



Del 16/07/2024 al 17/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Expansión 4	Navantia y Windar harán componentes eólicos para Iberdrola	ENERGIA EOLICA	Escrita
2	El Economista	La saudí Alfanar prevé destinar más de 65 millones para dos parques eólicos...	ENERGIA EOLICA	Digital
3	Evwind	Nordex instala la primera turbina eólica N175/6.X del mundo en Alemania	ENERGIA EOLICA	Digital
4	El Periódico de la Energía	El calor y una menor producción eólica hacen subir los precios en los mercados eléctricos europeos	ENERGIA EOLICA	Digital
5	El Progreso 36	El Supremo tumba el recurso de la pesca y avala las zonas fijadas para implantar la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
6	Diario de Noticias de Navarra 13	La ingeniería X1 Wind abre oficinas en Tafalla	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
7	La Nueva España Oviedo 26	El Supremo avala el plan de eólica marina en Asturias recurrido por los pescadores	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
8	Faro de Vigo 1	El Supremo tumba el recurso de la pesca y despeja el futuro de la eólica marina	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
9	Faro de Vigo 31	Navantia y Windar producirán 21 estructuras para el parque Windanker, de Ib...	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
10	El Economista	Cobra y Siemens Energy ganan un megacontrato energético en Alemania de 2.90...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
11	Energías renovables	Mingyang lanza la plataforma eólica marina de doble turbina más grande del mundo	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
12	Energías renovables	X1 Wind abre nueva oficina en Navarra para impulsar el desarrollo de la eól...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
13	Expansión 1, 4	Engie, favorito a comprar renovables de Acciona por 500 millones	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	Expansión 20	Nexus Energía presenta su marco de financiación verde	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Economista 8	El Supremo rechaza el recurso de la pesca contra los molinos marinos	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	El País 33	El Reino Unido recupera su compromiso contra el cambio climático	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	El Progreso 14-15	Naturgy di que as renovables aportan valor ao territorio	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	El Día 23	La reforma del mercado eléctrico entra en vigor sin tocar los precios	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	El Periódico de la Energía	La UE debe invertir 67.000 millones anuales para lograr la descarbonización...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Periódico de la Energía	Una adecuada retribución a las redes eléctricas es fundamental para lograr la tan ansiada digitalización	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	Expansión	El sector avisa de un menor ritmo de tramitación de renovables en Catalunya	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	20 Minutos	Cataluña suspende en energías renovables: solo aportan el 13% y dependen de...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	Europa Press	EDP lanza el Fondo Esperanza para apoyar a emprendedores sociales con proyectos para una transición energética just...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	Europa Press	El Gobierno prioriza el consumo de energías renovables en el transporte, frente a los combustibles fósiles	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	Europa Press	Expertos defienden incentivos en remuneración de las redes eléctricas por incremento de inversiones y costes	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	El Periódico de la Energía	España y Portugal fijan ya una de cada cuatro horas precio cero o negativo en el mercado eléctrico	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	El Periódico de la Energía	Cataluña, como los cangrejos en la instalación de renovables	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	Energías renovables	La electricidad de la Biblioteca Nacional de España será renovable de la mano de Acciona Energía	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Engie se adelanta a sus rivales para comprar activos a Acciona

OPERACIÓN DE 500 MILLONES DE EUROS/ El gigante energético francés galo es el mejor posicionado en la recta final de una de las grandes ventas de renovables del año.

Miguel Á. Patiño/P.Bravo.

Madrid
Engie, el mayor grupo eléctrico privado francés, es el mejor posicionado para hacerse con diversos activos de renovables de Acciona Energía en lo que podría ser una de las grandes operaciones del año en España.

Así lo aseguran distintas fuentes del sector energético. En Acciona Energía declinan hacer comentarios. El traspaso de activos, que afecta a una gran cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos, y está valorado en 500 millones, aun no está firmado.

La negociación final entre Acciona Energía y Engie podría torcerse en el último minuto, aunque, según las mismas fuentes, están muy avanzadas y podrían cerrarse en breve.

Es una de las operaciones corporativas más esperadas del sector en los últimos meses. Bautizada como *Proyecto Hive*, se trata la primera transacción de Acciona, dentro de un plan de rotación de activos puesto en marcha para mantener el grado de inversión de las agencias de rating.

La operación de venta lleva más de seis meses abierta. Por ella se han interesado numerosos grupos, desde energéticas puras, hasta fondos de inversión especializados en renovables.

Pero la transacción también se ha enfrentado a diversas vicisitudes, entre ellas el vaivén de los precios eléctricos, que hacía imposible establecer una valoración precisa de los activos, muchos de ellos dependientes de la cotización de la luz en el mercado diario (pool), o a punto de pasar a depender de él.

Además de Engie, en la pua de los activos de Acciona Energía están Naturgy, China Three Gorges (CTG) y Exus Partners. La cartera de activos en venta suma 680 megavatios (MW) eólicos y solares.

Hibridación, el atractivo

BNP Paribas es el asesor financiero de Acciona Energía. Una de las ventajas de los activos en venta es su capacidad de desarrollo futuro con lo que en el sector se conoce como hibridación (combinación de varias tecnologías, para obtener el máximo rendi-



José Manuel Entrecanales es presidente de Acciona y de su filial Acciona Energía.

Suministro de electricidad a la Biblioteca Nacional

Acciona Energía ha sido escogida para suministrar energía renovable a la Biblioteca Nacional de España durante doce meses. En concreto, la empresa suministrará electricidad renovable certificada como tal por el Sistema de Garantías de Origen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Este nuevo contrato de Acciona Energía se suma a los acuerdos que ya mantiene con otras instituciones públicas en España, como el Ministerio de la Presidencia, el Imsero, el Centro Nacional de Investigaciones Oncológicas Carlos III o el Centro Español de Metrología. Asimismo, la compañía energética también suministra electricidad renovable a Aena, Acuamed y a diferentes instituciones científicas y educativas pertenecientes al Consorcio de Servicios Universitarios de Cataluña. El nuevo contrato evitará la emisión a la atmósfera de 600 toneladas de CO₂.

El 'Proyecto Hive' de Acciona Energía para vender activos de renovables lleva abierto varios meses

miento). Por ejemplo, en los terrenos donde se asientan algunas eólicas, se pueden desarrollar 372 MW adicionales de energía fotovoltaica. La instalación de baterías es otra de las posibilidades que presenta la hibridación.

Hubo momentos en los que el proceso de venta de los activos de Acciona Energía quedó parado a la espera de que se despejara el tsunami que

Además de Engie, se ha interesado por las instalaciones de Acciona el gigante chino Three Gorges

sacudió el mercado energético de la luz esta primavera.

Ante el aluvión de producción de energía renovable, y el escaso tirón de la demanda eléctrica, el mercado diario empezó a marcar precios ceros para la energía, o incluso precios negativos durante varias horas al día. Esto trastocó todas las valoraciones de las renovables, los contratos de venta de energía a plazo

(Power Purchase Agreements) e incluso llegó a paralizar totalmente algunos proyectos de inversión y financiación bancarias. El mercado ahora parece restablecido con precios que superan los ochenta euros por megavatio hora de media.

Para Acciona, es importante acelerar el traspaso de activos no solo por su conveniencia financiera, sino también por la presión que existe en el mercado en estos momentos. Algunas fuentes cifran en más de treinta los diversos procesos de venta de activos de renovables más o menos significativos que hay abiertos en estos momentos.

Demasiada oferta

Es demasiada oferta para una demanda que, aunque relevante, ahora se puede tomar tiempo para cribar los mejores proyectos.

Acciona Energía compete con otros grandes procesos de venta, como el Ra 1 de Endesa. La cartera de Ra 1 son 2.000 megavatios fotovoltaicos operativos valorados en 2.400 millones. El hóliding de renovables de Abu Dabi es finalista en ese proceso. Engie también participa en el proceso de venta de Saeta Yield, la antigua filial de ACS en renovables, donde las ofertas rondan los 1.700 millones de euros.

La Llave / Página 2

Navantia y Windar harán componentes eólicos para Iberdrola

Carlos Drake, Madrid

La empresa española Navantia continúa reforzando su apuesta por las energías renovables, a través de su división Navantia Seaneergies, dedicada a la fabricación de componentes de parques de energía eólica marina y al desarrollo del hidrógeno. Navantia Seaneergies, en colaboración con el gigante Windar Renovables, se ha adjudicado un contrato para la construcción de las cimentaciones de los aerogeneradores para el parque eólico marino de Iberdrola Windanker, en Alemania.

La *joint venture* Navantia Seaneergies-Windar Renovables será la encargada, a través de este acuerdo, de la fabricación de 21 monopilotes para el parque eólico marino Windanker. Con este ya son dos los contratos de este tipo firmados con Iberdrola y el cuarto suscrito por la empresa conjunta, sumando un importe conjunto de más de 1.000 millones de euros.

Este parque eólico marino de Iberdrola en Alemania está previsto que inicie su actividad en 2026, con una capacidad de 315 megavatios (MW). Dispondrá de turbinas de 15 MW, con las que se abastecerá de energía a Alemania.

Carga de trabajo

Los componentes se fabricarán en el astillero de Navantia en Fene (A Coruña), que ha recibido una inversión de 36 millones. Este monto se destinó a obras de adaptación de la nave para la producción de este tipo de componentes y



Ricardo Domínguez, presidente de Navantia.

también para incorporar nuevas cabinas de pintado y zonas de almacenamiento.

El nuevo pedido asegura 420.000 horas de trabajo para la instalación durante los próximos diez meses. Además, se crearán 210 empleos, tanto en Navantia, como en Windar y en la industria auxiliar. Cada una de estas estructuras de cimentación de aerogeneradores tendrá como máximo 84 metros de largo, diez metros de diámetro y pesará unas 2.100 toneladas.

