionamiento en uno de los parques eólicos de Galicia. // Marta G. Brea

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el Boletín Oficial del Estado (BOE), que lleva dos semanas de retraso.

De todos los proyectos que pueden verse afectados por el límite, en el caso de la eólica la mitad corresponde al Ministerio y la otra mitad, a las autonomías. En Cataluña, donde tras el parón de una década en la implantación de renovables el Govern ha tratado de acelerar el proceso, apenas quedan 56 MW

afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. De hecho, Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos 4 GW por ejercicio, el año reciente en el que más se

implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor "priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías" de renovables. El nuevo Pniec además eleva a 62 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y 3 GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la poten-

cía solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias liderazgo y políticas estables, que den tranquilidad a los inversores. Una vía de posible auge es la eólica marina, "una oportunidad de oro para el medio plazo" y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre 1 y 3 GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de 9 GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público. El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

acuerdos de financiación a proveedores (conocidos en España como *confirming*) que, en muchas ocasiones, se emplean para simular el pago en plazo legal con costes financieros para la subcontrata.

En esa documentación obligatoria habrá que detallar las líneas, los plazos y garantías. Adicionalmente las compañías deberán concretar los importes y plazos de los documentos de *confirming* descontados por los proveedores. El *confirming* es un medio de pago a proveedores por el cual una entidad financiera se encarga de gestionar y pagar las facturas de una compañía.

El Gobierno reúne hoy a la mesa de pensiones tras su propuesta de jubilación parcial

El Ministerio cree estar "cerca" de un acuerdo, pero sindicatos no ven compromisos escritos

AGENCIAS
MADRID

El Ministerio de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones vuelve a reunir este lunes a la mesa de diálogo social sobre pensiones, tras la última propuesta lanzada por el Gobierno de ampliar de 2 a 3 los años de posibilidad de anticipo para acceder a la jubilación parcial general, aunque con algunos condicionantes.

El pasado lunes se celebró la última reunión de la comisión negociadora en materia de Seguridad Social, donde se están dirimiendo cuestiones como la colaboración de las mutuas con la Seguridad Social, los coeficientes reductores en actividades penosas y peligrosas a establecer para anticipar la jubilación, la recuperación del coeficiente multiplicador del 1,5 en trabajadores fijos discontinuos y la compatibilidad entre el trabajo y la pensión, entre otras.

El Gobierno cree estar "cerca" de lograr un acuerdo con agentes sociales sobre pensiones y Seguridad Social, aunque los sindicatos han lamentado la falta de "novedades" en la negociación y de propuestas escritas por parte del Departamento que dirige Elma Saiz.

En cuanto al planteamiento para la jubilación parcial general, el Gobierno ha propuesto ampliar de 2 a 3 los años para la posibilidad de anticipo. Además, como en el caso de la industria manufacturera, se ha trasladado la mejora de las condiciones de trabajo del relevista y un nuevo planteamiento más equilibrado y flexible para la empresa de la jornada de trabajo del relevista y del pensionista.

Nada "nuevo"

El secretario de Políticas Públicas y Protección Social de CCOO, Carlos Bravo, considera que no hay grandes novedades en la negociación "porque el Gobierno no ha llevado ninguna nueva propuesta a la mesa".

"Ha hecho una recopilación de las materias que hemos estado abordando en las últimas semanas de forma verbal y ha tenido una respuesta por parte de todos los interlocutores sociales exigiendo los textos por escrito para poder abordarlo", contaba Bravo en declaraciones remitidas por el sindicato tras la reunión del pasado lunes.

Una norma europea fuerza a informar en las cuentas del plazo de pago real a proveedores

Un reglamento de la UE reduce la opción de usar el "confirming" como vía para simular que se paga en los plazos legales

AGUSTÍ SALA
BARCELONA

Las opciones de demorar pagos a los proveedores se estrechan. Un reglamento europeo que entró en vigor con efecto dese el pasado 1 de enero obliga a todas las empre-

sas de la Unión Europea (UE) a informar en sus memorias sobre los plazos reales de pago a sus proveedores, lo que supone "un cambio en las reglas de juego", según la Plataforma Multisectorial contra la Motosidad (PmcM). Se trata del Reglamento 2024/1317, que ha sido pu-

blicado tanto en el boletín oficial del Estado (BOE) como por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas (ICAC). Esta normativa obliga a especificar en las memorias de las empresas las condiciones generales de los contratos con entidades financieras relativos a

Lunes, 22 de julio de 2024

Transición energética

La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables

Las administraciones deben acelerar los trámites de miles de proyectos de parques eólicos y fotovoltaicos antes del 25 de julio, cuando caduca el plazo

AGUSTÍ SALA
SARA LEDO
Barcelona / Madrid

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a nueve gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio, el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones –el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías– han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Plan de descarbonización

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo, llega a los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se



Un parque eólico situado a las afueras del término municipal de Veciana (Barcelona).

El sector confía en que tan solo unos pocos proyectos se quedarán por el camino

queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (Unef), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones

quedan 56 MW afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos cuatro GW por ejercicio cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor «priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías» de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a 6,2 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y tres GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias políticas estables, que den tranquilidad a los inversores.

Una vía de posible auge es la eólica marina, «una oportunidad de oro para el medio plazo» y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre un y tres GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de nueve GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público. El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática. ■

Movilidad

Los Renfecitos suman 100.000 nuevos clientes en poco más de un mes

EL PERIÓDICO
Barcelona

Renfe ha logrado más de 100.000 altas en su programa de fidelización Más Renfe desde el inicio de su campaña de verano el pasado 14 de junio, momento en que se presentó su nuevo programa de puntos conocido como Renfecitos. Asimismo, la página web de la empresa ha registrado más de 12 millones de visitas durante el mes de junio, un 17,9% más que en el mismo mes del año anterior.

La compañía continúa ofreciendo las mejores condiciones de reembolso del mercado, tras actualizar su compromiso voluntario de puntualidad para adaptarse a la liberalización del mercado ferroviario en España. El modelo de indemnizaciones de Renfe sigue siendo el más ventajoso para el viajero, ya que la nueva política de devoluciones establece que, si el cliente elige recibir la devolución en puntos del programa de fidelización (Renfecitos), obtendrá un reembolso del 200% en puntos sobre el importe a indemnizar.

Puntos por cada compra

El programa Más Renfe es una plataforma gratuita que permite acumular Renfecitos por cada compra realizada en las empresas socias del programa, para posteriormente canjearlos por billetes de tren, además de obtener beneficios antes, durante y después del viaje.

Para celebrar el nacimiento de los Renfecitos, la compañía lanzó una campaña promocional para ofrecer el doble de puntos a los usuarios que compraran billetes AVE y de Larga Distancia en días seleccionados, permitiendo a los clientes del programa Más Renfe acumular el doble de puntos para viajar.

Por otro lado, la iniciativa Verano Joven, impulsada por el Gobierno, ofrece rebajas del 50% en trenes de Alta Velocidad y Larga Distancia, con un descuento máximo de 30 euros por título, para jóvenes de entre 18 y 30 años (ambos inclusive) para viajar por España y el resto de Europa entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024. ■

Transición energética

La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables

Las administraciones deben acelerar los trámites de miles de proyectos de parques eólicos y fotovoltaicos antes del 25 de julio, cuando caduca el plazo

AGUSTÍ SALA
SARA LEDO
Barcelona / Madrid

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a nueve gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio, el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones –el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías– han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Plan de descarbonización

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo, llega a los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se



Un parque eólico situado a las afueras del término municipal de Veciana (Barcelona).

El sector confía en que tan solo unos pocos proyectos se quedarán por el camino

queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (Unef), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones

quedan 56 MW afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos cuatro GW por ejercicio cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor «priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías» de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a 6,2 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y tres GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias políticas estables, que den tranquilidad a los inversores.

Una vía de posible auge es la eólica marina, «una oportunidad de oro para el medio plazo» y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre un y tres GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de nueve GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público.

El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática. ■

Movilidad

Los Renfecitos suman 100.000 nuevos clientes en poco más de un mes

EL PERIÓDICO
Barcelona

Renfe ha logrado más de 100.000 altas en su programa de fidelización Más Renfe desde el inicio de su campaña de verano el pasado 14 de junio, momento en que se presentó su nuevo programa de puntos conocido como Renfecitos. Asimismo, la página web de la empresa ha registrado más de 12 millones de visitas durante el mes de junio, un 17,9% más que en el mismo mes del año anterior.

La compañía continúa ofreciendo las mejores condiciones de reembolso del mercado, tras actualizar su compromiso voluntario de puntualidad para adaptarse a la liberalización del mercado ferroviario en España. El modelo de indemnizaciones de Renfe sigue siendo el más ventajoso para el viajero, ya que la nueva política de devoluciones establece que, si el cliente elige recibir la devolución en puntos del programa de fidelización (Renfecitos), obtendrá un reembolso del 200% en puntos sobre el importe a indemnizar.

Puntos por cada compra

El programa Más Renfe es una plataforma gratuita que permite acumular Renfecitos por cada compra realizada en las empresas socias del programa, para posteriormente canjearlos por billetes de tren, además de obtener beneficios antes, durante y después del viaje.

Para celebrar el nacimiento de los Renfecitos, la compañía lanzó una campaña promocional para ofrecer el doble de puntos a los usuarios que compraran billetes AVE y de Larga Distancia en días seleccionados, permitiendo a los clientes del programa Más Renfe acumular el doble de puntos para viajar.

Por otro lado, la iniciativa Verano Joven, impulsada por el Gobierno, ofrece rebajas del 50% en trenes de Alta Velocidad y Larga Distancia, con un descuento máximo de 30 euros por título, para jóvenes de entre 18 y 30 años (ambos inclusive) para viajar por España y el resto de Europa entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024. ■

Lunes, 22 de julio de 2024

Transición energética

La burocracia deja en el aire 24.000 millones de inversiones en renovables

Las administraciones deben acelerar los trámites de miles de proyectos de parques eólicos y fotovoltaicos antes del 25 de julio, cuando caduca el plazo

AGUSTÍ SALA
SARA LEDO
Barcelona / Madrid

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a nueve gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio, el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones –el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías– han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Plan de descarbonización

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo, llega a los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se



Un parque eólico situado a las afueras del término municipal de Veciana (Barcelona).

El sector confía en que tan solo unos pocos proyectos se quedarán por el camino

queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (Unef), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones

quedan 56 MW afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos cuatro GW por ejercicio cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor «priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías» de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a 6,2 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y tres GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias políticas estables, que den tranquilidad a los inversores.

Una vía de posible auge es la eólica marina, «una oportunidad de oro para el medio plazo» y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre un y tres GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de nueve GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público.

El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática. ■

Movilidad

Los Renfecitos suman 100.000 nuevos clientes en poco más de un mes

REDACCIÓN
Barcelona

Renfe ha logrado más de 100.000 altas en su programa de fidelización Más Renfe desde el inicio de su campaña de verano el pasado 14 de junio, momento en que se presentó su nuevo programa de puntos conocido como Renfecitos. Asimismo, la página web de la empresa ha registrado más de 12 millones de visitas durante el mes de junio, un 17,9% más que en el mismo mes del año anterior.

La compañía continúa ofreciendo las mejores condiciones de reembolso del mercado, tras actualizar su compromiso voluntario de puntualidad para adaptarse a la liberalización del mercado ferroviario en España. El modelo de indemnizaciones de Renfe sigue siendo el más ventajoso para el viajero, ya que la nueva política de devoluciones establece que, si el cliente elige recibir la devolución en puntos del programa de fidelización (Renfecitos), obtendrá un reembolso del 200% en puntos sobre el importe a indemnizar.

Puntos por cada compra

El programa Más Renfe es una plataforma gratuita que permite acumular Renfecitos por cada compra realizada en las empresas socias del programa, para posteriormente canjearlos por billetes de tren, además de obtener beneficios antes, durante y después del viaje.

Para celebrar el nacimiento de los Renfecitos, la compañía lanzó una campaña promocional para ofrecer el doble de puntos a los usuarios que compraran billetes AVE y de Larga Distancia en días seleccionados, permitiendo a los clientes del programa Más Renfe acumular el doble de puntos para viajar.

Por otro lado, la iniciativa Verano Joven, impulsada por el Gobierno, ofrece rebajas del 50% en trenes de Alta Velocidad y Larga Distancia, con un descuento máximo de 30 euros por título, para jóvenes de entre 18 y 30 años (ambos inclusive) para viajar por España y el resto de Europa entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024. ■

Plastic2Oil, el proyecto coruñés para convertir plásticos ya usados en combustible limpio

Su objetivo es producir aglomerado de los desechos del reciclaje de plásticos ▶ De este procedimiento, también se desprenden residuos con los que generará aceite de pirólisis

MANOLO RODRÍGUEZ
A CORUÑA

La creciente regulación y las presiones de los consumidores y de los inversores están impulsando la transición de las industrias hacia una economía circular. Es decir, reciclar y reutilizar lo que se desecha y darle una segunda vida. Uno de los materiales con los que más se está trabajando es el plástico. Y en este apartado, la empresa coruñesa Tecnología y Reciclaje de Materiales (Tyrma), líder en Europa en reciclaje de plástico, ha puesto en marcha el proyecto Plástic Tu Oil (Plastic2Oil) con el objetivo de obtener residuos cero en el reciclaje de plásticos.

La compañía creada en 2006 tiene capacidad para reciclar más de 160.000 toneladas de residuos plásticos al año. Pero pese a que pone de nuevo en circulación para que se vuelva a utilizar esta cantidad de plásticos aún hay una parte que no la puede reciclar. Y aquí es donde nace su proyecto Plastic2Oil, que busca la total circularidad en el ámbito de los plásticos flexibles y acercar a la empresa a su meta de residuo cero.

El proyecto, que está financiado por la Axencia Galega de Innovación y cofinanciado por la Unión Europea, supone un avance pionero en el desarrollo de tecnologías del reciclaje de plásticos a nivel europeo, según destaca la empresa. La iniciativa aborda dos vías para conseguir una mayor recuperación del material. Por un lado, está trabajando en el diseño, desarrollo e implementación de un proceso industrial novedoso para la producción de aglomerado a partir del aprovechamiento del dese-



De izda a dcha, el director de proyectos, Emilio Pericas, la responsable del área del Eco-bio Tecnologías del Centro Tecnológico Multidisciplinar, Cristina Martínez, y el CEO de Tyrma, Javier Díaz. // L.O.

cho derivado del reciclaje de plástico flexible. Y por otro, del anterior procedimiento también se desprenden residuos, que tratados con tecnología pirolítica (descomposición química de compuestos orgánicos en ausencia de oxígeno) derivarán en la generación de aceite de pirólisis, también conocido como biopetróleo. Este tipo de aceite se utiliza como fuente de combustible renovable en industrias

como la siderúrgica, la del hierro, las fábricas de calderas, la cerámica, la energética y la química. Además, sirve como materia prima para producir productos químicos y materiales. Es decir, se puede emplear como sustituto directo de los combustibles fósiles en diversas aplicaciones, como calefacción y generación de energía/electricidad.

“Se incluirá la pirolisis como uno de los procesos de reciclaje,

lo que, entre otros factores, supondrá un paso importante para todo el ecosistema reciclador europeo”, apunta Anxo Vidal, agente de Innovación que participa en el proyecto y que asegura que “Galicia se está convirtiendo en un referente en el campo del reciclaje de los productos plásticos y de la protección del medio ambiente”.

El proyecto, que llegará hasta 2026, consta de tres fases. La primera consistirá en el diseño del proceso industrial, seguido del desarrollo de la línea de producción (aglomerado) y finalizará con la validación del procedimiento de pirolisis.

Tyrma recicla más de 160.000 toneladas de residuos plásticos cada año

AGUSTÍ SALA / SARA LEDO
MADRID

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones —el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías— han pisado el acelerador para reducir al

máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo de

implantación, los 15.000 millones. Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el Boletín Oficial del Estado (BOE), que lleva dos semanas de retraso.

Una quincena de ‘startups’ gallegas optan a ganar el premio ‘Top 101 Spain Up Nation’

Participan un total de 479 empresas de reciente creación a nivel nacional

AGENCIAS
MADRID

Un total de 479 startups, 15 de ellas de Galicia, han presentado su candidatura a la primera edición de los Reconocimientos Top 101 Spain Up Nation del emprendimiento con impacto en España, promovidos por la Asociación Española de Agencias de Desarrollo Regional (Foro ADR) y la Empresa Nacional de Innovación (ENISA).

Esta iniciativa tiene como objetivo identificar, reconocer y apoyar desde el sector público el emprendimiento innovador y el crecimiento empresarial de reciente trayectoria del país.

Madrid y Andalucía encabezan el ranking, con 83 y 73 startups, respectivamente. Le siguen la Comunidad Valenciana, con 58, y Cataluña, con 52; País Vasco, con 29; Canarias, con 23, y Castilla-La Mancha y Castilla y León, con 18 candidaturas cada una.

En la Comunidad Foral de Navarra se han registrado 17; 15 en el Principado de Asturias y en Galicia.

Además de distinguir y de apoyar el emprendimiento innovador, estos premios tienen como objetivos fomentar, compartir y extender las claves de la innovación para transformar proyectos y empresas en nuevos modelos de producción, distribución y consumo, más competitivos, sostenibles y exportables.

La burocracia amenaza con dejar en el aire 24.000 millones en inversiones renovables

Las administraciones deben acelerar para tramitar miles de permisos de construcción antes de la fecha límite que acaba el próximo 25 de julio

riar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a 62 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y 3 GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Una vía de posible auge es la eólica marina, “una oportunidad de oro para el medio plazo” y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre 1 y 3 GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de 9 GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público.

AGUSTÍ SALA/ SARA LEDO
Barcelona/ Madrid

La transición energética ha de superar uno de sus mayores escollos. Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los parques solares y eólicos que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las administraciones -el Ministerio de Transición Ecológica y las autonomías- han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy retrasada en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PnIEC) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un mejor ritmo de implantación, los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a acelerarse a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), José Donoso, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el

Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes de evitar quedarse sin licencia

Las administraciones deben acelerar para tramitar miles de permisos de construcción antes de la fecha límite el próximo 25 de julio



Un parque de aerogeneradores / E. P.

Boletín Oficial del Estado (BOE), que lleva dos semanas de retraso.

De todos los proyectos que pueden verse afectados por el límite, en el caso de la eólica la mitad corresponde al Ministerio y la otra mitad, a las autonomías. En Cataluña, donde tras el parón de una década en la implantación de renovables el Govern ha tratado de acelerar el proceso, apenas quedan 56 MW afectados del total de 265 sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. De hecho, Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habrá

que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos 4 GW por ejercicio cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor "priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías" de renovables. El nuevo PnIEC además eleva a 62 GW el objetivo para 2030, de los que 59 serían terrestres y 3 GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de 39 GW a 76 GW. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son nece-

sarias liderazgo y políticas estables, que den tranquilidad a los inversores. Una vía de posible auge es la eólica marina, "una oportunidad de oro para el medio plazo" y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y durante más horas que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre 1 y 3 GW, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de 9 GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público. El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que per-

mitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

Plazos de la tramitación

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable (solicitud de autorización administrativa, impacto ambiental, autorización previa, construcción y explotación definitiva) para evitar los indicios de especulación que sobrevolaban en el sector, con peticiones para engancharse a la red eléctrica que superaban por mucho los objetivos a 2030. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática.

En un principio, toda esa tramitación tenía que durar un máximo de cinco años, lo que implica que los proyectos debían estar en funcionamiento como tarde en julio del año que viene, pero la enorme cantidad de proyectos desbordó a las administraciones públicas y el Gobierno se vio obligado a ampliar varios de estos plazos en distintas ocasiones. El último cambio, en diciembre del año pasado, cuando dio seis meses más a los promotores de parques eólicos y solares para obtener la licencia de obras (hasta este 25 de julio).

Entonces, también aumentó el plazo para obtener la autorización administrativa de explotación de cinco a ocho años, de forma que los promotores dispondrían de 36 meses más para construir los parques, con fecha límite el 25 de junio de 2028. "Solo tendrán que indicar el semestre en que prevén la entrada en servicio de la instalación, con carácter vinculante", según explicó el ministerio de Transición Ecológica.

En general, los plazos computan desde el 25 de junio de 2020 para las instalaciones de generación de energía eléctrica que obtuvieron permisos de acceso y conexión con anterioridad a dicha fecha y con posterioridad al 31 de diciembre de 2017. Para promotores que hayan obtenido dicho permiso desde el 25 de junio de 2020 y antes de la final de 2023, el plazo computa desde la fecha de obtención de los permisos.

vimiento de los barcos. Maquinillas o grúas que fabrica en sus instalaciones de Gondomar, que no son las únicas en las que la compañía está llevando a cabo trabajos en este momento.

La empresa cuenta con un centro de trabajo en Ferrol, que ya está "potenciando" con el objetivo de asumir más carga, y está creando uno nuevo en Cádiz con el propósito de atender parte de los proyectos que se concentran en los astilleros del sur de España. Con alianzas con otras empresas, prevé a futuro poder dar el salto al mercado norteamericano, donde también quiere abrir centros de trabajo.

Por lo que respecta a su sede de Gondomar, asentada en polígono de industrial de A Pasaxe, Fernández espera que comiencen pronto y "definitivamente" los trabajos de inicio de la construcción que permitirá regularizar el parque empresarial, que a lo largo de seis décadas ha crecido al margen de la normativa urbanística.

Ferri reafirma su potencial en defensa con un proyecto para 12 cazaminas europeos

La empresa con sede en Gondomar, puntera en la fabricación de maquinaria para buques, aspira a duplicar ingresos en dos años y a abrir un centro operativo en Cádiz

JORGE GARNELO
Vigo

Industrias Ferri es el vivo ejemplo de resiliencia en un sector como el naval, adaptado a navegar en los buenos y malos tiempos. Pionera en la fabricación de maquinaria especializada para todo tipo de buques, la empresa con sede en Gondomar cuenta con expertise y know how de sobra en proyectos para pesqueros, oceanográficos o megayates. Y también en buques militares, que le aseguran carga de trabajo hasta 2040 y la sub-

sistencia de los próximos 10 años. El incremento del gasto en defensa de muchos países que estaban invirtiendo menos de lo acordado en los pactos de la Organización del Tratado del Atlántico Norte (OTAN) ha disparado la actividad de los astilleros, en medio del aumento de las tensiones geopolíticas a nivel mundial con conflictos latentes como las guerras de Ucrania o Gaza. Y parte de las necesidades de los constructores implicados en los contratos más importantes, nacionales e internacionales, las atiende la firma gallega, que entre otros encargos aborda la fabricación de los manipula-

dores de munición de 12 cazaminas europeos.

La compañía vive un momento de crecimiento significativo tras haber abierto nuevas instalaciones y después de haber fundado su tecnológica Ferri Systems, con la que ahora también ofrece servicios de ingeniería y programación para controlar y monitorizar los sistemas que instala en cualquier nave. Si bien su facturación ronda los 15 millones, el objetivo es duplicarla en los próximos dos años. Además de contratar a 40 nuevos trabajadores que se sumarán a los 100 profesionales que ya posee.

Así lo avanza Patricio Fernández, CEO de Industrias Ferri, en declaraciones a Faro de Vigo, del mismo grupo editorial que este diario explicando que la empresa cuenta con grandes proyectos que van desde Países Bajos o Bélgica hasta Argentina o Chile, pasando por Canadá, Estados Unidos, Reino Unido o Francia. "Somos muy flexibles haciendo maquinaria especializada para todo tipo de buques", remarca, haciendo hincapié en que su principal preocupación en estos instantes es la captación y retención de talento. "El gran problema que tenemos ahora es los recursos humanos", subraya en este sentido.

