

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 c...

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, cond...

dolor sit arcu et dipiscin...

osum et quam eros adipiscin...

et, rhoncu...

ae conse...

amus da...

interd...



Del 24/06/2024 al 25/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Vozpópoli	Alcaldes de El Maestrazgo turolense instan al Miteco a considerar el apoyo de los municipios al proyecto eólico por...	ENERGIA EOLICA	Digital
2	El Economista Capital Privado 20	Pontegadea compra 160MW de energía eólica en Francia por tres parques a la ...	ENERGIA EOLICA	Escrita
3	La Nueva España Oviedo 30	Eurus, del grupo nipón Toyota, instalará en Illano su tercer parque eólico en Asturias	ENERGIA EOLICA	Escrita
4	El Periódico de la Energía	Gestacur, adjudicataria del desmantelamiento de los parques eólicos de Tahivilla	ENERGIA EOLICA	Digital
5	El Periódico de la Energía	El Gobierno australiano recibe 40 GW de ofertas eólicas y solares en su pri...	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Evvind	GE Vernova comienza a entregar aerogeneradores para un parque eólico en Montana	ENERGIA EOLICA	Digital
7	El Periódico de la Energía	BATSO, el proyecto francés que optimizará el mantenimiento de turbinas eólicas flotantes	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
8	El Periódico de la Energía	EnBW y TotalEnergies triunfan en la última licitación de energía eólica marina en Alemania	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
9	Evvind	La industria eólica mundial y el gobierno japonés trazan el rumbo para acelerar el crecimiento de la energía eólic...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
10	Energías renovables	La Administración Biden da su visto bueno definitivo al megaparque eólico marino Sunrise Wind	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
11	Energías renovables	Alemania autoriza a TotalEnergies el despliegue de otros 1,5 GW eólicos en ...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
12	Europa Press	Banco Sabadell tituliza una cartera de 1.100 millones en proyectos de energ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
13	El Periódico de la Energía	Una menor producción renovable y las altas temperaturas causan la subida de precios en los mercados eléctricos	ENERGIA RENOVABLE	Digital
14	Europa Press	La UE invierte casi 3.000 millones en proyectos de energía limpia en diez E...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
15	El Español	KKR e IGNIS lanzan una plataforma para desarrollar proyectos de hidrógeno verde y otras tecnologías limpias	ENERGIA RENOVABLE	Digital
16	La Opinión de Zamora 20	Una empresa de energías renovables dona 35.000 euros para la ermita de Muel...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	El Progreso 25	La Xunta simplificará y agilizará la tramitación ambiental con una ley	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	Expansión	El 82% de la recaudación verde en España sale de impuestos a la energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	El Periódico de la Energía	Galán recibe al ministro de Energía de Brasil e Iberdrola muestra apuesta por el hidrógeno verde en el país	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	Energías renovables	ICO Verde: 22.000 millones de euros en créditos blandos para energías renov...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	El Diario.es	Los auditores de la UE ven insuficiente la preparación para futuras crisis energéticas	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Alcaldes de El Maestrazgo turolense instan al Miteco a considerar el apoyo de los municipios al proyecto eólico porque es "crucial para su futuro"

Servimedia • original

Alcaldes de la Asociación Viento Alto

Los alcaldes de El Maestrazgo turolense agrupados en la Asociación Viento Alto llevan años alzando la voz y movilizándose a favor de **proyectos eólicos que generen riqueza en sus municipios**. A un mes del 25 de julio, fecha en la que expira el plazo para que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) se pronuncie sobre la tramitación del parque eólico de cerca de 800 MW proyectado en las comarcas del El Maestrazgo y Gúdar-Javalambre, los ediles han querido una vez más manifestar públicamente su apoyo explícito a este proyecto que tildan de **crucial para sus municipios**.

Lo han hecho a través de una declaración institucional que ruegan se tenga en consideración como apoyo explícito del territorio y de sus vecinos en la tramitación administrativa de este proyecto y recuerdan que las últimas elecciones municipales, autonómicas y europeas han avalado en este territorio un modelo que defiende los proyectos eólicos como vía para revitalizar nuestros pueblos, despoblados, envejecidos y abocados a su desaparición sin la única salida que nos ofrecen los proyectos energéticos renovables.

En su escrito, remitido a los medios de comunicación, los ediles agrupados en la asociación Viento Alto afirman que en este rincón de la llamada '**España vaciada**' no tenemos plan B ni alternativas que garanticen la supervivencia de los sistemas productivos actuales y que ayuden a consolidar una población tan mermada durante los últimos años por falta de oportunidades.

Para estos municipios, **los parques eólicos proyectados son de vital importancia y la única alternativa para la generación de empleo y riqueza en las comarcas del Maestrazgo y Gúdar-Javalambre** y recuerdan además que son compatibles con otros usos y actividades del territorio, como la agricultura, la ganadería, selvicultura, servicios, turismo o la construcción.

Desde la Asociación Viento Alto recuerdan además que llevan 20 años viendo los molinos de los municipios limítrofes de la Comunidad Valenciana, y su impacto económico que es lo mismo que quieren para sus vecinos y afirman que **no dejarán de luchar por un modelo de desarrollo que revertirá en todos nuestros municipios** y que beneficiará a todos nuestros vecinos, ya que generará importantísimos ingresos en impuestos y tasas municipales que se convertirán en mejores servicios y calidad de vida para los ciudadanos de nuestros municipios.

Apoya el periodismo independiente y crítico de Vozpópuli

Oferta pública

Amber logra un 70% de aceptación e impone su opa sobre Appplus

La opa de Amber, consorcio formado por los fondos ISQ y TDR, sale adelante y pone fin a varios meses de suspense. La Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) ha revelado que la oferta pública que se impuso sobre la de su rival Apollo ha cumplido con el mínimo de aceptación requerido. Amber ha logrado la adhesión de 91.188.306 acciones que representan un 70,65% de los títulos a las que se dirigió la oferta y del capital social de la sociedad afectada.

La CNMV señala en un comunicado que esta opa "ha tenido resultado positivo", pues las declaraciones de aceptación han sido superiores al límite mínimo fijado por ISQ y TDR para su efectividad (64.537.067 acciones). El porcentaje alcanzado, no obstante, es insuficiente para sacar de bolsa a la compañía, ya que para esta opción debía lograr un 75% de las acciones.

Energía

Pontegadea compra 160MW de energía eólica en Francia por tres parques a la pública EDF

Pontegadea, el *family office* más grande de España conocido por ser el accionista mayoritario en Inditex y uno de los principales gestores privados de activos inmobiliarios del mundo, entra en el sector de las energías renovables en Francia. El holding empresarial de Amancio Ortega ha alcanzado un acuerdo para comprar aproximadamente 160 MW de energía eólica con la adquisición de tres parques eólicos en Francia a la empresa pública EDF Renouvelables.

Los parques operan bajo los nombres Champagne Picarde, Montagne Ardéchoise y Les Taillades y tienen una capacidad de 72,6, 58,35 y 27,18MW de potencia instalada, respectivamente. Aunque no han trascendido datos de la transacción, en el sector se estima que la valoración económica rondaría los 160 millones de euros aproximadamente. Pontegadea ha declinado hacer comentarios tras ser contactada. EDF no contestó a la petición de este periódico



Sede de Appplus. eE

El importe de la operación por el 70,65% de Appplus alcanza los 1.165,4 millones de euros, teniendo en cuenta que la oferta a los accionistas era de 12,78 euros por título, precio que se impuso por la mínima al ofrecido por Apollo (12,51 euros por título) a través de su mercantil Manzana Bidco. Ha sido este último fondo el que ha influido en el último momento en la operación.

para añadir información sobre la transacción.

Todos los activos se ubican en Francia. El parque de Champagne Picarde está compuesto por 22 aerogeneradores y puede abastecer el equivalente al consumo eléctrico de aproximadamente 60.000 habitantes.

Montagne Ardéchoise se sitúa en Ardèche, en la región de Auvernia-Ródano-Alpes, y cuenta con el mayor número de aerogeneradores (29). Les Taillades es el parque eólico con menor capacidad instalada, en torno a 27 MW, y se ubica en Lozère, en el sur del país.

La compañía que se desprende de estos activos es EDF Renewables, una subsidiaria de la pública EDF Group (Électricité de France) que cuenta 12,8 GW netos de capacidad instalada, de acuerdo a datos de la compañía a finales de 2023.



Parque La Bobia San Isidro, que pertenece a Eurus y se ubica en Villanueva de Oscos e Illano. | Miki López

Eurus, del grupo nipón Toyota, instalará en Illano su tercer parque eólico en Asturias

La compañía japonesa ha obtenido el permiso de construcción de ocho aerogeneradores y tres líneas de alta tensión para conectarlos

Pablo Castaño
Oviedo

La compañía Eurus Energy, propiedad del grupo japonés Toyota Tsusho Corporation, construirá en Illano su tercer parque eólico en el occidente de Asturias. Se convertirá así en uno de los principales operadores eólicos de la región, junto

eólico que tendrá una potencia instalada de 15,40 megavatios (MW) y que se ubicará en el Campo de la Vaga, Pico Caliente y Pico das Cobas, en Illano. Estará formado por ocho aerogeneradores de 2 MW de potencia unitaria (tres de ellos limitados a 1,8 MW), un centro de transformación y tres líneas subterráneas de alta tensión para conectar con la subestación existente en La Vaga.

Este proyecto tenía preferencia para completar su tramitación al ser declarado de interés público superior dentro del nuevo régimen especial para acelerar el despliegue de renovables en el contexto de la crisis energética desatada por la guerra en Ucrania.

Eurus ya tiene dos parques eólicos en operación en Asturias (los de La Bobia San Isidro en Villanueva de Oscos e Illano, con 58 aerogeneradores y 49,30 MW de potencia, y el de Alto de Abara en El Franco y Coaña, con tres aerogeneradores y 6 MW) que pertenecieron a la empresa gallega Terranova Energy, integrada en el grupo nipón.

El ovetense Armando Solís, designado nuevo presidente de la aseguradora PSN

El dirigente de los veterinarios asturianos estará al frente de un grupo con 100.000 mutualistas

P. C., Oviedo

El presidente del Colegio de Veterinarios de Asturias, el ovetense Armando Solís Vázquez de Prada, ha sido designado presidente del grupo asegurador Previsión Sanitaria Nacional (PSN) en sustitución de Miguel Carrero López, al frente desde 1998.

Solís es licenciado en Veterinaria por la Universidad Complutense de Madrid, es presidente del

Colegio de Veterinarios de Asturias desde 2001 y forma parte del consejo de administración de PSN desde 2022.

PSN es un grupo empresarial que da servicio a los profesionales universitarios y a sus colegios profesionales. Su origen es PSN Mutua, aseguradora dirigida a las necesidades del mundo profesional en la protección personal y familiar, el ahorro-previsión y la gestión de inversiones. Mantiene más



Armando Solís Vázquez de Prada.

de 270 convenios de colaboración con colegios e instituciones profesionales, tiene cerca de 100.000 mutualistas y gestiona un ahorro superior a los 1.600 millones.

La Bolsa

renta4banco
900 92 44 54 - www.r4.com

El comentario

Páginas elaboradas por RENTA 4 BANCO, S.A., el 24-06-2024 a las 18:00h.

Semana atenta a los datos de inflación en Europa y Estados Unidos

El selectivo español mejoraba un 1,27% y alcanzaba los 11.172,10 puntos. Las bolsas europeas terminaron el lunes en positivo con los mercados pendientes de los datos de inflación que conoceremos el viernes tanto en varios países europeos como en Estados Unidos, consideramos que de cara a esta semana el comportamiento de los mercados seguirá condicionado por el tono de los datos macroeconómicos y la evolución del mercado norteamericano a la espera de los resultados de las elecciones en Francia y Reino Unido. No descartamos que puedan volver a marcar máximos el S&P 500 y el Nasdaq, después de que lo hicieran en EE. UU. la semana pasada, si los datos tanto de consumo personal como de deflactor subyacente que se van a conocer apoyan la idea de que la Reserva Federal pueda bajar más los tipos. Por otra parte, en Alemania conocimos el Índice Ifo, que mostró que la confianza de los empresarios alemanes retrocedió en junio por segundo mes consecutivo. El presidente del Instituto de Investigaciones Económicas de Múnich, Clemens Fuest, atribuyó este retroceso a las expectativas más pesimistas, mientras que las valoraciones de la situación actual se mantuvieron sin cambios.

Contenidos Renta 4

IBEX 35

	Precio	Min.	Máx.	Var.	Var.%	Var.% Año
▲ ACCIONA	115.700	112.50	115.90	3.30	2.94	-13.20
▲ ACCIONA RENO	20.180	19.65	20.26	0.46	2.33	-28.13
▲ ACERINOX	9.820	9.69	9.84	0.09	0.87	-7.84
▲ ACS CONST.	40.900	39.54	41.14	1.24	3.13	1.84
▲ AENA	188.000	185.80	188.70	0.30	0.16	14.56
▲ AMADEUS IT	64.020	63.62	64.20	0.22	0.34	-1.33
▲ ARCEL.MITTAL	22.150	21.97	22.40	0.19	0.87	-13.70
▲ B. SABADELL	1.810	1.77	1.81	0.04	2.43	62.62
▲ BANKINTER	7.702	7.56	7.70	0.04	0.57	32.88
▲ BBVA	9.392	9.18	9.42	0.20	2.20	14.17
▲ CAIXABANK	5.008	4.94	5.02	0.07	1.36	34.41
▲ CELLNEX TELECOM	31.470	31.16	31.50	0.53	1.71	-11.71
▼ ENAGAS	14.460	14.38	14.56	-0.09	-0.62	-5.27
▲ ENDESA	19.055	18.89	19.15	0.15	0.82	3.22
▲ FERROVIAL	36.560	36.06	36.72	0.50	1.39	10.72
▲ FLUIDRA	21.660	21.28	21.68	0.26	1.21	14.91
▲ GRIFOLS	9.340	9.08	9.37	0.22	2.41	-39.57
▲ IBERDROLA	12.320	12.15	12.32	0.14	1.15	3.83
▲ INDITEX	47.210	46.47	47.31	0.38	0.81	19.73
▼ INDRA A	20.320	20.14	20.74	-0.44	-2.12	45.14
▲ INM.COLONIAL	5.555	5.49	5.60	0.03	0.45	-15.19
▲ INTAIRL.GRP	2.029	1.99	2.03	0.03	1.50	13.92
▲ LABORAT.ROVI	83.550	82.15	83.85	1.35	1.64	38.79
▲ LOGISTA	27.420	26.80	27.42	0.60	2.24	12.01
▲ MAPFRE	2.186	2.16	2.19	0.03	1.20	12.51
▲ MELIA HOTELS	7.630	7.50	7.63	0.10	1.40	28.02
▲ MERLIN PROP.	10.670	10.52	10.70	0.13	1.23	8.30
▲ NATURGY	20.820	20.16	20.88	0.70	3.48	-22.89
▲ RED ELE. COR	17.320	17.17	17.41	0.04	0.23	16.16
▲ REPSOL	14.800	14.54	14.85	0.14	0.92	10.04
▲ SACYR	3.390	3.29	3.39	0.09	2.67	8.45
▲ SANTANDER	4.409	4.34	4.42	0.07	1.71	16.66
▲ SOLARIA	12.240	11.96	12.34	0.34	2.86	-34.23
▲ TELEFONICA	4.109	4.04	4.13	0.02	0.49	16.27
▲ UNICAJA	1.284	1.25	1.28	0.03	2.39	44.27

Valores vinculados a Asturias

	Precio	Min.	Máx.	Var.	Var.%	Var.% Año
▲ ARCEL.MITTAL	22.150	21.97	22.40	0.19	0.87	-13.70
▲ B. SABADELL	1.810	1.77	1.81	0.04	2.43	62.62
▲ D. FELGUERA	0.574	0.56	0.59	0.02	3.24	-11.96
▲ ENCE	3.410	3.37	3.42	0.01	0.18	20.41
▼ GRAL.ALQ.MAQ	1.385	1.39	1.42	-0.04	-3.15	17.37

Tipos de interés

▲ Euribor 1 año	3,622
▲ Petróleo	85,96
▲ Brent 21 días	85,96
▲ Metáles	2.327,3
▲ Oro	2.327,3

Divisas

	Precio	Var.%
▲ \$ EEUU	1.073	0.32
▼ Yen	171.310	-0.32
▼ Libra	0.846	-0.02
▼ Franco Suizo	0.959	-0.29
▲ Corona Sueca	11.232	0.04
▼ \$ Canadá	1.465	-0.06
▼ \$ Australia	1.612	-0.12

Gestacur, adjudicataria del desmantelamiento de los parques eólicos de Tahivila

Ramón Roca • [original](#)

La compañía **Gestacur** ha sido adjudicataria del proyecto de desmantelamiento del Clúster de Tahivila, de Acciona Energía. Los cinco parques eólicos del complejo se localizan en Tarifa (Cádiz).