El presidente de Navantia, Ricardo Domínguez, destacó que contratos como este impulsan el trabajo en el astillero de Fene y el desarrollo de la cadena de suministro eólica en España, mientras que Orlando Alonso, presidente de Windar, indicó que este pedido confirma sus previsiones de fuerte crecimiento de actividad en el sector.

Lantania se refuerza en Arabia Saudí

C.M. Madrid

Lantania ha ganado la construcción de una planta de tratamiento de biosólidos en la localidad de Al Badaa, ubicada en la región de Tabuk en el noroeste de Arabia Saudí, por más de 77 millones de euros (84,3 millones de dólares). El grupo español ha firmado un contrato llave en mano con Neom Company para el diseño, construcción y puesta en marcha de la planta, así como de un centro de innovación y un centro de demostración de biosólidos. El plazo de ejecución es de 24 meses.

Esta infraestructura, que Lantania desarrollará en alianza con la empresa saudí Tawzea, prestará servicio al megaproyecto urbano de Neom que está actualmente en desarrollo, una megaciudad futurista de más de 25.660 kilómetros cuadrados en la región de Tabuk que forma parte del plan 'Visión 2030' de Arabia Saudí.

En Arabia, Lantania finalizó el pasado año la construcción de una de las desaladoras de agua de mar más grandes del mundo, con 600.000 metros cúbicos diarios.

La saudí Alfanar prevé destinar más de 65 millones para dos parques eólicos en Castellón

Tramita la instalación de molinos de viento con 86 MW de potencia Se encuentran entre Alcalà de Xivert y Les Coves de Vinromà Cerca de esa zona se ubica el polémico proyecto Magda

[original](#)

Los proyectos de plantas de energías renovables siguen multiplicándose como setas en el mapa valenciano, aunque otra cosa muy distinta es el número de ellos se materializan sobre el terreno. Uno de los grupos que se ha sumado es **la filial española del promotor saudí de energías renovables Alfanar**, que está tramitando dos nuevos parques eólicos en el interior de Castellón en una comarca en que la instalación de un gran parque fotovoltaico ha provocado un amplio rechazo social y político.

Los dos parques con molinos de viento proyectados por **Alfanar Energía España suman una potencia total instalada de 86 MW** y se ubican en los términos municipales de Alcalà de Xivert y Les Coves de Vinromà, en el interior norte de Castellón.

La instalación de los aerogeneradores supone **una inversión de más de 65 millones de euros**, según la documentación presentada. De hecho, la compañía ya había solicitado instalar dos torres de mediciones en esa zona para poder comprobar el viento real en esas zonas y contrastarlo con las estimaciones.

En el caso de uno de los dos parques, el bautizado como Caseta del Pintor, el Diario Oficial de la Generalitat Valenciana ya ha sacado a información pública las autorizaciones solicitadas, fundamentalmente la ambiental. En ese caso el parque incluye 6 aerogeneradores de 6 MW cada uno repartidos entre los dos municipios, con **una potencia total de 36 MW y un presupuesto económico de 27,28 millones de euros**.

El otro proyecto, denominado Montaña de Muros, contempla **50 MW de potencia** y sus molinos se ubican por completo en el municipio de Alcalà de Xivert.

El promotor

Estos proyectos se sumarían a los cinco parques que Alfanar ha promovido en España, con un total de 120 MW, además de otras instalaciones que ha adquirido en estos años. Además actualmente está construyendo otros tres con otros 63 MW. El grupo saudí especializado en ingeniería y construcción de centrales energéticas ha puesto en marcha 1,75 GW de potencia y sus ingre.

Aunque el interior de la provincia de Castellón concentra buena parte de la potencia eólica instalada en la Comunidad Valenciana, el despliegue de las renovables también ha encontrado el rechazo, como el **cercano proyecto Magda, una central fotovoltaica de 127,8 MW** y que aunque ha sido autorizada por el Gobierno central ha logrado aunar en contra a todos los partidos políticos en Les Corts por el rechazo que suscita en los municipios de la zona, como Les Coves de Vinromà.

Curiosamente uno de los motores económicos de ese municipio es una industria eólica, **la fábrica de palas de aerogeneradores de LM Wind**. Precisamente el puerto de Castellón también aspira a convertirse en un polo logístico para este sector al que ha previsto destinar una parte de sus instalaciones.



Molinos de viento cerca de Morella.



Eólica

Nordex instala la primera turbina eólica N175/6.X del mundo en Alemania

🕒 16 julio, 2024 👤 reve

El 12 de julio, el Grupo Nordex instaló la primera turbina N175/6.X del mundo en el Bürgerwindpark Janneby (parque eólico comunitario) en Schleswig-Holstein, Alemania.

El 12 de julio, el Grupo Nordex instaló la primera turbina N175/6.X del mundo en el Bürgerwindpark Janneby (parque eólico comunitario) en Schleswig-Holstein, Alemania. Con un área de barrido del rotor de 24.053 metros cuadrados y una capacidad nominal de hasta 6,8 MW, la N175/6.X son los aerogeneradores Nordex más potentes específicamente para sitios de viento medio y ligero.

La característica especial de la turbina es la pala del rotor de una sola pieza, de aproximadamente 86 metros de largo: tanto el diámetro del rotor de 175 metros como el nuevo diseño de las palas contribuyen de manera significativa a un rendimiento muy alto, especialmente con velocidades de viento suaves.

“La instalación del primer N175/6.X es un hito importante para Nordex. Nuestros colegas trabajaron muy duro y en estrecha colaboración para garantizar el desarrollo y la instalación según lo previsto de esta turbina piloto. El N175/6.X es otra variante de nuestra plataforma Delta4000 probada a nivel mundial, que utiliza componentes validados. Gracias al gran rotor de la turbina, estableceremos nuevos estándares en tierra en Alemania y Europa en términos de rendimiento eléctrico adicional, especialmente en momentos de vientos ligeros”, afirma José Luis Blanco, director general del Grupo Nordex.

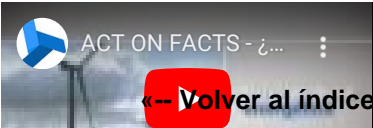
En los próximos meses, el N175/6.X se someterá a pruebas exhaustivas en el sitio. Nordex ya ha instalado prototipos en Janneby en el pasado y ha tenido buenas experiencias con el lugar. Las condiciones del viento en el sitio brindan excelentes condiciones para las mediciones de potencia y sonido requeridas y la validación de cargas mecánicas para la certificación de tipo IEC.



Síguenos en nuestras Redes Sociales



Hazte socio de AEE



← Volver al índice

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



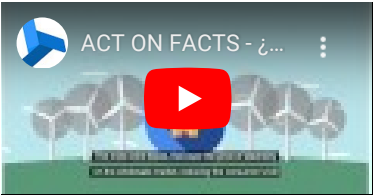
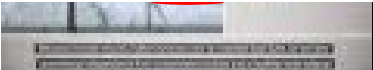
El grupo Nordex instaló el N175/6.X en su sede de Schleswig-Holstein sobre una torre de tubo de acero con una altura de buje de 112 metros. A finales de otoño de 2024 se instalará una segunda N175/6.X en Mecklemburgo-Pomerania Occidental. Aquí, este tipo de turbina se instalará en una torre híbrida desarrollada por la propia Nordex con una altura de buje de 179 metros, que es la torre más alta del mundo. la cartera de Nordex hasta la fecha.

El Grupo ha instalado alrededor de 51 GW de capacidad de energía eólica en más de 40 mercados a lo largo de su historia corporativa y generó unas ventas consolidadas de alrededor de 6.500 millones de euros en 2023. La empresa cuenta actualmente con más de 10.000 empleados. La red de fabricación del Grupo incluye fábricas en Alemania, España, Brasil, India, Estados Unidos y México. Su cartera de productos se centra en turbinas terrestres de las clases de 4 a 6 MW+ que están diseñadas para satisfacer los requisitos del mercado de países con espacio disponible limitado y regiones con capacidad de red limitada.

- Acciona
- Alemania
- eólica
- Germany
- Nordex
- wind energy
- wind power

Entrada anterior

Iberdrola ya produce energía fotovoltaica in True North, en Texas



Nube de Etiquetas

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



Medio	Evwind	Fecha	16/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (604 USD)
Pág. vistas	834	V. Publicitario	170 EUR (185 USD)



<https://www.evwind.com/2024/07/16/nordex-instala-la-primera-turbina-eolica-n175-6-x-del-mundo-en-alemania/>

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



Medio	Evwind	Fecha	16/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	139	V. Comunicación	555 EUR (604 USD)
Pág. vistas	834	V. Publicitario	170 EUR (185 USD)



<https://www.evwind.com/2024/07/16/nordex-instala-la-primera-turbina-eolica-n175-6-x-del-mundo-en-alemania/>

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

El calor y una menor producción eólica hacen subir los precios en los mercados eléctricos europeos

original



Vista de una torre de alta tensión, a 23 de agosto de 2023, en Madrid (España). En esta cuarta ola de calor, la más prolongada en lo que va de verano, el precio de la luz se ha disparado. La cotización de la electricidad en el mercado mayorista. FOTO: Jesús Hellín - Europa Press

Ningún comentario

En la segunda semana de julio, los precios de los principales mercados eléctricos europeos subieron respecto a la semana anterior. Estas subidas estuvieron favorecidas por la caída de la producción eólica y el incremento de las temperaturas, que provocó la subida de la demanda en gran parte de los mercados. En casi todos los mercados se registraron precios negativos en algunas horas. La producción solar aumentó en todos los mercados y la fotovoltaica registró récords históricos en España y Portugal, y récords para un mes de julio en Francia y Alemania.

Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica

En la semana del 8 de julio, la producción solar aumentó en los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mayor incremento se registró en el mercado alemán, el cual fue del 23%, seguido por las subidas del 16% en el mercado francés y del 12% en el mercado italiano. En la península ibérica, los incrementos fueron del 5,7% en España y del 1,7% en Portugal. En el caso de España, la producción solar incluye a la solar fotovoltaica y la solar termoeléctrica. En el mercado italiano, la generación con energía solar subió por tercera semana consecutiva, mientras que, en Portugal y España, fue la segunda semana consecutiva de incrementos.

Durante la segunda semana de julio, el mercado ibérico batió récords históricos de producción solar fotovoltaica. En España se registró un récord de producción de 208 GWh el viernes 12 de julio, mientras que en Portugal se alcanzó el sábado 13, con 23 GWh. Por otro lado, los mercados de Francia y Alemania registraron la mayor producción solar diaria para un mes de

julio. En el mercado francés se alcanzaron los 121 GWh el lunes 8 de julio, mientras que en Alemania ocurrió un día después, el 9 de julio, con una generación de 405 GWh.

Para la tercera semana de julio, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, en el mercado alemán continuará aumentando la producción con energía solar con respecto a la semana anterior. Por otro lado, se prevén descensos en los mercados de España e Italia.

Producción eólica

En la segunda semana de julio, la producción eólica disminuyó de manera generalizada en los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. El mercado francés registró la mayor caída, del 49%, seguido por los descensos del 42% en el mercado alemán y del 33% en el mercado italiano. El mercado español tuvo una bajada del 10%, mientras que el mercado portugués fue el de menor disminución, de un 5,7%.

Según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, en la semana del 15 de julio la generación con esta tecnología aumentará en los mercados de Alemania e Italia. Sin embargo, se prevé que continúe descendiendo en los mercados de la península ibérica y Francia.

Demanda eléctrica

En la segunda semana de julio, la demanda eléctrica aumentó en gran parte de los principales mercados eléctricos europeos con respecto a la semana anterior. El mercado italiano registró el mayor incremento, del 12%, seguido por los aumentos de los mercados de Gran Bretaña y España, del 4,9% y 4,4%, respectivamente. En el mercado francés subió un 2,7% y el mercado portugués tuvo el menor incremento, del 1,2%.

En el mercado ibérico de España y Portugal la demanda continuó con la tendencia alcista por cuarta semana consecutiva, mientras que el mercado británico mantiene la misma tendencia por tercera semana. Por otro lado, los mercados de Bélgica, Alemania y los Países Bajos registraron bajadas que oscilaron entre el 0,1% del mercado neerlandés y el 0,6% del mercado belga y. En el caso de los mercados de Alemania y Bélgica, mantuvieron los descensos por segunda semana consecutiva.

Durante la semana, las temperaturas medias aumentaron de manera generalizada en los mercados analizados con respecto a la primera semana de julio. Los mercados de Alemania e Italia registraron los mayores incrementos, de 3,5 °C y 3,2 °C, respectivamente. En Francia las temperaturas medias aumentaron 2,3 °C. En los mercados de la península ibérica, británico, belga y neerlandés las subidas estuvieron entre el 1,0 °C de Portugal y Gran Bretaña y el 1,8 °C de los Países Bajos.

En la semana del 15 de julio, las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting anticipan un aumento en la demanda eléctrica en los mercados de España, Portugal y Francia en comparación con la semana anterior. Por otro lado, se prevé que la demanda disminuya en los mercados de los Países Bajos, Bélgica, Italia, Alemania y Gran Bretaña.

Mercados eléctricos europeos

En la segunda semana de julio, los precios de los principales mercados eléctricos europeos subieron respecto a la semana anterior. El mercado IPEX de Italia registró el menor incremento, del 7,0%. En cambio, el mercado EPEX SPOT de Francia registró la mayor subida porcentual de precios, del 95%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios subieron entre el 23% del mercado MIBEL de Portugal y el 64% del mercado EPEX SPOT de Bélgica.

En la segunda semana de julio, los promedios semanales fueron inferiores a 70 /MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. El mercado N2EX del Reino Unido y el mercado italiano fueron las excepciones, con promedios de 84,16 /MWh y 112,83 /MWh, respectivamente. El mercado Nord Pool de los países nórdicos registró el menor promedio

semanal, de 27,79 /MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 52,39 /MWh del mercado francés y los 68,97 /MWh del mercado portugués.

En cuanto a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el domingo, 14 de julio. Las excepciones fueron los mercados británico e italiano. Los mercados alemán, francés y nórdico también alcanzaron precios negativos el sábado, 13 de julio. Además de los días 13 y 14 de julio, los mercados belga y neerlandés registraron precios horarios negativos el día 10 de julio. Los mercados belga y francés registraron el precio horario más bajo de la segunda semana de julio, de 74,02 /MWh, el domingo, 14 de julio, de 14:00 a 15:00.

Durante la semana del 8 de julio, la caída de la producción eólica y el incremento de la demanda en la mayoría de los mercados propiciaron la subida de los precios de los mercados eléctricos europeos, pese al descenso del precio promedio semanal del gas y el CO2.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la tercera semana de julio, los precios bajarán ligeramente en la mayoría de los mercados eléctricos analizados, influenciados por el descenso de la demanda en la mayoría de estos mercados. En el caso de Italia, el incremento de la producción eólica también ejercerá su influencia a la baja sobre los precios.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de petróleo Brent para el Front Month en el mercado ICE, el lunes 8 de julio alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 85,75 \$/bbl. Este precio fue inferior al de la última sesión de la semana anterior. El martes 9 de julio continuaron los descensos y estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 84,66 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 18 de junio. En el resto de las sesiones de la segunda semana de julio, los precios de cierre fueron mayores, pero se mantuvieron por debajo de 85,50 \$/bbl. El viernes, 12 de julio, el precio de cierre fue de 85,03 \$/bbl, un 1,7% menor al del viernes anterior.

En la segunda semana de julio, la preocupación por la demanda en China ejerció su influencia a la baja sobre los precios de estos futuros. Sin embargo, la evolución del conflicto en Oriente Próximo podría ejercer su influencia al alza sobre los precios en la tercera semana de julio, a pesar del fortalecimiento del dólar. En esta semana, los precios de los futuros de petróleo Brent también estarán influenciados por las posibles decisiones para favorecer la economía China.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front Month, en las primeras sesiones de la segunda semana de julio, continuaron la tendencia descendente iniciada al final de la semana anterior. El lunes, 8 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 32,29 /MWh. Como consecuencia de los descensos de precios, el miércoles, 10 de julio, el precio de cierre fue de 30,78 /MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este fue el precio de cierre mínimo semanal y el más bajo desde el 18 de mayo. Aunque en las últimas sesiones de la semana los precios aumentaron, se mantuvieron por debajo de 32 /MWh. El viernes, 12 de julio, el precio de cierre fue de 31,72 /MWh, un 4,1% menor al del viernes anterior.

En la segunda semana de julio, a pesar de la interrupción en las operaciones de la planta exportadora de gas natural licuado de Freeport debido al huracán Beryl, los precios de cierre de los futuros de gas TTF fueron inferiores a los de la semana anterior. Los niveles de la demanda y las elevadas reservas europeas, además de una ligera reducción en la demanda asiática, contribuyeron a este comportamiento.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2024, durante la segunda semana de julio, se mantuvieron por debajo de 70 /t. En las tres primeras sesiones de la semana los precios bajaron. El 10 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 67,96 /t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio

fue el más bajo desde finales de junio. Posteriormente, los precios empezaron a recuperarse. El viernes, 12 de julio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 69,19 €/t, un 1,7% menor al del viernes anterior.

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

El jueves 11 de julio, AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen celebraron el webinar número 46 de su serie de webinars mensuales. En esta ocasión, el webinar analizó 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. Además, se explicaron las nuevas divisiones de AleaSoft para impulsar las energías renovables y la transición energética. En la mesa de análisis del webinar, participaron ponentes invitados de AEE, Banco Sabadell, Axpo Iberia y CESCE.

Fuente: [AleaSoft Energy Forecasting](#).

Noticias relacionadas

- [El precio de la luz sube este martes casi un 62% y será el segundo día más caro de julio](#)
Redacción15/07/2024
- [Hungría propone a los Veintisiete reducir los impuestos energéticos ante casos pico de precios](#)
Sandra Acosta15/07/2024
- [Ucrania sigue importando electricidad para paliar el déficit provocado por los ataques rusos](#)
Redacción11/07/2024
- [La electricidad escalará hasta los 80 euros el MWh debido a la subida de temperaturas](#)
Redacción11/07/2024
- [Los mercados eléctricos inician la segunda mitad del año a la baja gracias a las renovables y a las no muy altas temperaturas](#)
Aleasoft Energy Forecasting

ECONOMÍA

✉ economia@axencia.com

El Supremo tumba el recurso de la pesca y avala las zonas fijadas para implantar la eólica marina

► Concluye que el Gobierno no actuó con "arbitrariedad" y que tuvo en cuenta el impacto de los aerogeneradores en la actividad de la flota

M. NIETO (AGN)

SANTIAGO. El sector pesquero intentó que el Supremo dejase en papel mojado el decreto por el que el Gobierno estableció, a finales de febrero de 2023, las zonas aptas para la implantación de parques eólicos marinos al ver afectados caladeros relevantes para la flota, pero no lo ha conseguido. El alto tribunal ha desestimado el recurso que presentó la Plataforma en Defensa de la Pesca y de los Ecosistemas Marinos contra el marco que desarrolla los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (Poem), que identificó cinco áreas con potencial para instalar aerogeneradores marinos en Galicia, ubicadas fundamentalmente en la zona de Ortegal, frente a la costa sur de Pontevedra y en A Mariña.