Futuro en Norteamérica

En relación a los proyectos que aborda, Ferri se está centrando en desarrollar máquinas cada vez más sofisticadas y con importantes avances de sensórica que permiten adaptarse a altas velocidades y compensar el mo-

el Periódico

Por solo 2€ al mes [SUSCRÍBETE](#)



Economía

Economía activos Nodos Declaración de la renta Automobile Barcelona MWC Tecnología Empresa de l'any Consumo Empresas Zona Franca Mobile World Capital Cómo te puede ayudar tu

PUBLICIDAD

Transición energética

Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes de evitar quedarse sin licencia

- Las administraciones deben acelerar para tramitar miles de permisos de construcción antes de la fecha límite el próximo 25 de julio
- España roza el 60% de la generación renovable en la primera mitad de 2024
- El suministro eléctrico a partir de renovables crece solo un 0,6% en Catalunya en 2023

PUBLICIDAD



Archivo - Molinos, aerogeneradores, energía eólica / EUROPA PRESS - ARCHIVO



Agustí Sala



Sara Ledo

Barcelona / Madrid 21 JUL 2024 16:00

 Por qué confiar en El Periódico



La **transición energética** ha de superar uno de sus mayores escollos. **Entorno a 9 gigavatios**



(GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar



fotovoltaica se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de



24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para



obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los **parques solares y eólicos** que

obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere

PUBLICIDAD

[«-- Volver al índice](#)

 Copiar URL

 0

TEMAS [ENERGÍAS RENOVABLES](#) [ENERGÍA](#)

[Comenta esta noticia](#)

PUBLICIDAD

[«-- Volver al índice](#)

PUBLICIDAD

[Lo más leído](#)

[Lo último](#)

Otras webs de Prensa Ibérica Media:

Prensa	La Nueva España	
Diari de Girona	> La Opinión A Coruña	> Viajar
Diario Córdoba	> La Opinión de Málaga	> Woman Madame Figaro
Diario de Ibiza	> La Opinión de Murcia	> Canales temáticos
Diario de Mallorca	> La Opinión - El Correo de Zamora	> Cambalache
El Correo de Andalucía	> La Provincia - Diario de Las Palmas	> Casa Gourmet
El Correo Gallego	> Levante - El Mercantil Valenciano	> Coches de ocasión
El Día	> Mallorca Zeitung	> Código Nuevo
El Periódico de Aragón	> Regió 7	> Compramejor
El Periódico	> Sport	> Fórmula 1
El Periódico de España	> Superdeporte	> Iberempleos
El Periódico Extremadura	> Radio y televisión	> Lotería de Navidad 2023
El Periódico Mediterráneo	> Información TV	> Medio Ambiente
Empordà	> Levante TV	> Neomotor
Faro de Vigo	> MediTV	> Premios Goya
INFORMACIÓN	> Revistas	> Premios Oscars
La Crónica de Badajoz	> Cuore	> Tendencias 21
	Stilo	> Tu casa

Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes de evitar quedarse sin licencia

Agustí Sala • [original](#)

Transición energética

Las administraciones deben acelerar para tramitar miles de permisos de construcción antes de la fecha límite el próximo 25 de julio



Archivo - Molinos, aerogeneradores, energía eólica. / EP



Sara Ledo

Sara Ledo

La **transición energética** ha de superar uno de sus mayores escollos. **Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica** se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los **parques solares y eólicos** que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.



Juan Virgilio Márquez, director general de la Asociación Empresarial Eólica.

Suscríbete para seguir leyendo

TEMAS

- inversiones
- Economía
- energía eólica
- energía
- Gobierno
- Red Eléctrica

Comenta esta noticia

[RRSS](#) [WhatsApp](#) [RRSS](#) [Facebook](#) [RRSS](#) [Twitter](#) [RRSS](#) [email](#) [Copiar URL](#)

Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes de evitar quedarse sin licencia

Agustí Sala • [original](#)

La **transición energética** ha de superar uno de sus mayores escollos. **Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica** se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los **parques solares y eólicos** que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de sentido.

En todo caso, las **administraciones -el ministerio de Transición Ecológica y las autonomías-** han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy **retrasada** en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un **mejor ritmo** de implantación, los 15.000 millones.

Los trámites empezaron a **acelerarse** a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), **Juan Virgilio Márquez**.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el Boletín Oficial del Estado (BOE), que lleva dos semanas de retraso.

De todos los proyectos que pueden verse afectados por el límite, en el caso de la eólica la mitad corresponde al **Ministerio** y la otra mitad, a las **autonomías**. En **Cataluña**, donde tras el **parón de una década** en la implantación de renovables el Govern ha tratado de acelerar el proceso, apenas quedan **56 MW afectados del total de 265** sujetos a la autozagación de 2018, explica la AEE. De hecho, Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.



Juan Virgilio Márquez, director general de la Asociación Empresarial Eólica. / EPC

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos **4 GW por ejercicio** cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor "priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías" de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a **62 GW el objetivo para 2030**, de los que 59 serían terrestres y 3 GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de **39 GW a 76 GW**. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias liderazgo y políticas estables, que den tranquilidad a los inversores. Una vía de posible auge es la eólica marina, "una oportunidad de oro para el medio plazo" y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y **durante más horas** que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya **entre 1 y 3 GW**, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de 9 GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público. El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

Plazos de la tramitación

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en **junio de 2020** una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable (solicitud de autorización administrativa, impacto ambiental, autorización previa, construcción y explotación definitiva) para evitar los indicios de especulación que sobrevolaban en el sector, con peticiones para engancharse a la red eléctrica que superaban por mucho los objetivos a 2030. Si no se cumplen esos plazos, **la licencia caduca de forma automática**.

En un principio, toda esa tramitación tenía que durar un **máximo de cinco años**, lo que implica que los proyectos debían estar en funcionamiento como tarde en julio del año que viene, pero la enorme cantidad de proyectos desbordó a las administraciones públicas y el Gobierno se vio obligado a ampliar varios de estos plazos en distintas ocasiones. El último cambio, en diciembre del año pasado, cuando dio **seis meses más** a los promotores de parques eólicos y solares para obtener la licencia de obras (hasta este 25 de julio).

Entonces, también aumentó el plazo para obtener la autorización administrativa de explotación **de cinco a ocho años**, de forma que los promotores dispondrían de 36 meses más para construir los parques, con fecha límite el 25 de junio de 2028. Solo tendrán que indicar el **semestre** en que prevén la entrada en servicio de la instalación, con carácter vinculante, según explicó el ministerio de Transición Ecológica.

En general, los plazos computan desde el 25 de junio de 2020 para las instalaciones de generación de **energía** eléctrica que obtuvieron permisos de acceso y conexión con anterioridad a dicha fecha y con posterioridad al 31 de diciembre de 2017. Para promotores que hayan obtenido dicho permiso desde el 25 de junio de 2020 y antes de la final de 2023, el plazo computa desde la **fecha de obtención de los permisos**.

Suscríbete para seguir leyendo



Archivo - Molinos, aerogeneradores, energía eólica. / EP

activos



TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Unos 24.000 millones en inversiones en energía eólica y solar, pendientes de evitar quedarse sin licencia

- Las administraciones deben acelerar para tramitar miles de permisos de construcción antes de la fecha límite el próximo 25 de julio



PUBLICIDAD

Archivo - Molinos, aerogeneradores, energía eólica. / EP

Ad

4 Se lee en minutosUn artículo de
Agustí Sala
Sara LedoBarcelona / Madrid
21 de julio del 2024 a las
16:40. Actualizada a las
16:43

La **transición energética** ha de superar uno de sus mayores escollos. **Entorno a 9 gigavatios (GW) o 9.000 megavatios (MW) de energía eólica y 30 GW o 30.000 MW de energía solar fotovoltaica** se pueden quedar sin autorización de construcción y dejar en el aire más de 24.000 millones de euros en inversiones al caducar el próximo 25 de julio el periodo para obtener su licencia de construcción. Todo ello afecta a los **parques solares y eólicos** que obtuvieron la autorización bajo la regulación de julio de 2018 y que, en caso de que se supere esa fecha, pierden el derecho de acceso a la red, sin la cual carecen de

[«-- Volver al índice](#)

sentido.

En todo caso, **las administraciones -el ministerio de Transición Ecológica y las autonomías-** han pisado el acelerador para reducir al máximo este volumen que, en caso de superarse el límite haría perder a los promotores el aval del 30% que tuvieron que depositar obligatoriamente que, en el caso de la eólica, serían unos 2.700 millones, y en el de la solar, unos 4.500 millones.

Las inversiones que están cerca del tope en eólica, que ya va muy **retrasada** en cuanto a los objetivos de descarbonización previstos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) y que aún son más ambiciosos en la nueva actualización, alcanzan unos 9.000 millones de euros; y las de solar fotovoltaica, que lleva un **mejor ritmo** de implantación, los 15.000 millones.



Semanal

La Newsletter de Martí Saballs
Recibe en tu correo electrónico una selección de las noticias más importantes elaboradas por parte del director de Activos.

Me interesa

Los trámites empezaron a **acelerarse** a partir del último trimestre de 2021 con 1.000 MW. Antes, apenas se llegaba a unos 300 al trimestre. En la última parte de 2022 se llegó a 4.000 e incluso a 7.000 en el primer trimestre de 2023, explica el director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), **Juan Virgilio Márquez**.

Desde el sector fotovoltaico confían en que pocos proyectos se queden por el camino, según el director general de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), **José Donoso**, que añade que, en su caso, las cifras de proyectos pendientes de licencia proceden de la publicación de las autorizaciones en el Boletín Oficial del Estado (BOE), que lleva dos semanas de retraso.

De todos los proyectos que pueden verse afectados por el límite, en el caso de la eólica la mitad corresponde al **Ministerio** y la otra mitad, a las **autonomías**. En **Cataluña**, donde tras el **parón de una década** en la implantación de renovables el Govern ha tratado de acelerar el proceso, apenas quedan **56 MW afectados del total de 265** sujetos a la autorización de 2018, explica la AEE. De hecho, Cataluña fue la comunidad que más potencia instaló el año pasado, con 1.404 MW.

Lo más visto

Lo último

TRABAS BUCROCRÁTICAS

1 Miles de personas migrantes están condenadas a la sobrecualificación: "Llevo dos años para homologar mi título"

CRÓNICA DEL PRIMER CONCIERTO

2 Con Karol G empezó el verano en Madrid: la colombiana sube 10°C la temperatura en el Bernabéu

HOTELES CON HISTORIA (III)

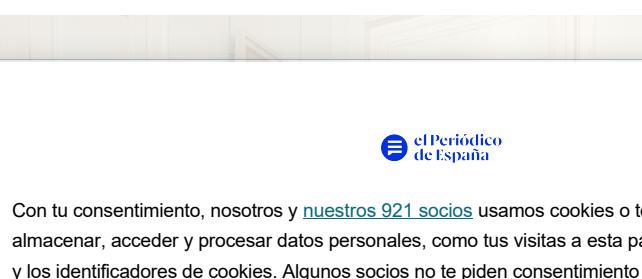
3 El Museo d'Orsay tiene un gemelo en Canfranc: fue un antiguo cuartel general nazi y hoy se puede dormir en él por 200 euros

SECTOR INMOBILIARIO

4 La vivienda aleja el fantasma de la recesión y se prepara para un nuevo 'boom'

CIBERDELINCUENCIA

5 Del hackeo a la web de ticketmaster al robo de datos de la DGT y Decathlon: España, campeona de Europa en ciberataques



Con tu consentimiento, nosotros y [nuestros 921 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

[«-- Volver al índice](#)

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 , Compartir datos no vinculados a su identidad con anunciantes, agencias y terceros, Cookies analíticas para obtener estadísticas anónimas, Cookies para almacenar preferencias de usuario, Cookies técnicas, 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

[Más información](#)[Rechazar y suscribirse](#)[Aceptar](#)

¿Ya estás suscrito? [inicia sesión](#)

A juicio del director general de la AEE, teniendo en cuenta que habría que desplegar 20 GW en cinco años, a razón de unos **4 GW por ejercicio** cuando el año reciente en el que más se implantaron fue 2019 con unos 2,2 GW, sería mejor "priorizar las necesidades industriales y sincronizar el crecimiento de las distintas tecnologías" de renovables. El nuevo PNIEC además eleva a **62 GW el objetivo para 2030**, de los que 59 serían terrestres y 3 GW eólica marina; y en la fotovoltaica, de **39 GW a 76 GW**. En la actualidad, la potencia solar fotovoltaica instalada supera los 27 GW y la eólica los 31 GW, según datos de Red Eléctrica.

Para cambiar el enfoque son necesarias liderazgo y políticas estables, que den tranquilidad a los inversores. Una vía de posible auge es la eólica marina, "una oportunidad de oro para el medio plazo" y para sustituir los combustibles fósiles y que además permite más energía y **durante más horas** que la terrestre. Está previsto que para 2030 haya entre **1 y 3 GW**, mientras que para que la implantación de una industria que la produzca sea rentable hace falta una demanda de 9 GW. Otra, la fotovoltaica flotante, que supone la instalación de placas solares en embalses de dominio público. El Gobierno acaba de dar luz verde a esta modalidad con concesiones a 25 años que permitirían aumentar la producción de las instalaciones hidráulicas.

Plazos de la tramitación

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó en **junio de 2020** una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable (solicitud de autorización administrativa, impacto ambiental, autorización previa, construcción y explotación definitiva) para evitar los indicios de especulación que sobrevolaban en el sector, con peticiones para engancharse a la red eléctrica que superaban por mucho los objetivos a 2030. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática.

En un principio, toda esa tramitación tenía que durar un **máximo de cinco años**, lo que implica que los proyectos debían estar en funcionamiento como tarde en julio del año que viene, pero la enorme cantidad de proyectos desbordó a las administraciones públicas y el Gobierno se vio obligado a ampliar varios de estos plazos en distintas ocasiones. El último cambio, en diciembre del

año pasado, cuando dio **seis meses más** a los promotores de parques eólicos y solares para obtener la licencia de obras (hasta este 25 de julio).

Noticias relacionadas

- Tomás Chamorro (Manpower): "La IA puede ser despiadada, pero siempre será mejor que un mal jefe"
- Renfe registra más de 100.000 nuevos clientes tras presentar su programa de fidelización en Renfecitos

Entonces, también aumentó el plazo para obtener la autorización administrativa de explotación **de cinco a ocho años**, de forma que los promotores dispondrían de 36 meses más para construir los parques, con fecha límite el 25 de junio de 2028. "Solo tendrán que indicar el **semestre** en que prevén la entrada en servicio de la instalación, con carácter vinculante", según explicó el ministerio de Transición Ecológica.

En general, los plazos computan desde el 25 de junio de 2020 para las instalaciones de generación de **energía eléctrica** que obtuvieron permisos de acceso y conexión con anterioridad a dicha fecha y con posterioridad al 31 de diciembre de 2017. Para promotores que hayan obtenido dicho permiso desde el 25 de junio de 2020 y antes de la final de 2023, el plazo computa desde la **fecha de obtención de los permisos**.

Temas

[Red Eléctrica](#) | [Economía](#) | [inversiones](#) | [Energía eólica](#) | [Energía](#) | [Gobierno](#)



[Quiénes somos](#) [Publicidad](#) [RSS](#) [Aviso legal](#) [Política de privacidad y cookies](#) [Preferencias de Privacidad](#) [Condiciones contratación](#)



Publicidad

Unidad de Medios Escritos, SAU

Otras webs de Prensa Ibérica Media:

Casa Gourmet	+	El Periódico Mediterráneo	+	Levante TV	+
Coche Ocasión	+	MediTV	+	Empordà	+
Código Nuevo	+	Faro de Vigo	+	Lotería Navidad	+
CompraMejor	+	Neomotor	+	Mallorca Zeitung	+
Cuore	+	Fórmula1	+	Premios Goya	+
Diario Córdoba	+	Iberempleos	+	Oscar 2024	+
Diari de Girona	+	Información	+	Regió7	+
Diario de Mallorca	+	Información TV	+	Stilo	+
Diario de Ibiza	+	La Crónica de Badajoz	+	Superdeporte	+
El Correo de Andalucía	+	La Nueva España	+	Medio ambiente	+
El Correo Gallego	+	La Opinión A Coruña	+	Tendencias21	+
El Día	+	La Opinión de Málaga	+	Tucasa	+
Sport	+	La Opinión de Murcia	+	Viajar	

[«-- Volver al índice](#)

[El Periódico de Aragón](#)[La Opinión - El Correo de Zamora](#)[Woman](#)

+

[El Periódico](#)[La Provincia - Diario de Las Palmas](#)[Cambalache](#)

+

[El Periódico Extremadura](#)[Levante - El Mercantil Valenciano](#)[Iberpisos](#)

+



La nueva Tamoin Green Technologies quiere ser referente en servicios técnicos a parques renovables.

Grupo Tamoin y Henko se alían para crecer juntos en eólica y fotovoltaica

Marián Fuentes. Bilbao

La compañía de ingeniería e instalación de plantas industriales Tamoin y el fondo de capital riesgo Henko se unen para crecer juntos en el negocio de servicios a parques eólicos y fotovoltaicos.

Esta alianza, sellada la semana pasada, va a suponer la integración de Tamoin Wind, el negocio eólico del Grupo Tamoin, focalizado en mantenimiento, con Revergy, empresa sevillana de renovables que el fondo de inversión compró hace dos años.

La nueva sociedad se denominará Tamoin Green Technologies, y aspira a convertirse en referente en el mantenimiento y los servicios técnicos para las plantas renovables, en especial para los parques eólicos y fotovoltaicos. Su facturación alcanzará los 50 millones de euros, según los planes de los nuevos socios. A su frente estará Javier Coloma, directivo con más de 25 años de experiencia en la industria renovable en firmas como STI Nortland y Naitec.

Compras

Henko Partners se hizo con Revergy dentro de su estrategia de desarrollo en el mercado eólico y fotovoltaico. Después entró también en el capital de Garoc, que opera en el mercado de transmisión y distribución energética.

Revergy cuenta con servicios que van desde la ingeniería básica a la gestión técnica y financiera del proyecto, la operación y el mantenimiento; y tiene presencia en España, Chile, México, Colombia

ESTRATEGIA

Con esta operación, Henko mantiene su ritmo de actividad este año. El fondo español, fundado en 2021, ha levantado 100 millones para seguir con su política de invertir en pymes en España y Portugal para impulsar su internacionalización.

Los socios buscan más presencia en Latinoamérica y Europa, y reforzarse en la Península

y Brasil.

GTM, denominación que el Grupo Tamoin estrenó hace un año, y Henko dan por hecho que el negocio eólico de la vasca complementará "claramente" las capacidades de Revergy, lo que permitirá a la recién creada compañía tener una mayor presencia en la cadena de valor del sector energético, al incorporar la experiencia eólica y la gestión de la cadena de suministros.

Juntos, los socios fortalecerán su posición en el mercado ibérico y ampliarán su presencia en Europa y Latinoamérica.

El CEO de Tamoin Green ha destacado que la nueva empresa representa un "avance clave en el mercado". Según Coloma, fortalecerá to-

da la cadena de valor del sector eólico, incorporando servicios cualificados de mantenimiento que van desde las campañas de correctivos y la reparación de palas hasta el suministro de los recambios y los componentes. "La nueva oferta de servicios nos permitirá acompañar a nuestros clientes a nivel internacional con un servicio integral", asegura.

Internacionalización

El grupo Tamoin, que en 2023 cambió su nombre por GTM, integra a empresas como Norton, Matra, Tamoin y Tecnest; su sede está en Erandi (Vizcaya) y está presente con ubicaciones propias en 7 países. Según sus últimos datos registrados, correspondientes a 2022, su facturación consolidada asciende a 291 millones de euros, con un beneficio de 5,8 millones. En GTM trabajan más de 1.300 personas, de ellas más de mil en España.

Sus responsables creen que la alianza con Henko supondrá un espaldarazo para el crecimiento internacional de su unidad eólica.

En esta operación, Henko Partners ha contado con la asesoría de Bird&Bird y de PKF, mientras que Oquendo Corporate y Javier Maceira han asesorado al grupo GTM.

Según sus responsables, la estrategia del fondo español pasa por potenciar el crecimiento de las compañías en las que entra, contribuyendo con recursos financieros y operativos para impulsar su expansión internacional.

Enagás quiere llevar hidrógeno a Europa con Verbund

ALIANZA/ Enagás Renovable, donde participa Amancio Ortega, abre con el grupo austriaco una carrera de alianzas.

Miguel Á. Patiño. Madrid

Enagás, a través de su filial de energías verdes Enagás Renovable, ha firmado un acuerdo con Verbund para analizar proyectos de hidrógeno y poder llevar esta nueva energía desde España a Centroeuropa cuando se empiece a producir.

Enagás arranca así una carrera para buscar alianzas para asegurarse que la inmensa producción que se supone que va a realizar España de hidrógeno dentro de unos años tenga cabida en Europa.

Enagás, el grupo que se encarga de gestionar la red de grandes gasoductos en España, desarrolla con sus homólogos franceses (GRTgaz y Teréga), portugués (REN) y alemán (OGE) el proyecto H2Med para transportar hidrógeno por un tubo submarino, a través del Mediterráneo, entre España y Francia.

Más allá de la inversión y la complicación técnica del proyecto, el reto también es llenar ese tubo con producción y que ésta tenga un destino final claro en Europa.

Verbund es la principal compañía energética de Austria y uno de los mayores productores de energía hidroeléctrica de Europa. Enagás ha firmado un Memorándum de Entendimiento (MoU) para el desarrollo de proyectos de hidrógeno verde en España a gran escala con el objetivo final de que el hidrógeno luego sea exportado a la Unión Europea a través del hidroducto H2Med, que se espera que esté en funcionamiento aproximadamente en 2030.

Con Amancio Ortega

Enagás Renovable cuenta con una cartera de más de 20 proyectos en España en gases renovables y descarbonización, lo que supone una de las mayores plataformas europeas en este ámbito.

La estructura accionarial de la compañía está formada

El gigante austriaco ha crecido con fuerza en España con acuerdos con Qualitas Energy



Arturo Gonzalo Aizpiri es consejero delegado de Enagás.

Fitch y Moody's apoyan la venta de Tallgrass

La agencia de medición de riesgos crediticios Fitch ha mejorado la calificación de Enagás, de aprobado (BBB) a aprobado alto (BBB+). La mejora se produce tras vender la participación en la compañía estadounidense Tallgrass. Fitch justifica la subida en la mejora del riesgo de negocio como consecuencia de la ejecución de la rotación de activos de la compañía, la prudente estructura de capital definida y el fuerte desapalancamiento que se produce tras la venta de la participación en Tallgrass. Moody's, aunque mantuvo la pasada semana su calificación crediticia a Enagás en Baa2 (aprobado), elevó su perspectiva de estable a positiva. Enagás anunció el pasado 10 de julio que había llegado a un acuerdo para vender su 30,2% en Tallgrass a Blackstone por 1.009 millones de euros. Sale así de Estados Unidos.

por Enagás, con el 60%; y el grupo Hy24 –joint venture formada por Ardian y FiveT Hydrogen–, con un 30%. Pontegadea, el vehículo de inversión de Amancio Ortega, fundador de Inditex (holding de Zara), tiene el 5%. El grupo naval Navantia, controlado por el holding estatal Sepi, tiene otro 5%.

El acuerdo ha sido firmado por Verbund Green Hydrogen, filial de Verbund. Es el mayor grupo energético de Austria, pero su presencia co-

mercial se extiende a otra docena de países. En los tres últimos años, ha adquirido enorme protagonismo en las renovables españolas.

España, en el foco

El grupo está presente en España desde 2021. En 2022, cuando tenía 630 megavatios (MW) de renovables en operación en el país, dio un salto al sellar un acuerdo con Qualitas Energy para comprar proyectos que sumaban 4.000 MW.

El Cabildo toma medidas para estrenar el parque eólico San Bartolomé en 2025

Se ejecutan ya labores de cimentación. Los cuatro aerogeneradores serán colocados en el otoño. El 31 de mayo, tope para justificar la inversión

JOSÉ R. SÁNCHEZ LÓPEZ

ARRECIFE. En un reciente Consejo de Gobierno presidido por Osvaldo Betancort se tomaron medidas para salvaguardar la financiación del parque eólico San Bartolomé, a pesar del retraso que se lleva con el montaje de los cuatro aerogeneradores, gemelos a los ocho existentes cerca de Zonazmas. Con la medida, el Consorcio Insular del Agua, con Domingo Cejas al mando, tendrá hasta el 31 de mayo de 2025 para justificar el desembolso comprometido. Para antes de esa fecha se confía en que esté ya el material operando, al menos en fase de pruebas.

Por pronto, ya se están ejecutando las labores de cimentación, según confirmación de Cejas. Y se va al ritmo previsto, de modo que es probable que este proceso pueda estar definido antes de que acabe septiembre.

Será a partir de entonces cuando se podrán concretar las faenas de instalación de los aerogeneradores, que se engancharán a la red subterránea que también se ordena en estos días. Este material está en gran parte todavía almacenado en Arrecife, en el muelle de Los Mármoles, tras haber sido descargado en agosto del pasado año. Se aprovecharán las ventanas de viento otoñales. En condiciones normales, los equipos podrán estar dispuestos entre noviembre y diciembre.



Maquinaria aún en Los Mármoles, tras haber sido desembarcada en el verano de 2023. COBER LANZAROTE



Osvaldo Betancort (d.) y Domingo Cejas, visitando las obras. CBL

En consecuencia, durante las primeras semanas de 2025, a lo más tardar, ya será viable ejecutar las pruebas necesarias para el enlace definitivo a la red. Es posi-

ble el montaje tras haberse superado los inconvenientes medioambientales dispuestos en 2023 por técnicos regionales. Hubo que esperar hasta la primavera pasada.

Fue entrado el verano de 2022 cuando se produjo la rúbrica en el Cabildo con la mercantil Elecnor, por un desembolso de casi 14 millones de euros, contando con impuestos, tras una revisión de la inversión con respecto al presupuesto fijado de salida.

Cada uno de los cuatro aerogeneradores, de origen alemán, tendrá una altura del buje de 85 metros y dispondrá de un diámetro rotor de 71 metros, para alcanzar una altura próxima a 120 metros, contando con las palas. A pleno rendimiento, el nuevo parque eólico debería ser capaz de producir 28.605 megawatios hora al año, generando un beneficio anual mínimo de 1,5 millones de euros, según cálculos elaborados antes de la pandemia.