Gestacur ha mostrado su agradecimiento a Acciona Energía por confiar en nuestra empresa por esta adjudicación, al tratarse del primer gran proyecto en el sistema energético español de desmantelamiento y gestión integral de residuos del material a desmontar, explican desde la empresa.

Los trabajos consisten en el desmantelamiento de cinco parques eólicos: Río Almodóvar, El Gallego, La Manga, Cortijo Iruelas y El Ruedo, todos ellos en las inmediaciones de Tahivila, en la provincia de Cádiz. En total serán desmontados 98 aerogeneradores AE-56 y AE-59, fabricado por Made-Endesa.

Acciona Energía repotencia un nuevo parque eólico en Tarifa: pasa de 98 a tan sólo 13 aerogeneradores

Acciona Energía ha iniciado la repotenciación de su parque eólico Tahivila en Tarifa (Cádiz) que pasará a generar 254 GWh al año.

A finales de mayo **Acciona** anunciaba el inicio de la repotenciación del complejo eólico de **Tahivila**, que pasará de estar formado por esos 98 aerogeneradores a 13 turbinas Nordex. Acciona Energía estima que el parque, que producía en torno a 147 gigavatios hora al año, generará ahora alrededor de 254 gigas hora, es decir, un 72% más.

Gestión de los residuos

Gestacur ha sido la adjudicataria del desmantelamiento total y la gestión integral de los residuos a tratar, y es la responsable de gestionar esos residuos con su cartera de colaboradores, desde el achatarramiento, transporte y valorización de los materiales y componentes electromecánicos, hasta el transporte de las palas a las instalaciones del gestor autorizado.

Gestacur apuesta fuertemente por esta nueva área de negocio sumándose al amplio abanico de servicios que presta desde sus orígenes, siempre relacionados con los proyectos de energías renovables, apuntan desde la compañía.

Temas relacionados

- Gestacur
- parque eólico
- repotenciación

El Gobierno australiano recibe 40 GW de ofertas eólicas y solares en su primera gran licitación

José A. Roca • [original](#)



El ministro de Australia de Cambio Climático y Energía, Chris Bowen. FOTO: Christophe Licoppe



El ministro de Australia de Cambio Climático y Energía, Chris Bowen. FOTO: Christophe Licoppe

El Gobierno federal laborista afirma que su primera gran licitación se ha visto desbordada por más de 40 gigavatios (GW) de ofertas de promotores de proyectos eólicos y solares, suficientes para alcanzar su objetivo de un 82% de energías renovables.

La cifra la dio a conocer el ministro federal de Energía y Clima, Chris Bowen, en un artículo de opinión, en el que atacaba la apuesta de la Coalición por la energía nuclear y su oposición a las renovables.

La primera subasta del Plan de Inversión en Capacidad (CEI por sus siglas en inglés), que financiará 6 GW de nueva energía, ha recibido más de 40 GW de proyectos inscritos, lo que demuestra que existe una sólida reserva de energías renovables lista para ponerse en marcha con la política adecuada, escribió Bowen.

Su oficina dijo que no se darían más detalles. El plazo de inscripción para la primera licitación del CEI finalizó el 19 de junio. Las primeras ofertas formales deben presentarse el 1 de julio.

El CEI está diseñado para garantizar 32 GW de capacidad de generación y almacenamiento, de los cuales 23 GW se reservan para proyectos eólicos y solares a gran escala, y 9 GW (con una media de cuatro horas de almacenamiento) para capacidad despachable. Se espera que esta cifra se componga casi en su totalidad de proyectos de almacenamiento en baterías, ya que los plazos son demasiado cortos para la hidroeléctrica de bombeo.

La revelación de Bowen sobre el interés del CEI no es sorprendente, dada la magnitud del número y el tamaño de los proyectos en fase de desarrollo en Australia, y porque el CEI se ha convertido con mucho en el mayor juego de la ciudad para los proyectos que buscan contratos

o acuerdos de suscripción.

Bowen afirma que esto demuestra que los laboristas pueden cumplir su objetivo en materia de energías renovables, que persigue una cuota del 82% de energías renovables en toda Australia para 2030.

Los australianos saben que las energías renovables bajan los precios. Por algo somos el país del mundo con mayor consumo de energía solar en tejados, y no parece que vaya a detenerse. Sólo el año pasado hubo más de 330.000 instalaciones solares en tejados.

Temas relacionados

- Australia
- Chris Bowen
- licitacion de renovables
- objetivo de renovables
- Plan de Inversión en Capacidad

[Inicio](#)[Quiénes somos](#)[Sobre la eólica](#) ▾[Sobre el vehículo eléctrico](#) ▾[Contacto](#)[Archivos](#)[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](#)[Eólica](#)

GE Vernova comienza a entregar aerogeneradores para un parque eólico en Montana

⌚ 24 junio, 2024  reve

GE Vernova Inc. ha anunciado que está en marcha la entrega de 88 de sus turbinas eólicas de 2,8 MW-127 m para el parque eólico Beaver Creek de Puget Sound Energy (PSE) en el condado de Stillwater, Montana. Las entregas de turbinas para el proyecto, que GE Vernova reservó en el 4T23, comenzaron en mayo de 2024.

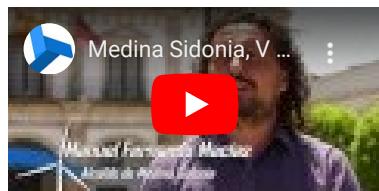
Se espera que el proyecto eólico de Beaver Creek tenga una capacidad inicial de 248 MW, energía suficiente para alimentar el equivalente a unos 83 000 hogares al año. Se espera que el proyecto utilice entre 150 y 200 trabajadores calificados durante la construcción y se espera que se necesiten entre 10 y 15 trabajadores permanentes en el sitio durante la operación. El proyecto se interconectará con el sistema de NorthWestern Energy y utilizará las líneas de transmisión de PSE existentes para devolver la energía eólica a los clientes de PSE.

Stephen Swift, director comercial de GE Vernova Wind, dijo: "Estamos encantados de trabajar con Puget Sound Energy para suministrar su proyecto eólico de Beaver Creek, que aprovecha el fuerte perfil eólico de Montana para ayudarlos a impulsar su transformación en energía limpia. Al igual que PSE, GE Vernova comprende la importancia de satisfacer la demanda de energía limpia y, al mismo tiempo, seguir suministrando energía segura y confiable. Nuestras turbinas GE de 2,8 MW-127 m son ideales para ayudar a PSE y a otros clientes a alcanzar ambiciosos objetivos de energía limpia".

Síguenos en nuestras Redes Sociales



[Hazte socio de AEE](#)



junio 2021
 mayo 2021
 abril 2021
 marzo 2021
 febrero 2021
 enero 2021
 diciembre 2020
 noviembre 2020
 octubre 2020
 septiembre 2020
 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

«PSE se complace en aprovechar nuestra experiencia en el desarrollo y operación de grandes proyectos eólicos y la experiencia de GE Vernova, que se ha establecido en el negocio eólico durante décadas, para la ejecución del proyecto eólico de Beaver Creek», dijo Jim Hogan, Director de Grandes Proyectos. en PSE. «Nuestra asociación con GE Vernova en este proyecto nos ayuda a dar un paso más para lograr una de las transformaciones de energía limpia más ambiciosas de todas las empresas de servicios públicos del país».

El negocio de energía eólica terrestre de GE Vernova tiene una base total instalada de aproximadamente 56.000 turbinas y casi 120 GW de capacidad instalada en todo el mundo. Comprometidos con el éxito de sus clientes durante más de dos décadas, su cartera de productos ofrece tecnología de próxima generación que lidera con turbinas de alta potencia para permitir una escala de alta calidad e impulsar la descarbonización a través de una generación asequible y sostenible de energía renovable. La cartera se basa en la potente turbina de 2,8 MW-127 m. Con más de 23 GW instalados y 200 millones de horas de funcionamiento, la turbina de 2,8 MW-127 m es una de las turbinas más vendidas en la historia de EE. UU. Diseñado específicamente para el mercado estadounidense, el 2,8 MW-127 m sigue ofreciendo la mejor facilidad de instalación de la industria y un alto factor de capacidad.

[eólica](#) [GE Vernova](#) [Montana](#) [U.S.](#) [wind energy](#) [wind power](#)

Entrada anterior

[La industria eólica mundial y el gobierno japonés trazan el rumbo para acelerar el crecimiento de la energía eólica marina](#)



Nube de Etiquetas

Acciona AEE aerogeneradores Argentina
 Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile
 China coche eléctrico Concentrating Solar Power
 CSP EEUU Electric vehicles Enel Green Power
 energía solar energías renovables

España EV eólica eólico
 Fotovoltaica Gamesa Iberdrola India
 Latinoamérica litio México Nordex offshore
 photovoltaic PV Siemens Siemens Gamesa
 solar energy Solar Power Spain termosolar
 U.S. UK vehículo eléctrico Vestas
 wind energy wind power

enero 2016
diciembre 2015
noviembre 2015
octubre 2015
septiembre 2015
agosto 2015
julio 2015
junio 2015
mayo 2015
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

diciembre 2009

noviembre 2009

octubre 2009

septiembre 2009

agosto 2009

julio 2009

junio 2009

mayo 2009

abril 2009

marzo 2009

febrero 2009

BATSO, el proyecto francés que optimizará el mantenimiento de turbinas eólicas flotantes

José A. Roca • [original](#)



Aerogenerador flotante Floatgen de BW Ideol.

Financiado con 2,9 millones de euros por **ADEME** en el marco de France 2030 (Plan de Inversiones del Estado francés) y en respuesta a la convocatoria de proyectos DEMO Tase, el proyecto **BATSO** tiene por objeto definir y validar herramientas y métodos para la sustitución de componentes principales en aerogeneradores marinos. Se pretende que estos métodos sean menos costosos y más sostenibles desde el punto de vista medioambiental.

En la actualidad, la sustitución de componentes principales en turbinas eólicas flotantes (Major Components Replacement MCR) es una operación compleja que requiere equipos pesados de elevación y remolcar las turbinas a puerto. Las soluciones existentes son muy costosas, tanto desde el punto de vista financiero como medioambiental.

El objetivo de este proyecto de investigación es reducir los costes asociados al mantenimiento de las turbinas eólicas flotantes realizando estas operaciones directamente en el mar. De este modo, la energía eólica flotante será más competitiva en términos de coste nivelado de la energía (LCOE). Para lograrlo, el proyecto BATSO recurre a una tecnología ya utilizada en la energía eólica terrestre, a saber, la elevación desde una grúa montada en la góndola y el desarrollo de soluciones de guiado a lo largo de la torre.

Estas operaciones en alta mar contribuirán a reducir el impacto ambiental de los aerogeneradores flotantes. Se medirá y cuantificará el ahorro de la huella de carbono y la reducción de los costes de electricidad en comparación con las soluciones de mantenimiento que requieren el remolque a puerto.

Por último, este proyecto pondrá de manifiesto el liderazgo tecnológico de Francia en el campo de la energía eólica flotante. Demostrar lo antes posible la viabilidad de las operaciones de MCR en el mar reforzará la posición de los actores franceses en el mercado del mantenimiento pesado de los aerogeneradores flotantes.

Previsto para tres años, este proyecto de investigación y desarrollo reúne a **BW Ideol**, como diseñador y constructor de la tecnología flotante Damping Pool® y proveedor de

mantenimiento; **Centrale Nantes**, para las pruebas en cuenca y el diseño de modelos de sistemas de robots de cable; **EDF Renewables**, como promotor de proyectos, operador de parques eólicos marinos y proveedor de mantenimiento, y la **Fundación OPEN-C**, líder en pruebas en alta mar y operador del centro de pruebas propuesto.

Afrontar los retos que plantea el mantenimiento pesado de los aerogeneradores marinos es crucial para establecer un sector eólico flotante sólido en Francia. Estos nuevos productos y servicios de mantenimiento, menos costosos y más respetuosos con el medio ambiente, pueden implantarse en el mercado de la eólica flotante en parques piloto y precomerciales para 2027, y en parques comerciales para 2030. Pondremos nuestra turbina Floatgen, cuya vida útil se ha prolongado cinco años más, a disposición de estos proyectos de Investigación y Desarrollo, comentó Paul de la Guérivière, cofundador y CEO de BW Ideol.