A grandes rasgos, la sala de lo Contencioso-Administrativo concluye que el Ministerio para la Transición Ecológica tuvo en cuenta el posible impacto sobre

la actividad pesquera. Los magistrados rechazan "los reproches de arbitrariedad y desviación de poder" en la elaboración de ese ordenamiento formulados por la plataforma demandante, que alegaba que la eólica marina salía favorecida en detrimento de la pesca.

La sentencia señala que "no puede sostenerse" que el Gobierno, al seleccionar unas zonas en las que "ubicar preferentemente" los molinos de viento para "evitar su dispersión desordenada" por el medio marino "haya olvidado la presencia de la actividad pesquera ni su interacción con la eólica". Incidiendo en esa postura, afirma que los planes recurridos han tomado en consideración "una copiosa información técnica y científica" relativa a la actividad pesquera que, remarca, "no ha sido en ningún momento fundamentalmente rebatida" por la plataforma.

Al respecto, recuerda que el departamento que es piloto Teresa

Ribera modificó la superficie de los polígonos para la eólica marina respecto al borrador que sacó a información pública en 2021 "reduciendo su potencial impacto sobre la pesca", y tomó la decisión de no desplegar aerogeneradores en las zonas de uso prioritario (ZUP), como inicialmente se proyectó, sino en las de alto potencial (ZAP). En total se identificaron 19 polígonos, que suman una superficie de 4.989 kilómetros cuadrados. El litoral gallego, un bocado apetecible para los potenciales promotores por las horas de viento, copa el 47,7% de esa extensión.

El Supremo esgrime, además, que las decisiones del ministerio "parten de un complejo proceso de consulta y negociación entre los distintos sectores afectados", y que se tomaron "razonadamente".

Señala que la posible "interacción o solape" que pueda darse entre la eólica y la pesca "deberá resolverse al tiempo de la auto-



Parque eólico marino. AEP

rización de los correspondientes proyectos, conforme a su legislación sectorial y ambiental". El Gobierno tiene pendiente cerrar el marco normativo que regulará la producción de energía a partir de aerogeneradores en el mar, que define el proceso de autorización de las instalaciones y los criterios que se podrán aplicar para la adjudicación de potencia a través de las subastas que se convoquen.

Reacción

La flota sopesa ir al Constitucional

Integrada por pescadores del Cantábrico, Andalucía y Canarias, la Plataforma en Defensa de la Pesca y de los Ecosistemas Marinos no piensa tirar la toalla tras desestimar el Supremo su recurso contra el decreto que desarrolló los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (Poem) para el despegue de la eólica marina. Sopesará impugnar su sentencia ante el Tribunal Constitucional al considerar que parte de un "grave defecto".

Informes no admitidos

El colectivo alega que el hecho de que el Supremo "no haya admitido que se aporten como prueba" informes del Instituto Español de Oceanografía y del Ministerio de Pesca sobre el impacto de la eólica marina en los caladeros supone un "defecto" en la resolución del alto tribunal y genera "indefensión jurídica" a la plataforma.

Reunión en Burela

Los integrantes se reunirán el próximo lunes en Burela, en la sede de la cofradía de pescadores, para valorar la sentencia del Supremo y abordar los posibles pasos a seguir.

Escrivá avanza con la futura ley que regulará el teletrabajo para los funcionarios

AGN

SANTIAGO. El Consejo de Ministros aprobó ayer el anteproyecto de ley de Función Pública de la Administración General del Estado, un marco que entre otras cuestiones regulará el teletrabajo para los empleados públicos. A falta de conocer los detalles, condicionará esta modalidad a que se garantice la atención presencial a los ciudadanos y dejará fuera a colectivos como personal militar, sanitarios, docentes o jueces. Se exigirá un año en el puesto para poder acogerse.

La futura ley también otorgará a la Administración capacidad para cambiar de puesto a los funcionarios como medida para atajar ineficiencias y mejorar la productividad.

Además, ordena las retribuciones y crea complementos.

Proyecto gallego para dar relevo a las granjas de leche que cierran

► Unions Agrarias creará una base de datos para impulsar el cambio de manos de explotaciones que van a desaparecer

M.N. (AGN)

SANTIAGO. La falta de savia nueva es uno de los grandes desafíos a los que se enfrenta la producción láctea en Galicia. Muchas de las explotaciones que cierran lo hacen por la ausencia de nuevas generaciones que sigan con la actividad. Ante este panorama, nace un proyecto impulsado por Unions Agrarias que busca poner en contacto a titulares de ganaderías sin posibilidad de continuidad por falta de relevo con personas interesadas en incorporarse a la actividad.

Con ese objetivo, desde ahora y

hasta 2026 la organización agraria elaborará una base de datos a partir de la cual tender puentes entre productores próximos a abandonar, ya sea por jubilación o por otros motivos, con personas que quieran seguir sus pasos. De ese modo, la granja no tendrá que cerrar, sino que solo cambiaría de manos. Esa es la misión con la que nace Smart Farm Saving, una herramienta digital que busca servir de enlace entre ambas partes.

Además, en el marco de esta iniciativa se ofrecerá acompañamiento y asesoramiento para que esa transición entre titulares se realice "do xeito máis rendible", con el foco puesto en la modernización e implementación de mejoras que puedan "contribuir a aumentar las posibilidades de éxito" y la viabilidad de las granjas. El proyecto cuenta con el apoyo de la Conselle-



Vacas en una ganadería en Chantada. EUROPA PRESS

ría do Medio Rural y está cofinanciado con fondos europeos.

Unions pone de relieve que en torno al 66% de los propietarios de explotaciones superan los 55 años, el 40% en el caso de la leche. Y echa mano de un estudio realizado en el marco de la Estrategia de dinamización do sector lácteo galego para destacar que el 77% de los ganaderos que no tienen pensado continuar en el sector carecen de relevo dentro de la familia. Sin embargo, apenas el 15% tiene previsto alquilar o vender la explotación a personas ajenas.

En una rueda de prensa en Santiago para presentar el proyecto, el responsable del sector lácteo del sindicato, Oscar Pose, recordó algunos datos sobre el ritmo de cierre de granjas de leche en Galicia. "En 2015, cando finalizou a cota láctea, en Galicia tiñamos 9.500 explotaciónes. Na actualidade, segundo o último dato publicado polo Ministerio de Agricultura, son preto de 5.500", señaló. Representan el 56% de las que siguen activas en el conjunto de España. Unions quiere con este proyecto poner coto a la "sangría".

VW NAVARRA FABRICARÁ EN 2026 MENOS ELÉCTRICOS DE LOS PREVISTOS INICIALMENTE

● El grupo revisará su planificación porque el mercado no despega en Europa ●
La planta sustituirá los eléctricos que no produzca por vehículos de combustión

✦ Sagrario Zabaleta Echarte

PAMPLONA – VW Navarra fabricará menos vehículos eléctricos de los previstos inicialmente a partir de 2026, debido a que la compra de este tipo de coches no está despegando en Europa. El grupo automovilístico revisará sus programas en la próxima ronda de planificación en el último trimestre del año, y ahí establecerá las nuevas cifras.

En un principio, la dirección de la marca había hablado de producir 200.000 unidades –entre eléctricos y de combustión– en 2026. En abril de ese año está fijado el lanzamiento de los dos modelos eléctricos, el Skoda y el Volkswagen ID2X, que convivirán con el T-Cross y el Taigo, ambos de combustión. El pasado 2 de julio dejó de fabricarse el Polo en Landaben debido a la apuesta por la electrificación de la factoría navarra.

La planta afronta su transformación desde el año pasado, sin perjudicar el mantenimiento de la producción de coches de combustión. ¿Cómo lo ha logrado? Al conseguir que por la misma cadena de montaje pasen tanto eléctricos como de combustión. De esta forma, si la fabricación de eléctricos disminuye, puede ser compensada con la producción de más modelos del T-Cross y del Taigo –o viceversa–, para que así VW Navarra conserve sin alteraciones las unidades totales asignadas al programa anual.

LOS PORCENTAJES Oficiosamente si el grupo VW pronosticaba dar un mayor peso a los eléctricos en el programa de 200.000 coches en 2026, ahora están pensando fabricar un 50% de eléctricos –100.000 unidades– y otro 50% de combustión –otras 100.000–. Un porcentaje que, incluso, puede variar en favor de los modelos T-Cross y Taigo. Pero nada está confirmado hasta que se celebre la ronda de planificación a finales de 2024.

Esta revisión a la baja de los modelos eléctricos es consecuencia de que la compra de estos vehículos no está cumpliendo las expectativas en el continente. Por ese motivo, los fabricantes solicitan a las Administraciones públicas, una mayor implicación para estimular su compra entre los consumidores. El presidente ejecutivo de Seat y Cupra, Wayne Griffiths, comunicó en junio su dimisión irrevocable de la presidencia de la Asociación Española de Fabricantes de Automóviles y Camiones (ANFAC)



Taller de chapistería de VW Navarra. Foto: Javier Bergasa

como un toque de atención al Gobierno de España porque consideró que tiene que mejorar la infraestructura pública de recarga y facilitar la compra de coches electrificados con un verdadero plan de incentivos fiscales que permita cobrar la ayuda en el momento de la compra.

El pasado 5 de julio, *La Tribuna de Automoción* publicó que previ-

siblemente el Grupo Volkswagen informe en la próxima ronda de planificación en octubre que Martorell dejará de fabricar unos 100.000 eléctricos, ya que de los 298.998 programados –Cupra Raval y VW ID.2– ahora, se pueden quedar en 200.000. Aunque el mismo medio indica que esa pérdida se compensará con coches térmicos.