El edificio de usos múltiples y el nuevo parking de Playa Honda se construirán a partir de 2025

JOSÉ R. SÁNCHEZ LÓPEZ

SAN BARTOLOMÉ. El Ayuntamiento de San Bartolomé se ha visto obligado a realizar una revisión al alza del presupuesto marcado para el futuro edificio de usos múltiples de Playa Honda, en la plaza de Santa Elena; con un aparcamiento bajo suelo. En consecuencia, finalmente habrá que esperar al otoño para la licitación de las obras, con vistas a que los trabajos se ejecuten desde 2025.

Según fuentes municipales, finalmente hará falta un desembolso por arriba de 6 millones de

euros. La suma saldrá íntegra de las arcas del Ayuntamiento presidido por Isidro Pérez. De inicio se había fijado un desembolso próximo a 4,5 millones de euros.

La baza principal de la iniciativa tiene que ver con un gran edificio de usos múltiples, de tres alturas, en la parcela municipal existente, de unos 3.000 metros cuadrados de superficie. Contará con una biblioteca pública, un espacio para mayores y una zona para dar cabida a la actividad cultural cotidiana de Playa Honda.

En cuanto al aparcamiento a concretar bajo una buena parte



Recreación de cómo quedará el edificio de usos múltiples. CBL

de la plaza de Santa Elena, contará con capacidad para dar sitio a 110 vehículos. Se tiene previsto que funcione con carácter diusasario para el tráfico rodado.

Para la concreción de los trabajos se ha marcado un periodo

de al menos año y medio de actividad, como CANARIAS7 avanzó, de manera que parece probable tener que esperar hasta bien entrado 2027 para poder contar con las nuevas infraestructuras operando a pleno rendimiento.

PERENQUENAL

MÚSICA

Yul Ballesteros, el día 26 en El Almacén

CANARIAS7. Con el patrocinio de Cultura del Cabildo, ya están a la venta las localidades para la actuación que el guitarrista Yul Ballesteros tiene previsto ofrecer el 26 de julio en el Centro Insular de Cultura El Almacén, en horario nocturno. Cada entrada se vende a 5 euros. Estará acompañado por Tana Santana y Akior García.

FIESTAS POPULARES

Carros y burros en San Bartolomé, romería

CANARIAS7. El Ayuntamiento de San Bartolomé ha abierto el plazo para solicitar carros y burros para participar en la romería por las fiestas locales. La solicitud debe realizarse en la Concejalía de Festejos, en la calle Doctor Cerdeña Béthenencour; o a través del teléfono 928-522352. El plazo estará abierto hasta el 14 de agosto.

CENTRO SOCIO-CULTURAL

Bar de estreno en Conil, gracias a Tías

CANARIAS7. El bar del Centro Socio-Cultural Aday, en Conil, está operativo desde esta semana, coincidiendo con las fiestas locales. El estreno ha sido posible gracias a la inversión hecha por el Consistorio de Tías. El plazo de la concesión es de diez años, con derecho al uso de la terraza que linda con el inmueble.



Instalaciones nuevas en Conil. CBL

ESPECTÁCULOS DE HUMOR

Comandante Lara y Bolaños, en septiembre

CANARIAS7. El 13 de septiembre acogerá el Teatro-Cine Atlántida de Arrecife el espectáculo de humor 'Viaje con nosotros', con Comandante Lara y otros artistas. Las entradas se encuentran a la venta a través de la web de Reislas. También se venden localidades para Jorge Bolaños, que el 7 de septiembre estará en San Bartolomé.

Un nuevo modelo mejora la predicción de la aerodinámica de palas de aerogeneradores

Redacción · original



El ingeniero Rubén Gutiérrez Amo propone una nueva manera de ajustar el modelo de simulación en las palas de los aerogeneradores.

Ningún comentario

El ingeniero burgalés **Rubén Gutiérrez Amo** propone en su tesis doctoral, defendida en la **Universidad Pública de Navarra (UPNA)**, una nueva manera de **ajustar el modelo de simulación por ordenador utilizado para analizar la aerodinámica en las palas de los aerogeneradores empleados en la industria eólica**.

Este nuevo enfoque, desarrollado en parte en la Universidad Técnica de Delft (TU-Delft) en **Países Bajos** y en colaboración con la empresa **Nordex SE**, mejora la fiabilidad de las simulaciones, cuyos resultados se usan posteriormente en modelos aeroelásticos para calcular las fuerzas del viento a lo largo de la pala y cuánta energía genera dicha pieza cuando es más gruesa y presenta rugosidades por desgaste o suciedad.

Tener estos datos es crucial para un diseño más aerodinámico y eficiente de los aerogeneradores, informa la UPNA en un comunicado.

La situación económica actual y la urgente transición energética hacia una **producción de energía libre de emisiones de gases invernadero** pueden influir significativamente en la toma de decisiones durante el proceso de diseño de las palas de los aerogeneradores, señala Rubén Gutiérrez.

El objetivo de la eficiencia de las palas de los aerogeneradores

En este sentido, con el **objetivo** de reducir costes, una posible estrategia podría consistir en incrementar el espesor de la pala de los aerogeneradores para reducir material y mantener, a su vez, la rigidez necesaria con el fin de asegurar su integridad.

El incremento del espesor conlleva que el aire esté sometido a una mayor oposición en su movimiento tras circular alrededor de la pala y esto "no conlleva un impacto significativo en la producción de energía siempre y cuando el estado superficial de la pala no reduzca la velocidad del aire", añade el investigador.

Sin embargo, los aerogeneradores, al estar ubicados en diferentes entornos naturales, se

enfrentan a diversas condiciones ambientales, que pueden ocasionar que la superficie de las palas se ensucie o se desgaste, lo que altera su rugosidad.

El redactor recomienda

-



Hornillos de Cerrato, el pueblo al que una ráfaga de viento le devolvió la vida

-



Nordex (Acciona) se adjudica un 27% más de pedidos en el primer semestre

-



Elecnor inicia la construcción de un parque eólico de 320 MW en México

Cuando una pala de aerogenerador tiene una superficie rugosa, no puede captar el viento tan eficientemente, al enfrentarse a más resistencia y más intensidad de turbulencia, lo que reduce su rendimiento aerodinámico. Como resultado, la aerodinámica de la pala podría verse impactada, apunta el autor de la tesis.

Para solucionar este problema, Rubén Gutiérrez trabajó en un método, tanto numérico como experimental, con el fin de cuantificar el posible impacto aerodinámico en la superficie rugosa de las palas. Según constató en su tesis, las metodologías existentes funcionaban bien con aquellas que son delgadas, pero presentaban limitaciones con las gruesas.

Así, realizó pruebas físicas en el túnel de viento en la Universidad Técnica de Delft, recurrió a técnicas avanzadas de medición (como la velocimetría de imagen de partículas o PIV, por sus siglas en inglés), aplicó modelos matemáticos y usó simulaciones por ordenador con el fin de estudiar la manera en que se mueve el aire alrededor de las palas de los aerogeneradores.

Con los datos obtenidos, Gutiérrez descubrió que los modelos existentes no estaban prediciendo correctamente el comportamiento del aire. Para mejorarlo, seleccionó dos correcciones numéricas planteadas en la literatura científica y que no habían sido probadas experimentalmente antes.

Los resultados de la tesis demostraron que estas correcciones no solo tenían sentido desde un punto de vista teórico, sino que también funcionaban en la práctica. En concreto, las **correcciones** lograron reducir en un 75% el error en la predicción de las **fuerzas aerodinámicas**, lo que significa que los modelos ahora son mucho más precisos.

Por último, la tesis sugiere a la comunidad científica un nuevo enfoque para mejorar la precisión del modelo de simulación por ordenador.

Al aplicar esta nueva **metodología**, se logran predicciones más precisas de cómo se distribuyen las fuerzas y la potencia a lo largo de dicha pieza. La metodología anterior, en cambio, producía errores y subestimaba en un 2,5% la energía anual que los aerogeneradores podían producir.

La solución made in Spain para reciclar 3.000 palas de aerogeneradores que llegan al fin de su vida útil

Los molinos eólicos actuales, que en su versión primitiva fueron gigantes para Don Quijote, son ya un elemento inherente a los paisajes españoles y europeos. Europa es líder mundial en tecnología eólica, albergando más del 70% de la potencia instalada mundial, lo que le sirve para cubrir casi el 14% de la demanda eléctrica de la UE.

Inma Bermejo • [original](#)



Parque eólico. Servicio Ilustrado (Automático)VILLAR MIR ENERGÍA

Los molinos eólicos actuales, que en su versión primitiva fueron gigantes para Don Quijote, son ya un elemento inherente a los paisajes españoles y europeos. **Europa es líder mundial en tecnología eólica, albergando más del 70% de la potencia instalada mundial**, lo que le sirve para cubrir casi el 14% de la demanda eléctrica de la UE. Sin embargo, el crecimiento exponencial de los parques eólicos para reducir el peso de los combustibles fósiles en el mix de generación eléctrica ahora ha derivado en un **problema medioambiental**. **Las turbinas eólicas tienen una vida aproximada de 30 años**. Cuando esta acaba, los aerogeneradores terminan en un **vertedero o incinerados**. Esto supone todo un reto para la industria, que en los próximos años deberá afrontar 60.000 toneladas de residuos generados por el desmantelamiento de aerogeneradores obsoletos. Entre ese peso habrá unas **3.000 aspas que sí que pueden llegar a ser recicladas gracias a una innovadora solución desarrollada en España**.

Se trata del proyecto **EoLO-HUBs** del centro tecnológico Aitiip, situado en Zaragoza y que forma parte de la Federación Española de Entidades de Innovación y Tecnología (Fedit). Cofinanciado por la UE con casi 10 millones de euros, el proyecto ha desarrollado dos tecnologías sostenibles para reciclar las palas de los aerogeneradores: **pirólisis de baja emisión de carbono y solvólisis de química verde**. La primera de ellas, la pirólisis, permite recuperar las fibras de carbono, pero no el plástico, porque al aplicar calor los materiales se degradan. En cambio, con la **solvólisis**, que en este caso usa químicos naturales, sí se consigue **separar las fibras de las resinas sin dañarlas**. No obstante, el proceso es largo, dura entre 8 y 16 horas y como los materiales varían según el tipo de pala son necesarias distintas fórmulas, pero permite reciclar la totalidad de la pala y **modifica las resinas a nivel químico para que sean más fáciles de reciclar si se vuelven a usar en el futuro**.

Asimismo, EoLO-HUBs ha desarrollado un novedoso proceso para optimizar el desmantelamiento de las palas de aerogenerador, incluyendo softwares avanzados y herramientas que facilitan la identificación y la separación de los distintos componentes de la pala a la hora de ser tratados. Por otro lado, el proyecto **HELACS**, también de Aitiip, ha desarrollado un **ciclo completo de reciclaje de aeronaves**, que conlleva el desmantelamiento de las piezas, su pirólisis para recuperar las fibras de carbono de refuerzo y el reprocesado de estas para fabricar nuevas piezas. En este proceso es clave la **soldadura resistiva reversible**, que permite el desmantelamiento y reutilización de piezas soldadas sin necesidad de un proceso posterior.

La Federación Española de Entidades de Innovación y Tecnología (Fedit) cuenta con 52 centros tecnológicos, entre ellos Aitiip en Zaragoza, distribuidos por toda la geografía nacional y cuatro agrupaciones autonómicas. Con una plantilla cercana a las 9.500 personas, dan servicio a 26.000 empresas cada año. En 2022, los centros asociados a Fedit obtuvieron unos ingresos de 772 millones de euros. Además, por cada puesto de trabajo directo que se crea en los centros, se propician otros cuatro empleos más en el conjunto de la economía y por cada euro invertido en sus líneas de investigación más avanzadas traccionan hasta 7,2 euros adicionales. Asimismo, generan el 48% de los ingresos procedentes de las patentes, aunque representan el 10% de las licencias registradas en España. En sus instalaciones de 16.000m², los 49 empleados de Aitiip han desarrollado 11 patentes que han transferido su conocimiento a 150 proyectos industriales.

□ Parque eólico.Servicio Ilustrado (Automático)VILLAR MIR ENERGÍA

Un modelo ideado en la UPNA mejora la predicción de aerodinámica de palas de aerogeneradores en condiciones de suciedad



Archivo - El ingeniero Rubén Gutiérrez Amo, nuevo doctor por la UPNA.
- UPNA - Archivo

Europa Press Navarra

    Newsletter

Publicado: sábado, 20 julio 2024 16:19

@epnavarra

✉ Boletín de EP Navarra

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.

SS) -

Miranda de Ebro, Burgos, 1995) propone, en la Universidad Pública de Navarra (UPNA), una técnica de simulación por ordenador (el método de fluidos computacional) utilizado para mejorar la aerodinámica de las palas de los aerogeneradores empleados en la

Este nuevo enfoque, desarrollado en parte en la Universidad Técnica de Delft (TU-Delft) en Países Bajos y en colaboración con la empresa Nordex SE, mejora la fiabilidad de las simulaciones, cuyos resultados se usan posteriormente en modelos aeroelásticos para calcular las fuerzas del viento a lo largo de la pala y cuánta energía genera dicha pieza cuando es más gruesa y presenta rugosidades por desgaste o suciedad, lo que es crucial para un diseño más aerodinámico y eficiente de los aerogeneradores, según ha explicado la UPNA en una nota.

"La situación económica actual y la urgente transición energética hacia una producción de energía libre de emisiones de gases invernadero pueden influir significativamente en la toma de decisiones durante el proceso de diseño de

Lo más leído

Carboneras (Almería) comunica al TSJA que el fallo que declaró no urbanizable el Algarrobico se trasladó a PGOU y Junta

Begoña Gómez pide al juez que suspenda la declaración de hoy de dos cargos de la Universidad Complutense

Ana Herminia y Ángel Cristo Jr., sin fuerzas tras el cara a cara con Arantxa del Sol: "No venimos con ganas"
«-- [Volver al índice](#)

las palas de los aerogeneradores", señala Rubén Gutiérrez.

En este sentido, con el objetivo de reducir costes, una posible estrategia podría consistir en incrementar el espesor de la pala de los aerogeneradores para reducir material y mantener, a su vez, la rigidez necesaria con el fin de asegurar su integridad.

El incremento del espesor conlleva que el aire esté sometido a "una mayor oposición en su movimiento tras circular alrededor de la pala". Al ser más gruesa, el aire se encuentra con una mayor diferencia de presión, lo que le crea una especie de barrera, que tiene que superar. "Esto no conlleva un impacto significativo en la producción de energía siempre y cuando el estado superficial de la pala no reduzca la velocidad del aire", añade. Sin embargo, los aerogeneradores, al estar ubicados en diferentes entornos naturales, se enfrentan a diversas condiciones ambientales, que pueden ocasionar que la superficie de las palas se ensucie o se desgaste, lo que altera su rugosidad.

Cuando una pala de aerogenerador tiene una superficie rugosa, no puede captar el viento tan eficientemente, al enfrentarse a más resistencia y más intensidad de turbulencia, lo que reduce su rendimiento aerodinámico. "Como resultado, la aerodinámica de la pala podría verse impactada", apunta el autor de la tesis, que ha sido dirigida por los profesores Patricia Aranguren Garacochea, investigadora del Instituto de Smart Cities (ISC) de la UPNA, y Riccardo Zamponi (TU-Delft).

Para solucionar este problema, Rubén Gutiérrez trabajó en un método, tanto numérico como experimental, con el fin de cuantificar el posible impacto aerodinámico en la superficie rugosa de las palas. Según constató en su tesis, las metodologías existentes funcionaban bien con aquellas que son delgadas, pero presentaban limitaciones con las gruesas. Así, realizó pruebas físicas en el túnel de viento en la Universidad Técnica de Delft, recurrió a técnicas avanzadas de medición (como la velocimetría de imagen de partículas o PIV, por sus siglas en inglés), aplicó modelos matemáticos y usó simulaciones por ordenador (el método CFD ya citado) con el fin de estudiar la manera en que se mueve el aire alrededor de las palas de los aerogeneradores.

Con los datos obtenidos, Rubén Gutiérrez descubrió que los modelos existentes no estaban prediciendo correctamente el comportamiento del aire. Para mejorarlo, seleccionó dos correcciones numéricas planteadas en la literatura científica y que no habían sido probadas experimentalmente antes. Los resultados de la tesis demostraron que estas correcciones no solo tenían sentido desde un punto de vista teórico, sino que también funcionaban en la práctica. En concreto, las correcciones lograron reducir en un 75% el error en la predicción de las fuerzas aerodinámicas, lo que significa que los modelos ahora son mucho más precisos.

Por último, la tesis sugiere a la comunidad científica un nuevo enfoque para mejorar la precisión del modelo de simulación por ordenador (el método CFD).

El Gobierno declara ilegales las condenas a 13 represaliados por el franquismo y "humillados por defender la libertad"

Luis Miguel disfruta de su último concierto en Barcelona junto a su hija Michelle y Paloma Cuevas

Hoy | Una semana | Un mes

Al aplicar esta nueva metodología, se logran predicciones más precisas de cómo se distribuyen las fuerzas y la potencia a lo largo de dicha pieza. La metodología anterior, en cambio, producía errores y subestimaba en un 2,5% la energía anual que los aerogeneradores podían producir.

Rubén Gutiérrez Amo se graduó en Ingeniería Mecánica en la Universidad del País Vasco (UPV-EHU) y cursó el Máster Universitario en Ingeniería Mecánica Aplicada y Computacional en la UPNA, donde se ha doctorado, con sobresaliente 'cum laude' y mención internacional.

Desde el punto de vista profesional, Rubén Gutiérrez Amo suma siete años de experiencia en el sector eólico; en concreto, en el campo de aerodinámica de aerogeneradores, donde ha adquirido y aplicado conocimientos en simulación de dinámica de fluidos y ensayos de túnel de viento. También ha participado en conferencias internacionales de referencia para el sector eólico como TORQUE o WindEurope. A su vez, es el autor de siete artículos científicos sobre generadores de vórtices e impacto aerodinámico por rugosidad superficial en palas de aerogeneradores.

Actualmente, trabaja como ingeniero en aerodinámica de palas en el equipo de Aerodinámica, Diseño y Sistemas del área de Ingeniería de Palas de Nordex SE.

Leer más acerca de:

Energía renovable
Universidades
Burgos
Miranda de Ebro

Aernnova fabricará con Radia el mayor avión del mundo para transportar palas eólicas

NEREA SALAZAR

VITORIA. La vasca Aernnova se une a Radia en el proyecto WindRunner para crear el avión más grande del mundo, dirigido a transportar palas eólicas de hasta 105 metros de longitud. Según anunciaron en el Salón Aeronáutico Internacional de Farnborough 2024, la empresa alavesa se ocupará del diseño del ala y de los 'pylons' de los motores del avión.

El CEO de Radia, Mark Lundstrom, aseguró que se trata de «una oportunidad para que la industria aeroespacial tenga un impacto decisivo en el cambio climático, se diversifique en la industria energética y aproveche una enorme oportunidad de mercado».

WindRunner es una aeronave diseñada para transportar palas directamente a los emplazamientos de los parques eólicos, aterrizando en pistas de tierra semipreparadas de tan sólo 1.800 metros. Esta aeronave superará las barreras logísticas que hoy impiden la expansión de la energía eólica terrestre. Las palas largas son muy difíciles y caras de transportar por tierra, porque se interponen en el camino obstáculos como puentes o túneles.

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

EN BREVE

CLÚSTER DE TECNOLOGÍA Gaia comparte con Industria los retos que afronta el sector

El clúster Gaia valora de forma positiva el encuentro mantenido este pasado jueves con el consejero de Industria, Mikel Jauregi, y destaca que ha quedado patente que comparten los retos y oportunidades que afrontan el sector vasco de tecnología y conocimiento, entre los que se encuentran la transición digital, la economía del dato o el aprendizaje de nuevas habilidades por parte los profesionales. **DV**

RELEVO

Cristina Andrés, presidenta del Colegio Vasco de Economistas

Cristina Andrés (Santurtzi, 1982) ha sido nombrada presidenta del Colegio Vasco de Economistas (Ekonomistak) en sustitución de Iñaki Ruiz Manzano, nuevo viceconsejero de Economía y Fondos Europeos del Gobierno Vasco. Uriarte es una economista multidisciplinar y plurilingüe con una dilatada experiencia profesional de 20 años impulsando el crecimiento económico y empresarial de Euskadi. Actualmente, es responsable de Marketing e Innovación de Parque Tecnológico de Euskadi, la sociedad que aglutina a los parques tecnológicos. **P. A.**

REUNIÓN DEL BCE

El Ibex 35 cae un 1,45% en la semana y se despide de los 11.100 puntos

El Ibex 35 ha cerrado la semana con una caída de un 1,45%, hasta situarse en los 11.087,50 puntos, después de haberse iniciado la temporadade resultados empresariales y de que el BCE haya dejado los tipos de interés sin variación en su reunión de política monetaria. El selectivo español ha puesto fin así a dos semanas consecutivas de alzas en un periodo en el que ha intentado consolidar el nivel de los 11.200 enteros que tomó el viernes anterior pero en el que, finalmente, no ha conseguido mantener siquiera el rango de los 11.100 puntos. **DV**

BOLSAS

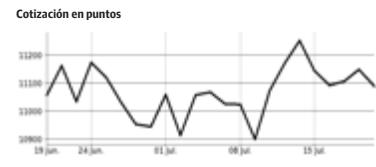
IBEX35	-0,54%	DOW JONES	-0,93%	EUROSTOXX	-0,88%	NASDAQ	-0,81%	FTSE 100	-0,60%	DAX 40	-1,00%
11.087,50		40.287,53		4.827,24		17.726,94		8.155,72		18.171,93	

IBEX 35

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
▼ ACCIONA	112.200	-3,19	-15,83
▼ ACCIONA ENERGIA	18.870	-0,68	-32,80
▼ ALERNOX	9.445	-1,31	-11,36
▼ ACS	39.000	-0,10	-2,89
▼ AENA	189.900	-0,26	-15,72
▼ AMADEUS	60.900	-0,49	-6,13
▼ ARCELOMITAL	20.740	-1,98	-19,19
▼ B. SABADELL	1.943	-0,44	74,57
▼ B. SANTANDER	4.435	-1,19	17,33
▼ BANKINTER	8.292	1,25	43,06
▼ BBVA	9.880	-0,68	20,11
▼ CAIXABANK	5.452	0,41	46,32
▼ CELLNEX	32.560	0,06	-8,69
▼ ENAGAS	13.680	-1,01	-10,38
▼ ENDESA	17.750	-1,42	-3,85
▼ FERROVIAL	38.240	-0,05	15,81
▼ FLUIDRA	19.140	-2,60	1,54
▼ GRIFOLES	9.228	-0,19	-40,29

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
▼ IAG	2.017	-2,23	13,25
▼ IBERDROLA	11.750	-0,93	-1,01
▼ INDITEX	45.230	-0,04	14,71
▼ INDA	19.550	-0,91	39,64
▼ INM. COLONIAL	5.270	-1,22	-19,54
▼ LOGISTA	27.520	-0,65	12,42
▲ MAPFRE	2.164	0,19	11,37
▼ MELIÁ HOTELS	7.210	-0,69	20,97
▲ MERLIN PROP.	10.310	0,19	2,49
▼ NATURGY	21.920	-0,72	-18,81
▼ RED ELÉCTRICA	16.250	-0,43	8,99
▼ REPSOL	13.290	-0,56	-1,19
▼ ROVI	84.800	-0,35	40,86
▼ SACRY	3.262	-2,16	4,35
▼ SOLARIA	11.140	-0,18	-40,14
▼ TELÉFONICA	4.110	-0,36	16,30
▲ UNICAJA	1.359	0,37	52,70

Evolución del IBEX 35



MAJORES SUBIDAS ▲	MAJORES BAJADAS ▼
PESCANOA 2,94	MFE -4,24
LÍNEA DIRECTA 1,96	NH HOTELES -3,51
INMOB. DEL SUR 1,81	ACCIONA -3,19
EURO-DÓLAR 1 euro: 1.088 dólares	
EURIBOR 3,650%	
ORO Londres: 2.398,80 \$/oz	
TESORO Letra a 12 meses: 3,392% Bono a 10 años: 3,159	

ÍNDICES MUNDIALES

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
▼ S&P 500	5.505,00	-0,71	15,37
▼ TOKIO	40.092,00	-0,07	19,81
▼ PARÍS	7.534,52	-0,69	-0,11
▼ MILÁN	34.215,84	-0,91	12,73
▲ LISBOA	6.802,60	0,20	6,35
▼ ZURICH	12.172,80	-0,73	9,29
▲ MOSCÚ	1.075,06	0,61	-0,78
▲ BRASIL	127.897,00	0,19	-4,69
▲ ARGENTINA	1.563.633,00	2,28	68,19
▲ MÉXICO	53.363,00	0,60	-7,01
▲ COLOMBIA	1.368,36	0,28	14,49
▼ CHILE	6.575,37	-0,02	6,09
▼ PERÚ	29.593,39	-0,78	14,00
▼ HONG KONG	17.417,68	-2,03	2,17
▲ CHINA	2.982,31	0,17	0,25