Temas relacionados

- BW Ideol
- eólica marina flotante
- impacto mediambiental
- mantenimiento de turbinas eólicas
- proyecto BATSO
- sustitución de componentes pesados principales

EnBW y TotalEnergies triunfan en la última licitación de energía eólica marina en Alemania

Sandra Acosta • original

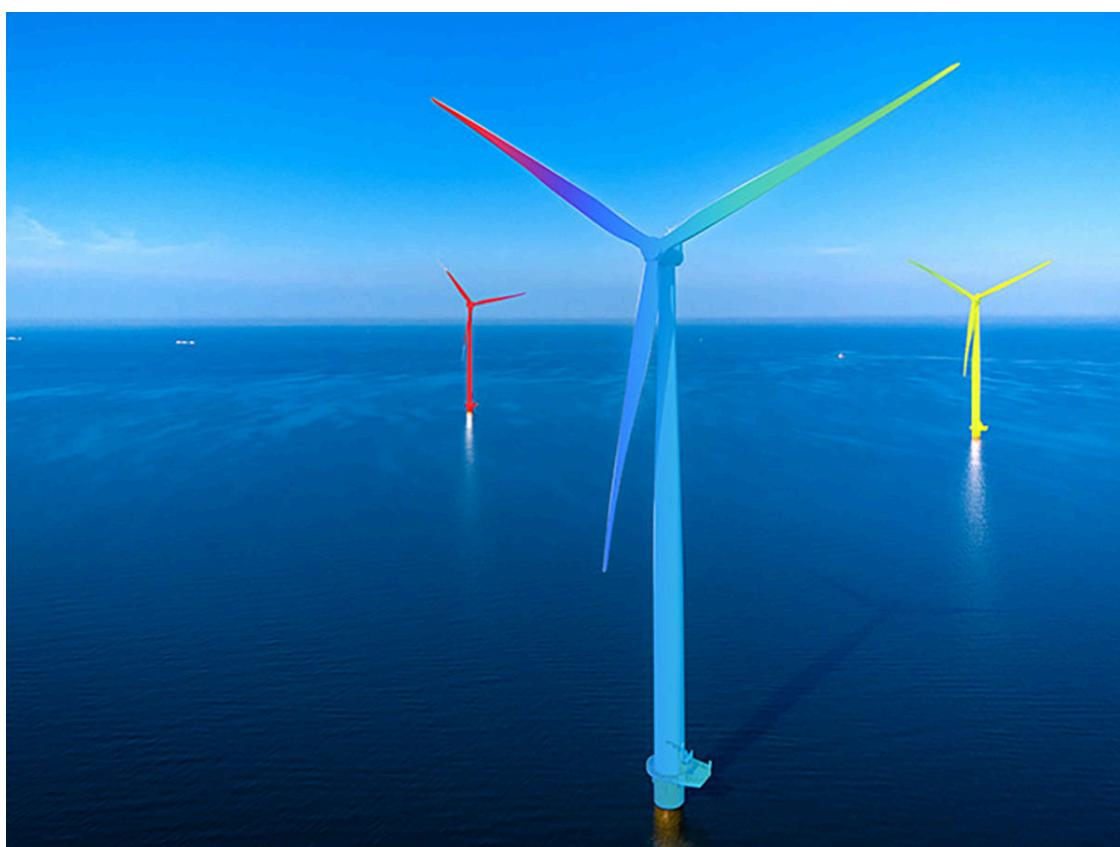


Foto de recurso de TotalEnergies de instalaciones eólicas marinas. FOTO: TotalEnergies

EnBW y TotalEnergies han triunfado en la última licitación de energía eólica marina en Alemania por un valor de **3.000 millones de euros**. Ambas compañías han asegurado así derechos para desarrollar parques eólicos marinos con una **capacidad combinada de 2,5 gigavatios (GW)**.

La compañía alemana de servicios públicos EnBW obtuvo el sitio de 1 GW denominado como N-12.3 en el Mar del Norte tras superar a sus competidores en una serie de rondas de licitación dinámica, alcanzando una oferta final de **1,1 millones por megavatio**, sumando un total de 1.100 millones de euros.

La Agencia Federal de Redes alemana sacará a subasta 5,5 GW de eólica marina

Bundesnetzagentur ha convocado nuevas subastas de parques eólicos marinos por un total de 5.500 MW en tres emplazamientos del Mar del Norte.

Georg Stamatelopoulos, CEO de EnBW, declaró que ganar la subasta representa otro hito

importante en la reestructuración de nuestra cartera de generación. **Queremos expandir la capacidad de energía renovable a entre 10 GW y 11,5 GW para 2030** y ser una empresa climáticamente neutral para 2035. Además, EnBW planea vender gran parte de la electricidad producida por el parque eólico marino a clientes industriales a través de acuerdos de compra de energía (PPA).

Por su parte, Offshore Wind One GmbH, una empresa controlada por la alianza RWE-TotalEnergies aunque posteriormente RWE decidiese retirarse por motivos de viabilidad económica, ganó el contrato para el área de 1,5 GW denominada N-11.2, con un valor de oferta de **1,3 millones de euros por MW**, resultando en una cifra total cercana a los 2.000 millones de euros.

Expansión de TotalEnergies

La adjudicación del sitio N-11.2 permitirá a TotalEnergies establecer un centro de energía eólica marina de 3,5 GW, combinando las capacidades del nuevo sitio con las del previamente adquirido N-12.1. Basándonos en la exitosa concesión de la N-12.1 en el Mar del Norte alemán el año pasado, **la adjudicación del sitio N-11.2 permitirá a TotalEnergies establecer un centro de energía eólica marina de 3,5 GW**, aprovechando la calidad de ambos sitios y las sinergias de desarrollo y operación entre ellos, explicó Stéphane Michel, presidente de gas renovable y energía de TotalEnergies.

Este nuevo logro se suma a la estrategia de Energía Integrada de TotalEnergies en Alemania, fortalecida por la adquisición de Quadra Energy y Kyon Energy. Quadra Energy es uno de los tres principales agregadores de producción de electricidad renovable en el país, mientras que Kyon Energy es un destacado desarrollador de soluciones de almacenamiento de baterías.

Proceso de licitación

La Agencia Federal de Redes de Alemania (BNetzA), [que llevó a cabo el proceso de licitación](#), destacó la competitividad del proceso, y explicó que se llevaron a cabo varias rondas de licitación por día. Se realizaron un total de **46 rondas de licitación** para el área N-11.2 y 55 rondas para el área N-12.3.

Klaus Müller, presidente de BNetzA, añadió que los resultados muestran el atractivo de invertir en energía eólica marina en Alemania. Son otro paso importante hacia la consecución de los objetivos de expansión marina.

Los ingresos generados por las licitaciones marinas se utilizarán principalmente para **reducir los costos de electricidad y proteger la naturaleza marina**, promoviendo la pesca ambientalmente amigable. Las porciones de los valores de las ofertas adjudicadas destinadas a la protección marina sostenible deben pagarse al presupuesto federal dentro de un año, mientras que el componente de reducción de costos de electricidad se pagará al operador del sistema de transmisión durante un **período de 20 años**, comenzando con la fecha de finalización del parque eólico en 2031.

[Inicio](#)[Quiénes somos](#)[Sobre la eólica](#) ▾[Sobre el vehículo eléctrico](#) ▾[Contacto](#)[Archivos](#)[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](#)[Eólica](#)

La industria eólica mundial y el gobierno japonés trazan el rumbo para acelerar el crecimiento de la energía eólica marina

⌚ 24 junio, 2024  reve

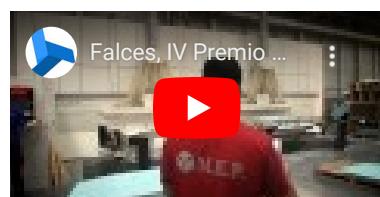
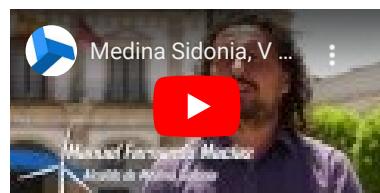
A medida que aumenta el impulso en el sector de energía eólica marina de Japón, líderes gubernamentales, figuras de la industria y grupos de la sociedad civil se reunieron en una mesa redonda sobre la aceleración del progreso del sector, convocada conjuntamente por el Consejo Mundial de Energía Eólica (GWEC) y Ocean Energy Pathway (OEP).

Esta mesa redonda contó con 65 participantes del gobierno, en representación del Ministerio de Economía, Comercio e Industria (METI), el Ministerio de Tierra, Infraestructura, Transporte y Turismo (MLIT) y el Ministerio de Medio Ambiente (MoE), embajadas extranjeras, finanzas, sector, think tanks y actores de la industria local e internacional. La discusión se centró en cómo se podría implementar de manera efectiva la nueva legislación que permitiría el desarrollo de la energía eólica marina en la Zona Económica Exclusiva (ZEE) para acelerar el despliegue de la energía eólica marina de Japón, en particular los parques eólicos marinos flotantes. Los participantes de la industria lograron un consenso sobre la necesidad de un objetivo específico para la energía eólica marina flotante, y todos los participantes, incluidos los ministerios gubernamentales, coincidieron en la necesidad de un enfoque colaborativo para el desarrollo sostenible de la energía eólica marina en el futuro.

Síguenos en nuestras Redes Sociales



[Hazte socio de AEE](#)



agosto 2021
julio 2021
junio 2021
mayo 2021
abril 2021
marzo 2021
febrero 2021
enero 2021
diciembre 2020
noviembre 2020
octubre 2020
septiembre 2020
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

Para alcanzar los ambiciosos objetivos de Japón de 10 GW de energía eólica marina para 2030 y 30-45 GW para 2040, se necesitan nuevas estrategias para acelerar el desarrollo sostenible del sector. Como evento de lanzamiento de Ocean Energy Pathway en Japón, esta mesa redonda sienta las bases para programas destinados a acelerar el crecimiento de la energía eólica marina como motor del crecimiento industrial y la revitalización económica de las comunidades costeras, incluida la economía azul en general. Esta discusión compartida fue dirigida por el Sr. Akihiko Kurashina, director nacional de OEP, quien aporta experiencia en la industria y la sociedad civil.

Ocean Energy Pathway reúne a diversas partes interesadas y ofrece asistencia técnica independiente y experta y apoyo práctico a gobiernos y partes interesadas para ayudar a acelerar el crecimiento de la energía eólica marina. OEP es una organización global sin fines de lucro financiada con fondos filantrópicos que este año lanzó operaciones en Japón, Corea del Sur, India y Brasil.

Este evento también fue el lanzamiento en Japón del Informe Global de Energía Eólica Marina 2024 de GWEC, que destaca a Japón como uno de una «nueva ola» de países de energía eólica marina que liderarán el camino para el desarrollo de la energía eólica marina en Asia Pacífico (APAC). GWEC pronostica que se instalarán 410 GW de nueva capacidad eólica marina en los próximos diez años, alineando el despliegue de energía eólica marina con los objetivos globales de instalar 380 GW para 2030. Este crecimiento previsto será impulsado por mercados como Australia, Japón y Corea del Sur, Filipinas, Vietnam, Brasil, Colombia, Irlanda y Polonia, donde la evolución de las políticas y la atención sin precedentes de los gobiernos, la industria y la sociedad civil están sentando las condiciones para el desarrollo a escala y a largo plazo de la energía eólica marina.

“Tuve el placer de convocar esta reunión, que reunió a diversas partes interesadas para identificar oportunidades de crecimiento, desafíos y encontrar enfoques pragmáticos exclusivos de Japón mediante las mejores prácticas y el conocimiento. A través de nuestra colaboración con amplias partes interesadas, incluidas organizaciones de la sociedad civil y los sectores público, privado y académico, esperamos construir una ambición compartida y tangible para la aceleración de la energía eólica marina en Japón”. Akihiko Kurashina, director nacional de OEP y asesor principal de GWEC.

“Japón tiene un enorme potencial para la energía eólica marina y puede aprovechar una importante oportunidad industrial en lo que respecta al desarrollo de la energía eólica flotante. Nuestro Informe global sobre energía eólica marina 2024 muestra un enorme impulso global para la energía eólica marina, y vemos a Japón como una parte integral de esa historia de crecimiento. Me complace ver el diálogo positivo aquí hoy sobre cómo la industria eólica puede trabajar en colaboración con el gobierno y otras partes interesadas para hacer realidad el papel de la energía eólica marina dentro de la visión industrial y de neutralidad de carbono”. Rebecca Williams, directora de estrategia, energía eólica marina, GWEC

[eólica](#) [Japan](#) [Japón](#) [offshore](#) [wind energy](#) [wind power](#)

Entrada anterior

[Producción solar fotovoltaica y eólica en la tercera semana de junio](#)

Entrada siguiente

[GE Vernova comienza a entregar aerogeneradores para un parque eólico en Montana](#)



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 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](#)

[«-- Volver al índice](#)

marzo 2016
febrero 2016
enero 2016
diciembre 2015
noviembre 2015
octubre 2015
septiembre 2015
agosto 2015
julio 2015
junio 2015
mayo 2015
abril 2015
marzo 2015
febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010

noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009
noviembre 2009
octubre 2009
septiembre 2009
agosto 2009
julio 2009
junio 2009
mayo 2009
abril 2009
marzo 2009
febrero 2009

La Administración Biden da su visto bueno definitivo al megaparque eólico marino Sunrise Wind

Lunes, 24 de junio de 2024 Sunrise Wind, el mayor proyecto eólico marino actualmente en curso en el estado de Nueva York, acaba de recibir el sí de la oficina para la gestión de las energías marinas (Bureau of Ocean Energy Management) del Departamento de Interior de los Estados Unidos. La autorización ahora recibida -informa la promotora, la danesa Ørsted- es el último permiso que quedaba por obtener para proceder al comienzo de las obras.

Antonio Barrero F. • original

Lunes, 24 de junio de 2024 Sunrise Wind, el mayor proyecto eólico marino actualmente en curso en el estado de Nueva York, acaba de recibir el sí de la oficina para la gestión de las energías marinas (Bureau of Ocean Energy Management) del Departamento de Interior de los Estados Unidos. La autorización ahora recibida -informa la promotora, la danesa Ørsted- es el último permiso que quedaba por obtener para proceder al comienzo de las obras.



El parque eólico marino que promueve Ørsted frente a las costas del estado de Nueva York, Sunrise Wind, tendrá casi un gigavatio de potencia (924 megavatios) y será capaz, según las estimaciones de la compañía danesa, de producir electricidad suficiente como para atender la demanda de casi 600.000 hogares neoyorkinos. La aprobación del plan de construcción y operación (construction and operations plan, COP) por parte de las autoridades federales supone el visto bueno a la distancia de una milla náutica entre aerogenerador y aerogenerador (1.852 metros, o sea, casi dos kilómetros), a la metodología de instalación que va a seguir la promotora en la ejecución de las obras en aguas federales y a las medidas de mitigación de impacto destinadas a proteger los espacios y las especies marinas afectadas.

La aprobación del COP encaja en el calendario previsto, según Ørsted, que asegura que ha estado trabajando con Eversource, compañía con la que está impulsando este proyecto, muy estrechamente (y con diversas organizaciones y expertos) para lograr el encaje del parque en el entorno.

David Hardy, vicepresidente ejecutivo y director general de la Región Américas en Ørsted: "el visto bueno de BOEM es un hito importante no solo para Nueva York, sino también para el sector energético doméstico americano. Estamos agradecidos al liderazgo mantenido en el tiempo de la directora de BOEM, Elizabeth Klein, y así mismo al trabajo de todos los líderes federales, estatales y locales que han demostrado su compromiso con la energía eólica marina. Sunrise Wind se erige sobre nuestro éxito en South Fork y va a traducirse en más empleo, desarrollo económico y energía limpia para Nueva York"

El parque -informa Ørsted- ha firmado recientemente un acuerdo para la obtención del certificado energético (offshore wind renewable energy certificate, OREC) de la producción del parque eólico por 25 años (la firma es con la autoridad neoyorkina para la investigación y el desarrollo de la energía, New York State Energy Research and Development Authority, NYserda).