En estos momentos, la factoría de Volkswagen Navarra se encuentra cerrada por las vacaciones de verano y por la aplicación del ERTE, y no reanudará la actividad hasta el miércoles 21 de agosto. En su regreso, tanto la dirección como el comité deberán concretar cómo se van a aplicar las jornadas de regulación en los últimos meses de este año. ●

Volkswagen cierra su centro de innovación en Postdam (Alemania)

El fabricante justifica la medida por el descenso de los ingresos y por la competencia china

PAMPLONA – Más de medio centenar de empleados protestaron este lunes frente a las oficinas centrales del centro de innovación de VW en Postdam (Alemania) ante la decisión del fabricante de cerrar el Volkswagen Group Future Center tras más de 20 años de servicio. El

presidente del comité de empresa, Anno Stake, dijo querer una “oportunidad justa” para los cien empleados que trabajan en estas oficinas. Volkswagen decidió cerrar este centro de diseño el 11 de junio después de recortar durante el último año y medio dos tercios del presupuesto tras la reestructuración interna de la compañía para hacer frente a una caída de los ingresos derivada de la desaceleración del negocio automovilístico y la llegada de competencia procedente de China.

El Volkswagen Group Future Cen-

ter se inauguró en 2005 y tras una reestructuración a nivel mundial del fabricante, pasó a considerarse el mayor taller de planificación del grupo en todo el mundo donde trabajar diseñadores y expertos en digitalización para el desarrollo de nuevas soluciones de movilidad de futuro.

“Estas tareas se han convertido ahora en parte del desarrollo en serie de las marcas y en una parte integral de los proyectos de vehículos individuales”, justificó Volkswagen Group para explicar el cierre de estas oficinas. –E.P.

La ingeniería X1 Wind abre oficinas en Tafalla

La empresa catalana de eólica marina llega a Navarra por ser una comunidad referente en renovables

PAMPLONA – X1 Wind, desarrolladora de tecnología eólica flotante, abre un centro en Navarra para diseñar e implementar sistemas eléctricos, de comunicación y de control de las plataformas eólicas flotantes. Las nuevas oficinas se ubican en Tafalla y facilitan a esta empresa la interlocución con entidades de la Comunidad tanto públicas como privadas para realizar este tipo de proyectos.

“La apertura de este centro refuerza nuestro compromiso con la innovación tecnológica y permite aprovechar el talento local y colaborar con las empresas de la región para impulsar el desarrollo de la eólica flotante”, afirma Adrián Oliva, Electrical&SCADA Manager de esta compañía catalana. Las instalaciones alojarán el departamento eléctrico de X1 Wind, que cuenta con cinco ingenieros eléctricos, liderados por Oliva; y también dispondrán de un ingeniero industrial, que pertenece al área de operaciones.

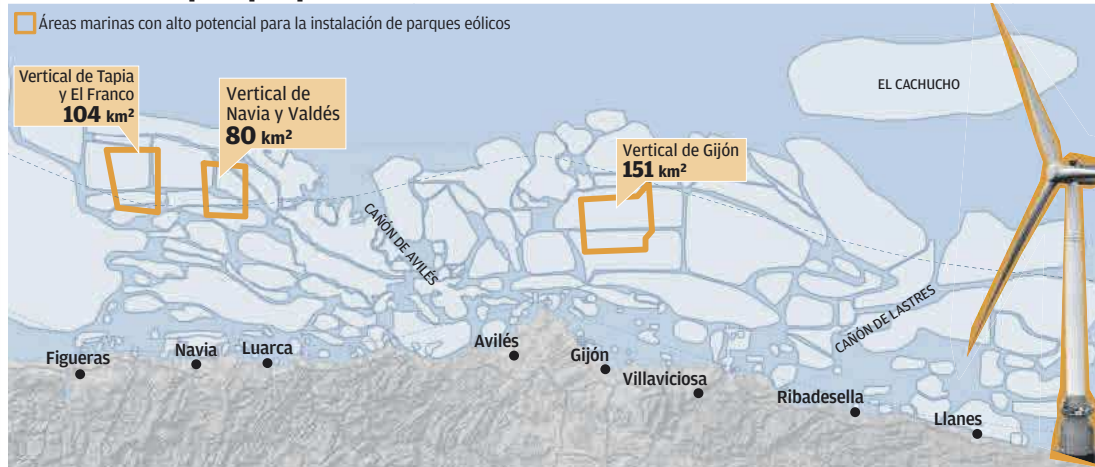
50 PARQUES EÓLICOS La empresa escoge Navarra por ser un punto estratégico en España, con experiencia en energía eólica al tener operativos más de 50 parques eólicos. “Desde X1 Wind apostamos por este centro, ya que toda la división de Ingeniería Eléctrica, Ingeniería de Control e Instrumentación, Ingeniería de Comunicaciones y SCADA se desarrollarán íntegramente en la Comunidad Foral”, destaca.

Sodena ha acompañado a X1 Wind en su implantación. Alex Raventos, CEO de X1 Wind, expresa su satisfacción por el paso dado: “Esta apertura facilita el avance de la energía eólica flotante en España. Este centro fomentará la creación de empleo de alta calidad, donde normalmente es difícil encontrar este tipo de oportunidades. Estamos entusiasmados por el apoyo recibido del Gobierno de Navarra y de Sodena, y confiamos en que esta alianza fortalecerá nuestro objetivo de impulsar la innovación tecnológica y la transición energética”.

El equipo navarro de X1 Wind se encuentra ampliando la red de empresas de la Comunidad para colaborar en ensayos, equipamiento de la plataforma eólica flotante y en la fabricación de armarios eléctricos a medida.

Iñaki Larraya Garayalde, director gerente de Sodena, destaca que “X1 Wind refuerza el sector industrial de las energías renovables en Navarra”. –S.Z.E.

La zonificación para parques eólicos marinos



El Supremo avala el plan de eólica marina en Asturias recurrido por los pescadores

El alto tribunal señala que la delimitación de espacios para instalar los aerogeneradores fue «razonada» y tuvo en cuenta a los afectados

Pablo Castaño
Oviedo

El Tribunal Supremo avala los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM) aprobados por el Gobierno en febrero de 2023 para, entre otros objetivos, delimitar las zonas aptas para la implantación de parques eólicos marinos. En Asturias se establecieron tres zonas, una frente a la costa de Gijón, otra frente a la de Navia y Valdés, y una tercera frente a la de Tapia de Casariego y El Franco. Esta zonificación levantó la ira del sector pesquero, que recurrió el real decreto del POEM. Sin embargo, el alto tribunal acaba de desestimar el recurso interpuesto por la

Plataforma en Defensa de la Pesca y de los Ecosistemas Marinos y rechaza los reproches de arbitrariedad por favorecer la actividad energética sobre la pesquera.

La Sala de lo Contencioso-Administrativo del alto tribunal concluye que «no puede sostenerse que el planificador, en el ejercicio de su discrecionalidad, al seleccionar unas zonas en las que ubicar preferentemente las instalaciones de energía eólica marina –y evitar así su dispersión desordenada por todo el medio marino de soberanía española–, haya olvidado la presencia de la actividad pesquera ni su interacción con la eólica».

Los pescadores, que realizaron diferentes movilizaciones, sostie-

nen que las zonas delimitadas para los parques eólicos marinos en Asturias coinciden con importantes caladeros de pesca y que no se ha tenido en cuenta el impacto que sobre ellos tendrán las instalaciones energéticas. Sin embargo, el Supremo señala que «los planes recurridos, como en ellos se refleja, han tomado en consideración en sus decisiones de ordenación una copiosa información atinente a la actividad pesquera, y obligan además –y lo hacen de forma recurrente– a tener en cuenta en todo momento la actividad pesquera desarrollada en las zonas seleccionadas para la energía eólica, interacción o solape que deberá resolverse al tiempo de la autori-

Compañías como Ocean Winds, Naturgy-Enagás y Abey Energy tienen interés en instalar parques

zación de los correspondientes proyectos, conforme a su legislación sectorial y ambiental», destaca la sentencia.

La Sala señala además que durante el proceso de consulta pública de la evaluación ambiental estratégica del real decreto con el

que se aprobaron los POEM se avanzó en el análisis de las interacciones entre los parques de energía eólica marina y la actividad pesquera. Así, destaca el Tribunal, se modificó la superficie de los polígonos para la eólica marina –ocurrió en el caso de Asturias–, reduciendo su potencial impacto sobre la pesca y se tomó la decisión de no incluir la energía eólica en las zonas de uso prioritario (ZUP), como inicialmente estaba proyectado, sino en las zonas de alto potencial (ZAP).

«Las decisiones adoptadas en relación con la actividad pesquera y la eólica marina parten de un complejo proceso de consulta y negociación entre los distintos sectores afectados, con intereses contrapuestos, y han sido tomadas razonadamente, teniendo a la vista las necesidades de todos y cada uno de los sectores afectados, sobre la base de una copiosa información técnica y científica, accesible al público, proporcionada, entre otros, por el Instituto Español de Oceanografía, el Centro de Estudios de Puertos y Costas, y por las propias administraciones públicas territoriales y sectoriales concernidas, que no ha sido en ningún momento fundadamente rebatida por la actora con la correspondiente pericial técnica, limitándose a expresar su mera discrepancia subjetiva», dicen los jueces.

El fallo del Supremo despeja el camino para la desarrollo de la eólica marina. El Gobierno ya ha iniciado una fase de diálogo con las empresas para abrir las subastas de uso de los espacios marinos delimitados. Compañías como Ocean Winds (participada por EDP y Engie) o la alianza formada por Naturgy y Enagás han manifestado interés en instalar parques eólicos marinos frente a la costa asturiana y la compañía Abey Energy incluso ha iniciado, con carácter previo, la tramitación ambiental para instalar dos parques a 29 kilómetros de la costa de Navia y Tapia de Casariego. Sumados tendrán 61 aerogeneradores, una extensión de 185 kilómetros cuadrados y una potencia instalada de 915 megavatios.