MERCADO CONTINUO

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
▼ ADOLFO DGUEZ.	5.000	-1,20	0,00
▼ AEDAS	23.000	0,00	26,23
▲ AIRBUS	131.800	0,70	-5,71
▼ AIRTIFICIAL	0,126	-0,63	-2,64
▼ ALANTRA	8.980	-1,78	6,40
▲ ALMIRALL	9.100	1,34	8,01
▼ AMPER	0,098	-1,01	17,22
▲ AMREST	5.710	0,18	-7,46
▼ APERAM	24.520	-2,85	-25,65
▼ APPLUS	12.780	-0,16	27,80
▲ ÁRIMA	8.400	0,00	32,28
▼ ATRESMEDIA	4.670	-1,16	29,94
▼ ATRYS	3.480	-1,96	-5,18
▼ AUDAX REN.	1.810	-0,22	39,23
▼ AZKOYEN	6.460	0,00	1,57
▼ B. RIOJANAS	3.900	-2,01	-15,58
▲ BAVIERA	29.600	1,37	28,70
▼ BERKELEY	0,216	-0,69	23,28
▼ BORGES BAIN	2.820	0,00	10,16
▲ CAF	36.150	0,00	10,89
▼ CAT. OCIDENTE	38.000	-0,39	22,98
▼ CEVASA	6.000	0,00	0,00
▼ CIE AUTOMOTIVE	26.050	-2,07	1,28
▼ COCA COLA EURO.	68.000	-0,88	12,58
▼ CORP. FIN. ALBA	49.150	-1,01	2,40
▼ D. FELGUERA	0,580	-0,51	-11,04
▼ DEOLEO	0,229	0,00	0,44
▼ DIA	0,013	-0,76	11,02
▼ DOMINION	3.215	-0,16	-4,32
▼ E BRO FOODS	15.260	0,00	-1,68
▼ ECOENER	3.850	-1,82	-9,20
▼ EDREAMS	6.720	-2,18	-12,39
▼ ELECNOR	20.650	1,47	5,63
▼ ERICROS	3.840	-0,52	45,45
▼ FAES	3.495	-0,29	10,60
▼ FCC	13.360	-0,89	-8,24
▼ G. ENCE	3.138	-2,43	10,81
▼ GAM	1.355	-0,37	14,83
▼ GESTAMP	2.645	-2,40	-24,60
▼ GREENERGY	34.250	-2,70	0,03

BME GROWTH

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
▲ ADRIANNO SOCI	10.300	0,00	0,98
▲ ADVERO	10.900	0,00	0,00
▲ AETERNAL	8.550	-0,00	-8,06
▲ AGILE CONT.	3.400	0,00	3,03
▲ ALBIRANA	17.600	0,00	-36,69
▼ ALL IRON SOC	9.400	-6,00	-4,08
▲ ALQUILER	8.650	0,00	-16,02
▲ ALQUILER SEGURO	1.220	0,00	0,00
▲ ALTA	4.700	0,00	10,33
▲ AM LOCALES	0.000	0,00	-1,85
▲ AP67	4.720	0,00	-1,67
▲ ARRIENDA	2.860	0,00	-0,69
▼ ARTECHE	5.800	-2,52	45,00
▲ ATOM HOTELS	13.800	0,72	28,97
▲ AZARIA	8.400	0,00	-1,18
▲ BARCINO	1.000	0,00	0,00
▲ BIONATURIS	0.338	0,90	-14,65
▲ CASTELLANA P.	6.500	0,00	0,78
▲ CATENON	0.940	2,17	10,33
▼ CLERHP EST.	4.050	-0,74	-3,57
▲ COMMENTER	2.020	0,00	-4,72
▲ CORPFIN	0.059	0,00	3,51
▲ CORPFIN III	0.230	0,00	-15,44
▲ COX ENERGY	1.590	0,00	-12,15
▼ CUATROCHENT	11.600	-5,17	65,71
▲ DIA LAICA	25.600	0,00	0,00
▼ EIDF	6.000	-4,00	-4,00
▲ ELAIA	3.420	0,00	-0,58
▲ ELZINC	0.122	1,25	-29,97
▲ ENDURANCE	1.260	1,20	-11,27
▲ ENERGY SOLAR TECH	3.330	0,91	-28,23
▲ ENTRECAMPOS	1.710	0,00	0,59
▲ EURO CERV.	31.000	0,00	0,65
▲ EXCFEM	0.860	0,00	0,00
▼ FACEPHI	1.700	-4,49	-15,00
▲ FIDERE	35.200	0,00	0,00
▲ GAL COMERC.	142.000	0,00	0,71
▲ GALIL	10.100	0,00	-0,98
▲ GAVARI	33.600	0,00	20,86
▲ GIGA	6.700	0,00	-3,18
▲ GMP PROP.	66.000	0,00	29,41
▼ GREENING	6.400	-2,55	26,23
▲ GREENOAK	1.820	0,00	0,00
▲ GRINO	1.470	0,00	-2,00
▲ GRUPO ORTIZ	15.400	0,00	-0,65
▲ HISPANOHOTELS	6.200	0,00	8,77
▼ HOLALUZ	1.420	-0,70	-55,90
▲ HOME CAP.	6.550	0,00	-12,67
▲ IFFE FUTURA	0.695	0,51	-4,79
▲ IMOFAM	12.500	0,00	-5,30
▲ INTERCITY	0.061	9,39	-45,89
▲ INVERSA PRIM	1.450	2,11	17,89
▲ ISC FRESH	15.400	0,00	-4,35
▲ VOCENTO	0,826	0,24	50,18
▲ IZERTIS	10.000	3,73	8,93

Títulos	Cierre	Dif%	Rent. 24
▲ JABA	1.060	0,00	0,95
▲ JSS REAL ESTATE	8.600	0,00	-10,88
▲ KOMPUESTOS	0,780	0,00	0,00
▲ KTESIOS	17.200	0,00	9,95
▲ LA FINCA	4.220	0,00	-1,40
▼ LLEIDA.NET	1.155	-0,86	50,00
▲ LLYC	9.350	1,07	11,98
▲ M. SCIENCE	8.000	0,64	-19,55
▲ MEDCOMTECH	0,000	0,00	-0,73

Qualitas Energy gana la licitación de un parque eólico de 40 MW en Alemania

La instalación contará con turbinas de Nordex

original

Qualitas Energy ha ganado la licitación de la Agencia Federal de Redes alemana (BNetzA) para un proyecto greenfield de 39,9 MW en Dalkendorf, Mecklemburgo, en el distrito de Rostock. La conclusión de la licitación garantiza la remuneración por la venta de electricidad durante los próximos 20 años.

Qualitas Energy tiene previsto iniciar la construcción en la primavera del año que viene y poner en servicio el parque eólico a mediados de 2026. Para garantizar la consecución de este ambicioso objetivo, ya se ha cursado el pedido de suministro de los 7 aerogeneradores Nordex N149 con una capacidad de 5,7 MW.

El parque eólico de Dalkendorf es uno de los más de 80 proyectos de energía eólica que Qualitas Energy está desarrollando actualmente en Alemania. En la actualidad, la empresa tiene previsto ampliar considerablemente su cartera mediante la adquisición de derechos de proyectos greenfield y parques eólicos existentes para proyectos de repotenciación en toda Alemania.

Con inversiones por valor de 1.200 millones de euros en la adquisición y desarrollo de proyectos de energía eólica, la cartera propia de desarrollo de proyectos se ampliará hasta alcanzar una capacidad total de 4 GW.



Un parque eólico

PERFIL MERCEDES MORA mercedes.mora@lavoz.es**Bernardo Casp Nogués**

MIEMBRO DE LA TERCERA GENERACIÓN DE LA FAMILIA FUNDADORA DE DRUNI

EL AIRE FRESCO DE DRUNI

Los Vázquez Marzáns salen definitivamente del capital de Arenal, la cadena de perfumerías que nació hace casi medio siglo en un bajo de apenas 30 metros cuadrados en unas galerías comerciales entre las calles Camiño Real y Concepción Arenal, en Lugo. Le han vendido el 40 % que aún conservaban a Druni, otra firma del sector, cuya historia guarda muchas similitudes con la de la gallega. Es algo más antigua. Nació en 1947, aunque todavía con ese nombre. Y, como Arenal, comenzó a gestarse en una droguería. Esta, en el centro de Carlet, un pequeño pueblo valenciano, donde la compañía mantiene su sede y su fábrica.

Maite Marzáns fue quien plantó el germe de la cadena gallega, y Bernardo Casp Clariano, el de Druni. Hijo de tendera (su madre tenía un bazar y su padre era transportista), no quiso estudiar. Abandonó los libros, hizo la mil y, a su regreso, se dedicó a vender productos de limpieza a lomos de una bicicleta. Por su pueblo y los de los alrededores. Hasta que se animó a abrir la droguería.

La primera tienda con el nombre de Druni la inauguraron en 1987. Fue en la Alcudia, localidad muy cercana a Carlet. Hoy tienen 383 repartidas por toda España.

Al frente del negocio, Bernardo Casp Sanz, hijo del fundador, que será también quien se haga cargo de las riendas de Arenal, tras la salida, anunciada esta misma semana, de Rafael Marzáns, el hasta ahora consejero delegado de la cadena de perfumerías gallega.

En el capital de Arenal están también los portugueses de Sonae. Desde el 2019. Con el 60 %.

Ahora, lusos y valencianos unen sus fuerzas para alumbrar un grupo que superará los 1.000 millones de facturación, tendrá más de 400 establecimientos y unos 5.000 empleados.

Los Casp, representados por los hijos y los nietos del fundador, tendrán el 50 % del capital y el timón del nuevo gigante del sector, que se batirá el cobre con Primor.

Y son precisamente esos miembros de la tercera generación de la familia los que han dejado atrás el bajo perfil público que ha mantenido el clan valenciano desde los tiempos del patriarca, fallecido en octubre del 2000, cinco años antes de que un gran incendio devorase un almacén de la compañía de más de 8.000 metros cuadrados en Carlet y se llevara por delante la vida de dos informáticos que quedaron atrapados en las oficinas. Sin duda, uno de los momentos más dramáticos de la historia

ABRALDES | <https://abral.artstation.com/>

de Druni.

Y, entre los nietos del fundador hay uno que destaca sobre todos los demás. Se trata de Bernardo Casp Nogués. Hijo del consejero delegado de la cadena, aterrizó en el negocio familiar hace ahora tres años, procedente de Alemania, donde había estado trabajando. Es el director del departamento de marketing y le ha dado un giro radical a la estrategia de comunicación de la empresa. Su principal arma, el podcast de la compañía, que él mismo presenta.

Lo cierto es que ha conseguido Casp Nogués que se hable, y mucho, en las redes sociales de la compañía que fundó su abuelo. Y no necesariamente tratando temas relacionados con el negocio de los perfumes, porque en su podcast se habla de todo. Tienen capítulos con más de 80.000 visualizaciones.

El objetivo: seducir el olfato de los más jóvenes.

AL CONTADO**Mario Beramendi****Se busca camarero**

En apenas un lustro, han desaparecido de golpe y porrazo 40.000 camareros en España. Salarios bajos, jornadas interminables y pocos días de descanso hacen que apenas duren de media unos dos meses en sus puestos. En ningún otro sector se trabajan tantas horas, y solo en el empleo doméstico se gana menos que en los bares y restaurantes. La pregunta es dónde han ido a parar todos esos ocupados que antes del covid estaban en la hostelería. Y la respuesta al misterio apunta a que muchos de esos jóvenes aprovecharon la crisis del coronavirus para formarse y ponerse a estudiar, según un informe de Arcano. Algo parecido ha ocurrido en el comercio. El bum del turismo ha vuelto y la gente llena bares y restaurantes, pero en la hostelería hay 82.000 trabajadores menos. Esta aparente paradoja tiene su explicación: son los inmigrantes latinoamericanos jóvenes los que atienden las barras y las mesas de miles y miles de establecimientos a lo largo y ancho de la geografía española. Porque están dispuestos a aceptar las condiciones de trabajo que rechaza la población oriunda, que aspira a un futuro laboral y económico mucho mejor. Y sobre todo, a conciliar sus vidas, algo difícil en esta actividad. Algunos negocios han optado por reducir mesas e incluso han tirado de la ayuda de familiares para afrontar el déficit de camareros en los momentos de mayor carga de trabajo. Proporcionar un contrato estable y un seguro se antoja una condición indispensable para revertir esta tendencia, y también fijar una compensación justa por el desempeño de las horas extraordinarias, práctica habitual en este tipo de establecimientos. Los empresarios se quejan del incremento de costes y advierten de que la mejora de las condiciones laborales de sus plantillas conllevará, irremediablemente, una subida de precios. Pero los servicios de comidas y bebidas fueron los que más inflación acumularon en el primer trimestre de este año y, aún así, no parece que los jóvenes se hayan sentido atraídos por las ofertas del sector. Algo no cuadra.

OPINIÓN**Vientos de cambio: Galicia y la eólica marina****ISABEL NOVO CORTI**

Catedrática de Análisis Económico de la UDC. Ecobas

Las condiciones naturales de Galicia para la generación de energía eólica *offshore* son muy favorables gracias a su extensa y ventosa costa y representan una gran oportunidad para posicionarse como líder en renovables en Europa. Sin embargo, se trata de un ecosistema único, rico en recursos marinos, que podrían verse afectados por el desarrollo de esta actividad industrial. Ante esta situación, los retos son importantes y merecen ser analizados con detalle. Esta actividad puede suponer una mejora de la calidad de vida de las personas que viven en Galicia, no solo porque la generación de energía limpia contribuye a la mejora de la calidad del aire y la salud pública, sino porque los proyectos eólicos pueden involucrar a las comunidades locales, promoviendo la participación y el beneficio compartido de los recursos naturales. Pero, no se puede olvidar la relación de Galicia con la pesca (las comunidades pesqueras y otros sectores económicos que pueden oponerse debido a los posibles impactos negativos sobre sus actividades), ni los posibles conflictos de uso del espacio marino (que puede generar tensiones entre diferentes sec-

tores, como la pesca y la energía, requiriendo una gestión cuidadosa para evitar conflictos).

La implementación de planes de ordenación del espacio marítimo (POEM) ha generado un conflicto significativo con el sector pesquero, que argumenta que la zonificación para la eólica marina perjudica sus actividades. Aunque el Supremo ha desestimado la demanda de la Plataforma en Defensa da Pesca e os Ecosistemas Mariños, el sector pesquero sigue considerando recurrir al Constitucional. La coexistencia sostenible entre la eólica marina y la pesca es un desafío que requiere soluciones equilibradas.

Es importante evitar una situación paradójica, en la que Galicia asumiría la mayoría de los impactos ambientales sobre el paisaje y la vida marina, sin obtener los rendimientos económicos de la actividad que provoca externalidades negativas, que impactan en los ecosistemas marinos y en la contaminación acústica y electromagnética. Los parques eólicos *offshore* crean puestos de trabajo directos e indirectos en ingeniería, construcción naval y operación y mantenimiento. Además, impulsan la innovación tecnológica y la investigación, incrementando la seguridad energética diversificando las fuentes de energía y reduciendo la dependencia de combustibles fósiles y de importaciones energéticas. Sin embargo, las com-

plijedades técnicas y logísticas conllevan una alta inversión inicial para la construcción de parques eólicos *offshore*, significativamente mayor que la de los terrestres, junto a la fuerte competencia internacional puede dificultar la competencia para Galicia, especialmente ante la ausencia de un marco regulatorio claro, una cadena de valor aún incipiente, con desafíos logísticos significativos, escasez de profesionales especializados y resistencia social.

Así, la eólica marina es una oportunidad industrial, especialmente en fabricación de estructuras en Navantia (Fene), especializada en cimentaciones fijas y flotantes para aerogeneradores en alta mar, que ha dado origen a una creciente industria complementaria, que podría suponer un rayo de luz para la región y convertirse en un nuevo motor económico para Galicia si se gestionan adecuadamente los recursos y se desbloquean los proyectos en curso.

El futuro de Energía Eólica Off-Shore en Galicia pasa, sin duda, por el desarrollo de un marco regulatorio claro y una correcta planificación, que permita aprovechar los aspectos positivos y minimizar los impactos negativos. Las inversiones en investigación y desarrollo, junto con la colaboración entre el sector público y privado, son esenciales para el éxito y expansión de esta tecnología.



CRECIMIENTO AZUL

DESESTIMACIÓN DEL RECURSO CONTRA LOS POEM: CONSECUENCIAS

OCTAVIO LLINÁS

Expresidente de la Fundación Innovamar

La sentencia aporta seguridad a todos los actores, incluido el sector pesquero, para el proceso planificador en todos los niveles de la Administración según sus competencias. Seguridad que se transfiere directamente al conjunto del proceso.



EFE

El Tribunal Supremo ha desestimado el recurso interpuesto por la Plataforma en Defensa de la Pesca contra el Real Decreto 150/2023 de 28 de febrero, que aprobó los planes de ordenación del espacio marítimo POEM (comunicación del Poder Judicial en su página web, el martes pasado 16 de julio de 2024).

La nota publicada señala cómo introducción, que la Sala de lo Contencioso Administrativo del Tribunal Supremo rechaza las dos ideas centrales (los reproches de arbitrariedad y desviación de poder) contenidas en la demanda planteada el 6 de mayo de 2023 contra el real decreto (en relación con la ordenación de la actividad pesquera y de la energía eólica marina) por la Plataforma en Defensa de la Pesca y de los Ecosistemas Marinos (en la que se integran organizaciones representativas de todas las demarcaciones marinas españolas).

A partir de esta introducción, la nota aporta las cuatro ideas claves en que según el comunicado se apoya la sentencia dictada:

1.- No puede sostenerse que el planificador, en el ejercicio de su discrecionalidad, al seleccionar unas zonas en las que ubicar preferentemente las instalaciones de energía eólica marina -y evitar así su dispersión desordenada por todo el medio marino de soberanía española-, haya olvidado la presencia de la actividad pesquera ni su interacción con la eólica.

2.- Los planes recurridos, como en ellos

se refleja, han tomado en consideración en sus decisiones de ordenación una copiosa información atinente a la actividad pesquera, y obligan además -y lo hacen de forma recurrente- a tener en cuenta en todo momento la actividad pesquera desarrollada en las zonas seleccionadas para la energía eólica, interacción o solape que deberá resolverse al tiempo de la autorización de los correspondientes proyectos, conforme a su legislación sectorial y ambiental.

3.- La Sala recuerda que durante el proceso de consulta pública de la evaluación ambiental estratégica del Real Decreto se avanzó en el análisis de las interacciones entre los polígonos de energía eólica marina y la actividad pesquera. Así, se modificó la superficie de los polígonos para la eólica marina, reduciendo su potencial impacto sobre la pesca, y se tomó la decisión de no incluir la energía eólica en las zonas de uso prioritario (ZUP), como inicialmente estaba proyectado, sino en las zonas de alto potencial (ZAP).

4.- Las decisiones adoptadas en relación con la actividad pesquera y la eólica marina parten de un complejo proceso de consulta y negociación entre los distintos sectores afectados, con intereses contrapuestos, y han sido tomadas razonadamente, teniendo a la vista las necesidades de todos y cada uno de los sectores afectados, sobre la base de una copiosa información técnica y científica, accesible al público, proporcionada, entre otros, por el Instituto Español de Ocea-

nografía, el CEPYC-CEDEX y por las propias administraciones públicas territoriales y sectoriales concernidas, que no ha sido en ningún momento fundadamente rebatida por la actora con la correspondiente pericial técnica, limitándose a expresar su mera discrepancia subjetiva.

La evaluación de las consecuencias de esta sentencia, señala en primer lugar, que aporta relativamente poco al conflicto entre la pesca y la eólica marina, esto se confirma directamente por la reacción de la plataforma promotora del recurso (que ha promovido manifestaciones generalizadas contra el real decreto), anunciando el mantenimiento de su oposición mediante una nueva hoja de ruta que se concretará de forma inmediata (la primera reunión está prevista para mañana lunes) y en la que se incluye la posibilidad de recurrir al Tribunal Constitucional.

La sentencia aporta seguridad a todos los actores, incluido el sector pesquero, para el proceso planificador en todos los niveles de la Administración según sus competencias. Seguridad que se transfiere directamente al conjunto del proceso y que será de la máxima utilidad cuando se resuelvan las incertidumbres abiertas en el procedimiento actual de aprobación del decreto y resolución, que deben hacer posible el arranque de esta actividad en España.

Con todo, no se puede obviar que cuando se pasa de los conceptos generales de planificación del espacio marino español (que en este caso la sentencia viene a con-

firmar) a los concretos de cada espacio marino particular, aparecen circunstancias y elementos que vistos desde muy de cerca (como hacen los pescadores en su actividad cotidiana), muestran claramente la insuficiencia de información en muchos aspectos concretos, lo que dificultará la toma de decisiones o los efectos negativos de las que puedan ser tomadas.

En consecuencia, la Administración está emplazada adicionalmente a hacer un esfuerzo importante y rápido, tanto de generación de la información necesaria, como de transparencia y confianza entre los involucrados. Sin perder de vista que los acuerdos entre las partes concernidas deben referenciar y garantizar la sostenibilidad ambiental del conjunto de actividades que se están desarrollando y que se prevé aumentarán inesoradamente en el espacio marino, desde el corto al largo plazo.

La posición de las organizaciones conservacionistas no se ha alineado con la Plataforma de la Pesca, por más que el lema de la movilización del sector pesquero incluyera (al mismo nivel), la defensa de la pesca y los ecosistemas marinos. No lo han hecho básicamente por la tensión que existe entre ambos sectores históricamente, por la diferencia clara respecto al efecto ambiental de la pesca y porque desde la visión global, ambientalista actual, no pueden obviar la necesidad de aumentar la EERR (incluidas las marinas), para tratar de alcanzar los objetivos globales contra el cambio climático en los hitos 2030, 2050 y final de siglo.

Es claro que la sentencia es un paso positivo para todos los actores, que el Tribunal Supremo trata de afianzar señalando con claridad en la propia nota la obligación de «tener en cuenta en todo momento» la actividad pesquera (entendiendo que la sentencia responde a una reclamación concreta relativa a esa actividad específicamente), pero que sus principios se extienden al conjunto del resto de actividades planificadas.

La repercusión en Canarias es homogénea con el conjunto del Estado, por ello queda abierta al avance general que la sentencia supone. Este factor genérico, es un impulso al aprovechamiento de la situación singular específica respecto del resto del Estado derivada de la prohibición legal de la pesca de arrastre en las aguas del Archipiélago, lo que (como es sabido y conviene recordar permanentemente), simplifica enormemente la convivencia de la pesca con la eólica, dado el alto grado de compatibilidad y sinergia entre ellas cuando la pesca de arrastre no forma parte de la práctica habitual del sector.

Además, se debe considerar la asimetría interinsular derivada de la situación muy favorable de Gran Canaria respecto de las otras islas, en cuanto a: Las condiciones objetivas ambientales para el desarrollo de la eólica en las zonas POEM, La planificación previa, especialmente adecuada para la eólica marina por la existencia del almacenamiento hidráulico de Chira y La voluntad formal acreditada del Cabildo Insular de impulsar con solidez, seguridad y equilibrio esta energía.

En estas circunstancias, el desarrollo 'temprano' de la eólica marina en el área POEM de Gran Canaria, generará un conjunto amplio de experiencias únicas para el mejor desarrollo de la EERR marinas en el archipiélago y en el resto del país que no debe desaprovecharse.

La posible vuelta de Trump a la Casa Blanca enturbia el futuro de la eólica marina en EEUU

Prometió acabar con los molinos marinos "el primer día" que asuma el cargo Orsted, con gran despliegue offshore en el país, cayó un 5% en bolsa tras el disparo a Trump La firma de armas Smith & Wesson subió un 12,2%

original

El viento comienza a **dejar de soplar a favor** para la eólica marina en Estados Unidos. El país es uno de los grandes promotores de este tipo de energía, con 41 gigavatios (GW) en desarrollo. Sobre todo por los incentivos fiscales contemplados en la Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés) y diversos programas de préstamos a la cadena de suministro. Con estos mimbres, empresas como **Iberdrola** u **Orsted** disponen de un *pipeline* proyectos a desarrollar de casi 6 GW cada una. No obstante, las posibilidades en aumento de un **segundo mandato** del expresidente Donald Trump ponen en **entredicho el crecimiento de eólica offshore en las costas estadounidenses**.

A Trump parecen no gustarle los molinos. "Arruinan el medio ambiente. Matan a las aves. Matan a las ballenas... El coste de la electricidad [en Nueva Jersey, uno de los Estados con mayor despliegue de eólica marina] es el más alto del país. **Vamos a asegurarnos de que eso termine el primer día...** Voy a escribirlo en una orden ejecutiva. Acabará el primer día", aseguró durante un miting político.

Un informe de Bloomberg afirma que una potencial administración Trump "**no tendrá la capacidad de detener**" el inicio de los proyectos hasta 2026. Tampoco parece probable, indican los analistas, una revocación del IRA. No obstante, desde la agencia financiera advierten de que **sí puede haber pausas en la concesión de permisos federales** que "pueden obstaculizar el alcance del desarrollo a largo plazo". Unas moratorias similar a las del presidente Biden a los nuevos arrendamientos de petróleo y gas y las exportaciones de Gas Natural Licuado (GNL). Bloomberg calcula que de los 41 GW actualmente en desarrollo en el país, **solo 6 GW tienen permisos que se para despliegues hasta 2026**.

Iberdrola es uno de los principales actores europeos en el país, a través de su filial Avangrid, y se encuentra inmerso en **desarrollo como Kitty Hawk**, de 3,5 GW, del cual vendió una parte este mes a Dominion Energy por 160 millones de dólares.