Ørsted ha anunciado que el equipo de Sunrise Wind va a acelerar ahora los trabajos de conexión entre tierra firme y el parque eólico marino, que se erigirá a aproximadamente 30 millas (48 kilómetros) de la costa este de Montauk, en aguas del estado de Nueva York. El proyecto estará operativo en 2026. La compañía danesa, que emplea a unas 8.900 personas, declaró en 2023 unos ingresos de 10.600 millones de euros.

Alemania autoriza a TotalEnergies el despliegue de otros 1,5 GW eólicos en el Mar del Norte

Lunes, 24 de junio de 2024 TotalEnergies, como accionista de Offshore Wind One GmbH, ha obtenido la concesión marítima N-11.2 de la Agencia Federal de Redes, tras la reciente subasta celebrada en Alemania. Situada en el Mar del Norte, esta concesión abarca una superficie de unos 156 kilómetros cuadrados y permitirá a TotalEnergies desplegar 1,5 GW, que se sumarán a los 2 GW que obtuvo en 2023.

original

Lunes, 24 de junio de 2024 **TotalEnergies**, como accionista de Offshore Wind One GmbH, ha obtenido la concesión marítima N-11.2 de la Agencia Federal de Redes, tras la reciente subasta celebrada en Alemania. Situada en el Mar del Norte, esta concesión abarca una superficie de unos 156 kilómetros cuadrados y permitirá a TotalEnergies desplegar 1,5 GW, que se sumarán a los 2 GW que obtuvo en 2023.



La concesión N-11.2 se localiza a unos 120 kilómetros al noroeste del archipiélago de Heligoland y permitirá a TotalEnergies construir un complejo eólico marino de 3,5 GW en la parte alemana del Mar del Norte, aprovechando las sinergias entre este nuevo proyecto y la concesión de los 2 GW (N-12.1) que obtuvo el año pasado.

Como parte de la adjudicación, Offshore Wind One GmbH pagará 196 millones de euros al Gobierno federal alemán antes de junio de 2025, que se destinarán a la conservación del medio marino y al fomento de una pesca respetuosa con el medio ambiente, según señala TotalEnergies en un comunicado. Además, se pagará un canon anual de 88 millones de euros al operador del sistema de transmisión responsable de conectar el proyecto durante 20 años a partir de la puesta en servicio del emplazamiento. La concesión tendrá una duración de 25 años, con posibilidad de prorrogarla hasta 35 años.

Este nuevo logro supone un paso más en el despliegue de la estrategia del grupo de origen francés en Alemania, donde ha adquirido **Quadra Energy**, uno de los tres principales agregadores de generación de electricidad renovable, y **Kyon Energy**, desarrollador de almacenamiento en baterías.

TotalEnergies es la nueva marca de la francesa Total, opera en los sectores petroquímico y energético y tiene su sede mundial en La Défense (Francia). Su actividad se encuentra presente en más de 130 países, empleando a unas 105 000 personas.

Banco Sabadell tituliza una cartera de 1.100 millones en proyectos de energías renovables



Archivo - Edificio del Banco Sabadell en San Cugat del Vallés (Catalunya)

- David Zorrakino - Europa Press - Archivo

Europa Press Catalunya



Newsletter

Publicado: lunes, 24 junio 2024 13:19

@epcatalunya

✉ Boletín de EP Catalunya

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.

ESS) -

ilación sintética sostenible sobre una de préstamos a proyectos relacionados ntinuidad a la estrategia de la entidad en el

tidad ha detallado que ha colocado entre junior, correspondiente al 10% de la

cartera, y se ha comprometido a financiar nuevos proyectos renovables por dicho importe.

La entidad ha remarcado que, con la operación –iniciada a principios de este año y que ahora culmina con éxito–, seguirá potenciando la generación de nueva inversión con el compromiso de financiar operaciones ligadas a renovables por el valor de la transacción, en referencia a los 110 millones ya colocados.

Un 78% de los activos protegidos a través de la transacción están relacionados con financiación estructurada de proyectos sobre energía renovable, principalmente solar, eólica y fotovoltaica, una operación que, según remarca la entidad, sirve para liberar capital para continuar potenciando ese sector de renovables.

Lo más leído

La Marina británica informa de que la tripulación ha abandonado un barco que se hunde cerca de Yemen

¡Puro amor! Alba Díaz, entregada a los cuidados de su pareja, Marcos Terrones

Presidente de organizaciones de mayores advierte por carta a Juanma Moreno de la "grave" situación de la dependencia

Muere un hombre degollado en la Barceloneta durante la verbena de Sant
«-- [Volver al índice](#)

Banco Sabadell mantiene una estrategia en el ámbito de sostenibilidad con unos 60 objetivos, en el que se ha comprometido a alcanzar los 65.000 millones de euros en soluciones de finanzas sostenibles en un plazo de cinco años, habiendo logrado hasta ahora cerca de 40.000 millones.

Leer más acerca de:

Banco Sabadell
Energía renovable

Joan

Detenido en Motril (Granada) el conductor de un camión que transportaba 3.648 kilos de hachís en un semirremolque

Hoy | Una semana | Un mes

Una menor producción renovable y las altas temperaturas causan la subida de precios en los mercados eléctricos

Aleasoft Energy Forecasting • original



En la tercera semana de junio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos aumentaron respecto a la semana anterior. Las principales causas de esta subida fueron el aumento de las temperaturas medias, que favoreció el incremento de la demanda en la mayoría de los mercados, así como el descenso generalizado de la producción eólica y en gran parte de los mercados de la producción solar. Solo aumentó la producción solar en España, donde la fotovoltaica registró un récord histórico de producción el 21 de junio.

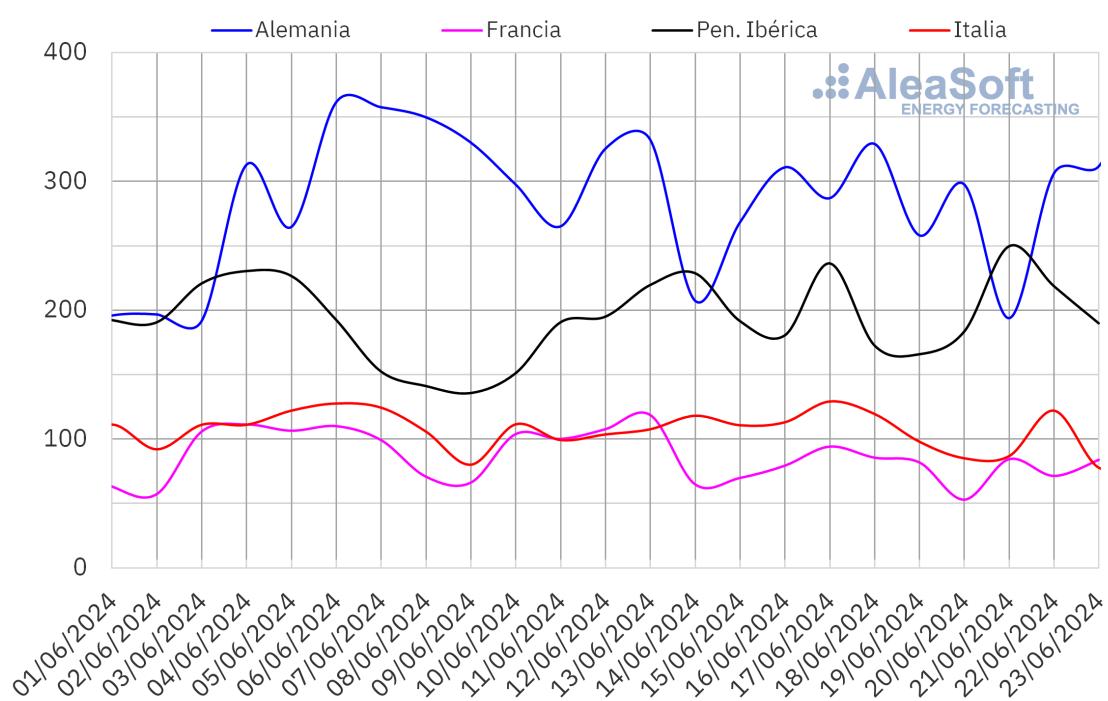
Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica

En la semana del 17 de junio, la **producción solar** aumentó respecto a la semana anterior en el mercado español por segunda semana consecutiva. En esta ocasión, el incremento de la producción, que incluye a la **solar fotovoltaica** y la **solar termoeléctrica**, fue del 6,1%. En el caso de la solar fotovoltaica, el mercado español registró un récord histórico de producción diaria el viernes 21 de junio, al alcanzar una generación de 198 GWh.

En el resto de los principales mercados europeos se registraron descensos de producción solar en comparación con la segunda semana de junio. Los mercados de Francia, Italia y Alemania continuaron la tendencia decreciente de la semana precedente, esta vez con bajadas del 14%, 5,9% y 1,2%, respectivamente. En Portugal la producción solar bajó un 12%.

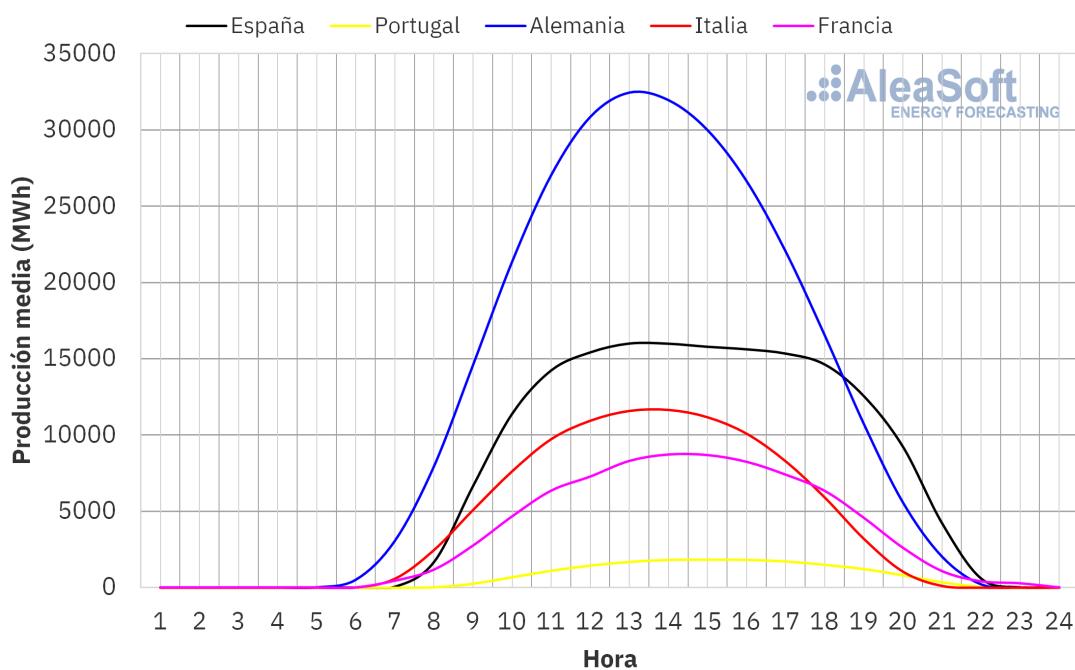
Según las **previsiones de producción solar** de **Aleasoft Energy Forecasting** para la semana del 24 de junio, en Alemania y España se espera que la producción aumente con respecto a la de la semana anterior. Sin embargo, se prevé que Italia mantenga la tendencia decreciente de las últimas dos semanas.

Producción solar europea [GWh]



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERNA.

Producción fotovoltaica 17/06/2024 - 23/06/2024



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERNA.

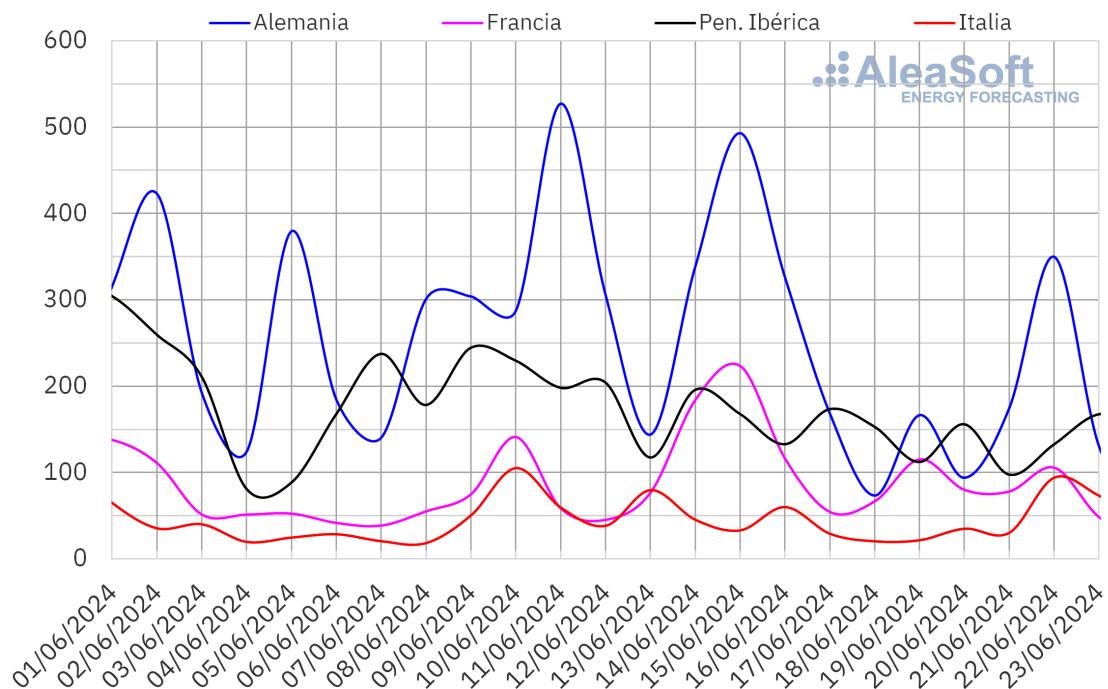
Producción eólica

En la tercera semana de junio, la **producción eólica** disminuyó de manera generalizada en los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. Los mayores descensos se registraron en Alemania y Francia, con bajas del 52% y 35% en cada caso.

En los mercados de Italia, Portugal y España las caídas fueron del 28%, 22% y 20%, respectivamente. En el mercado español es la tercera semana consecutiva de caídas de la producción eólica.

En la última semana de junio, según las [previsiones de producción eólica](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, la producción con esta tecnología aumentará en los mercados de Italia y España. Sin embargo, se prevé que continúe descendiendo en los mercados de Francia, Portugal y Alemania.

Producción eólica europea [GWh]



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica y TERNA.