Las 2.000 solicitudes a Amazon «demuestran que hay ganas de trabajo», afirman UGT y CC OO

Los sindicatos creen que el aluvión «desmiente la teoría de la FADE sobre la falta de personal»

Yago González
Oviedo

Los principales sindicatos en Asturias, UGT y CC OO, aseguran que el hecho de que más de 2.000 personas hayan solicitado ocupar los 150 puestos hasta ahora disponibles como operarios en el nuevo centro logístico de Amazon en Bobes (Siero), tal como informó ayer este periódico, «demuestra que la gente quiere trabajar».

El aluvión de peticiones para ingresar en el almacén de la multinacional de comercio electrónico en Siero –que comenzará a funcionar el 2 de septiembre ofreciendo un salario bruto mensual de 1.770 euros–, «tira por los suelos esa teoría de la Federación Asturiana de Empresarios (FADE) sobre la falta de mano de obra que dice que la gente no quiere trabajar, que la gente lo que quiere es coger bajas médicas», afirmó el secretario general de UGT



Javier Fernández Lanero. | F. R.

Asturias, Javier Fernández Lanero. «Toda esa retahíla de comentarios quedan completamente desmentidos, porque estamos viendo que cuando hay buenas ofertas de em-

pleo, cuando hay trabajos mínimamente dignos con salarios mínimamente decentes, la gente quiere trabajar. La gente no quiere estar en casa cobrando un subsidio de 500 al mes porque no se puede vivir, pero tampoco trabajar por 1.000 euros al mes en jornadas interminables en las que no saben cuándo saldrán», remarcó el dirigente sindical.

Por su parte, Bibiana Martínez, secretaria general de CC OO Siero-Piloña, coincidió en que las 2.000 solicitudes a Amazon suponen «una muestra más de que los asturianos quieren tener un futuro laboral en la región», aunque advirtió a la compañía estadounidense de que «debe cumplir con el número prometido de puestos de trabajo, porque hasta ahora hemos visto muchos anuncios y queremos ver realidades». «Estaremos vigilantes para que los empleos sean dignos y cumplan con la legislación laboral», señaló Martínez.

Ayudas para 42 proyectos en los concejos de transición justa

El Ministerio para la Transición Ecológica ha adjudicado ayudas por un total de 3,6 millones de euros a 42 pequeños proyectos de inversión en doce municipios de Asturias incluidos en las zonas de transición justa: Salas, Langreo, Tineo, Cangas del Narcea, Morcín, Carreño, Gijón, San Martín del Rey Aurelio, Mieres, Villaviciosa, Llanera y Corvera. Entre los proyectos, que según el Ministerio crearán 104 empleos, figura una centro de formación en nuevas tecnologías metalmeccánicas, la ampliación de una fábrica de salsas o una clínica cardiológica.

La princesa Leonor y los reyes de España presidiendo la ceremonia militar.
// R. Vázquez

El cálido desembarco de Leonor en Marín

La princesa acompaña a Felipe VI y doña Letizia en la entrega de despachos en la Escuela Naval, en donde se integrará en un mes para seguir con su formación militar / Pág. 16

DIARIO DECANO DE LA PRENSA NACIONAL

www.farodevigo.es

FARO DE VIGO

170
AÑOS
AQUÍ CONTIGO

Precio: 1,40 € Año: 171 Num. 60.945 ESTE PERIÓDICO UTILIZA PAPEL RECICLADO EN UN 80,5%

Miércoles, 17 de julio de 2024 Director: Rogelio Garrido

El Supremo tumba el recurso de la pesca y despeja el futuro de la eólica marina

El alto tribunal rechaza la denuncia del sector de una falta de evaluación del impacto
Falla que las decisiones se tomaron "con copiosa información" y de forma razonada

Pág. 30

Galicia rompe el techo de trabajadores extranjeros: 20.000 más en tres años

Un tercio del nuevo contingente de mano de obra foránea se dedica a hostelería y construcción

Pág. 31

La mitad de los nuevos alumnos de la UVigo superó la ABAU con casi sobresaliente

Pág. 2

SERGAS

Uno de cada diez médicos que pasa consulta a menores no es pediatra

/ Pág. 14

MAR

El cerco gallego agota su cuota de sardina y ya alquila barcos andaluces

/ Pág. 33

De perros desvalidos a modelos

La artista Eva Casais rinde homenaje a los canes que acaban desahuciados en las protectoras
El formidable mural de Matamá "Estación. O Ceo" reivindica la adopción frente a la compra

/ Pág. 4

Desde la izquierda, las familias de Oba, Barto, Cherry y Lia, sus mascotas rescatadas de perreras y que protagonizan el mural de Matamá. // Helena @vigodesdelosmuros

FÚTBOL

Inhabilitado dos años Pedro Rocha, presidente de la Federación

El Celta juega la baza del interés de Borja Iglesias para lograr una cesión del Betis

Págs. 34/37



Mbappé: "De niño estar en el Madrid era un sueño; luego fue mi objetivo"

Kylian Mbappé batió todos los récords en su estreno de blanco. 70.000 aficionados llenaron el Bernabéu en la presentación del astro francés. "Era un sueño", confesó.

E.P.

50% DTO.

Tu tienda de muebles y decoración

REBAJAS

Avenida de Madrid, 215. Puxalón, Vigo

mimoondo

Cada persona es un mundo

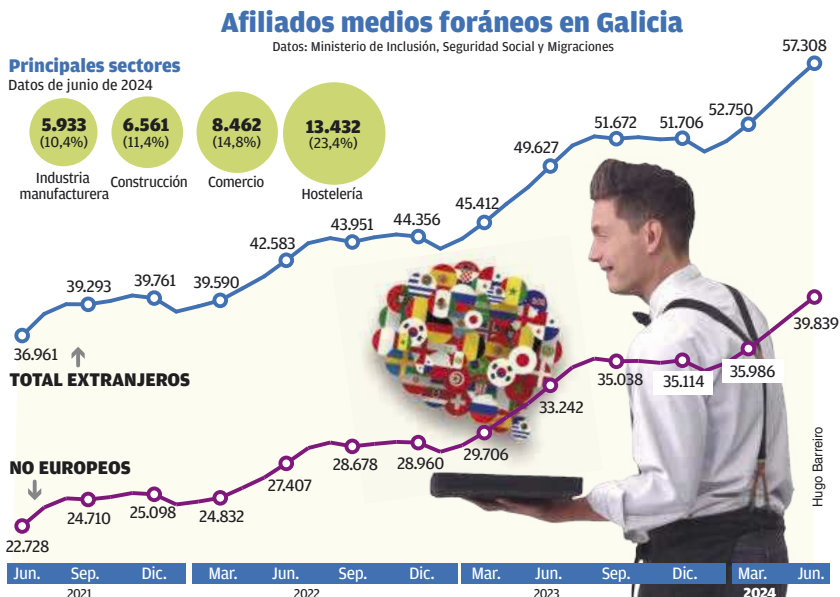
Los trabajadores extranjeros baten récords en Galicia: hay 20.000 más que hace 3 años

Uno de cada tres afiliados que ganó la comunidad tras el impacto del COVID se trata de un profesional no europeo vinculado a hostelería (+93%) o construcción (+131%)

JORGE GARNELO
VIGO

El 21 de junio de 2020 finalizó en España el primer estado de alarma por la pandemia del COVID. Todo el país entró en la denominada "Nueva Normalidad", y a partir de ahí empezaron a caer los contagios y las restricciones que buscaban atajarlos, aunque con algún que otro repunte. La clave llegó en 2021 de la mano de las vacunas, que con el paso de los meses redujeron a la mínima expresión los efectos de la crisis sanitaria e hicieron a la sociedad centrarse en la otra pata: la económica. Con los principales sectores reactivándose tras las parálisis a la que se vieron sometidos para salvaguardar la salud pública, en junio de ese año Galicia contaba con una media de 36.961 profesionales extranjeros, esenciales en un escenario de falta de relevo generacional en oficios tradicionales y, sobre todo, ante la elevada edad media de la población y la necesidad de sostener a futuro el sistema de pensiones. Su cifra desde entonces no ha dejado de crecer, ejercicio tras ejercicio, hasta los 57.308 trabajadores foráneos de los que ayer daba cuenta el Ministerio de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones. Son 7.681 más en solo un año, 20.347 más en tres y el récord de la serie histórica.

Los datos de la cartera que dirige Elma Saiz evidencian que cada semana la comunidad autónoma ha ganado una media de 130 afiliados procedentes del exterior. El perfil no falla: uno de cada tres es un ciudadano no europeo vinculado a la hostelería o la construcción, cuyo total se ha duplicado durante el último trienio. En el caso de los pri-



Los afiliados medios foráneos ascienden a 57.308, 7.681 más que hace un año

meros, se han incrementado en un 93% (+5.235, hasta los 10.890) y en el caso de los segundos en un 131% (+2.510 hasta los 4.424). Hostelería y construcción, con el comercio en terna, es donde más mano de obra procede de terceros países trabaja (13.432, 8.462 y 6.561 personas respectivamente si se suman a las extracomunitarias aquellas de

nacionalidades europeas distintas a la española). Les sigue en cuarto lugar la industria manufacturera (con 5.933) y entre todas concentran al 60% del cómputo global.

Patrones: "Son la solución"

"Galicia bate récords en las contrataciones de trabajadores extranjeros", comenta el presidente de la Federación de Empresarios de Turismo y Hostelería de Pontevedra, César Sánchez-Ballesteros, en declaraciones a FARO. Como indica, no solo el sector del turismo y la hostelería "están necesitados" de profesionales, "sino múltiples sectores como la construcción, el transporte o la alimentación". "Esto hace que

se esté contratando cada vez más a los trabajadores que hay disponibles en el mercado. Y en este caso se está contratando a trabajadores extranjeros, que es a medio y largo plazo la solución que puede existir en Galicia dado nuestros problemas", agrega. Lo dice en referencia a la elevada edad media y a la falta de relevo, y aspira a que el número de profesionales foráneos continúe aumentando "paulatinamente".