Sin embargo, no es la única firma española con intereses en las costas americanas. **Acciona, Ferrovial, EDPR o Repsol** son algunas de las sociedades con sede española que **han presentado proyectos para poner sus molinos a funcionar en EEUU**.

Disparo al mercado

Los miedos han crecido después del ataque del pasado lunes a Trump. Tras el disparo que atravesó la oreja del expresidente, la bolsa del país reaccionó con **caídas** para aquellas empresas que el mercado interpretaba que eran **contrarias al trumpismo** y con **alzas a las firmas afines**. En este sentido, la empresa armas **Smith & Wesson creció un 12,2%**, mientras que **Orsted**, la compañía danesa de renovables con una fuerte presencia de eólica marina en el país, **se dejó más de un 5% el día del ataque**.

El temor podría ser infundado. Un informe de Morgan Stanley afirma que la caída de las empresas de renovables en EEUU "no está justificada ante el **bajo riesgo de que se revise la política energética** verde con una presidencia republicana", aunque sí ven factible una revisión del IRA en lo que se refiere a los incentivos al vehículo eléctrico.

El sector anticipa un escenario de **fuerte crecimiento de la demanda**. Un documento de S&P recoge las opiniones de varios agentes del sector, que desvinculan el futuro de sus negocios de las elecciones. "Sea quien sea elegido, **vamos a tener un crecimiento masivo de la carga**", indicó Charles Bayless, director de TS Conducto, una empresa de componentes de transmisión.

"Vamos a tener electrificación. Está claro que las granjas de servidores y la IA requerirán más **energía**", dijo Bayless. "Habrá ligeras diferencias de dirección entre los demócratas.

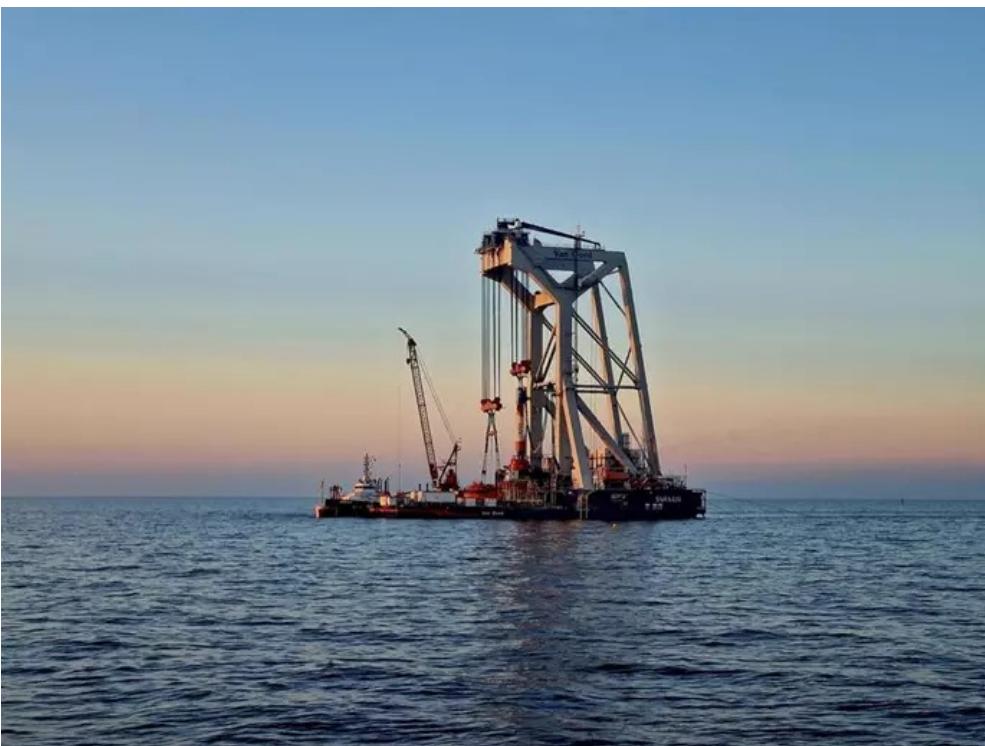
Probablemente, veremos más energía solar y eólica y un cambio hacia las renovables. Pero creo que en cualquier caso habrá un aumento de la carga", concluyó.

Por su parte, los analistas de Bloomberg afirman que las empresas que obtengan las licencias federales antes de las elecciones reducirán el riesgo de congelación de permisos. Ante este panorama, destacan que las llamadas *utilities* se han **reorientado a Europa** y se están volviendo más "**selectivas**" en sus proyectos de eólica marina en EEUU.



El expresidente de EEUU Donald Trump durante la Convención Nacional Republicana. EFE

La Plataforma de la Pesca se reunirá este lunes para abordar si recurre al TC el fallo sobre eólica marina



Archivo - Parque eólico marino de Iberdrola
- IBERDROLA - Archivo

Europa Press Galicia



Newsletter

Publicado: lunes, 22 julio 2024 6:00

@epgalicia

✉ Boletín de EP Galicia

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.

scía y los Ecosistemas Marinos se reunirá igo) para abordar el fallo del Tribunal por el que se aprueban los planes de e las cinco demarcaciones marinas de poder o arbitrariedad.

rá al Tribunal Constitucional (TC) tras desestimar el Supremo su recurso. Para ello, se reunirá en la sede de la Cofradía de Burela a partir de las 11,30 horas del lunes.

Y es que los demandantes denuncian "inseguridad jurídica" por el "grave defecto" de que la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Supremo no haya admitido que se aporten como pruebas informes del Instituto Español de Oceanografía (IEO) y del Ministerio de Pesca en relación con el impacto de la eólica marina en ecosistemas marinos y pesca, por lo que sopesan su impugnación.

Así, esta entidad que representa los intereses pesqueros denunciaba que el

Lo más leído

Ana Herminia y Ángel Cristo Jr., sin fuerzas tras el cara a cara con Arantxa del Sol: "No venimos con ganas"

Rusia denuncia una nueva aproximación de bombarderos estratégicos de EEUU a su espacio aéreo

La Junta deja sin efecto el reconocimiento de 80 entidades como 'comunidades andaluzas'

[«-- Volver al índice](#)

decreto presentaba un "sesgo evidente" al priorizar la implantación de la energía eólica marina en "detrimento" del sector pesquero, ignorando "conscientemente la existencia de zonas de pesca preexistentes".

El Supremo desestimó los argumentos de la plataforma y concluye que "no puede sostenerse que el planificador, en el ejercicio de su discrecionalidad, al seleccionar unas zonas en las que ubicar preferentemente las instalaciones de energía eólica marina –y evitar así su dispersión desordenada por todo el medio marino de soberanía española–, haya olvidado la presencia de la actividad pesquera ni su interacción con la eólica".

Para los magistrados, los planes recurridos han tomado en consideración en sus decisiones de ordenación una "copiosa información atinente a la actividad pesquera", y obligan, además, a tener en cuenta en "todo momento" la actividad pesquera desarrollada en las zonas seleccionadas para la energía eólica, "interacción o solape que deberá resolverse al tiempo de la autorización de los correspondientes proyectos, conforme a su legislación sectorial y ambiental".

"COMPLEJO PROCESO DE CONSULTA"

El tribunal recuerda que durante el proceso de consulta pública de la evaluación ambiental estratégica del Real Decreto se avanzó en el análisis de las interacciones entre los polígonos de energía eólica marina y la actividad pesquera.

Así, incide el Supremo, se modificó la superficie de los polígonos para la eólica marina, reduciendo su potencial impacto sobre la pesca, y se tomó la decisión de no incluir la energía eólica en las zonas de uso prioritario (ZUP), como inicialmente estaba proyectado, sino en las zonas de alto potencial (ZAP).

"Las decisiones adoptadas en relación con la actividad pesquera y la eólica marina parten de un complejo proceso de consulta y negociación entre los distintos sectores afectados, con intereses contrapuestos, y han sido tomadas razonadamente, teniendo a la vista las necesidades de todos y cada uno de los sectores afectados, sobre la base de una copiosa información técnica y científica, accesible al público", señalan los magistrados.

Sobre este extremo, el tribunal afea a la Plataforma que "en ningún momento" rebata "fundadamente" dichas decisiones, "limitándose a expresar su mera discrepancia subjetiva".

Con todo, en el marco de la resolución, el Supremo ha acordado condenar en costas por importe máximo de 4.000 euros a la Plataforma.

Leer más acerca de:

Tribunal Constitucional
Tribunal Supremo
Energía renovable
Pesca

Los hijos de Rosa Regàs se despiden de ella: "No ha muerto, solo ha dejado de respirar"

Renuncia Biden | Directo: Kamala Harris aboga por "ganarse" la nominación presidencial

Hoy | Una semana | Un mes

Al nuevo gobierno laborista le quedan dos semanas para corregir el rumbo de la industria eólica marina del Reino Unido

original



Parque eólico marino en Reino Unido. GOV. UK

Ningún comentario

El Reino Unido no está en condiciones de cumplir su objetivo de energía eólica marina, pero aún hay una oportunidad de corregir el rumbo. El nuevo gobierno tiene hasta el 1 de agosto para establecer un presupuesto de energía eólica marina más alto para la subasta de este verano.

El mecanismo de Contratos por Diferencia (CfD) por sí solo puede proporcionar en gran medida la capacidad eólica marina necesaria para alcanzar el objetivo de 2030 del Reino Unido sin un rediseño radical, sin embargo, acertar en las próximas dos subastas será fundamental, según se recoge en un reciente informe de **Ember**.

Presupuestos más elevados para subastas, apoyo a la cadena de suministro y desviar la atención de la competencia hacia la entrega son, a juicio de los analistas de Ember, oportunidades para alcanzar el objetivo de 2030.

Hay mucho en juego: la industria necesita confianza a largo plazo, y cada gigavatio de energía eólica marina por debajo del objetivo significa una mayor exposición a costosas importaciones de combustibles fósiles.

Se necesitarán 20 GW de nueva energía eólica marina para 2030

El Reino Unido tiene 14,7 GW de capacidad eólica marina instalada, con otros 13,3 GW en construcción o comprometidos a través de apoyo gubernamental asegurado. Esto deja un gran déficit de capacidad de más de 20 GW que debe entregarse para 2030 para cumplir los objetivos. Si bien la cartera de proyectos potenciales es más que suficiente para este objetivo, se necesita un progreso rápido para que los sitios potenciales pasen a implementar proyectos activos.

Según el informe, para cubrir el déficit de capacidad, sería necesario poner en funcionamiento alrededor de 10 GW de energía eólica marina en las subastas CfD de 2024 y 2025. Sin embargo, se prevé que solo la mitad de este total, alrededor de 3-5 GW, se financiará a través de la subasta AR6 de este año con sus parámetros y presupuesto actuales. La ronda de subasta más reciente (AR5) se celebró en 2023, pero el precio máximo de ejecución ofrecido

fue demasiado bajo para atraer ofertas de energía eólica marina.

Por otra parte, aumentar el presupuesto del AR6 en apenas un 25% podría generar 1 GW adicional a las expectativas existentes. Cada GW de energía eólica marina instalada desplazaría el consumo anual de gas fósil en una cantidad suficiente para calentar 630.000 hogares.

Los retrasos en las subastas de eólica marina obligan a los gobiernos europeos a compensar a los desarrolladores de los parquesPaíses como España, Portugal y los Países Bajos ya se han enfrentado a retrasos en sus subastas de energía eólica marina previstas para este año.

A juicio de Ember, a largo plazo es necesario desarrollar el mecanismo de contratos por diferencias, cambiando el enfoque de la competencia a la promoción de un gran número de sitios mediante el desarrollo. Esto podría adoptar la forma de una única gran subasta con un precio de ejercicio preestablecido o un proceso de subasta continua. La planificación estratégica para apoyar al sector en el Reino Unido puede aumentar los beneficios económicos del desarrollo, como el impulso de los empleos en el sector manufacturero.

El gobierno recién elegido tiene sólo dos semanas para aumentar el presupuesto y lograr que el próximo proceso de subasta sea un éxito. Cada turbina eólica adicional construida reduce la exposición a los volátiles mercados de combustibles fósiles y proporciona energía a un costo competitivo, dijo Frankie Mayo, analista senior de energía y clima en el Reino Unido de Ember.

Brasil podría alcanzar 94 GW de energía eólica marina en 2050

original



Parque eólico marino. DNV

Ningún comentario

Brasil podría instalar hasta 96 GW de capacidad eólica marina para 2050, lo que representaría casi el 20% de la capacidad total de generación del país, según el escenario de crecimiento ambicioso de un estudio del **Banco Mundial** sobre *Escenarios para el desarrollo de la eólica marina en Brasil* realizado por **DNV** y escrito en colaboración con **Vieira Rezende Advogados** y **Magalhaes Reis Figueiro Advogados**.

En el escenario de crecimiento intermedio, Brasil podría instalar 32 GW hasta 2050, lo que representa el 6% de la capacidad total de generación, mientras que en el caso base, la estimación es de 16 GW hasta 2050, lo que representa el 3% de la capacidad de generación del país.

Iberdrola estudia el impulso de la eólica marina en aguas de Río de Janeiro (Brasil)Iberdrola ha firmado con el Gobierno de Brasil un MoU para el desarrollo de estudios de proyectos de generación de energía eólica marina.

Este informe forma parte de una serie de estudios sobre hojas de ruta de la energía eólica marina encargados por el Banco Mundial en el marco de su Programa de Desarrollo de la Energía Eólica Marina, financiado y dirigido por el Programa de Asistencia para la Gestión del Sector Energético (ESMAP), en colaboración con la Corporación Financiera Internacional.

El potencial de energía eólica marina de Brasil supera los 1.200GW, con 480GW de cimientos fijos y 748GW de cimientos flotantes. Este abundante recurso, estratégicamente situado cerca de los centros de demanda, sitúa a la eólica marina como un actor fundamental en el futuro panorama energético del país.

El informe, elaborado en colaboración con el Banco Mundial, el Ministerio de Minas y Energía (MME) de Brasil y la Oficina de Investigación Energética, ofrece un análisis exhaustivo para los responsables políticos y las partes interesadas. Las conclusiones subrayan la necesidad de una estrategia energética clara, una inversión significativa en infraestructuras y una actuación rápida para aprovechar el creciente interés por la energía eólica marina en Brasil.

El desarrollo de la energía eólica marina en el país ofrece un complemento prometedor a la energía hidroeléctrica, reduciendo la variabilidad interanual y proporcionando un amortiguador durante los períodos secos. También apoya los objetivos de hidrógeno verde de Brasil y puede impulsar el crecimiento económico y la creación de empleo, generando potencialmente hasta 516.000 puestos de trabajo equivalentes a tiempo completo y contribuyendo con 168.000 millones de dólares en valor añadido bruto nacional en el escenario Ambicioso. Además, puede racionalizar la generación local de electricidad, reduciendo las pérdidas de transmisión al alinear los recursos con los centros de demanda, incluidas las grandes ciudades.

Sin embargo, existen varios retos, entre ellos los elevados costes iniciales que requieren financiación en condiciones favorables y la asignación estratégica de derechos sobre los fondos marinos. A pesar de las previsiones de importantes reducciones de costes a largo plazo, la financiación y la contratación siguen siendo complejas. También se necesitan inversiones considerables para mejorar la transmisión y la flexibilidad de la red a fin de integrar eficazmente la energía eólica marina.

Santiago Blanco, vicepresidente ejecutivo y director regional para América Latina de Sistemas Energéticos de DNV, ha declarado: La decisión del país de adoptar la energía eólica marina depende del equilibrio entre la demanda de energía, los objetivos climáticos y el crecimiento económico. Nuestra investigación ofrece perspectivas, no directivas, esbozando los desafíos y oportunidades para informar las decisiones estratégicas.



Los hogares gastan un 7,5% más en alimentos aunque consumen menos **PÁG. 23**



Funcas alerta del desajuste entre la oferta laboral y los grados **PÁG. 25**

Acciona pone a la venta su área de baterías eléctricas en EEUU

Contrata a Marathon Capital para buscar compradores y reducir su endeudamiento

Acciona ha puesto en el mercado su negocio de almacenamiento de energía en Estados Unidos. El grupo que preside José Manuel Entrecañales ha contratado al banco nor-

teamericano Marathon Capital para buscar potenciales compradores, según indican a *elEconomista.es* fuentes del mercado al tanto del proceso. Con ello, la multinacional

española avanzaría en su estrategia para obtener recursos adicionales con los que invertir en proyectos energéticos, que requieren una alta demanda financiera, y contener

su endeudamiento con el objetivo de garantizar el grado de inversión. La compañía vende también activos eólicos y una cartera de plantas hidroeléctricas. **PÁG. 5**

El Consorcio de Seguros registra su peor resultado en una década

La siniestralidad se duplica y roza la entrada en pérdidas

La siniestralidad del ramo agrícola se ha duplicado este pasado año y ha estado cerca de llevar al Consorcio de Compensación de Seguros a registrar pérdidas. **PÁG. 11**

LOS EMERGENTES TIENEN UN POTENCIAL EN BOLSA DEL 17%

India, México y Sudáfrica han superado ya la incertidumbre de sus procesos electorales. **PÁG. 18**



Narendra Modi, Primer Ministro de India, Claudia Sheinbaum, presidenta de México y Cyril Ramaphosa, presidente de Sudáfrica.

España es el segundo país de toda la OCDE que más grava a la propiedad

Madrid es la región que más alivia la carga

España se alza ya por tercer año consecutivo como uno de los países desarrollados que más grava la propiedad privada dentro del conjunto de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico. De hecho, ha empeorado su

posición y ya solamente le supera Italia en presión fiscal. La lista de impuestos española que gravan de lleno la vivienda es la más larga de todos los países de la OCDE. Madrid es la región que más alivia estas cargas tributarias. **PÁG. 22**

Biden traspasa a Kamala Harris su candidatura a la presidencia

PÁG. 30 y 31

Hacienda usará la IA para escoger el contribuyente para inspeccionar

Los asesores fiscales temen por la opacidad en el uso de los algoritmos

El Plan Estratégico de la Agencia Tributaria 2024-2027 incluye un esfuerzo significativo en el uso de la inteligencia artificial (IA) para la prevención y lucha contra el fraude fiscal. Esto supone que la Inspección y el Departamento de Gestión de la Agencia Tributaria

buscarán el fraude con esta potente herramienta. Como es lógico, si hay mucha desconfianza por el uso de IA en todos los ámbitos, en el tributario y, máxime conociendo la implacabilidad y el límite al que se llevan las interpretaciones de muchas de las actuaciones de los

funcionarios de la Aeat, el tributario bate todos los récords de desconfianza. La Aeat asume el reto de la adopción de la IA, con un completo aprovechamiento de la IA generativa, impulsando una aproximación formalizada, estructurada, controlada. **PÁGS. 32 y 33**

La plantilla de Grifols teme que Brookfield despiece la compañía tras la ope

Sería la manera de obtener mayores ingresos

La posible ope de Brookfield ha despertado sentimientos de incertidumbre entre los trabajadores que forman la plantilla de Grifols. La sección sindical de Comisiones Obreras apunta que podrían

peligrar puestos de trabajo e incluso las unidades de negocio que conforman la empresa. La "clave" será la intención con la que llegue el potencial inversor al laboratorio catalán. **PÁG. 13**

Famosa negocia con la banca para salvar la Navidad



Trabaja ya con seis bancos para tratar de reactivar las líneas de circulante **PÁG. 9**

OHLA crece en Suecia con una obra de 165 millones

La constructora española se consolida como contratista del Metro de Estocolmo **PÁG. 8**



Un tercio de los hogares paga ya una plataforma de video

Cerca de 6,6 millones de familias ya destinan 2.900 millones de euros **PÁG. 14**



Empresas & Finanzas

Acciona pone a la venta su negocio de almacenamiento de energía en EEUU

Busca inversores para obtener recursos adicionales de la mano de la firma americana Marathon

La compañía española compró en 2022 una batería en Texas de 190 MW por 233 millones

J. Mesones MADRID.

Acciona ha puesto en el mercado su negocio de almacenamiento de energía en Estados Unidos. El grupo que preside José Manuel Entrecanales ha contratado al banco norteamericano Marathon Capital para buscar potenciales compradores, según indican a *elEconomista.es* fuentes del mercado al tanto del proceso. Con ello, la multinacional española avanzaría en su estrategia para obtener recursos adicionales con los que invertir en proyectos energéticos, que requieren una alta demanda financiera, y contener su endeudamiento con el objetivo de garantizar el grado de inversión. Desde la compañía han declinado hacer comentarios.

Acciona Energía selló su desembarco en este negocio en Estados Unidos a finales de 2022, cuando suscribió un acuerdo para adquirir a Qcells, filial del grupo industrial surcoreano Hanwha Corporation, el proyecto de almacenamiento de energía en baterías (BESS) Cunningham, el mayor en el Estado de Texas. Su entrada en operación se produjo en 2023. La operación incluyó, además, una cartera de seis proyectos en avanzado estado de desarrollo en Texas que superan 1 gigavatio (GW), con una capacidad conjunta de más de 2 gigavatios hora (GWh) por ciclo. El precio que pagó la firma española ascendió a 248 millones de dólares (233 millones de euros al cambio de entonces).

Ahora, Acciona está dispuesta a desinvertir en estos activos, bien a través de la entrada de un socio, presumiblemente de perfil financiero, bien con la venta total de algunos de los proyectos. Por el momento, su asesor Marathon, un banco de inversión radicado en Texas y especializado en transacciones de proyectos de energía sostenibles, está testando el apetito del mercado, encerrándose el proceso en una fase temprana.

Con una potencia de 190 MW y una capacidad de 380 MWh por ciclo, el Sistema de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS) de Cunningham, situado en el condado de Hunt, se erige en la mayor batería de almacenamiento de energía de la red eléctrica de Texas y el mayor de Acciona en el mundo. La instalación, situada a 34 kilómetros de Dallas, está compuesta por 159 bloques de 2,4 MWh fabricados por Sungrow y celdas de refrigeración líquida fabricadas por CATL.



José Manuel Entrecanales, presidente de Acciona. EE

Un plan de desinversiones para contener deuda e invertir más

Acciona emprendió hace unos meses un plan de desinversiones para reducir deuda y asegurarse el grado de inversión, así como para obtener recursos para nuevos proyectos. Incluyó, inicialmente, una cartera de proyectos eólicos en España con una capacidad de cerca de 500 MW (proyecto Híve). Este proceso, asesorado por BNP Paribas, se halla ahora, en un contexto de caída de los precios energéticos, en revisión y la compañía podría ampliar su tamaño. De igual modo, recientemente ha contratado a Crédit Agricole para

transferir 23 plantas hidroeléctricas y presas en España con una capacidad de 175 MW (proyecto Kaplan). A ello ha sumado este año también el proceso para vender uno de sus inmuebles más emblemáticos, Ombú, en Madrid. La valoración del edificio de oficinas se aproxima a los 130 millones. A estas operaciones la compañía añade la oportunidad de desinversión en su negocio de baterías en Estados Unidos. El grupo está abierto, en todo caso, a evaluar otras opciones siempre que el precio sea óptimo.

La de Cunningham fue la sexta inversión de Acciona Energía en el Estado de Texas, uniéndose a los parques solares Fort Bend Solar Farm, Red-Tailed Hawk Solar Farm, La Chalupa, San Roman y Palmas Altas wind farms en Cameron County.

Las baterías de almacenamiento de la cartera que Acciona adquirió a Qcells no estaban vinculadas a ninguna planta de generación específica y suministran energía y servicios auxiliares al Consejo de Fiableidad Eléctrica de Texas (ERCOT por sus siglas en inglés). ERCOT es el operador de red independiente que administra la transmisión, distribución y comercialización del 90% de la electricidad de Texas, uno de los mercados más activos en la implantación de sistemas de almacenamiento en todo el mundo.

Tanto Cunningham como los seis proyectos en desarrollo son elegibles para los incentivos fiscales (ITCs por sus siglas en inglés) previstos en la Inflation Reduction Act que el Gobierno estadounidense ha implementado para impulsar el despliegue de las renovables, aumentar la seguridad energética y ayudar a reducir el coste de la energía.

Con esta adquisición, Acciona Energía se afianzó como referencia en almacenamiento a escala industrial y agente de la transición energética en Estados Unidos, donde ya opera más de 1 GW de energía eólica y más de 800 MW de energía solar. La compañía tiene en su cartera diez parques eólicos y las plantas fotovoltaicas de Fort Bend Solar (315 MWp), Red-Tailed Hawk Solar (458 MWp), ambas en Texas; High Point Solar (125 MWp), en Illinois; y Union County Solar (415 MWp) en Ohio.

Pionera en España

El almacenamiento de energía en baterías permite capturar el exceso de la energía generada a partir de fuentes limpias e intermitentes y liberarla durante los picos de mayor demanda o de alteraciones del sistema, permitiendo la inyección de la electricidad a red bajo demanda.

El grupo cuenta en el mercado estadounidense con 1 GW eólico y 800 MW solares

Empresas & Finanzas

La posible vuelta de Trump a la Casa Blanca enturbia el futuro de la eólica marina

El expresidente prometió acabar con los molinos marinos “el primer día” que asuma el cargo

Pepe García MADRID.