Demanda eléctrica

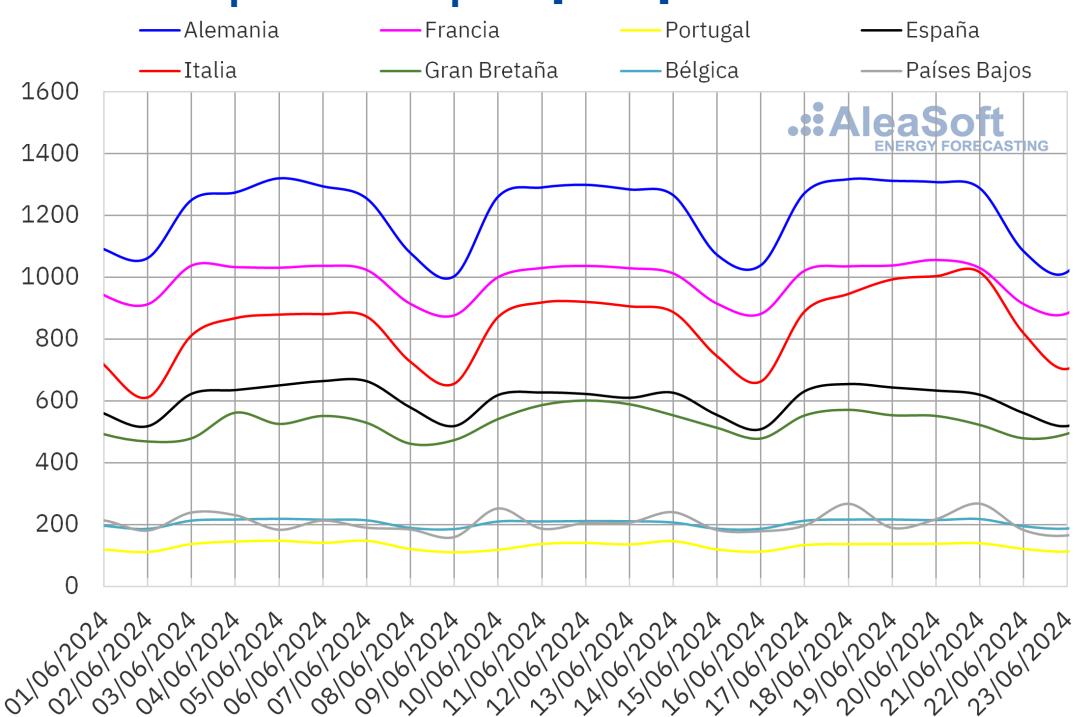
En la tercera semana de junio, la **demanda eléctrica** aumentó en gran parte de los principales mercados eléctricos europeos con respecto a la semana precedente. El mercado italiano registró el mayor incremento, de un 7,8%, seguido por las subidas en los mercados de Bélgica, los Países Bajos y España, de 2,7%, 2,4% y 2,3%, respectivamente. En el mercado francés el aumento fue del 1,1% y en el alemán del 1,0%, manteniendo este último la tendencia al alza por cuarta semana consecutiva.

En el mercado portugués la demanda se incrementó en un 0,9%, tras la recuperación de la demanda por los festivos de la semana anterior: el festivo nacional del 10 de junio, Día de Portugal, y el festivo del 13 de junio, Día de San Antonio, celebrado en algunas regiones del país. Por otro lado, el mercado británico fue la excepción, al disminuir la demanda en un 3,6%.

Durante la semana, las **temperaturas medias** aumentaron respecto a la semana anterior en todos los mercados analizados. En los mercados de Países Bajos, Italia, Francia, Gran Bretaña, Bélgica y Alemania los incrementos estuvieron entre los 2,2 °C en los Países Bajos y los 4,0 °C en Alemania. Los mercados de España y Portugal fueron los de menores incrementos, de 1,2 °C y 0,9 °C, respectivamente.

Según las [previsiones de demanda](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, en la última semana de junio se espera que la demanda eléctrica aumente respecto a la semana anterior en Gran Bretaña, Francia, España y Portugal. Por otro lado, se prevé que descienda en los mercados de los Países Bajos, Italia, Bélgica y Alemania.

Demanda de países europeos [GWh]



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ENTSO-E, RTE, REN, Red Eléctrica, TERNA, National Grid y ELIA.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de junio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos aumentaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos, con un descenso del 1,2%. El **mercado EPEX SPOT** de Francia registró la mayor subida porcentual de precios, del 145%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios subieron entre el 10% del **mercado N2EX** del Reino Unido y el 50% del mercado EPEX SPOT de Bélgica.

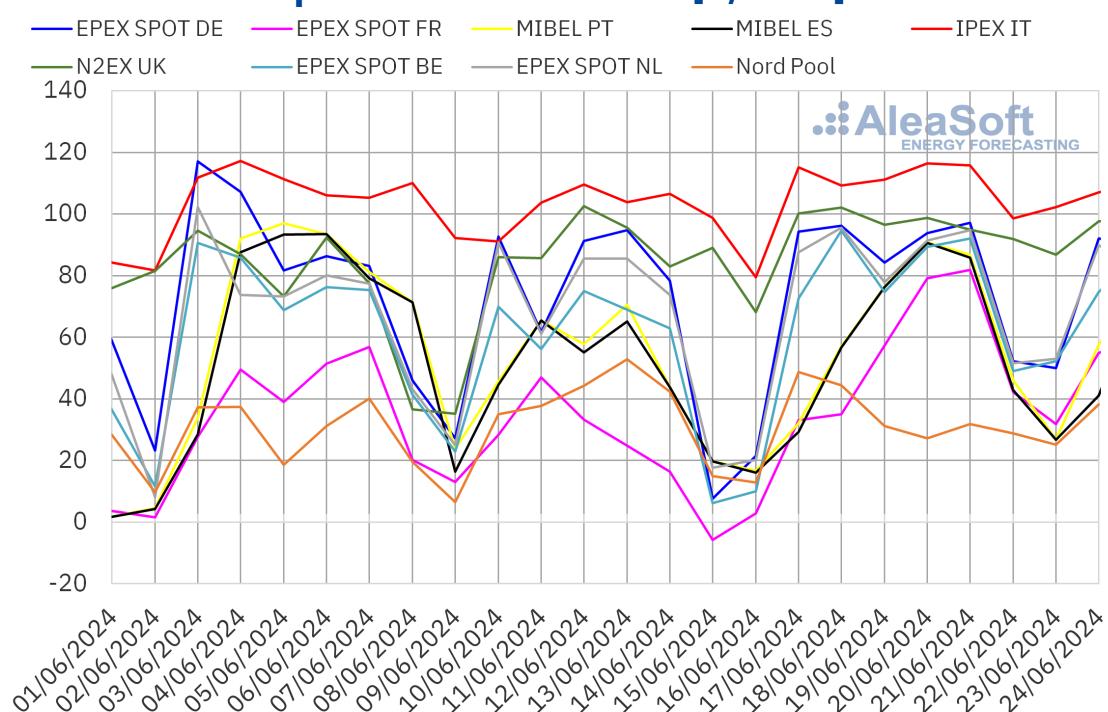
En la semana del 17 de junio, pese a los aumentos de precios, los promedios semanales continuaron por debajo de 100 /MWh en casi todos los mercados eléctricos europeos analizados. El **mercado IPEX** de Italia fue la excepción, con un promedio de 109,80 /MWh. El mercado nórdico y el mercado francés registraron los menores promedios semanales, de 33,89 /MWh y 51,50 /MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 58,36 /MWh del **mercado MIBEL** de España y los 95,88 /MWh del mercado británico.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el domingo, 23 de junio. Las excepciones fueron los mercados británico, italiano y nórdico, que no registraron precios negativos en la tercera semana de junio. Los mercados alemán, belga y neerlandés también registraron precios horarios negativos el sábado, 22 de junio. Por otra parte, los mercados alemán y neerlandés registraron el precio horario más bajo de la tercera semana de junio, de 2,21 /MWh, el domingo de 14:00 a 15:00.

Durante la semana del 17 de junio, la caída de la producción eólica ejerció su influencia al alza sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. Además, la demanda aumentó y la producción solar cayó en la mayoría de los mercados analizados.

Las **previsiones de precios** de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la cuarta semana de junio, los precios continuarán aumentando en mercados como el español, el francés y el portugués, mientras que, en mercados como el británico, el italiano y el neerlandés los precios descenderán.

Mercados europeos de electricidad [€/MWh]



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de OMIE, EPEX SPOT, Nord Pool y GME.

Brent, combustibles y CO₂

El lunes 17 de junio, los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE** registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 84,25 \$/bbl, el cual fue un 2,0% mayor al de la última sesión de la semana anterior. En el resto de las sesiones de la tercera semana de junio, los precios de cierre se mantuvieron por encima de 85 \$/bbl. El jueves, 20 de junio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 85,71 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde principios de mayo. Tras un descenso del 0,5%, el viernes, 21 de junio, el precio de cierre fue de 85,24 \$/bbl, un 3,2% mayor al del viernes anterior.

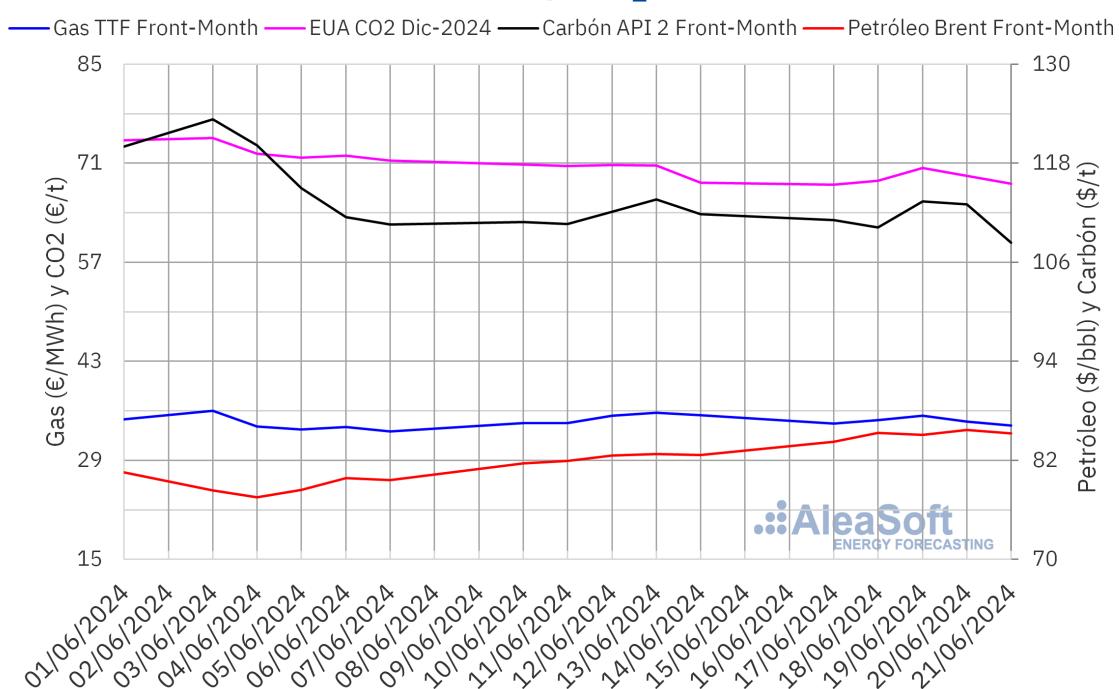
En la tercera semana de junio, pese a la preocupación por la demanda en China y las tasas de interés elevadas en Estados Unidos, el descenso de las reservas estadounidenses y la preocupación por el suministro debido a los conflictos entre Rusia y Ucrania y en Oriente Medio propiciaron que los precios de los futuros de petróleo Brent fueran mayores a los de las semanas anteriores.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, el lunes 17 de junio el precio de cierre fue de 34,21 /MWh, un 3,3% menor al de la última sesión de la semana anterior. Los precios se recuperaron el martes y el miércoles. El miércoles, 19 de junio, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 35,34 /MWh. En las últimas sesiones de la semana los precios volvieron a descender. El viernes, 21 de junio, registraron el precio de cierre mínimo semanal, de 33,94 /MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 4,0% menor al del viernes anterior. En la tercera semana de junio, el promedio de los precios de cierre fue un 1,3% más bajo que el de la semana anterior.

En la tercera semana de junio, pese a las preocupaciones por el suministro, los elevados niveles de las reservas de gas europeas ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de gas TTF. Al final de la semana, las noticias sobre el reinicio de producción de una planta exportadora de gas natural licuado australiana también contribuyeron a este comportamiento.

En el caso de los futuros de **derechos de emisión de CO₂** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024, iniciaron la tercera semana de junio con descensos de precios. El lunes 17 de junio registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 67,99 /t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 0,4% menor al del viernes anterior y el más bajo desde finales de abril. Durante la tercera semana de junio, los precios de cierre se mantuvieron por debajo de 70 /t, excepto el miércoles, 19 de junio. El miércoles, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 70,33 /t. Posteriormente, los precios volvieron a descender. El viernes, 21 de junio, el precio de cierre fue de 68,13 /t.

Precios de los combustibles y CO₂



Fuente: Elaborado por AleaSoft Energy Forecasting con datos de ICE y EEX.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa, los PPA y la transición energética

El jueves 11 de julio tendrá lugar el **webinar número 46** de la serie de webinars mensuales de **AleaSoft Energy Forecasting** y **AleaGreen**. El webinar analizará la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos, la **canibalización** de precios, los precios bajos, el apuntamiento de las tecnologías renovables, las perspectivas para la **fotovoltaica**, las **baterías** y la **hibridación**, así como los **PPA** desde el punto de vista de los **grandes consumidores** y **electrointensivos**. El webinar también incluirá la explicación de las nuevas divisiones de AleaSoft para impulsar las **energías renovables** y la **transición energética**. En esta ocasión, ponentes invitados de **AEGE**, **Banco Sabadell**, **Axpo Iberia** y **CESCE** participarán en la mesa de análisis del webinar.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.

Temas relacionados

- Aleasoft Energy Forecasting
- demanda eléctrica
- mercados eléctricos
- Precios
- producción renovable

La UE invierte casi 3.000 millones en proyectos de energía limpia en diez Estados miembro



Archivo - Aerogeneradores de Audax Renovables
- AUDAX RENOVABLES - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: lunes, 24 junio 2024 13:50
@epeconomia

    Newsletter

Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

ES) - La Unión Europea ha desembolsado 3.000 millones de euros a través del Fondo de proyectos para impulsar la energía limpia en

primer desembolso de 2024 son Bulgaria (1.000 millones), República Checa (835,2 millones), Estonia (24,1 millones), Hungría (76,8 millones), Letonia (26,8 millones), Lituania (59 millones), Polonia (697,5 millones), Rumanía (1.095 millones) y Eslovaquia (35 millones).

Los proyectos apoyados este lunes se centran en la generación de electricidad renovable, el uso y despliegue de fuentes de energía renovables, la modernización de las redes energéticas y la eficiencia energética.

Este es el mayor desembolso hasta la fecha a través del Fondo de Modernización –con ingresos procedentes del comercio de derechos de emisión– con lo que el gasto total asciende a 12.650 millones de euros desde enero de 2021.