En la misma línea se pronuncia el presidente de la Asociación de Constructores de Pontevedra, Miguel Caruncho, para quien su sector tiene "el mismo problema" que la sociedad en general y otras actividades: "El envejecimiento de la

población de España y de Galicia". "No somos capaces de reponer la tasa de jubilación que tenemos, y si los jóvenes no se incorporan a este sector tenemos que buscar soluciones alternativas", destaca. "La incorporación de trabajadores de fuera de nuestro país es una de ellas, no es nada ajeno a los gallegos que han sido muchos los que a lo largo de la historia han ido al extranjero a trabajar. Todos en nuestras familias tenemos ejemplos", agrega.

Desde CC OO, CIG y UGT incidieron ayer por su parte en que se trata de "actividades de poca cualificación, bajo salario y muy precarias". "Estaremos atentos a que se cumpla con la legislación laboral".

Skoda desafía a Magyar y propone una integración con Talgo sin 'contraopa'

La firma española ha solicitado a Skoda que concrete la oferta económica para ver si esta supera la realizada por el consorcio húngaro

GABRIEL SANTAMARINA
MADRID

El fabricante checo de trenes Skoda ha enviado a Talgo una propuesta para analizar una potencial integración entre ambos industriales. Tal y como ha reconocido en un comunicado enviado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), el fabricante español ha recibido una propuesta de "combinación de negocios y de integración industrial", aunque

esta se ha enviado sin ninguna oferta económica por el momento.

La oferta llega en medio de la oferta pública de adquisición lanzada (opa) hace semanas por la húngara MagyarVagon, comandada por Andrés Tombor. Por este motivo, la respuesta de Talgo ha sido, con el fin de poder valorar la propuesta, ha sido solicitar a Skoda "información detallada de la propuesta y en concreto, que indique si implica el ofrecimiento a los accionistas de una contraprestación superior a la

ofrecida por el consorcio húngaro y si esta se satisfaría en efectivo". A mayores, también ha pedido que se detalle sus "sus actuales capacidades industriales y financieras".

MagyarVagon lanzó una opa que valora el fabricante español en 619 millones de euros, equivalente a cinco euros por acción. La propuesta de Skoda, que contaría con el respaldo del Gobierno de España, que en todo momento se ha opuesto a la oferta lanzada por el consorcio húngaro, no se trataría de una "contraopa", que obligaría a ofrecer un precio superior al de una integración.

Claramente, si existiese una "contraopa", para que la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) la aceptase, debería de mejorar el precio de la inicial. Como no sería así, esta operación, de llegar a buen puerto, se articularía a través de un intercambio accionario: los accionistas de Talgo recibirían una cantidad equivalente de acciones de Skoda por las que tuviesen de la española.

Navantia y Windar producirán 21 estructuras para el parque Windanker, de Iberdrola, en el mar Báltico

El astillero público Navantia y la empresa Windar Renovables anuncian la contratación por parte de Iberdrola de 21 monopilotes, cimentaciones para construir aerogeneradores, destinados al parque eólico marino Windanker, ubicado en la zona alemana del mar Báltico. Este encargo es el cuarto de esta clase de estructuras para el consorcio, en el que el grupo naval público actúa a través de su división Navantia Seangeorgies.

Vodafone logra el 'OK' de los sindicatos y saca adelante el ERE con 898 despidos, la cuarta parte de la plantilla

La nueva dirección de Vodafone sacará adelante el ERE masivo que afectará a más de una cuarta parte de la plantilla. Los sindicatos con representación han sometido este martes a consulta de la plantilla la oferta final de la compañía, y una mayoría de trabajadores ha aprobado la propuesta. Con 1.821 votos a favor y con 468 en contra, la plantilla ha autorizado a los sindicatos a refrendar las condiciones del recorte de empleo.

Expertos destacan las propiedades antiincendios del granito, capaz de soportar 1.200 grados de temperatura

"El granito es extremadamente resistente al calor, puede soportar temperaturas superiores a 1.200 grados convirtiéndolo en uno de los materiales idóneos para una construcción segura". Así lo puso de manifiesto ayer el arquitecto Mauro Lomba en el desarrollo de una jornada técnica organizada por el Clúster del Granito en la que se analizaban las ventajas de la piedra natural como material de construcción.

A la cabeza en lograr mano de obra foránea

Un informe difundido este martes por el think tank Funcas (dedicado a la investigación económica y social y a su divulgación) recoge que Galicia fue la comunidad autónoma en la que más aumentó la mano de obra foránea entre 2021 y 2023, con un alza de la población activa extranjera de cerca de un 30%, solamente por detrás de Asturias.

El informe también confirma que el territorio gallego fue donde más creció el PIB per cápita entre 2014 y 2022, un 15,9% más (aunque con datos de 2019 seguía por debajo de la media, en mitad de la tabla), así como la productividad (6,6%). La tasa de ocupación subió un 11,5% entre 2014 y 2022, menos que el 13% del promedio nacional, y los precios se incrementaron un 20,6% entre enero de 2021 y junio de 2024, la segunda mayor subida de España. Funcas espera que el PIB gallego crezca este año un 2,4%, una décima menos que la media estatal.

Cobra y Siemens Energy ganan un megacontrato energético en Alemania de 2.900 millones

Construirán las estaciones conversoras para la conexión LanWin3 en el Mar del Norte con un parque eólico marino Dragados Offshore, filial de Cobra, hará la plataforma marina en su astillero de Cádiz

original

Nuevo contrato de relieve para la ingeniería española **Cobra** y el grupo alemán Siemens Energy. Un consorcio formado por ambas compañías ha resultado adjudicatario por parte de 50Hertz del proyecto de construcción de un sistema de convertidores para la conexión a la red del Mar del Norte LanWin3, en Alemania. El importe del contrato asciende a unos **2.900 millones de euros**.

Cobra, [adquirida por la francesa Vinci a ACS en diciembre de 2021](#), participa en el consorcio a través su filial Dragados Offshore. Junto con Siemens Energy ha forjado **una alianza que ya suma un nuevo éxito después de hacerse en los últimos años con otros relevantes contratos** para otros operadores de la red eléctrica de Alemania, como TenneT y Amprion Offshore. Ahora, añaden este contrato de la mano de 50Hertz, que gestiona el sistema de transmisión en la zona norte y este del país.

El proyecto abarca la construcción de una estación conversora offshore (en el mar) y de una onshore (en tierra). A través de un contrato EPCI (ingeniería, compras, construcción e instalación), Dragados Offshore y Siemens Energy, propietaria de Siemens Gamesa, se encargarán de los servicios de ingeniería, la adquisición de los componentes necesarios, y la construcción, el transporte y la instalación de las subestaciones en el mar y en tierra.

Los componentes de alta tecnología del convertidor **se fabricarán exclusivamente en centros de producción europeos** y la plataforma marítima se construirá en el astillero que Dragados Offshore tiene en **Cádiz**.

La infraestructura permitirá suministrar tecnología de transmisión de corriente continua de alta tensión (HVDC) para la conexión entre un parque eólico marino en el Mar del Norte y la costa germana. **La británica BP se hizo en una subasta con los derechos de la zona** para el desarrollo de la instalación, con una potencia de 2 GW. Se ubica a unos 120 kilómetros al noroeste de Helgoland, dentro de la Zona Económica Exclusiva (ZEE) alemana.

Un cable submarino y terrestre recorrerá más de 200 kilómetros hasta el punto de conexión a la red en la zona de Heide, en Frisia del Norte. En el lado terrestre, los sistemas LanWin3 (50Hertz) y LanWin2 (TenneT) se conectarán al NordOstLink, una nueva línea de transmisión de corriente continua de alta tensión (HVDC) de alto rendimiento que se construirá en dirección a Mecklemburgo-Pomerania Occidental. **Cerca de Schwerin se construirá el convertidor terrestre** para transformar la corriente continua en alterna.

[Dragados Offshore y Siemens Energy fueron elegidas por Amprion en 2023](#) para la construcción de las plataformas convertidoras de los proyectos BalWin1 y BalWin2 y en 2022 para DolWin4 y BorWin4. El año pasado también ganaron para TenneT los trabajos para BalWin3, LanWin2 y LanWin4. Todos estos proyectos suman varios miles de millones de euros a sus carteras.



Parque eólico marino



Mingyang lanza la plataforma eólica marina de doble turbina más grande del mundo

La plataforma, en forma de V, sostiene dos turbinas que suman 16,6 megavatios de potencia (16,6 MW). Además, Mingyang está trabajando en el desarrollo de una máquina marina de 22 megavatios. El fabricante chino de aerogeneradores ha desarrollado OceanX "para aplicaciones en aguas profundas". Según Mingyang, OceanX, sobre la que ha instalado las dos torres en V, es "capaz de producir 54 millones de kilovatios hora al año, suficiente como para atender la demanda de 30.000 hogares".

Antonio Barrero F. • original

eólica

Martes, 16 de julio de 2024

0

La compañía asiática ha presentado oficialmente en Guagzhou (China) su último diseño, OceanX, la plataforma flotante para instalación de turbinas eólicas marinas más grande del mundo, "innovación -explica en su perfil de LinkedIn- que está a punto de transformar el sector de las energías renovables". La plataforma, en forma de V, sostiene dos turbinas que suman 16,6 megavatios de potencia (16,6 MW). Además, Mingyang está trabajando en el desarrollo de una máquina marina de 22 megavatios.