El viento comienza a dejar de soplar a favor para la eólica marina en Estados Unidos. El país es uno de los grandes promotores de este tipo de energía, con 41 gigavatios (GW) en desarrollo. Sobre todo por los incentivos fiscales contemplados en la Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés) y diversos programas de préstamos a la cadena de suministro. Con estos miembros, empresas como Iberdrola u Orsted disponen de un *pipeline* —proyectos a desarrollar— de casi 6 GW cada una. No obstante, las posibilidades en aumento de un segundo mandato del expresidente Donald Trump ponen en entredicho el crecimiento de eólica *offshore* en las costas estadounidenses.

A Trump parecen no gustarle los molinos. “Arruina el medio ambiente. Matan a las aves. Matan a las ballenas... El coste de la electricidad [en Nueva Jersey, uno de los Estados con mayor despliegue de eólica marina] es el más alto del país. Vamos a asegurarnos de que eso termine el primer día... Voy a escribirlo en una orden ejecutiva. Acabará el primer día”, aseguró durante un miting político.

Un informe de Bloomberg afirma que una potencial administración Trump “no tendrá la capacidad de detener” el inicio de los proyectos hasta 2026. Tampoco parece probable, indican los analistas, una revocación del IRA. No obstante, desde la agencia financiera advierten de que sí pueden haber pausas en la



El expresidente de Estados Unidos y candidato a la reelección por el partido Republicano, Donald Trump. EFE

concesión de permisos federales que “pueden obstaculizar el alcance del desarrollo a largo plazo”. Unas moratorias similar a las del presidente Biden a los nuevos arrendamientos de petróleo y gas y las exportaciones de Gas Natural Licuado (GNL). Bloomberg calcula que de los 41 GW actualmente en desarrollo en el país, solo 6 GW tienen permisos que se para despliegues hasta 2026.

Iberdrola es uno de los principales actores europeos en el país, a través de su filial Avangrid, y se encuen-

tra inmerso en desarrollo como Kitty Hawk, de 3,5 GW, del cual vendió una parte este mes a Dominion Energy por 160 millones de dólares.

Sin embargo, no es la única firma española con intereses en las costas americanas. Acciona, Ferrovial, EDPR o Repsol son algunas de las sociedades con sede española que han presentado proyectos para poner sus molinos a funcionar en EEUU.

Disparo al mercado

Los miedos han crecido después

del ataque del pasado lunes a Trump. Tras el disparo que atraíó la oreja del expresidente, la bolsa del país reaccionó con caídas para aquellas empresas que el mercado interpretaba que eran contrarias al trumpismo y con alzas a las firmas afines. En este sentido, la empresa armas Smith & Wesson creció un 12,2%, mientras que Orsted, la compañía danesa de renovables con una fuerte presencia de eólica marina en el país, se dejó más de un 5% el día del ataque.

El temor podría ser infundado. Un informe de Morgan Stanley afirma que la caída de las compañías de renovables en EEUU “no está justificada ante el bajo riesgo de que se revise la política energética verde con una presidencia republicana”, aunque sí ven factible una revisión del IRA en lo que se refiere a los incentivos al vehículo eléctrico.

El sector anticipa un escenario de fuerte crecimiento de la demanda. Un documento de S&P recoge las opiniones de varios agentes del sector, que desvinculan el futuro de sus negocios de las elecciones. “Sea quien sea elegido, vamos a tener un crecimiento masivo de la carga”, indicó Charles Bayless, director de TS Conductor, una empresa de componentes de transmisión.

“Vamos a tener electrificación. Está claro que las granjas de servidores y la IA requerirán más energía”, dijo Bayless. “Habrá ligeras diferencias de dirección entre los demócratas. Probablemente veremos

Orsted cayó un 5% en bolsa tras el disparo a Trump y Smith & Wesson subió un 12,2%

más energía solar y eólica y un cambio hacia las renovables. Pero creo que en cualquier caso habrá un aumento de la carga”, concluyó.

Por su parte, los analistas de Bloomberg afirman que las empresas que obtengan las licencias federales antes de las elecciones reducirán el riesgo de congelación de permisos. Ante este panorama, destacan que las llamadas *utilities* se han reorientado a Europa y se están volviendo más “selektivas” en sus proyectos de eólica marina en EEUU.

Isotrol seduce a Masdar y Aramco con un nuevo software para crecer en Oriente Medio y África

La empresa sevillana espera reforzarse de la mano de los grandes jugadores del sector en su expansión internacional

Pepe García MADRID.

Sevilla tiene un software especial. Isotrol, la firma sevillana propiedad del fondo francés Tikehau, está seduciendo a las energéticas del Golfo Pérsico para implementar sus sistemas de gestión de energías renovables. Según ha adelantado su consejero delegado, Manuel Losada, Isotrol espera cerrar acuerdos con firmas como Masdar o Saudi Aramco para integrar sus sistemas informáticos en sus plantas renovables. Losada indicó que estas compañías buscan socios tecnológicos con los que expandirse por Oriente Medio y África, y Isotrol está ganando enteros para acompañarlos en ese viaje.

La empresa sevillana cuenta con el software que gestiona las plantas renovables de casi todas las grandes firmas energéticas. Entre sus clientes se encuentran nombres como Repsol, Iberdrola, TotalEnergies, Endesa, Naturgy, Galp o Enel y, con el impulso financiero del fondo, Isotrol busca expandir nuevos mercados, entre los que destaca Oriente Medio y Australia, además de EEUU donde la firma cuenta con sede desde hace casi una década.



Manuel Losada, CEO de Isotrol. ISOTROL

En este sentido, Losada destacó que las firmas árabes buscan sistemas globales y multienergéticos para gestionar sus activos de manera integral, además de monitorizarlos. Para ello, Isotrol ha puesto en marcha el primer gestor *end-to-end* de renovables del mundo, aseguran.

Este sistema integra las tres fases de las renovables en un solo programa. Por un lado, informatiza la producción —ya sea eólica, solar o hidráulica— para maximizar su generación. Por otro lado, se adapta a las regulaciones de cada sistema eléctrico para ajustarse a los requisitos de los operadores de red de cada país —en el caso de España, Red Eléctrica—.

La última inclusión de Isotrol integra también el almacenamiento, una tecnología para cuya operación se necesitan softwares que interpretan el funcionamiento del mercado, es decir, que inyecten electricidad en los momentos de mayor demanda eléctrica y poca producción renovable. Además, el sistema gestiona la comercialización.

Isotrol facturó 27 millones de euros en 2023 y espera cerrar este año con unos ingresos cercanos a los 35 millones, la mitad en negocios fuera de España, destacó Losada.

La llegada de Tikehau en 2022 alteró la dinámica de la firma. El consejero delegado recuerda que la empresa, fundada en 1984, nació orientada a los proyectos de renovables y, desde la entrada del fondo, “la estructura está más orientada a producto”, afirmó Losada. Este enfoque les permite tener una escalabilidad mayor, en línea con la estrategia internacional de la firma, comentó.

Lunes, 22 de julio de 2024

MEDIO AMBIENTE

La energía limpia marca un récord y supera a la producida por el gas

El sol y el viento han permitido que las plantas renovables aporten por primera vez en mayo más del 51% de la electricidad en la Región

M. J. GIL

La Región está marcando récords en producción de energías limpias este año. El colofón se ha producido en el mes de mayo, porque la energía aportada por el sol y el viento ha aportado más de la mitad de la electricidad total que se ha generado, superando la producción de las tres plantas de ciclo combinado alimentadas con gas natural de Cartagena. La mayor aportación de las renovables se traduce en un abaratamiento del precio de la luz, que se encarece cuando las fotovoltaicas y las eólicas no dan para mantener el consumo de los hogares y de las empresas y es necesario poner en funcionamiento las centrales de gas natural.

El aumento en la generación de renovables respecto al año 2023 se inició en el mes de febrero, cuando la producción de energías limpias llegó a repuntar un 71%, según los datos facilitados por la Consejería de Medio Ambiente.

La energía fotovoltaica alcanza el 43% del total este año, mientras que la eólica representa un 3%, la hidráulica un 1% y otro 1% el resto de renovables.

En 2023 la generación de energías limpias había rondado entre 23,7% del mes de febrero y el 39,12% de abril.

En enero de este año las renovables solo aportaron el 28,88% de la electricidad generada en la Región, pero a partir de entonces se han situado por encima del 40% todos los meses.

En abril superaron el 46% y en mayo llegaron al 51,32%, lo que supone más de la mitad de la electricidad generada en la Región.

En junio la producción renovable llegó al 48,26%, con un incremento del 43,80%.

«La Región de Murcia se mantiene firme hacia la descarbonización de su sistema eléctrico», afirma el consejero, Juan María Vázquez.

Destaca que «se mantiene la tendencia al alza con respecto a 2023. Desde el pasado mes de febrero y hasta el mes de mayo se han sucedido los récords en la generación de energía renovable hasta alcanzar el 51,2 % de participación, gracias principalmente a las nuevas plantas fotovoltaicas y a las medidas de eficiencia energética como el autoconsumo».

Añade que «en el mes de junio ha bajado ligeramente, un 2,6%, pero se mantiene la tendencia al alza», señala el consejero.

A pesar de este descenso, las energías limpias han supuesto el 48,26% el mes pasado

Las fotovoltaicas lideran el tirón que se ha producido, según los datos de Medio Ambiente

En el año 2023 las plantas solares y los molinos de viento generaron un tercio de la producción

Vázquez apunta que «el desglose indica que la solar fotovoltaica es la que marca el ritmo y arrastra al resto de renovables», lo que supone para la Región un fuerte incremento de generación con energías limpias y de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a la atmósfera.

«Además, muestra la buena tendencia en el camino para conseguir la descarbonización del sector, ya que han sido cuatro récords en cuatro meses consecutivos; y un aumento muy notable en junio con respecto al pasado año», celebra. Recuerda que hasta ahora las plantas de ciclo combinado de Cartagena alimentadas con gas natural han sido las mayores productoras, lo que implica que la generación estaba liderada «por las

energías fósiles, principalmente. Estos ciclos combinados han permitido abastecer de energía a todos los hogares e industrias de la región todos estos años».

Mientras tanto, las principales fuentes de energía limpia que se habían podido desarrollar en España habían sido la eólica y la hidráulica, «los recursos renovables de los que la Región de Murcia carece y, por tanto, partía con desventaja con respecto a otros territorios».

Según los datos aportados por Red Eléctrica, la compañía que gestiona el sistema eléctrico nacional y la red de transporte en alta tensión, «la generación eléctrica a partir de renovables en la Región de Murcia en 2023 aumentó un 6,1%, lo que permitió que la comunidad autónoma cerrara el año con una cuota renovable del 32,7% en el mix regional».

Red Eléctrica coincide con el consejero en que «los buenos datos de las renovables murcianas durante 2023 ha contribuido fundamentalmente la solar fotovoltaica, que ha producido un 8,6% más que el año anterior y ha supuesto el 26,4% del mix».

No obstante el pasado año «la generación estuvo liderada por el ciclo combinado que, aunque descendió su aportación en un 38,4%, fue un año más la tecnología que más GWh produjo en la Región, alcanzando una participación del 55,2% del total».

Tras las plantas de gas natural y las fotovoltaicas aparecen la cogeneración (12,1%), la eólica (4,6%), la hidráulica (0,9%), la solar térmica (0,4%) y el contingente de otras renovables, que representaron el 0,3%.

En potencia instalada, el parque de generación regional cerró el año con 5.469 MW, un 3,1% más que en el 2022. La capacidad instalada en las plantas fotovoltaicas llegaba en septiembre de 2023 a 1.500 MW, a los que se sumaban otros 330 instalados en los tejados de las viviendas y empresas, una cifra que ya se ha superado. ■



Molinos de viento del parque eólico de La Unión.

Loyola Pérez de Villegas

Francisco Espín: «El autoconsumo se ha frenado»

El presidente de Aremur culpa al retraso de las ayudas y la moderación del precio de la luz

M. J. G.

Francisco Espín, presidente de la Asociación Empresarial de Energías Renovables y Ahorro Energético (Aremur), cree que el aumento en la generación de energía fotovoltaica que se ha producido en la Región se debe sobre todo a la entrada en funcionamiento de las grandes plantas solares. «El autoconsumo se ha frenado», asegura el máximo responsable de la organización adscrita a la Fremm. También considera poco desarrolladas todavía las posibilidades que ofrece el autoconsumo en las comunidades de vecinos. «El autoconsumo colectivo representa

apenas el 1%», calcula.

Espín atribuye el descenso en la demanda para la instalación de placas solares destinadas a alimentar el consumo eléctrico de las viviendas y de las empresas a las trabas que han encontrado los solicitantes de las ayudas. «Las ayudas no terminan de llegar, llevan un retraso de tres años», apunta.

Cree que esta demora obedece principalmente a «los problemas de gestión y presupuestarios y a la burocracia», que impide resolver con agilidad las solicitudes pendientes. «Hasta hace poco la Región era la tercera comunidad más rezagada», señala.

No obstante, apunta que «la moderación del precio de la elec-

L.O.

Respecto a las ayudas para la mejora de la eficiencia energética que van destinadas a la rehabilitación de viviendas, dice que su tramitación resulta demasiado complicada. «Mucha gente desiste por la complejidad», afirma, aunque también avanza que están surgiendo «nuevas modalidades» de incentivos para la reducción del consumo. Como ejemplo cita la creación del «Fondo Nacional de Eficiencia Energética, dotado con recursos de las propias compañías eléctricas», que está gestionado por el IDAE y que prevé compensaciones por el ahorro energético alcanzado.

El presidente de Aremur, que trabaja en la constitución de nuevas comunidades de consumo compartido a través de la OTR del Colegio de Ingenieros Técnicos Industriales, valora especialmente las posibilidades que abre esta fórmula al ofrecer a los vecinos la posibilidad de «generar y consumir su propia electricidad».

Advierte de que también «hay empresas privadas» que se adelantan y «instalan placas solares en los tejados de un colegio para vender la electricidad a los vecinos», cuando ellos mismos podrían gestionarla. ■



Francisco Espín.

tricidad» también está contribuyendo a frenar las inversiones que acometen los hogares y las industrias.

El encarecimiento del precio de la luz que se inició hace tres años fue uno de los detonantes del aumento de la demanda de instalaciones domésticas para autoconsumo, que llegó a desbordar la capacidad de las empresas de la Región y sus posibilidades de encontrar técnicos cualificados, pero esta situación se ha normalizado. «No me llegan noticias de las empresas en ese sentido», indica.

Los Alcázares

Comunidad energética

Los vecinos de Los Alcázares han constituido una nueva comunidad energética, que les permitirá generar la energía que consumen en sus hogares. Será la tercera que se constituye en la Región y está ya lista para comenzar a promover el autoconsumo energético compartido entre sus integrantes, según ha informado la Fundación Desarrollo Sostenible, que ha promovido su creación junto con el Ayuntamiento. La presidenta de esta nueva entidad, Florentina Fernández, anima a todos los vecinos «a participar y así conseguir un ahorro en vuestra factura energética, además de poner un grano de arena contra el cambio climático». En la Región hay comunidades energéticas en Murcia y en Bullas.

Cómo percibir

Guía sensorial de escritura creativa

Cómo percibir
Guía sensorial de
escritura creativa



Vicente Luis Mora
Carlos Peinado Elliot
Manuel Ángel Vázquez Medel

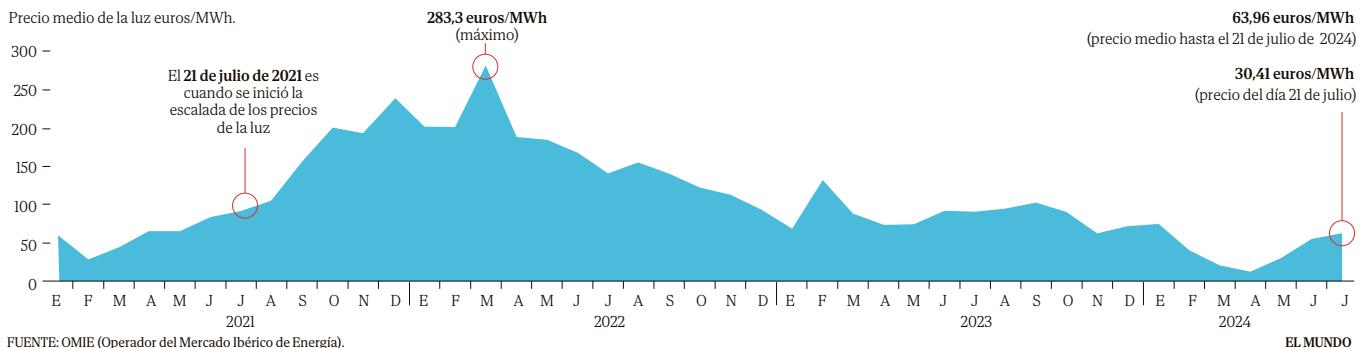
Cómo percibir nos recuerda una verdad esencial: la literatura se construye con la imaginación, a partir de los sentidos.

El lector encontrará inspiradores ejercicios, que conectan teoría, práctica y ejemplos de los grandes maestros, con los que mejorar las herramientas básicas de todo escritor: la vista, el gusto, el olfato, el oído y el tacto.

ALBA

ACTUALIDAD ECONÓMICA

EVOLUCIÓN DEL PRECIO DE LA ELECTRICIDAD EN ESPAÑA



FUENTE: OMIE (Operador del Mercado Ibérico de Energía).

El 20 de julio de 2021 el precio de la luz en el mercado mayorista alcanzó los 101,82 euros por megavatio hora. Hoy tal vez no sorprenda, pero entonces suponía el segundo más alto de la historia y la segunda vez que se rebasaban los 100 euros. Un día después, el 21 de julio, se batió el tope histórico: 106,57 euros.

En agosto se superó en ocho ocasiones esa marca y hubo 23 días en los que se alcanzaron los 100 euros. Este domingo, con el mercado más estabilizado, pero aún sujeto a tensiones, costaría 30,41 euros por megavatio hora. España se enfrenta al reto de gestionar las renovables con las esperanzas puestas en un almacenamiento al que aún le falta regulación.

De vuelta en 2021, septiembre fue aún peor, con un precio medio de 156,14 euros y sin días no ya por

debajo de los 100 euros/MWh, sino de los 125 euros. En octubre volvió a subir (200,06 euros de media), noviembre se quedó en 193,43 euros, diciembre marcó un nuevo récord 239,16 euros... y entonces llegó la invasión rusa de Ucrania. La luz nunca había costado tanto como en marzo de 2022, cuando el megavatio hora cerró el mes en más de 283 euros. El 8 de marzo de 2022 se disparó hasta los 544,98 euros, con un precio máximo de 700 euros/MWh. Despues, por fin, la situación empezo a calmarse.

Han sido tres años convulsos. La guerra de Ucrania disparó el precio del gas y el Gobierno tomó medidas para reducir el impacto de la crisis energética en el bolsillo y, después, la volatilidad en la factura de la luz del mercado regulado. Su primera solución fue ponerle un tope al precio del gas para la generación eléctrica, lo que limita a su vez el coste del megavatio hora en el mercado eléctrico. Al tratarse –entonces, al menos– de una subasta inversa en la que todas las tecnologías se venden al precio de la más cara, aquellos generadores que dependen de una materia prima –caso de las centrales de ciclo combinado que queman gas– siempre están atados a ella. Con el gas disparado, la



GUILLERMO DEL PALACIO
MADRID



CLARA ROJAS
MADRID

**LO PROMETIDO
ES DEUDA (EN EL PAÍS
SIN PRESUPUESTOS)**

3

SIN SOBERANÍA ENERGÉTICA Y SIN LA REGULACIÓN QUE PERMITE LOGRARLA

España necesita desarrollar la normativa y también la retribución de las distintas fuentes de almacenamiento, que extenderían la generación 'verde' y estabilizarían el sistema



Paneles solares en Cantoria (Almería). CARLOS GARCÍA POZO

luz también se dispara, pues las tecnologías inframarginales, como la eólica o la solar fotovoltaica, se ven contaminadas por el hidrocarburo.

Esto cambió algo más adelante, cuando el precio de la electricidad se ligó también a futuros, lo que, en teoría, previene algo esta volatilidad diaria y evita que los clientes sufran tanto los vaivenes del mercado.

Sin embargo, las medidas eran más parches momentáneos que se aplicaban como tiritas, ya que el horizonte que se empieza a vislumbrar es más ambicioso: soberanía energética. De momento hay cerca de un 50% de producción eléctrica renovable –más de un 70% si se incluye también la nuclear–, con picos históricos gracias a la eólica y la fotovoltaica. Si entran las baterías a la ecuación, el resultado debería ser aún mejor. La fórmula, eso sí, no es sencilla.

«Los precios de producción de la energía eléctrica han vuelto a la normalidad y, además, han vuelto a una normalidad muy positiva, porque como consecuencia del incremento de penetración de renovables, que desde España se ha impulsado, estamos asistiendo a unos precios tremadamente competitivos», resume Marta Castro, directora de Regulación de Aelec, en conversación con EL MUNDO. «Hay que poner en valor la ventaja competitiva que España está teniendo con respecto a otros países de la Unión Europea, porque el esfuerzo que se ha hecho en energías renovables está facilitando tener un precio mucho más competitivo que en Europa», recuerda.

UN FUTURO DE RENOVABLES

Desde el punto de vista energético aún hay muchas tareas pendientes y el mix que plantea el Gobierno en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) cambiará mucho de aquí a 2030. La apuesta renovable no solo se mantiene, sino que hay un órdago 'verde' que espera multiplicar el peso de eólica y fotovoltaica, pero todo ello contando con tecnologías aún apenas desarrolladas. Por ejemplo, se plantean 3 GW de eólica marina, que actualmente es casi inexistente. España, que apenas tiene plataforma continental, no puede recurrir a la tecnología más avanzada y depende de aerogeneradores flotantes que aún están lejos de su madurez.

La otra gran incógnita es clave en un sistema eléctrico de gran pe-

netración de fuentes renovables: el almacenamiento. Las fuentes *verdes* son intermitentes –a veces no sopla el viento, todos los días se pone el sol–, pero la demanda no lo es. Esto es especialmente relevante en el caso de la fotovoltaica, que es la fuente cuya instalación crece a más velocidad. Ya sea mediante baterías, con hidráulica de bombeo –centrales que usan electricidad *verde* para recuperar el agua que sueltan– o con la promesa, todavía lejana, del hidrógeno verde para sustituir al gas. Y, en mayor o menor medida, las baterías sirven también para dar estabilidad al sistema: permiten devolver la energía, pero también la absorben cuando hay exceso de producción, lo que facilita la gestión de la red eléctrica. Todo esto es lo que se debe regular.

«Estamos en un momento de máxima reflexión», concede Castro, y no únicamente por el papel de España, sino también «porque Europa lo está impulsando con una regulación que potencia aún más las energías renovables». Y ahí, explica, «le dan un protagonismo muy importante al almacenamiento». «Es una infraestructura que va a facilitar un mejor aprovechamiento de las renovables aún si cabe», celebra la directiva, que recuerda su papel para «reducir la posibilidad de que se puedan dar vertidos» y como «estabilizador de la red».

En este sentido, destaca que debería establecerse un pago por capacidad que, de hecho, debería extenderse a todos aquellos agentes que puedan contribuir a un mejor aprovechamiento de las energías renovables y a garantizar la seguridad de suministro». «Es una herramienta regulatoria imprescindible que hay que desarrollar en el corto plazo», continúa, porque el almacenamiento aún no es eficiente económica y no recupera sus costes. Esta retribución «podría facilitar un desarrollo importante de esta infraestructura y paliar esos costes que hoy en día no recuperan por medio de la participación de otros mercados». «No podemos olvidar que los precios de los mercados están como están», incide Castro.

No es, de todos modos, el único reto que ve la directiva en el camino renovable. «En estos momentos, desde el área de la distribución eléctrica estamos atendiendo a la petición de muchísimas solicitudes de acceso y conexión para incluir almacenamiento», relata la directora de regulación

ACTUALIDAD ECONÓMICA



EL APAGÓN NUCLEAR

INMINENTE

El Ejecutivo mantiene su meta de comenzar el cierre escalonado de los siete reactores españoles en 2027 y terminarlo en 2035

HOJA DE RUTA.

Recogida en el PNIEC y en el Plan General Residuos Radiaactivos, proyecta el cierre de Almaraz I (2027), Almaraz II (2028), Ascó I (2030), Coferentes (2030), Ascó II (2032), Vandellós II (2035) y Trillo (2035).

20%

DE ELECTRICIDAD.

Es aproximadamente la cantidad generada a partir de la energía nuclear en España. Su sustitución por fuentes intermitentes tensionaría considerablemente el sistema, que podría acabar dependiendo en exceso de las fuentes de respaldo: la hidráulica y, sobre todo, el gas.

ble y que tenga un carácter multisectorial», porque la existente, arguye, «es muy rígida y no está dando respuesta a la demanda».