Lo más leído

La Marina británica informa de que la tripulación ha abandonado un barco que se hunde cerca de Yemen

¡Puro amor! Alba Díaz, entregada a los cuidados de su pareja, Marcos Terrones

Presidente de organizaciones de mayores advierte por carta a Juanma Moreno de la "grave" situación de la dependencia

Muere un hombre degollado en la

«-- Volver al índice

Estas inversiones apoyarán la modernización de los sistemas energéticos, reducirán las emisiones de gases de efecto invernadero en los sectores de la energía, la industria y el transporte, mejorarán la eficiencia energética y ayudarán a los Estados miembro a cumplir sus objetivos climáticos y contribuir al objetivo a largo plazo de la UE de alcanzar la neutralidad climática mediante 2050.

Leer más acerca de:

UE

Barceloneta durante la verbena de Sant Joan

Detenido en Motril (Granada) el conductor de un camión que transportaba 3.648 kilos de hachís en un semirremolque

Hoy | Una semana | Un mes



KKR e IGNIS lanzan una plataforma para desarrollar proyectos de hidrógeno verde y otras tecnologías limpias

L. Broche • original

El fondo estadounidense KKR e IGNIS han anunciado este martes un acuerdo para lanzar IGNIS P2X, una nueva plataforma Power-to-X (P2X) para desarrollar principalmente **proyectos de hidrógeno y amoníaco verde para aplicaciones industriales en sectores industriales de difícil descarbonización**.

En concreto, KKR aportará hasta 400 millones de euros para desarrollar y construir futuros proyectos. **KKR e IGNIS contarán con el 50% de IGNIS P2X en su inicio**, que comenzará con una cartera global de proyectos P2X y renovables, según han detallado ambas compañías en un comunicado.

Como promotor y operador mundial de energías renovables, la cartera de desarrollo de IGNIS incluye más de 300 proyectos renovables en diez países, además de gestionar 6,6 GW de activos de energía para terceros.

IGNIS P2X desarrollará plantas de producción de hidrógeno verde, amoníaco, e-metanol, e-fuels y SAF que darán servicio a empresas líderes en sus sectores como la refinería, siderurgia, química y fertilizantes, entre otros. Igualmente, **la plataforma desarrollará proyectos renovables tradicionales, principalmente eólicos y solares, asociados a los de hidrógeno y amoníaco**.

Estos proyectos se situarán cerca de grandes complejos industriales, para proporcionar tecnología esencial para reducir las emisiones de carbono de sectores difíciles de descarbonizar. **La plataforma incluye una cartera de aproximadamente 20 GW en proyectos P2X en España y otros países**, así como más de 10 GW de energías renovables en diversas fases de desarrollo en todo el mundo, que desarrollará un equipo especializado en tecnología P2X.

Al respecto, Ryan Miller, managing director del equipo de Infraestructuras en Europa de KKR, ha señalado que "IGNIS es una compañía líder en energías renovables en España, con una mentalidad industrial, una cartera de proyectos de P2X diferenciada y un experimentado equipo directivo. Creemos que esta plataforma desempeñará un papel fundamental en la descarbonización de la industria tanto en España como en el ámbito internacional, aprovechando el momento favorable en materia regulatoria y su sólida integración industrial con empresas líderes".

Por su parte, Antonio Sieira, CEO de IGNIS, ha añadido que "este acuerdo es un importante hito para IGNIS. KKR nos ofrece un sólido respaldo al trabajo de desarrollo que hemos realizado en IGNIS en torno a proyectos P2X. Nos complace enormemente tener un socio tan reconocido mundialmente a nuestro lado. Su **visión financiera, equipo altamente cualificado y liderazgo en la transición energética** son activos extraordinarios para el desarrollo de un negocio tan estratégico como de proyectos P2X".



hidrógeno verde Shutterstock

Tierra del Pan

Una empresa de energías renovables dona 35.000 euros para la ermita de Muelas

El Pleno de la Corporación da luz verde a la firma del convenio para la segunda fase de la restauración de las obras en el interior del templo

Chany Sebastián

El Ayuntamiento de Muelas del Pan afrontará a lo largo de este año la segunda fase de las obras de restauración integral de la histórica ermita del Cristo de San Esteban, la cual lleva cerrada al culto siete años, al no garantizar el estado del templo la seguridad del cura y de los feligreses durante la celebración en el de los actos religiosos.

Satisfacción general entre los vecinos y devotos moleños cuya esperanza se centra en poder reabrirla a corto plazo y poder volver a celebrar en ella la romería polar del Cristo Emberronao del Lunes de Pascua que en 2025 caerá el día 21 de abril.

El santuario del Cristo Emberronao se sitúa en la zona de Pilo el Moro, justo junto al embalse del río Esla, tratándose de un edificio con una superficie total de 166,78 metros cuadrados, dentro de un recinto castreño de alrededor de 4,5 hectáreas, en las cercanías de la acrópolis.

Un espacio histórico pues los primeros pobladores llegaron al recinto del Castro del Cristo, según los historiadores, hacia los años XIV y XIII antes de Cristo, por las cerámicas Proto-Cogotas halladas dentro de la Edad de Bronce. Tras un período deshabitado volverían a llegar gentes en la Edad de Hierro: en los siglos V y VI antes de Cristo.

La Corporación Municipal dio luz verde en el transcurso del último pleno a la firma de un convenio de colaboración empresarial en actividades de interés general para materializar la financiación del denominado proyecto básico de ejecución de la segunda fase, de la ermita del Cristo.

La inversión se ajustará a un presupuesto base de licitación para su ejecución mediante contrata de 35.654,69 euros, coincidente con la donación de Aquila Clean Solar, (Marsí Solar). Los trabajos se ejecutarán sobre el proyecto técnico redactado por el arquitecto Claudio Ignacio Pedrero Encabo y aprobado el 23 de mayo de 2024.

La propuesta salió adelante con los votos a favor de los cuatro ediles del equipo de gobierno del PP: Luis Alberto Miguel Alonso (alcalde), José Manuel Martínez Bartolomé, Andrés Barroso Lorenzo y Eloy Funciá Blanco. Jesús Ángel Losada Vaquero se abstuvo y votaron en contra los concejales Benjamín Lorenzo Gallego de Zamora Sí y José Román Argiéllo de Vox.

El edil de Vox mostró su interés en conocer «si la cantidad que dona la empresa será descontada de

porque era del Obispado de Zamora».

Losada Vaquero afirmó que «no tiene sospechas sobre la empresa y que el tema de la ermita que comentaba el señor Lorenzo es conocido» y mostró su interés en saber «si se continuarán con el resto de capítulos para la restauración total de la ermita», confirmándole el alcalde que «se continuará, cuando se pueda, hasta su finalización».

Aquila Clean Energy

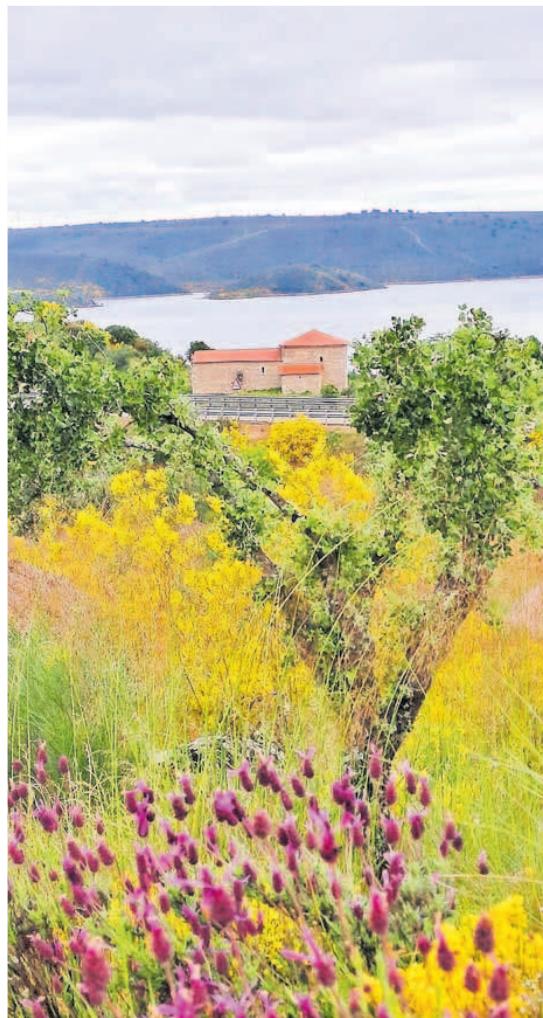
El Ayuntamiento de Muelas del Pan, representado por su alcalde Luis Alberto Miguel Alonso, y la compañía de desarrollo y operación de proyectos de energía renovable con foco en solar, eólica y almacenamiento energético en baterías Aquila Clean Energy representada por Juan Ignacio Pulgar han rubricado ya el convenio para la restauración de la ermita del Cristo de San Esteban una vez que dio su visto bueno oficial el pleno de la Corporación Municipal.

El convenio incluye la creación de una comisión mixta de seguimiento para la coordinación de las actuaciones de restauración previstas. Aparte Aquila Clean Energy ha llevado a cabo otras actuaciones como la plantación de árboles en un solar del propio centro educativo del Colegio de Educación Infantil y Primaria Viriato de Muelas del Pan y una sesión de recogida de basuras y reciclaje en el entorno de la presa de Ricobayo.

La empresa está desarrollando en Castilla y León diez proyectos en Zamora (en el municipio de Muelas del Pan el de Marsí Solar), León, Soria, Palencia y Valladolid que suman una potencia de 778MW y generarán energía limpia para abastecer a alrededor de 38.000 hogares.

El Obispado de Zamora cedía el 22 de junio de 2022 la ermita del Cristo de San Esteban de la parroquia de Santiago Apóstol al Ayuntamiento de Muelas del Pan por un período de 25 años: hasta el 22 de junio de 2047. La primera fase, ya ejecutada en 2023 por la empresa Tomás López Ginés con una inversión de 47.155,22, se centró en la restauración del exterior, muy en concreto de la techumbre, pues las lluvias y las consiguientes goteras y humedades eran una de las causas del deterioro.

La recolocación de la teja de cerámica curva nueva se sujetó con ganchos para evitar su remoción o desplazamiento con el paso del tiempo. La ermita lleva cerrada al culto religioso desde el año 2017 debido a su grave estado de deterioro que de no haberse actuado amenazaba con llevarla a su ruina y derrumbe. Luis Alberto Miguel Alonso valora muy positivamente la firma del convenio «que nos va a permitir la restauración definitiva de la ermita. Una apuesta y un compromiso que siempre ha tenido el consistorio donde se ha trabajado este convenio para la restauración y conservación de un bien al cual se le tiene tanto sentimiento entre los vecinos».



los tributos municipales que deben satisfacer», afirmando que «los mecenazgos no le cuadran, que nadie da duros a pesetas y que como está en contra de este negocio pues ya veremos como sale todo». La Alcaldía deseó dejar muy claro que «la donación no supone beneficio o descuento alguno sobre los tributos municipales». Sin perjuicio de los beneficios fiscales que la empresa pueda obtener del Estado en el impuesto de sociedades.

Por parte de Benjamín Lorenzo Gallego, de Zamora Sí y natural de Ricobayo de Alba, se afirmaba no entender «porque siempre todo lo que dan es para la localidad de Muelas, resultando que los demás pueblos no pintan nada. Además de no contar con la oposición para nada».

Luis Alberto Miguel Alonso le contestaba que «el arreglo de la ermita es un compromiso del equipo de gobierno y la decisión se ha fraguado con la empresa, al considerar que la actuación en la ermita estaba entre los objetivos que entran dentro de lo que consideran como proyecto de interés general». Recordaba a Benjamín Lorenzo que «él se opuso a que el Ayuntamiento aportaría nada para el arreglo de la puerta de la iglesia de Ricobayo



«La ermita del Cristo de San Esteban y su romería son una joya material e inmaterial para los moleños»

José Manuel Martínez
Teniente de alcalde

Arriba, ermita de Muelas. A la izquierda, el alcalde firma el convenio con Juan Ignacio Pulgar, responsable de Desarrollo de Aquiles Coran Energy | Chany Sebastián

La Xunta simplificará y agilizará la tramitación ambiental con una ley

► Ángeles Vázquez defiende elevar la "seguridade xurídica" para hacer de Galicia "unha terra más atractiva para investir" y adaptar el marco a la reducción de la burocracia que exige la UE

VERÓNICA NÚÑEZ (AGN)

SANTIAGO. Hacer de Galicia "unha terra más atractiva para investir" dando cabida "aos proxectos que respecten escrupulosamente a lexislación ambiental". Es el objetivo con el que la Xunta activa la tramitación de la futura Lei de administración ambiental simplificada de Galicia, un texto que persigue actualizar el marco legal autonómico, que tiene ya 29 años, adaptándolo a las diferentes regulaciones que se han ido fraguando a nivel estatal y europeo.

En un escenario en el que el Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) ha elevado al TJUE una consulta sobre la validez de los procesos de tramitación ambiental, al tiempo que ha decretado la suspensión cautelar de 49 parques eólicos, el Gobierno autonómico se dispone a reforzar "a seguridade xurídica" ante el riesgo de que las inversiones energéticas e industriales se vayan hacia otros territorios y también para dar cobertura a la labor de los funcionarios.

Además, la Consellería de Medio Ambiente mantiene la llamada de la Unión Europea a agilizar los trámites administrativos para cumplir con los objetivos de descarbonización y con la transición energética.

En este marco, el Consello da Xunta autorizó este lunes al departamento que dirige Ángeles Vázquez a abrir —a partir de hoy mismo— un proceso de consulta pública previa antes de proceder a la elaboración del anteproyecto legislativo. Hasta el mes de septiembre, la ciudadanía podrá hacer las aportaciones que considere pertinentes a través de la web de Medio



Ángeles Vázquez, tras el Consello da Xunta. EP

Ambiente de cara a la redacción del texto. La intención es articular la norma en el último trimestre.

La simplificación administrativa se procurará agilizando procedimientos de autorización, licencia y evaluación. Para ello, Medio Ambiente ve necesario "mellorar a coordinación" entre los organismos implicados, además de revisar los instrumentos de "prevención" y control ambiental —como la autorización ambiental integrada— para actualizar e incluso "eliminar os innecesarios". A mayores, la norma aplicará el principio de que cada proyecto se someta a un único procedimiento ambiental de autorización o comunicación previa.

Con esta hoja de ruta, la idea es que los operadores que planteen algún tipo de iniciativa sepan desde el primer momento "cales son os pasos a seguir para que o proxecto sexa autorizado".

En rueda de prensa, la consejera señaló que el marco gallego contribuirá a "clarificar" el ordenamiento jurídico ambiental y ofrecerá "máis garantías" a los promotores a la vez que se prevendrán "conflictos xudiciais interpretativos". Incidió en que el panorama se caracteriza ahora por la dispersión normativa, a lo que hay que sumar que la Lei de Protección Ambiental de Galicia data de 1995.

"A convivencia de diferentes

normativas xera incertezas e mesmo pode poñer en perigo proxectos que xa contaban con autorización", constató la política de Melide, que indicó que, mensualmente, su departamento tramita "unha media de 30 proxectos" ambientales. Sin entrar en concreciones, señaló que con la nueva normativa "haberá redución de prazos" de tramitación.