Asimismo, considera que sería de ayuda «el reconocimiento de las inversiones anticipadas». España quiere ser verde, eléctrica y renovable y para ello necesita que la industria y la demanda se electrifiquen, contextualiza la experta. El problema es que para ello se solicitan conexiones a la red, pero no son capaces de ir a ese ritmo. Así, cree que la solución podría ser que al distribuidor se le reconozcan las inversiones de manera anticipada. «Si el distribuidor ya está viendo que en una zona se va a necesitar capacidad, que adelante el desarrollo de esas inversiones de manera que no haya un cuello de botella», ilustra Castro, y que después «el regulador se lo retribuya en tiempo y en forma».

Por último, aunque sin alejarse de la pata de la inversión, el sector de-

«Hay que poner en valor la ventaja competitiva que tiene España»

«La planificación actual es rígida y no da respuesta a la demanda»

pital en sí: el dinero es finito y el mercado quiere colocarlo donde más le convenga. Eso sí, Castro ve «superpositivo» que el regulador haya abierto esta consulta.

Todo ello se enmarca en un contexto de apagón nuclear, que puede llegar a ser otra tarea pendiente, ante la marcada postura antinuclear del Gobierno y su plan de apagón nuclear.

Para Castro, en cualquier caso, el problema se traduce simplemente en «un cambio de mentalidad». «Si conseguimos un desarrollo de la red que permita electrificar más rápido a la demanda, vas a reducir el consumo de un combustible fósil, que además importamos... e importamos también la inestabilidad política y geopolítica», recuerda. Y a la soberanía energética le suma también el aporte económico: «Tenemos la oportunidad de que España tenga un motor importante y extienda esa cadena de valor a la economía», detalla.

de Aelec. Y el almacenamiento, a diferencia de otros agentes como la industria, tiene esa doble función de oferta y demanda, de generador y consumidor. Ahora mismo el sector está trabajando con la CNMC para «desarrollar regulatoriamente las condiciones» de acceso y conexión de esta tecnología que «requiere ciertas herramientas y elementos para poder gestionar su flexibilidad que hoy en día no están incorporadas en la regulación española». Asimismo, ve «imprescindible» invertir en digitalización para monitorizar la red y dar cabida a una tecnología tan compleja.

Por otro lado, Castro recuerda la necesidad de instalar redes, aumentar la capacidad, especialmente con los objetivos de descarbonización y electrificación actuales. Según sus cálculos, España debería multiplicar por 2,4 su inversión en este sentido. Pero, en general, aboga por «una planificación más ágil, mucho más flexi-

manda «actualizar la tasa de retribución financiera», algo para lo que la CNMC ha abierto una consulta pública porque «han identificado que la tasa de retribución, aplicando la regulación existente, sería muy inferior a los costes de capital». Esto cobra especial relevancia en un momento en el que hay que competir con otros países de la UE, pero también con el ca-

«Una industria no puede esperar cinco años para conectarse al sistema; si no, se va a otro país»

Francisco Rodríguez **Consejero delegado de EDP Redes España**



Francisco Rodríguez, consejero delegado de EDP Redes España, que integra a Viesgo, esta semana en la UIIMP. ROBERTO RUIZ

El nuevo responsable de la sociedad que integra a la distribuidora cántabra Viesgo ve indispensable mayor flexibilidad para abordar la inversión que requiere la red eléctrica

**JESÚS
LASTRA**



SANTANDER. Francisco Rodríguez López es desde abril el nuevo CEO de EDP Redes España, la compañía que integra a la distribuidora cántabra Viesgo. Un negocio, el regulado, que ha elevado notablemente su trascendencia al calor de la transición energética y la descarbonización de la economía. Así lo defendió el propio directorio esta semana durante su paso por los cursos de la Universidad Internacional Menéndez Pelayo, en Santander.

—¿Qué papel tienen las redes eléctricas en esta transición energé-

tica que abordan Europa y España?

—El papel principal que tenemos como operadores de las redes es el de ser facilitadores. Debemos garantizar la conexión, el acceso y la integración de todas las energías renovables, así como el acceso de todas las nuevas demandas que tenemos en el sistema. No son sólo las renovables, sino muchísimos agentes nuevos. Muchísima demanda industrial que quiere entrar en las redes de distribución a niveles de tensión que ahora también son de transporte. Muchísimos elementos nuevos: baterías, vehículos eléctricos, autoconsumo, nuevas tecnologías que tenemos que integrar de forma segura y eficiente... Nuestro plan de inversiones en los próximos tres años va a ser de 450 millones, lo que garantiza una calidad de suministro muy por encima del doble de lo que tiene el país.

—¿Cómo está cambiando el sistema con la electrificación del consumo y el desarrollo de las renovables?

—El sistema ha cambiado comple-

tamente en todas las partes de la cadena energética. Hace 25 años el sector eléctrico se caracterizaba, en el mercado de producción, por grandes unidades y un sistema centralizado. Grandes centros, unidades, carbón e hidráulicas, que se distribuían a los clientes de forma unidireccional. Ahora tenemos cientos de miles de unidades de producción, completamente distribuidas en todos los niveles de tensión. Esto introduce complejidad, pues las redes

funcionan de forma distinta a como se diseñaron, con mayores problemas de seguridad. También hay un cambio en la percepción del cliente, que produce su propia electricidad y vierte los excedentes. También cambian las redes, pues debemos invertir muchísimo en digitalizar y monitorizar todos los niveles de tensión, automatizados al máximo. Lo que vemos es que hace 25 años nadie hablaba de la red, la distribución era la 'hermana pobre'. Ahora son

«Tenemos previsto invertir en Cantabria más de 100 millones en los próximos tres años»

J. L.

SANTANDER. —¿Cuál es el estado de la red de EDP en Cantabria?

—Para nosotros Cantabria es la segunda región en tamaño e importancia. Tenemos la distribui-

dora que es Viesgo, con más de 13.500 kilómetros de red y 408.000 puntos de suministro. La inversión en Cantabria es fundamental: en los últimos cuatro años hemos invertido más de 160 millones de euros. En los próxi-

el verdadero vertebrador de todo esto.

—¿Qué rol deben jugar las redes en ese despliegue de energías renovables?

—Debemos seguir garantizando todo ese despliegue. La UE quiere multiplicar por 2,5 veces la capacidad de renovables. Eso se tiene que conectar a la red. En España el Pnec prevé pasar de 39 a 96 GW de energía solar y eólica en 2030. Allí tenemos un papel fundamental al dar conexión y capacidad de integración.

—¿Está el sistema preparado para ese incremento de presión que supone la electrificación de la economía, el autoconsumo o el auge futuro del vehículo eléctrico?

—El reto es muy grande. ¿Están preparadas las redes? Sí y no. Los distribuidores sí están listos, no así la red. El plan de la UE en 2030 contempla una subida de la demanda del 60%. El Pnec prevé incrementos importantes. La demanda en España no ha subido, pero las expectativas sí que contemplan muchísima más demanda industrial, de los consumidores, bombas de calor... Los distribuidores tenemos que hacer grandes inversiones en los próximos años.

—En este puzzle parece que la pata pendiente se centra en el almacenamiento.

—Surge porque claramente tenemos un desacople entre la generación y la demanda. La tremenda penetración que hemos tenido en energía eólica y solar hace que en bastantes horas del año exista vertido, esto es, hay que desconectar plantas renovables porque ya no se puede consumir más. La demanda no es capaz de consumir toda la energía generada. No podemos gestionar esa energía. Antes éramos capaces de prever la demanda con bastante exactitud. Hoy es imposible. No sabemos lo que van a producir los generadores eólicos ni mucho me-

mos años tenemos previsto invertir más de 100 millones. En cuanto a generación distribuida, tenemos ya 3.500 GW inyectados en nuestra red. No es la zona más propicia para tecnología solar, aunque estamos viendo un crecimiento importante en los últimos años. Contamos además con 180 empleados directos y más de 475 empresas colaboradoras.

—¿Qué tecnologías está introduciendo la empresa para mejorar su suministro?

LAS FRASES

RENOVABLES

«En bastantes horas del año hay que desconectar plantas porque no se puede consumir más»

TOPE REGULATORIO

«Tenemos un límite de inversión por Ley; eso no existe en ningún otro país de Europa»

ADMINISTRACIÓN

«Tenemos cierta sensación de si las inversiones que hoy hacemos van a ser retribuidas»

nos programarlos. El almacenamiento existe, pero está muy limitado por razones ambientales. Las baterías pueden venir a dar esa solución. Tenemos ingentes solicitudes a este respecto. Tenemos 2.000 sólo en nuestra zona de distribución, pero no hay instalaciones construidas. También provoca distorsión, puesto que los megavatios solicitados quedan bloqueados en la red, y no pueden acceder otras demandas. Ahí también tenemos problemas regulatorios.

-¿Falta entonces sincronización entre ese ambicioso despliegue renovable y el desarrollo de las redes?

-Sí, claro que sí. No hemos podido generar un desarrollo acompañado al enorme despliegue renovable. Ha habido un montón de incentivos para estas energías, no así para las redes. Al contrario, aún tenemos numerosas barreras regulatorias para el desarrollo de redes a diferentes niveles. El más significativo es el de la planificación del transporte. Hoy en día una demanda que quiere conectarse por su tamaño a unas tensiones elevadas, si el operador del sistema no tiene esa línea incluida en su planificación, que

además se hace por trámite parlamentario, la respuesta es venga usted dentro de cinco años. La modificación de la planificación es terriblemente complicada. Una industria no espera cinco años. Si no tiene conexión se va a otro país o no se conecta. La segunda barrera es la tramitación: tenemos enormes problemas para tramitar infraestructuras eléctricas. Ahora debemos acelerarla mucho. Tardamos años en autorizar subestaciones o líneas. La tercera barrera es el límite de inversión, la ley no nos deja más allá de determinado nivel del PIB. Eso no ocurre en ningún otro país de Europa, todo lo contrario. Invertimos lo máximo que nos deja la Ley, tenemos abierta una consulta pública para flexibilizar ese límite. Es una barrera importante. No hablamos sólo de digitalización, sino de modernizar, automatizar y reponer la red existente. Una de las grandes barreras también son las inversiones anticipatorias. Tenemos planes estrechamente vinculados a la demanda solicitada, pero existen normativas en determinados sectores que hacen que sepamos que en dos o tres años lo van a solicitar. El más característico es el de Puertos del Estado, que en 2030 tendrá una normativa que prohibirá a ningún buque consumir su propio combustible, sino electricidad renovable, algo para lo que ningún puerto está preparado todavía. Tenemos que empezar ahora o en 2030 no llegamos.

-La Administración entonces tiene mucho que decir en todo el proceso para derribar esas barreras que menciona.

-Hay problemas regulatorios muy importantes. Uno de los grandes retos es eliminar los mencionados límites de inversiones. Ahora tenemos tres consultas abiertas al respecto. También sobre qué modelo regulatorio queremos tener y cuánto deben pagar los consumidores a los distribuidores. Actualmente el modelo está basado en un sistema de 2010, que prima la inversión en red y no incentiva la innovación y la digitalización, tampoco la optimización de recursos. También está el asunto de la planificación, y que el marco regulatorio sea estable. Hoy tenemos una cierta sensación de si las inversiones que estamos haciendo hoy las vamos a tener retribuidas.

-El volumen de inversiones es muy disperso en todo el territorio. En Santander estamos renovando y reforzando todo el anillo de 55 kilovoltios que da servicio a la ciudad. La renovación de la línea de conexión Tantín-Las Llamas por 1,6 millones; Cacicero-Corbán o Cacicero-Pctcan, cada una por un millón de euros... Tenemos inversiones en telecontrol para Cantabria por siete millones, proyectos muy importantes y que tienden a mejorar en cada momento la calidad de suministro.

-¿Qué inversiones son estratégicas a futuro para el sistema a nivel general?

-La UE prevé que se inviertan en redes 400.000 millones hasta 2030. En España, Euroelectric prevé 4.300 millones al año hasta 2050 en distribución. Esto implica más que duplicar la inversión actual. Esto es una inversión enorme y a día de hoy no está permitida por la Ley. Hablamos de conectarlo a la demanda, en digitalizar la red... Es un reto fundamental para el sector.

Ojalá que acierte el Gobierno

No hay que olvidar que el monto total de la deuda aumenta sin parar, empujado por unos déficits que se producen sin descanso a lo largo de los últimos 18 años

ANÁLISIS
IGNACIO MARCO-GARDOQUI



A lo largo de la última semana hemos tenido noticias muy dispares sobre la situación presente de las cuentas públicas y sobre su previsible evolución en el próximo futuro. No solo. También hemos debatido sobre las implicaciones que tendrá para nosotros las exigencias europeas al respecto, que pueden cambiar mucho dada la actual composición política del Parlamento, en donde ha aumentado considerablemente el peso de los partidos de ultraderecha, que habitualmente se muestran más 'sensibles' con esto de la ortodoxia financiera de los Estados miembros. Como suele suceder, la visión más optimista la presenta el Gobierno, con una previsión de crecimiento considerada por la propia AIReF como «demasiado optimista». Un crecimiento que aportaría una nueva mejora en los ingresos fiscales, lo que permitiría reducir el déficit público y minorar la deuda acumulada.

El Gobierno considera que todo evoluciona a la perfección y que la deuda decrece. Es cierto que lo hace, pero solo si nos fijamos en la ratio sobre el PIB. Como este crece más que la deuda, el porcentaje disminuye. Pero no hay que olvidar que el monto total de la deuda aumenta sin parar, empujado por unos déficits que se producen sin descanso a lo largo de los últimos 18 años. En efecto, y según los cálculos del Banco de España, el incremento interanual registrado en el pasado mes de mayo fue del 3,8%, lo que se traduce en nada menos que 58.500 millones de euros. Si hemos necesitado endeudarnos en esa cantidad en solo doce meses, es muy difícil sostener que nuestras deudas se reducen, por más que la versión oficial lo proclame.

En términos mensuales la deuda se redujo en el mes de mayo, pero ahí también se produce un hecho curioso. El esfuerzo íntegro de reducción lo realiza la administración central, porque las comunidades autónomas incrementaron sus deudas. ¿Tiene algo que ver esa desaprensiva actitud con el he-



La vicepresidenta primera, María Jesús Montero. EFE

cho de que se esté discutiendo –con muy escasas probabilidades de llegar a un acuerdo–, el nuevo sistema de financiación? ¿Podríamos decir que las CC AA están estropeando su situación actual para defender mejor la general queja de la infrafinanciación o eso es ser demasiado mal pensado? ¿Esperan todas que el maná del Estado les proteja de la tormenta? Eso sí que es seguro.

En resumen, por un lado tenemos al Gobierno que confía la buena marcha de la actividad y espera que ésta le provea de los recursos necesarios para mostrarse magnánimo con las CC AA y conseguir satisfacer a los catalanes, regándoles de dinero nuevo y perdonando las deudas viejas. Y, por el otro tenemos a la AIReF que teme que la regla del gasto se incumpla, por culpa del desborde de los gastos y a pesar de la buena evolución de los ingresos.

El objetivo de la regla del gas-

to se sitúa en un 2,6% y sus previsiones apuntan a un 4,6% a finales de año para la Administración Central, que no puede esperar la ayuda de las CC AA en este esfuerzo de contencción. Alcanzar este objetivo es importante y a la vez difícil. La importancia dependerá del rigor europeo. Las primeras impresiones del Eurogrupo no permiten ser optimistas a los 'adoradores del gasto' pues más bien parece que extremarán el rigor de sus exigencias y el tamaño del castigo a los incumplidores. Y es difícil porque la propia AIReF calcula que alcanzar el compromiso exigiría reducir el gasto en 11.000 millones. Una cifra enorme que además es probable que deba establecerse en la segunda mitad del año en medio de las brumas de un ambiente preelectoral.

Así que ojalá que acierte el Gobierno, ojalá que la actividad se mantenga firme y provea de recursos cuantiosos, ojalá que los catalanes se conformen con recibir unos regalos que eviten agravios cuantiosos y calmen a las demás CC AA, y ojalá que podamos así cumplir con la regla del gasto y evitar las sanciones europeas. ¿Muchos deseos? Bueno, ya casi estamos en Navidad, ¿no?

La Airef teme que la regla del gasto se incumpla, por culpa del desborde de los gastos

Las plantas de Endesa aumentan la producción de renovable un 25% hasta junio

original

Ningún comentario

Las setenta plantas renovables de Endesa en Andalucía han alcanzado un máximo en producción en los seis primeros meses del año con un 25,5% más de energía libre de emisiones respecto al mismo periodo de 2023 hasta producir 1.179 gigavatios hora (GWh), equivalente al consumo doméstico anual de una ciudad como Sevilla.

Según ha informado Endesa en un comunicado, **las tres tecnologías renovables - eólica, solar e hidroeléctrica - produjeron cifras similares de energía libre de emisiones, con 388 GWh procedentes del viento, 383 GWh del sol y 407 GWh del agua, siendo la tecnología hidroeléctrica la que más ha aumentado su producción en los primeros seis meses del año con un 52% más respecto al mismo periodo del año anterior.**

Este dato se debe a que en 2023 se produjo en el mismo periodo una sequía excepcional que redujo la producción hidroeléctrica. La tecnología solar creció un 15% su producción respecto a 2023, mientras que la eólica aumentó un 6 %.

Endesa en Andalucía

Endesa cuenta en Andalucía con 48 centrales hidráulicas repartidas por casi todo el territorio, con instalaciones en **Córdoba** (7), **Granada** (11), **Jaén** (12), **Málaga** (11) y **Sevilla** (7).

El redactor recomienda

En **energía eólica**, la filial renovable de Endesa, Enel Green Power España, cuenta con 12 instalaciones de esta tecnología repartidas entre **Cádiz** (4 en Tarifa y 1 en Vejer de la Frontera), **Málaga** (3 en Campillos y 2 entre Campillos, Almargen y Teba), **Almería** (1 en Enix) y **Granada** (1 en Padul).

En cuanto a **tecnología solar**, en Andalucía Endesa cuenta con 12 instalaciones operativas. Estas plantas renovables se ubican en las provincias de **Sevilla** (3 en Carmona, 1 entre Sevilla y Alcalá de Guadaira, 1 en Guillena, 1 en Sanlúcar la Mayor, 1 entre Salteras y Valencina de la Concepción y 1 en Aznalcóllar), **Málaga** (2 en Teba), **Huelva** (1 en la capital) y **Cádiz** (1 en Los Barrios).

Esta capacidad renovable irá en aumento este 2024, ya que Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, está tramitando nueva capacidad renovable en Andalucía.

Noticias relacionadas

Las plantas renovables de Endesa en Andalucía logran récord de producción hasta junio con un 25,5% más que en 2023



Torres eólicas para producir energía renovable en Andalucía.

- ENDESA

Europa Press Andalucía



Newsletter

Publicado: domingo, 21 julio 2024 10:24

@epandalucia

✉ Boletín de EP Andalucía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

 Teclea tu email

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

roducción de energía renovable", ya que, en s plantas renovables de Endesa en la ó más de energía libre de emisiones anterior. En concreto, la división renovable ña, produjo hasta el mes de junio en os hora (GWh) de energía limpia, es decir el consumo energético doméstico anual de una ciudad como Sevilla.

Las tres tecnologías renovables –eólica, solar e hidroeléctrica– produjeron cifras similares de energía libre de emisiones, con 388 GWh procedentes del viento, 383 GWh del sol y 407 GWh del agua, siendo la tecnología hidroeléctrica la que más ha aumentado su producción en los primeros seis meses del año con un 52% más respecto al mismo periodo del año anterior. Este dato se debe a que en 2023 se produjo en el mismo período una sequía excepcional que redujo la producción hidroeléctrica, según ha explicado la compañía en una nota de prensa.

La tecnología solar creció un 15% su producción respecto a 2023, mientras que la eólica aumentó un 6%. Endesa cuenta en Andalucía con 48 centrales hidráulicas repartidas por casi todo el territorio, con instalaciones en Córdoba (siete), Granada (once), Jaén (doce), Málaga (once) y Sevilla (siete). En energía eólica, la filial renovable de Endesa, Enel Green Power España, cuenta con 12 instalaciones de esta tecnología repartidas entre Cádiz (cuatro en Tarifa y una en Vejer de la Frontera), Málaga (tres en Campillos y dos entre Campillos, Almargen y Teba), Almería (una en Enix) y Granada (una en Padul).

En cuanto a tecnología solar, en Andalucía Endesa cuenta con doce instalaciones operativas. Estas plantas renovables se ubican en las provincias de Sevilla (tres en Carmona, una entre Sevilla y Alcalá de Guadaíra, una en Guillena, una en Sanlúcar la Mayor, una entre Salteras y Valencina de la Concepción y una en Aznalcóllar), Málaga (dos en Teba), Huelva (una en la capital) y Cádiz (una en Los Barrios).

Esta capacidad renovable irá en aumento este 2024, ya que Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, está tramitando "nueva capacidad renovable en Andalucía", ha apuntado la empresa en su comunicado. "Endesa va a seguir creciendo en el sector renovable con el objetivo marcado de la descarbonización total del mix energético para 2040", ha apostillado.

Leer más acerca de:

Endesa
Energía renovable
Enel

es/Andalucía

Sábado, 20 de Julio

- Cerca de 1.200 menores se benefician en la provincia de Granada de las Escuelas de Verano subvencionadas por la Junta
- La Junta instalará dos ascensores en un edificio de 33 viviendas públicas en alquiler de Salobreña (Granada)
- La Junta inaugura la reforma de la OCA de Iznalloz (Granada) en la que ha invertido más de medio millón de euros
- Patrimonio aprueba reparar la cubierta y limpiar los canalones del palacio del conde de Torres Cabrera en Córdoba
- Andalucía aplica cambios en las nuevas convocatorias de empleo público para reducir la temporalidad

Preparando un viaje a Murcia con un asistente virtual con discusión incluida y una disculpa como despedida

La ola de inmigración reduce el poder adquisitivo un 2,5% en cinco años pero lleva el empleo a máximos. Historia de un 'robo' de trenes y de cómo Skoda ya fue a por Talgo hace un lustro. Más de 140 empresas y 45 data center: quién es quién en el lucrativo negocio de los centros de datos. El sector sanitario recibió casi 2.000 ciberataques por semana en el segundo trimestre.

original



La ola de inmigración reduce el poder adquisitivo un 2,5% en cinco años pero lleva el empleo a máximos

OPINIÓN

Quo Vadis China

El viaje a la derecha de los laboristas

Historia de un 'robo' de trenes y de cómo Skoda ya fue a por Talgo hace un lustro

Más de 140 empresas y 45 data center: quién es quién en el lucrativo negocio de los centros de datos

El sector sanitario recibió casi 2.000 ciberataques por semana en el segundo trimestre

Triunfan las compras colectivas de gas y electricidad en España: el ahorro puede superar el 25% de la factura

LoverFans, la app española de contenido erótico que triunfa en Estados Unidos y factura más de 16 millones anuales



España (también) reina en Europa en nuevas tecnologías especializadas en innovaciones sobre el agua

Contratiempos en la industria aeroespacial de EEUU

El CNIO capta 4,6 millones de fondos europeos para impulsar el uso de IA en investigación del cáncer

MERCADOS



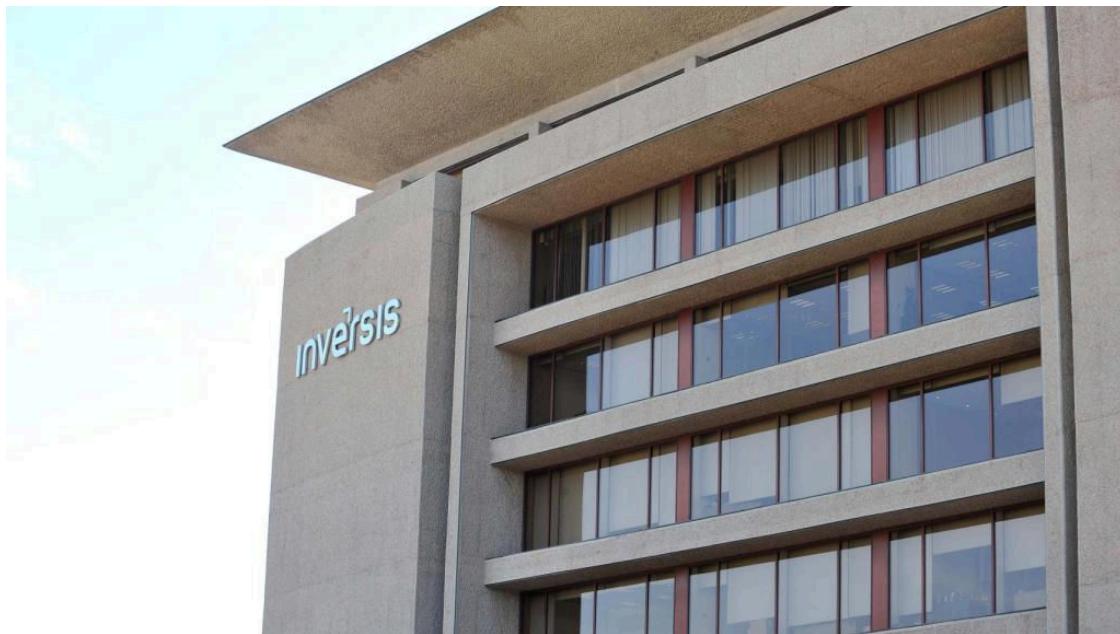
Mundi Ventures levanta la mitad de su megafondo Kembara pero se atasca para llegar a los 1.000 millones