Ante el frente judicial abierto en el TSXG que ha llevado a la paralización eólica, contestada por la Xunta ante el Supremo, el presidente, Alfonso Rueda, constató que en manos de su Gobierno está "facer normas que faciliten a tramitación e a redución da burocracia sen eliminar as garantías de control".

NÓMADAS DIGITALES. Para tratar de atraer población al rural, el Consello da Xunta aprobó ayer la firma de un convenio con la Asociación Cultural Sende para activar el proyecto piloto de coliving 'Ficar'. Su finalidad es promover el emprendimiento, atraer trabajadores de alta cualificación, esto es, los conocidos como nómadas digitales. Sende gestiona en Lobeira el primer espacio de coliving de Europa, que desde 2013 ha recibido a más de 4.000 personas de 60 países. La idea de la Consellería de Empleo es crear una comunidad de 60 personas de diferentes perfiles —educadores, diseñadores, ilustradores, programadores, arquitectos, analistas de datos, artesanos, ingenieros o músicos— y vecinos. Estas personas visitarán en estancias de 15 días los coliving de Sende en Lobeira, el de Anceu en Ponte Caldelas y el de Islow en Laxe. Allí recibirán mentorías y podrán impulsar sus negocios.

Sanidade pone el foco de la inspección en las bajas prolongadas

El Gobierno gallego revisó el informe sobre el Plan de inspección de servicios sanitarios para 2024-2027, que marca las líneas de actuación a seguir por los efectivos de inspección de la Consellería de Sanidade. La hoja de ruta incluye acciones para "mejorar factores asistenciais ou non asistenciais" que llevan a la prolongación "innecesaria" de los procesos de incapacidad temporal. En el foco estarán los colectivos con un elevado índice de absentismo que supera la duración estándar. Además, se reforzará el control de servicios, centros y establecimientos sanitarios y se pondrá atención especial a las reclamaciones y sugerencias de los ciudadanos.

45,7 millones de €

Es lo que el Gobierno gallego invertirá para consolidar la **gratuidad de las escuelas infantiles** de iniciativa social y privadas para el 100% de los pequeños de cero a tres años en el **próximo curso**. Habrá **32.000 plazas "de balde"** entre centros privados y públicos "sexta sexa a renda da familia e as características da escola". Por primera vez, todos los centros aplicarán los mismos criterios de preferencia en el acceso.

Residencias de mayores en Riotorto y Abadín

El Consello autorizó la firma de convenios de colaboración entre la Consellería de Política Social y los **concellos de Abadín y Riotorto** para construir sendas residencias de mayores. La financiación ascenderá a **1,2 millones en cada caso** a desembolsar entre 2024 y 2025.

Aprobada la gratuidad de la matrícula universitaria y en enseñanzas artísticas

La gratuidad de la matrícula para los estudiantes de grado, que se aplicará también en las enseñanzas artísticas superiores en centros públicos, centró este lunes la reunión que el presidente de la Xunta celebró con los rectores de la USC, Antonio López, la UVigo, Manuel Reigosa, y la UDC, Ricardo Cao.

Horas antes, el Consello da Xunta aprobó los decretos de precios públicos que estarán vigentes en el próximo curso. Las familias cuyos vástagos inicien por primera vez estudios universitarios o en Música, Arte Dramática, Diseño y Conservación y Restauración de Bienes

culturales tendrán bonificado el precio de la matrícula para garantizar la igualdad de oportunidades. Estará cubierto el 99% del coste de la matrícula, de manera que los alumnos abonarán unos símbolos 7,1 euros al año de media.

En cuanto al alumnado de continuidad de segundo curso en adelante, entre otros requisitos, deberá haber superado el 90% de los créditos matriculados en Artes, Humanidades y Ciencias Sociales y Jurídicas, el 80% en Ciencias da Saúde y el 65% en Ciencias e Enxeñaría e Arquitectura.

Los que no cumplan las exigencias



Ricardo Cao, Román Rodríguez, Alfonso Rueda, Antonio López y Manuel Reigosa. EP

cias abonarán unas tasas que llevan 14 años congeladas.

UNIVERSIDAD PRIVADA. En cuanto a la Universidad Intercontinental de la Empresa (UIE), la institución académica privada impulsada

por Abanca, el Gobierno autonómico avaló este lunes la creación de la Facultad de Ciencia, Tecnología y Gestión de la Salud. Operará como un único centro en los campus que la UIE tiene en A Coruña y Vigo. El visto bueno del Gobierno gallego

llega tras contar con el informe favorable de la Axencia para a Calidade do Sistema Universitario de Galicia, de la Asesoría Xurídica y del Consello Galego de Universidades, en el que participan la USC, la UDC y la UVigo y la UIE.

El 82% de la recaudación verde en España sale de impuestos a la energía

JUANDE PORTILLO • original

 Surtidor de combustible.DREAMSTIMEEXPANSION

- Oxígeno fiscal: blindaje a la deducción de las compras de los fondos
- 80 claves del Impuesto a las grandes fortunas

El Consejo de Economistas estima que el 61% de tributos verdes afecta a hidrocarburos y el 21% a otras energías frente al 13% del transporte y el 4% sobre polución y recursos.

El desarrollo de la imposición medioambiental es uno de los ámbitos fiscales que más recorrido promete tener en los próximos años. Aunque España no se mueve lejos de los umbrales comunitarios, la importancia de los ingresos derivados de tributos verdes en el país no llega a alcanzar la media europea mientras que la composición de esta cesta fiscal es fuertemente dependiente de los gravámenes sobre la energía, que producen ocho de cada diez euros de la recaudación verde española.

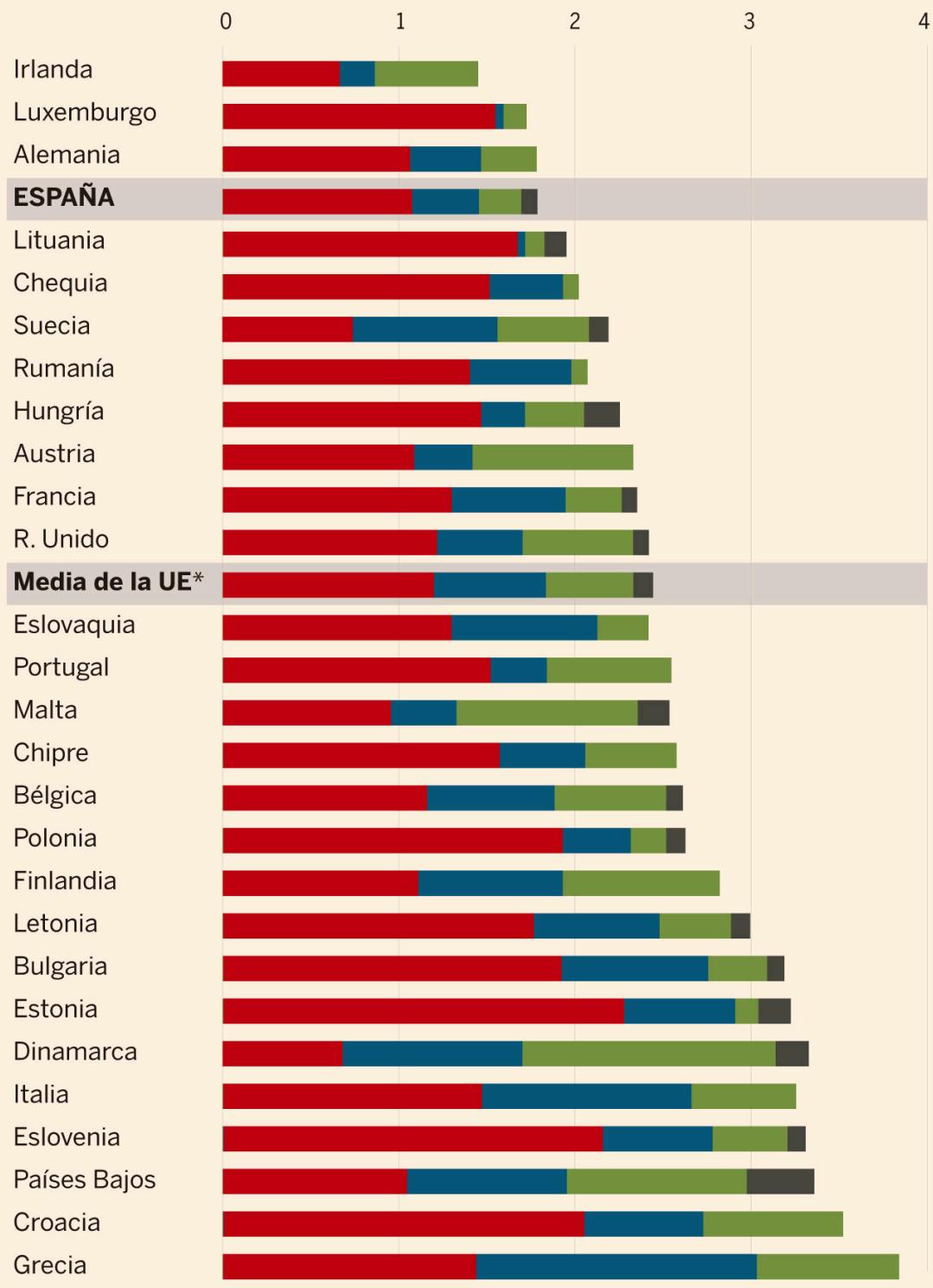
"A pesar de la utilización creciente en la Unión Europea de la fiscalidad como instrumento de política ambiental, su importancia no deja de ser secundaria en comparación a los grandes pilares de los sistemas fiscales", como los al trabajo o el consumo", si bien padecen elevados costes de gestión, destaca el informe Fiscalidad ambiental en España, presentado ayer por el Consejo General de Economistas en colaboración con el Instituto de Economía de Barcelona (IEB). El texto detalla que estos impuestos arrojan de media el 5,8% de la recaudación fiscal de la UE, y el equivalente al 2,4% de su PIB. "En España, la importancia recaudatoria de los impuestos relacionados con el medioambiente ha sido tradicionalmente menor a la de la media comunitaria, situándose en el 5% del total de ingresos tributarios y el 1,8% del PIB", detalla el documento, que sitúa al país más en línea con la media del 5% de ingresos y 1,5% de PIB de la OCDE.

A partir de ahí, el informe destaca relevantes diferencias en la composición del mix fiscal medioambiental, habitualmente compuesto de cuatro grandes figuras impositivas: los impuestos a la energía, el transporte, la polución y los recursos naturales. En el caso de España, el 82% de toda la recaudación verde procede del primer tipo, el abanico de tributos sobre la energía, que incluye fundamentalmente la carga sobre hidrocarburos (61% del total frente al 21% de otras como la electricidad). En la media de la UE, la imposición de los carburantes arroja 10 puntos menos, un 51% del total de ingresos verdes, mientras el resto de energías deja un 26,3%, sumando el 77% de recaudación. Paradójicamente, destaca el informe, los tipos de gravamen sobre hidrocarburos en España se sitúan por debajo de la media de la UE, con tarifas un 15% más bajas en gasolinas y un 9% inferiores en el gasóleo.

LOS IMPUESTOS MEDIOAMBIENTALES EN LA UE

Tipos de tributo y peso sobre en % del PIB en al año 2019.

■ Energías carburantes ■ Energía: otros ■ Transporte ■ Polución/recursos



* 28 países

Expansión

Fuente: Consejo General de Economistas y Eurostat

Más allá, los impuestos sobre el transporte aportan una quinta parte de todos los ingresos verdes en la media de países de la UE frente al 13,4% de España, mientras que los que atañen al volumen de polución emitida o los recursos naturales consumidos suponen un 4,4% en España y un 3,1% en la UE.

La realidad de la fiscalidad medioambiental en el interior de las fronteras españolas se complica desde ahí por las diferencias territoriales. El Consejo de Economistas apunta a que la "pasividad del Estado", ha llevado a las comunidades autónomas a establecer un número creciente de impuestos propios, hasta alcanzar los 78, en su mayoría de corte medioambiental. En concreto, el 73% de la recaudación por tributos propios proviene de tributos a las emisiones, el agua (los dos elementos centrales de la mitad de todos los gravámenes autonómicos), así como los recursos naturales o los residuos. Cada región, sin embargo, ha diseñado su propio impuesto, lo que hace variar la base imponible o la tarifa de una comunidad a otra, provocando inseguridad jurídica y litigiosidad. "No tiene sentido que unas comunidades autónomas no exijan prácticamente ningún tributo medioambiental propio y sus territorios vecinos sí", critica el presidente de los economistas, Valentín Pich, reclamando una recentralización de la fiscalidad medioambiental para el Estado que la armonice. Los economistas, en todo caso, instan a enmarcar el rediseño de la fiscalidad medioambiental dentro de una "muy necesaria reforma global" del sistema tributario español, bajo el "principio de quien contamina paga y quien preserva recibe".

"El impuesto al plástico resta competitividad a España"

La decisión del Gobierno de convertir a España en un país pionero de la Unión Europea en la imposición sobre los plásticos de un solo uso "provoca falta de competitividad frente a los vecinos", denunció ayer el presidente del Registro de Economistas Asesores Fiscales (REAF), Agustín Fernández. "En el entorno de la Unión Europea somos el único país que lo tiene, lo que genera una diferencia de peor competencia frente a los vecinos europeos", incidió Fernández, apuntando que además del coste superior, está provocando problemas a las compañías a la hora de pedir a sus proveedores internacionales que cuantifiquen el volumen de plástico de cada palet de productos, por ejemplo, como requiere la normativa. El Impuesto Especial sobre los envases de plástico no reutilizables, como se denomina oficialmente, entró en vigor el 1 de enero de 2023 gravando con 0,45 euros cada kilogramo de plástico no reciclado en envases utilizados en España, recaudando un total de 591 millones de euros en su primer año.

- economía
- Fiscal

[Oxígeno fiscal: blindaje a la deducción de las compras de los fondos](#)

[Mazón propone una 'financiación incentivada' para cambiar el modelo autonómico](#)

Galán recibe al ministro de Energía de Brasil e Iberdrola muestra apuesta por el hidrógeno verde en el país

Redacción • [original](#)

 El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, se reúne con el ministro de Minas y Energía de Brasil, Alexandre Silveira, en las oficinas de la energética en Madrid. FOTO: Iberdrola



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, se reúne con el ministro de Minas y Energía de Brasil, Alexandre Silveira, en las oficinas de la energética en Madrid. FOTO: Iberdrola

El presidente de **Iberdrola**, Ignacio Sánchez Galán, ha mantenido una reunión con el ministro de Minas y Energía de Brasil, Alexandre Silveira, en las oficinas de la energética en Madrid, en las que han abordado los principales temas de actualidad del sector energético, especialmente en el país sudamericano.