Amber pide 'luz verde' a la CNMV para una opa sobre el 28,7% de Applus que no controla y excluirla de bolsa



Ortiz impulsa Bankinter: integra EVO, convierte a Avant Money en banco y hace más digital a Portugal



Banca March vende el 49% de Inversis a Euroclear y en tres años saldrá del todo

Mercado Español

EMPRESAS



Dia, Carrefour, Eroski los súper engordan sus clubs de fidelización tras tres años de elevada inflación

Civitatis coloca a un argentino de presidente para impulsar su expansión

Delgado (BdE), en el BCE a la espera del nuevo gobernador: a favor de mantener los tipos

OBSERVATORIO DE LA ENERGÍA



Hacienda desarticula una organización criminal que defraudó 100 M en la venta de hidrocarburos

La llegada de gas ruso a los puertos españoles se encamina a otro año récord



Cataluña fracasa en capacidad renovable, pero lidera el ranking de conexión a red de baterías

Volkswagen también fabricará en Sagunto baterías para el almacenamiento más allá de los VEC

Sagunto

Al minuto

- 02:35 h

'Climate tech' en Europa: oportunidades y desafíos

- 02:34 h

La ola de inmigración reduce el poder adquisitivo un 2,5% en cinco años pero lleva el empleo a máximos

- 02:34 h

El sector sanitario recibió casi 2.000 ciberataques por semana de abril a junio

- 02:24 h

Lo que no te mata, te hace más fuerte

- 02:23 h

Brecha digital en la gestión del liderazgo en la empresa española: el 60% de los jefes de equipo no está preparado

OBSERVATORIO DE LA SANIDAD



Los despidos en la industria farmacéutica ya afectan a más de 10.000 empleados en el primer semestre de 2024

Grifols da acceso a Brookfield a sus libros para la opa y ficha como asesores a Morgan Stanley y Goldman Sachs

VIVIENDA

Los pasos de Loom (Merlin) tras abrir Azca: Callao, Málaga, Valencia, Lisboa y explotar su filial de eventos



Merlin eleva sus rentas un 4% el primer semestre y guarda silencio sobre la posible ampliación de capital

ECONOMÍA



Madrid pierde fuerza como locomotora económica: su aportación al avance del PIB cae cuatro puntos desde 2022

Lagarde (BCE) no aclara si bajará tipos en septiembre: "Está muy abierto, dependerá de los datos"

Estrasburgo

El Gobierno se resigna y aparcá la reducción de jornada hasta después del verano para atraer a CEOE

Trabajo se abre a que las empresas puedan adaptarse a la reducción de la jornada a 37,5 horas pasado 2025

OBSERVATORIO DE LA MOVILIDAD



Hyundai Tucson, Kia Sportage, MG3, Toyota C-HR: 15 coches híbridos con las mejores ofertas

Recasens (Anfac): "Los chinos son mejores que los europeos en el coche eléctrico; nos llevan siete años de ventaja"

Xiaomi sube las previsiones para su coche eléctrico SU7: entregará 100.000 unidades hasta noviembre

Tobias Eismann (BMW Bank): "Nuestra misión es que la movilidad sea fácil y accesible para todos los usuarios"



Preparando un viaje a Murcia con un asistente virtual con discusión incluida y una disculpa como despedida

Sharma (Schneider): "España tiene renovables y capacidad suficiente para atraer más centros de datos"

Brecha digital en el liderazgo de la empresa española: el 60% de los jefes no está preparado

La receta de los CIO españoles ante el fallo de CrowdStrike con Microsoft

Lo que no te mata, te hace más fuerte

DIGITAL



Una caída de Microsoft provoca fallos en AENA y en bancos, aeropuertos e instituciones de todo el mundo, en directo | Problemas en la plataforma CrowdStrike

Netflix registra un beneficio neto de 1.970 millones de euros en el segundo trimestre, un 44,2% más



Una caída de Microsoft provoca fallos en AENA y en bancos, aeropuertos e instituciones de todo el mundo, en directo | Problemas en la plataforma CrowdStrike

CrowdStrike - Una caída de Microsoft provoca fallos en AENA, EMT y aeropuertos en España en directo

La autoridad antimonopolio italiana abre una investigación a Google por prácticas desleales

MEDIOS



Josep Cuní sustituirá a Íñigo Alfonso en 'Las Mañanas de RNE' la próxima temporada

Montero, partidaria de que la publicidad institucional tenga en cuenta "el retuiteo"

Un tercer gobierno socialista, a punto de conceder una tercera licencia de televisión a Prisa

Madrid

MIS FINANZAS

TIPO DE GASTO	PRECIO	CONCEPTO	DESDE VI AL 30 DE ENERO	DEVENGOS	DEDUCCIONES
30	30,50	SALARIO BASE		915,00	
1	16,00	PLUS DE TRANSPORTE		16,00	
30	6,50	PLUS DE NO COMPETENCIA		195,00	
30	2,90	P.P. PAGA EXTRA NAVIDAD		87,00	
30	2,90	P.P. PAGA EXTRA VERANO		87,00	
		COTIZACION CONT. COMU 4,70 %			61
		COTIZACION FORMACIÓN 0,10 %			1
		COTIZACION DESEMPLEO 1,55 %			20
		COTIZACION IRPF 14 %			182
TOTAL	P.P. EXTRAS	BASE S.S.	BASE A.T. Y DESC	BASE I.P.R.F.	T. DEVENGADO T.A DEI
100		1300	1300		1300 264,

Comprueba tu nómina: los dos conceptos que debes revisar para saber si recibes el salario

Hacienda comienza a mandar las temidas declaraciones paralelas: qué hacer para evitar la multa

Mutuactivos, primera gestora que permite que el empleado pueda elegir

las inversiones en su plan de pensiones

EL ESPAÑOL



Isabel García, dolida con el PSOE, sopesa su dimisión: la ministra de Igualdad se resiste a cesarla



Errejón: "Isabel García no puede seguir, pone en riesgo la defensa de la igualdad y el feminismo"

Un año en manos de Puigdemont: Cerdán viaja cada mes a Suiza para que el Gobierno siga a flote

Operar con instrumentos financieros o criptomonedas conlleva altos riesgos, incluyendo la pérdida de parte o la totalidad de la inversión, y puede ser una actividad no recomendada para todos los inversores. Los precios de las criptomonedas son extremadamente volátiles y pueden verse afectadas por factores externos como el financiero, el legal o el político. Operar con apalancamiento aumenta significativamente los riesgos de la inversión. Antes de realizar cualquier inversión en instrumentos financieros o criptomonedas debes estar informado de los riesgos asociados de operar en los mercados financieros, considerando tus objetivos de

inversión, nivel de experiencia, riesgo y solicitar asesoramiento profesional en el caso de necesitarlo.

Recuerda que los datos publicados en Invertia no son necesariamente precisos ni emitidos en tiempo real. Los datos y precios contenidos en Invertia no se proveen necesariamente por ningún mercado o bolsa de valores, y pueden diferir del precio real de los mercados, por lo que no son apropiados para tomar decisión de inversión basados en ellos. Invertia no se responsabilizará en ningún caso de las pérdidas o daños provocadas por la actividad inversora que relices basándote en datos de este portal. Queda prohibido usar, guardar, reproducir, mostrar, modificar, transmitir o distribuir los datos mostrados en Invertia sin permiso explícito por parte de Invertia o del proveedor de datos. Todos los derechos de propiedad intelectual están reservados a los proveedores de datos contenidos en Invertia.

Las renovables cubrieron el 57% del consumo eléctrico alemán en el primer semestre de 2024

original



la energía eólica representó la mayor parte de la generación de electricidad renovable.

Ningún comentario

Las fuentes de energía renovables cubrieron alrededor del 57% del [consumo bruto de electricidad alemán en el primer semestre de 2024](#), según muestran las cifras preliminares publicadas por la **Agencia Federal de Medio Ambiente (UBA)**.

La generación a partir de fuentes renovables alcanzó los 147 teravatios hora (TWh), un 9% más que en el mismo periodo del año anterior. Es un éxito que la cuota de las renovables en la producción de electricidad siga creciendo, declaró el director de la UBA, Dirk Messner. Sin embargo, Alemania aún necesita acelerar la capacidad de expansión de las renovables para cumplir sus objetivos climáticos y energéticos, especialmente en el sector de la energía solar fotovoltaica (FV), advirtió.

Messner abogó por la seguridad en la planificación y por un desarrollo cuidadoso de los mecanismos de subvención, así como por una forma de mantener controladas las tarifas de red en las zonas de gran expansión de las renovables.

En el primer semestre de 2024, la energía eólica representó la mayor parte de la generación de electricidad renovable (en torno al 51%), seguida de la fotovoltaica (24%), la biomasa (15%) y la hidroeléctrica (8%).

En comparación con el primer semestre de 2023, la energía eólica aumentó un 10%, en gran parte debido a los ventosos meses de invierno y a la incorporación de nuevas turbinas, mientras que la capacidad añadida también dio lugar a un aumento del 13% en la producción de electricidad a partir de energía solar fotovoltaica.

La producción hidroeléctrica aumentó un 12% debido a las inusuales precipitaciones del primer semestre. Alemania aspira a alcanzar el 80% de energías renovables en su consumo bruto de electricidad para 2030, y la energía eólica terrestre y marina se consideran las fuentes más importantes.

España consume hoy menos electricidad que en... 2005

Esa es la cantidad de electricidad que ha usado el país para funcionar en los 30 días de ese mes. Pues bien, para hallar un guarismo menor* hay que remontarse a junio del año 2004, veinte años atrás. [*No incluimos en la serie el año del Covid, año 2020, porque ese curso obviamente no es equiparable.

Antonio Barrero F. • original

panorama

Sábado, 20 de julio de 2024

0

Red Eléctrica acaba de publicar su último Boletín Mensual de Energía Eléctrica, que repasa todos los datos correspondientes al mes pasado, y ahí, en ese Boletín, el operador del sistema eléctrico nacional concreta que la demanda de electricidad de España se ha quedado en junio en los 19.422 gigavatios hora. Esa es la cantidad de electricidad que ha usado el país para funcionar en los 30 días de ese mes. Pues bien, para hallar un guarismo menor* hay que remontarse a junio del año 2004, veinte años atrás. [*No incluimos en la serie el año del Covid, año 2020, porque ese curso obviamente no es equiparable. A pesar de ello, la demanda en junio del 24 ha sido casi idéntica (19.422 GWh) a la demanda del mes de junio del año de la pandemia (19.359), cuando la economía española estaba prácticamente por completo paralizada (el estado de alarma decretado el 14 de marzo duró hasta el 21 de junio)].



Muchos y muy jugosos son los datos que revela Red Eléctrica en su último **Boletín** (abajo los repasamos todos), pero es probablemente el referido a la demanda el más llamativo de cuantos contiene. La demanda de energía eléctrica, en junio, en España, ha sido la más baja (Covid aparte) de los últimos 20 junios, lo que podría ser calificado de extraordinario si atendemos a lo evidente: España ha crecido en estos 20 años prácticamente como nunca antes lo había hecho. A saber: el país tenía en 2004 un Producto Interior Bruto que estaba por debajo del billón de euros, mientras que cerrará este curso, **2024, por encima del billón y medio**. Hace veinte años, en julio de 2004, había en España poco más de **17 millones** de trabajadores en situación de "afiliados en alta" a la Seguridad Social. Ahora mismo hay **casi 21 millones y medio**. España recibía en aquellos doce meses a 54 millones de turistas, "**record histórico de visitantes internacionales**", destacaba el Instituto Nacional de Estadística poco después de cerrado aquel curso. Pues bien, este año, todos los agentes del sector estiman que llegarán al país **más de 90 millones de turistas** (algunas fuentes estiman que en torno a 100). España tenía hace veinte años **72.426 megavatios** de potencia eléctrica instalados. Hoy tiene 126.303 megas operativos. En junio de 2004, el Instituto Nacional de Estadística cifraba en 42,8 millones los habitantes del país. A día de hoy, el mismo INE eleva ese guarismo hasta los 48,7 (la población ha crecido pues más de trece puntos y medio: +13,7%).

[Bajo estas líneas, tabla de Red Eléctrica que refleja la demanda de energía eléctrica de principios de siglo. Como se ve, la demanda de junio de 2005 fue superior a la que REE ha registrado en este mes de junio que acabamos de dejar atrás. La demanda de junio de 2004 es muy similar a la de junio de 2024].

Distribución mensual de la demanda de energía eléctrica en b.c.										
	2001		2002		2003		2004		2005	
	GWh	%								
Enero	18.291	8,9	19.331	9,1	20.206	8,9	20.334	8,6	22.483	9,1
Febrero	16.495	8,0	16.985	8,0	18.769	8,3	19.482	8,3	21.001	8,5
Marzo	17.244	8,4	17.622	8,3	18.425	8,2	20.594	8,7	21.053	8,6
Abril	15.533	7,6	17.000	8,0	17.004	7,5	18.262	7,7	19.057	7,7
Mayo	16.693	8,1	17.172	8,1	17.751	7,9	18.519	7,8	19.193	7,8
Junio	17.087	8,3	17.361	8,2	18.913	8,4	19.384	8,2	20.528	8,3
Julio	17.646	8,6	18.454	8,7	20.073	8,9	20.653	8,8	21.526	8,7
Agosto	16.750	8,1	16.568	7,8	18.736	8,3	18.987	8,0	19.549	7,9
Septiembre	16.494	8,0	16.983	8,0	18.193	8,1	19.300	8,2	19.528	7,9
Octubre	16.732	8,1	17.646	8,3	18.747	8,3	19.135	8,1	19.205	7,8
Noviembre	17.806	8,7	17.885	8,5	18.898	8,4	20.212	8,6	20.631	8,4
Diciembre	18.871	9,2	18.509	8,8	20.135	8,9	21.138	9,0	22.432	9,1
Total	205.643	100,0	211.516	100,0	225.850	100,0	235.999	100,0	246.187	100,0

Fuente: Red Eléctrica

Sí, ha crecido todo

Y ha crecido de manera absolutamente extraordinaria: la población residente, la población visitante, la potencia de generación instalada, el PIB... Porque veinte años de historia y vida son en realidad muchos años, y porque además estos últimos cursos han corrido como nunca, a lomos de pandemias, guerras, crisis de suministros y crisis energéticas. Lo que no ha crecido en España siquiera un ápice ha sido la demanda, que se ha quedado en junio del 24 por debajo de la que Red Eléctrica registró en junio del año 2005. Tan sencillo como eso.

Distribución mensual de la Demanda de energía eléctrica en b.c.*										Demanda últimos 14 años		
	2006		2007		2008		2009		2010		Junio 2011	Junio 2012
	GWh	%	20.998 GWh	22.013								
Enero	23.459	9,2	24.159	9,2	24.433	9,2	23.642	9,4	23.770	9,1	Junio 2013	20.300
Febrero	21.262	8,3	21.183	8,1	22.547	8,5	20.759	8,2	21.881	8,4	Junio 2014	20.787
Marzo	21.975	8,6	22.566	8,6	22.312	8,4	20.819	8,3	22.827	8,8	Junio 2015	21.583
Abril	18.687	7,3	20.261	7,7	21.496	8,1	19.147	7,6	19.933	7,6	Junio 2016	21.490
Mayo	20.380	8,0	20.864	7,9	20.951	7,9	19.582	7,8	20.412	7,8	Junio 2017	23.024
Junio	20.850	8,2	21.080	8,0	21.081	7,9	20.517	8,1	20.447	7,8	Junio 2018	21.613
Julio	23.038	9,0	22.852	8,7	23.240	8,8	22.476	8,9	23.514	9,0	Junio 2019	21.259
Agosto	20.603	8,1	21.112	8,0	21.730	8,2	21.174	8,4	21.430	8,2	Junio 2020	19.359
Septiembre	20.839	8,2	20.899	8,0	21.082	7,9	20.422	8,1	20.648	7,9	Junio 2021	20.728
Octubre	20.448	8,0	21.214	8,1	21.124	8,0	20.296	8,0	20.408	7,8	Junio 2022	21.330
Noviembre	20.584	8,1	22.512	8,6	22.047	8,3	20.646	8,2	21.960	8,4	Junio 2023	19.847
Diciembre	22.896	9,0	23.734	9,0	23.164	8,7	22.720	9,0	23.378	9,0	Junio 2024	19.422
Total	255.022	100,0	262.436	100,0	265.206	100,0	252.201	100,0	260.609	100,0	Toda la información ha sido extraída de REData	

* **Demanda b.c. (barras de central):** energía inyectada en la red procedente de las centrales de régimen ordinario, régimen especial y del saldo de los intercambios internacionales. Para el traslado de esta energía hasta los puntos de consumo habría que detraer las pérdidas originadas en la red de transporte y distribución (Fuente: Red Eléctrica, ree.es)

El caso (una demanda raquíntica) preocupa enormemente al sector energético patrio. Porque, si esta no crece, no habrá interés entre los inversores por promover nuevos parques eólicos y/o solares. Porque, ¿a quién van a vender la electricidad esas nuevas instalaciones?, se preguntan.

El problema es complejo, y sus efectos son diversos. Van mucho más allá del interés de los inversores. ¿Por ejemplo? Léase des-car-bo-ni-za-ción.

Si el país ha asumido el compromiso de descarbonizar su economía para combatir el cambio climático (si hemos asumido el compromiso de sustituir combustibles fósiles por energías renovables), pero resulta que no hay quien invierta en parques solares o eólicos porque... ¿a

[«-- Volver al índice](#)

quién voy a venderle mi electricidad?... pues estamos ante un problema.

¿Solución?

Todos los expertos coinciden en los mismos extremos. Si queremos terminar de descarbonizar nuestro sistema energético (eliminar de nuestro horizonte los combustibles fósiles), lo que hay que hacer es incentivar de algún modo (o de todos los modos posibles) la electrificación, o sea, que usos ahora satisfechos con gas -como la calefacción- los atendamos mañana con electricidad limpia, que usos hoy satisfechos con petróleo -transporte- los atendamos mañana con energía eléctrica de origen renovable. En fin, e-lec-tri-fi-car (en clave renovable), lo que va a traducirse lógicamente en incremento de la demanda.

Las distribuidoras (Endesa, Naturgy, Iberdrola) llevan ya muchos meses además reclamándole al Gobierno que autorice, facilite, agilice la conexión de demanda a la red, pues dicen las distribuidoras que están recibiendo muchas peticiones de acceso a sus redes por parte de industrias y centros de datos que quieren conectarse, sabedoras todas esas empresas demandantes de que **la electricidad eólica y solar que oferta España es muy barata**. El país está pues ante una gran oportunidad de inversión, industrialización, creación de empleo. El Gobierno dice que está en ello, pero va despacio.

La demanda flaca produce además otros efectos colaterales. Como ya hay mucha potencia solar fotovoltaica instalada en España (potencia toda ella que genera a la vez, en horario solar, lógicamente), pues han empezado a producirse lo que el sector denomina vertidos económicos.

A saber: los parques fotovoltaicos están "desconectándose" (no producen) porque al haber mucha oferta en horario solar y poca demanda (un fin de semana por ejemplo, cuando paran las fábricas), el precio de la electricidad se derrumba hasta el cero o **precios negativos** y al productor le sale más rentable parar que tener su instalación solar generando cuando lo que va a cobrar es ínfimo. Los analistas del Grupo ASE lo explicaban en estos términos en su último boletín esta misma semana.

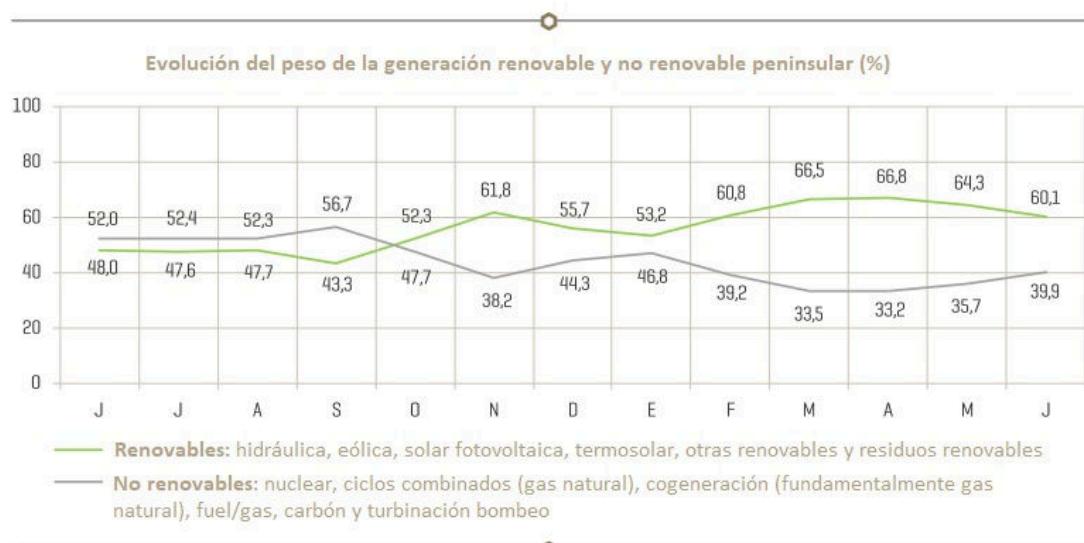
«Esta situación está disparando los vertidos económicos, cuyo origen son centrales que no casan en el pool [mercado mayorista de la electricidad] debido a los bajos precios. Así que, con una demanda cada vez más deprimida, unas redes de distribución insuficientes, sin una tecnología de almacenamiento viable económicamente y con unas interconexiones limitadas, todo parece indicar que el sector renovable sufrirá un fuerte parón más pronto que tarde»

Volvemos al principio: la demanda de electricidad que ha registrado Red Eléctrica en la España de junio de 2024 se ha quedado en los 19.422 gigavatios hora, prácticamente la misma que registró el país en el junio de la pandemia, cuando la economía estaba paralizada. Más aún: para hallar un guarismo más raquítico de demanda hay que remontarse a junio de 2004, a veinte años vista.

Los datos clave del mes, según el Boletín REE

La demanda de energía eléctrica en el sistema peninsular en el mes de junio experimentó una variación del -2,1%. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 0,6% respecto al mismo mes del año anterior.

El máximo de **potencia instantánea** peninsular ha sido de 31.685 megavatios (MW) y el de demanda diaria se ha situado en 667 gigavatios hora (GWh), sucedidos los días 25 y 27 de junio, respectivamente. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en un -8,7% y en un -7,9%, respectivamente.



Durante el mes de junio, la tecnología solar fotovoltaica fue de nuevo la principal fuente de generación, con el 22,9% del total de la producción, seguida por la nuclear, con el 21,2%.

La contribución de las energías renovables al conjunto de la producción peninsular fue del 60,1%. El aumento en la generación renovable, apoyado por el descenso en ciclo combinado, carbón y cogeneración, han propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en +12,1% puntos porcentuales con respecto al mismo mes del año anterior.

Las emisiones de CO2 han variado un -46,2% respecto al mismo mes del año anterior.

La producción eólica peninsular en el mes de junio ha sido de 4.303 GWh, registrando una variación del +42,5% frente a la del mismo mes del año pasado.

La producción solar fotovoltaica ha alcanzado en junio los 4.672 GWh, experimentando una variación de casi 23 puntos (+22,9%) frente a la del mismo mes del año pasado.

Las reservas hidráulicas se han situado a finales de junio en el 72,4%, lo que supone un incremento de más de veintitrés puntos (+23,1%) sobre el registro de junio del año anterior y cuatro puntos porcentuales menos (-4%) que en mayo del 24, o sea, que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de junio ha sido un mes seco respecto a la media histórica de este mes.

En los sistemas no peninsulares, el sistema balear presentó una variación de la demanda de -2,1% respecto a junio de 2023, que una vez corregida se tradujo en un -0,2%. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de tres puntos a la baja (-3,0%) respecto a junio del 23, que, una vez corregida, se tradujo en un -2,1%.

En cuanto a los intercambios internacionales, el mes de junio resultó exportador, con una energía equivalente a 1.233 GWh. Es decir, que exportamos más que importamos (concretamente ese saldo: 1.233).

El comportamiento de la red de transporte continúa el año con unos niveles de calidad elevados, siendo la tasa de disponibilidad acumulada por encima del 97% en todos los sistemas eléctricos. Este mes se ha producido un incidente con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte peninsular, contabilizando en el cálculo de indicadores de calidad, que ha supuesto una energía no suministrada de 4,72 MWh.

En cuanto al mercado eléctrico, el precio final de la demanda peninsular en el mes de junio se ha situado en 69,38 /MWh, superior en un 52,8% respecto al mes anterior e inferior en un 32,5% respecto a junio de 2023.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en junio fue de 56,08 /MWh, observándose un ascenso del 84,5% respecto al mes anterior y un descenso del 39,7%

respecto a junio de 2023.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 12,05 /Mwh, que representa un 17,4% del precio final de la energía.

Boletín Mensual de Energía Eléctrica

Artículos relacionados

[¿Qué son los precios negativos?](#)

[Greenpeace: los precios negativos son un incentivo para la electrificación](#)

[El mercado eléctrico supera en España las 500 horas a precio cero o negativo](#)

Si te ha parecido interesante, puedes suscribirte gratis a nuestros boletines