En su viaje a España, Silveira también ha visitado la planta de **hidrógeno verde** de Iberdrola en Puertollano (Ciudad Real), la mayor de esta tecnología para uso industrial de **Europa**. Durante el recorrido, los directivos de la compañía le han explicado cómo el hidrógeno verde puede ser un vector diferencial para el avance de la transición energética para los usos energéticos difíciles de electrificar, informó el grupo.

Iberdrola, en Brasil

El consejero delegado de **Neoenergia** -filial brasileña de Iberdrola-, Eduardo Capelastegui, también estuvo durante el encuentro y reforzó el interés de la empresa en invertir en hidrógeno verde y derivados en Brasil.

Iberdrola, premiada por sus operaciones corporativas en Brasil

La compañía ha tenido una activa política de alianzas, que le ha permitido concluir en solo un año los objetivos de rotación de activos y alianzas para 2022-2025.

La energética confía en que la reciente aprobación de la PL 2.308/2023 en el Senado Federal del país sudamericano, que establece el **marco regulatorio** para la producción de hidrógeno verde, garantice una mayor seguridad jurídica y regulatoria para la toma de decisiones por parte de los inversores. La compañía tiene como objetivo ser uno de los catalizadores para el avance de esta tecnología en el país.

Actualmente, la filial brasileña de Iberdrola cuenta con un proyecto de investigación y desarrollo (I+D) de hidrógeno verde, supervisado por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel), para la implementación de una planta pionera de hidrógeno verde en **Brasil**. Se espera que la planta, que se está construyendo en Brasilia, sea inaugurada el próximo año.

La unidad recibirá energía de una planta fotovoltaica de 150 kilovatios (kWp) y ayudará en el proceso de descarbonización de segmentos que aún son difíciles de reducir en emisiones de CO2, como en el transporte. Este proyecto será uno de los primeros puntos de suministro de hidrógeno verde país para el suministro de autobuses y vehículos ligeros.

Neoenergia también tiene cinco acuerdos de cooperación con gobiernos y empresas para proyectos de hidrógeno verde bajo en carbono en Rio Grande do Norte, Ceará, Pernambuco, Rio Grande do Sul y Río de Janeiro. Además, cuenta proyectos concretos, en avanzado grado de madurez, que podrían suponer más de 500 millones de reales (unos 86,3 millones de euros) en inversiones.

Galán saca músculo ante el jeque catarí: “Iberdrola vale más que todas las energéticas españolas juntas”

Una vez más, Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, vuelve a estar respaldado por su socio catarí tras un 2023 de récord.

La visita se produce pocos días después de la aprobación por parte del Gobierno de Brasil de un decreto que regula la prórroga anticipada de las concesiones de distribución de electricidad por 30 años.

Neoenergia

De acuerdo con su **plan 2024-2026**, el grupo energético destinará a su actividad de Redes en Brasil un total de 4.500 millones de euros en los próximos tres años.

Neoenergia cuenta con casi 730.000 kilómetros de líneas eléctricas en redes. Presente en 18 estados y el distrito federal del país, **Neoenergia** tiene cinco distribuidoras de electricidad y casi 4.500 megavatios (MW) renovables instalados.

La filial de Iberdrola distribuye electricidad a cerca de 40 millones de brasileños a través de 16 millones de puntos de suministro. La compañía cuenta con una plantilla de más de 15.000 personas y genera 28.000 puestos de trabajo en el país a través de su actividad.

Temas relacionados

- [Iberdrola](#)
- [Ignacio Sánchez Galán](#)

ICO Verde: 22.000 millones de euros en créditos blandos para energías renovables

Financiación para renovables, transporte sostenible, eficiencia energética, descarbonización de la industria... Martes, 25 de junio de 2024 El Gobierno ha anunciado créditos por valor de 30.000 millones de euros "para que los autónomos y empresas puedan acometer sus proyectos y planes de crecimiento y modernización con grandes ventajas financieras gracias a los fondos Next Generation".

Antonio Barrero F. • original

panorama

Financiación para renovables, transporte sostenible, eficiencia energética, descarbonización de la industria...

Martes, 25 de junio de 2024 El Gobierno ha anunciado créditos por valor de 30.000 millones de euros "para que los autónomos y empresas puedan acometer sus proyectos y planes de crecimiento y modernización con grandes ventajas financieras gracias a los fondos Next Generation". Los préstamos podrán representar hasta el 100% del importe del proyecto de financiación "e incorporarán la ventaja financiera que proporcionan los fondos de la Comisión Europea". Los plazos de amortización podrán ser de hasta 20 años, incluyendo períodos de carencia. El Ejecutivo asegura además que "en el diseño de estas líneas se ha prestado especial atención a los autónomos y las empresas de menor tamaño, simplificando los procedimientos para que el proceso de solicitud a través de las entidades financieras sea lo más sencillo y eficiente posible".



El ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo (a la izquierda, en la imagen), y el presidente del Instituto de Crédito Oficial (ICO), José Carlos García de Quevedo (a su derecha), suscribieron ayer el convenio que regula las condiciones de las líneas ICO Verde e ICO Empresas y Emprendedores y que activa el despliegue los 30.150 millones de euros en préstamos del Plan de Recuperación con los que están dotados estos programas. Los fondos se canalizarán a través de cuatro instrumentos financieros (líneas de Mediación, financiación directa, adquisición de bonos e inversiones en capital) "para que sean accesibles a empresas de todos los tamaños y sectores de actividad en función de sus necesidades de financiación". Los préstamos se podrán formalizar hasta agosto de 2026, si bien el **Instituto de Crédito Oficial** (ICO) podrá seguir canalizando las amortizaciones que se vayan produciendo para financiar nuevas operaciones hasta 2036.

Estos préstamos constituyen una red de seguridad para que los autónomos y empresas puedan acometer sus proyectos y planes de crecimiento y modernización con grandes ventajas financieras gracias a los fondos Next Generation, ha señalado el ministro de Economía, Comercio y Empresa, Carlos Cuerpo, quien ha apuntado que estas líneas se complementan con el Fondo de Resiliencia Autonómica, suscrito la semana pasada con el Banco Europeo de Inversiones, por el que se movilizarán hasta 20.000 millones de euros en préstamos.

Por su parte, el presidente del ICO, José Carlos García de Quevedo, ha destacado que la firma de este convenio representa un hito, no solo porque hoy culminan meses de trabajo conjunto entre el Ministerio, a través de la Secretaría de Estado de Economía y Apoyo a la Empresa, la Secretaría General del Tesoro e ICO con la Comisión Europea, sino porque activa la canalización de los préstamos en colaboración con el sector privado hacia las empresas españolas para que puedan acometer sus proyectos en las mejores condiciones.

ICO-Verde

La Línea ICO Verde dispondrá de 22.000 millones de euros para financiar proyectos de empresas de todos los tamaños y hogares con el objetivo de dinamizar la transición verde. Los préstamos se podrán destinar, entre otras finalidades, al desarrollo de proyectos de transporte sostenible, eficiencia energética, energías renovables, descarbonización de la industria, gestión del agua, economía circular y adaptación al cambio climático.

ICO-Empresas y Emprendedores

La Línea ICO Empresas y Emprendedores está dotada con 8.150 millones de euros y tiene como objetivo financiar proyectos que potencien el crecimiento y la resiliencia de las empresas españolas, especialmente las empresas de menor tamaño. Dentro de esta línea se ha diseñado un tramo de 1.000 millones de euros dirigido al sector turístico con el objetivo de promover proyectos relacionados con la sostenibilidad, la digitalización de equipos y el refuerzo de su competitividad.

También se incorpora un tramo de 150 millones de euros para la financiación de proyectos relacionados con la digitalización e inteligencia artificial de universidades públicas y privadas, en el marco del PERTE de la Nueva Economía de la Lengua.

Colaboración público-privada

Con el objetivo de adaptar la oferta de financiación a las necesidades de autónomos y empresas de todos los tamaños y sectores, el ICO utilizará cuatro instrumentos para canalizar los recursos de las facilidades ICO Verde e ICO Empresas y Emprendedores: Líneas de Mediación, financiación directa de ICO, adquisición de bonos e inversiones en capital.

Para el despliegue de los préstamos será fundamental la colaboración público privada. Se estima que más de 21.650 millones de euros, volumen que representa más del 70% de la dotación de estas iniciativas se canalicen con intermediarios financieros.

La participación de las entidades financieras, que gestionarán las Líneas de Mediación, proporciona a los programas gran capilaridad y propiciará que los autónomos y pymes de todas las regiones puedan acceder de forma sencilla a esta financiación a través de su red de sucursales. Para ello, el ICO iniciará en los próximos días el proceso para que las entidades financieras interesadas puedan adherirse a estas líneas y poner a disposición de sus clientes estos préstamos.

En el diseño de estas líneas -explica el Gobierno- se ha prestado especial atención a los autónomos y las empresas de menor tamaño, simplificando los procedimientos para que el proceso de solicitud a través de las entidades financieras sea lo más sencillo y eficiente posible, sin perder por ello la rigurosidad que marca la gestión de recursos de la Unión Europea.

Los préstamos que concedan las entidades financieras podrán representar hasta el 100% del importe del proyecto de financiación e incorporarán la ventaja financiera que proporcionan los fondos de la Comisión Europea. Los plazos de amortización para el cliente podrán ser de hasta 20 años incluyendo períodos de carencia.

También las gestoras de capital privado tendrán un papel relevante puesto que **AXIS** (gestora de capital riesgo/privado participada al 100% por el ICO) realizará tanto inversiones en fondos como coinversiones directas con recursos de las líneas ICO Verde e ICO Empresas y Emprendedores para favorecer el crecimiento de startups y scaleups españolas y el desarrollo de proyectos con alto componente de innovación.

Con esta vía de financiación se inyectarán -estima el Ejecutivo- aproximadamente 4.500

millones de euros al tejido empresarial, que junto con la participación de inversores privados podrán movilizar más de 9.000 millones de euros. La oferta de productos se completa con (1) los programas de financiación directa de ICO destinados a financiar proyectos de mayor tamaño con marcado efecto tractor y (2) la adquisición de bonos que emitan las empresas españolas en mercados regulados.

Los préstamos se podrán formalizar hasta agosto de 2026, si bien el ICO podrá seguir canalizando las amortizaciones que se vayan produciendo para financiar nuevas operaciones hasta 2036.



ICO Verde: 22.000 millones de euros en créditos blandos para energías renovables

Los auditores de la UE ven insuficiente la preparación para futuras crisis energéticas

El Tribunal de Cuentas ve complicado evaluar la respuesta de la UE a la crisis de 2022 ya que la mayoría de sus medidas se aplicaron cuando lo peor ya había pasado España entra en el podio mundial de los productores solares

Irene Castro • [original](#)

El Tribunal de Cuentas de la UE pone en cuestión su preparación para una posible crisis energética de la magnitud de la que atravesó el continente en 2022 a raíz de la invasión rusa de Ucrania. Por un lado, los auditores concluyen que la arquitectura de seguridad del suministro de la UE sigue siendo incompleta y, por otro, reconocen que no es fácil evaluar el impacto de la respuesta que se puso en marcha entonces porque las medidas se aplicaron cuando lo peor ya había pasado.

Llega al Congreso una propuesta para emular a Francia y poder compartir autoconsumo en hasta 20 kilómetros



Dada su dependencia del gas extranjero, la UE no puede mostrarse complaciente con la seguridad del suministro. Los consumidores no tienen ninguna garantía de asequibilidad si se produce una situación de severa escasez en el futuro, señala João Leão, miembro del Tribunal de Cuentas al frente de la auditoría sobre la preparación energética de la UE.

La UE tiene una enorme dependencia energética de terceros países ya que importa el 80% de su gas natural. Los auditores advierten, además, de que se enfrenta a nuevos retos a la hora de garantizar el suministro a largo plazo, como una mayor dependencia de las importaciones de gas natural licuado (GNL) y la necesidad de descarbonizar una parte de su consumo de gas.

A pesar de la reforma del mercado eléctrico y de las medidas que se pusieron en marcha como respuesta a la crisis financiera (que en términos de ayudas y subvenciones supusieron un coste de 390.000 millones a los 27), los auditores de la UE cuestionan, por un lado, la efectividad del sistema en cuestiones como la asequibilidad de la energía y, por otro, ven complicado analizar la eficiencia de la respuesta desplegada dado que llegó tarde.

Así, se refieren al tope a los precios que se aprobó y que nunca ha llegado a activarse dado que, una vez que entró en vigor, nunca superaron los límites. En España, la denominada 'excepción ibérica', que se estableció mucho antes sí supuso un ahorro de en torno al 17% en lo peor de la crisis.

En el caso de las compras conjuntas de energía a través de la plataforma AggregateEU, sí

ven un cierto interés entre las entidades gasísticas dado que, con los datos de 2023, participaron 180 entidades que presentaron una demanda de 54.000 millones de metros cúbicos de gas (el equivalente al 50% de la capacidad de almacenamiento de gas de la UE). Sin embargo, no hemos podido determinar el valor añadido que aporta AggregateEU respecto a las plataformas de negociación del gas, ni el fallo de mercado que AggregateEU subsana, pues las diferencias de precios en los mercados de gas de la UE ocasionadas por la crisis ya se habían reducido sustancialmente en el momento en que se puso en marcha AggregateEU, señala el informe, que reprocha la actitud de muchos estados miembros que siguen siendo reacios a firmar acuerdos bilaterales de solidaridad: Algunos países de la UE incluso se plantean cortar el suministro de gas a un vecino en respuesta a una emergencia.

Los auditores también cuestionan que la reducción obligatoria del 15% del consumo de energía respondiera a las medidas implantadas por la UE, ya que recuerda que se había desplomado en un 10,4% para cuando entró en vigor debido a los elevados precios. Aunque las medidas adoptadas por los Estados miembros contribuyeron a la reducción de la demanda, es difícil evaluar con certeza el impacto relativo de estas medidas en comparación con otros factores que escapan a su control. Por ejemplo, los hogares y las empresas respondieron tanto al aumento de los precios como a las campañas de información para ahorrar gas, mientras que la Comisión estima que una sexta parte de la caída de la demanda en el invierno de 2022-2023 se debió a temperaturas cálidas que dieron lugar a una menor demanda de gas para calefacción, afirma la auditoría.

Del mismo modo, la caída interanual del 18% de la demanda de la industria en 2022 se debió a una serie de factores como el cambio de combustible, las medidas de eficiencia energética y la destrucción de la demanda (los elevados precios del gas provocaron el cierre de la producción), agrega.

Una de las pegas fundamentales que pone el Tribunal de Cuentas respecto al futuro tiene que ver con los objetivos de captura de CO₂, que en este momento se limita a 1,5 millones de toneladas al año frente a los 50 millones a los que se aspira en 2030 y los 450 millones, a mediados de siglo. En comparación, las emisiones de CO₂ de la UE procedentes del consumo de energía ascendieron a casi 2.400 millones de toneladas en 2022. La falta de avances en materia de captura, almacenamiento y utilización de carbono en este ámbito puede suponer un riesgo para la seguridad a largo plazo del suministro de gas de la UE, concluyen los auditores.

□

Imagen de archivo de una gasolinera. EFE/Larry W. Smith



Imagen de archivo de una gasolinera. EFE/Larry W. Smith