El fabricante chino de aerogeneradores ha desarrollado OceanX "para aplicaciones en aguas profundas". Según Mingyang, OceanX, sobre la que ha instalado las dos torres en V, es "capaz de producir 54 millones de kilovatios hora al año, suficiente como para atender la demanda de 30.000 hogares". La plataforma flotante, que ha sido construida con "hormigón de ultra alto rendimiento para mayor durabilidad", cuenta con un sistema atirantado que mejora "la eficiencia estructural y la adaptabilidad" y una solución de amarre de punto único (sigle point mooring), "sistema adaptativo que garantiza la estabilidad y la seguridad incluso en condiciones extremas de tifón" (tifón es el nombre que recibe el Ciclón Tropical típico del Japón y costa de China; nacen al Norte del Ecuador y Sureste del Japón, con vientos sostenidos de casi 120 kilómetros por hora, 65 nudos).

El mayor aerogenerador ahora mismo instalado es el modelo GWH252-16MW del fabricante, también chino, Goldwind, que fue instalado hace poco más de un año frente a las costas de Pingtan, en el extremo oriental de China. Se trata de una máquina de dieciséis megavatios hincada en lecho marino. A lo largo de los últimos cuatro años, han sido varios los fabricantes

«-- Volver al índice



chinos que han anunciado que están desarrollando máquinas de entre dieciséis y dieciocho megavatios, entre ellos, y aparte de Mingyang, Haizhuang y la susodicha Goldwind. Compiten con las europeas **Vestas** y Siemens Gamesa y la estadounidense General Electric, que trabajan actualmente en aerogeneradores con potencias algo menores.

En Europa, y en lo que se refiere a soluciones flotantes, **el proyecto NextFloat+, liderado por un consorcio formado por la española X1 Wind** (empresa que coordina el desarrollo de esta iniciativa), la petrolera Technip Energies y NextFloat Plus SAS se ha fijado como objetivo "la industrialización y la escalabilidad" de una plataforma eólica flotante (originalmente impulsada por X1 Wind) cuyo horizonte es llegar a soportar aerogeneradores de hasta más allá de 20 MW. En todo caso, y en lo que respecta a las soluciones flotantes, las potencias son de momento mucho menores. Hywind, parque eólico marino flotante pionero (fue **conectado frente a la costa de Escocia en 2017**) tiene máquinas de 6 MW.

Equinor, su promotor original, ha usado **máquinas Siemens Gamesa de 8 MW en Hywind Tampen**, parque eólico marino flotante considerado sucesor del escocés y que opera desde hace unos meses en el mar del Norte, a unos 140 kilómetros de la costa de Noruega. El parque, con algo más de noventa megavatios de potencia, es ahora mismo el más grande (flotante) del mundo.



Muchas son las plataformas y soluciones flotantes que el sector está desarrollando actualmente. Y España es uno de los países que más prototipos tiene en avanzado estado de desarrollo. Quizá los dos más adelantados son **DemoSATH**, de la ingeniería vasca Saitec, actualmente instalado en el banco de ensayos eólicos marinos BiMEP, frente a la costa de Vizcaya; y W2Power, plataforma flotante desarrollada por la ingeniería malagueña EnerOcean, que plantea una solución similar a la de OceanX, pues es capaz, como la china, de soportar sobre sí dos aerogeneradores (en vez de uno, que es lo habitual). **Su primer prototipo fue probado con éxito en 2019 en la Plataforma Oceánica de Canarias.**

El desarrollo de esta solución flotante es el fruto del empuje originario de EnerOcean y de sus varios socios industriales (Inrigo Holding, Isati y Ghenova). Los aerogeneradores que EnerOcean planteó para ubicar sobre esta plataforma fueron además en su momento los primeros del mundo que se orientaban de forma pasiva con la dirección del viento. Su próximo prototipo (plataforma con dos aros de entre 5,5 y 7,5 MW) está previsto quede instalado en aguas canarias en 2026. Para ello, ha recibido 8 millones de euros de ayuda del programa IDAE RenMarinas Demos para el desarrollo de prototipos demostradores, tras ser calificado como el mejor proyecto presentado a esa convocatoria.

La eólica flotante está llamada a ganarle la batalla a la eólica fijada sobre lecho marino

Y lo está porque las aguas someras (de menos de 50-60 metros) próximas a la costa son muy escasas en muchas partes del mundo y allí caben las máquinas que caben. Las plataformas flotantes le abren sin embargo un horizonte formidable (la mar de horizontes) al sector. La



flotante en todo caso se encuentra aún en fase precomercial. El último informe que sobre el particular ha elaborado el Consejo Global de la Energía Eólica (Global Offshore Wind Report 2024) aventura que las soluciones flotantes no superarán la fase prototipo para entrar en fase plenamente comercial hasta finales de década. Hasta entonces el sector podría instalar en todo caso unos 8.500 MW, según GWEC (Global Wind Energy Council).

Este año 2023 han sido conectados 13 MW de potencia eólica marina flotante: los dos megas del mencionado prototipo DemoSATH y dos unidades de 7,25 y 4 MW, respectivamente. La primera, anti-tifones, de Mingyang; la segunda, de Shanghai Electric. Las dos, sobre plataformas semisumergibles de tres columnas. Ambas, en China. Así las cosas, y según el Informe de Eólica Marina 2024 de GWEC, a finales de 2023 había en total 236 megavatios de potencia eólica marina flotante instalada en todo el mundo: 101 en Noruega, 78 en el Reino Unido, 25 en Portugal, 23 en China, 5 en Japón, 2 en Francia y los dos mencionados de España (el informe no recoge la recién presentada plataforma en V de Mingyang).

Más allá de la muy singular flotante (y de esos 13 megas computados en 2023), el sector eólico global ha instalado frente a la costa, fijados en el lecho marino, en los doce meses de este año pasado, 11.000 megavatios de nueva potencia, lo que supone un incremento del 24% sobre lo instalado el año anterior. El año 23 ha cerrado así como el segundo más prolífico de la historia.

El parque eólico marino global queda pues conformado a finales de 2023 (datos GWEC) de la siguiente manera: 41.000 megavatios de potencia instalada frente a las costas de Asia; 34.000, frente a las de Europa; 42 megas en aguas estadounidenses (no hay error: 42 MW).

Mucha potencia ya frente a las costas de varios continentes, pues, y un compromiso a seis años vista (horizonte 2030): el suscrito por la Alianza Global por la Energía Eólica Marina (Global Offshore Wind Alliance, GOWA), iniciativa diplomática multi-agente impulsada por la propia GWEC, la [Agencia Internacional de las Energías Renovables](#), el Gobierno de Dinamarca y una veintena más de gobiernos, actores todos los cuales se han fijado como objetivo tener instalados hasta 380.000 megavatios de potencia eólica marina en 2030 y 2.000 en 2050.

Artículos relacionados

[El mayor parque eólico marino flotante del mundo estará en el Mediterráneo](#) (diciembre de 2022)

[La eólica flotante made in Spain se prepara para zarpar](#) (julio de 2023)

[Avanza la arabización de Iberdrola](#) (diciembre de 2023)

Y no te pierdas La eólica marina que no acaba de zarpar, que acabamos de publicar en nuestra [edición de papel \(ER233, julio de 2024\)](#), [que puedes descargar aquí](#)

Si te ha parecido interesante, puedes suscribirte gratis a nuestros boletines



X1 Wind abre nueva oficina en Navarra para impulsar el desarrollo de la eólica flotante en España

El desarrollador catalán de tecnología eólica flotante, X1 Wind, acaba de inaugurar una nueva oficina en Tafalla (Navarra), que será responsable de diseñar e implementar sistemas eléctricos, de comunicación y control para plataformas eólicas flotantes. Este nuevo centro de trabajo agilizará la colaboración de la empresa con entidades públicas y privadas para impulsar el desarrollo de proyectos eólicos flotantes en España.

Manuel Moncada • [original](#)

eólica

Martes, 16 de julio de 2024

0

El desarrollador catalán de tecnología eólica flotante, [X1 Wind](#), acaba de inaugurar una nueva oficina en Tafalla (Navarra), que será responsable de diseñar e implementar sistemas eléctricos, de comunicación y control para plataformas eólicas flotantes. Este nuevo centro de trabajo agilizará la colaboración de la empresa con entidades públicas y privadas para impulsar el desarrollo de proyectos eólicos flotantes en España.



La nueva oficina de esta empresa con sede en Barcelona especializada en eólica flotante albergará el departamento eléctrico de X1 Wind, que cuenta con cinco ingenieros eléctricos liderados por [Adrián Oliva, Electrical & SCADA Manager](#). Además, las oficinas contarán con un ingeniero industrial del departamento de operaciones. La compañía ha elegido Navarra por su posición estratégica nacional y su amplia experiencia en energía eólica, con más de 50 parques eólicos operativos, en su mayoría terrestres.

Ubicadas en Tafalla, la nueva oficina facilitará las interacciones de X1 Wind con entidades tanto públicas como privadas de la Comunidad Foral para el desarrollo de proyectos eólicos marinos flotantes. La implantación de X1 Wind en la Comunidad Foral ha contado con el apoyo de [Sodena](#), entidad pública dependiente del Gobierno de Navarra encargada de atraer inversiones de fuera de Navarra.

Adrián Oliva, Electrical & SCADA Manager de X1 Wind: La apertura de este espacio de trabajo en Tafalla no solo refuerza nuestra apuesta por la innovación tecnológica, sino que también nos permite aprovechar el talento local y colaborar estrechamente con empresas de la región para impulsar el desarrollo de la energía eólica flotante. Toda nuestra división de Ingeniería Eléctrica, Ingeniería de Control e Instrumentación, Ingeniería de Comunicaciones y SCADA se desarrollará íntegramente en la Comunidad Foral.

Alex Raventos, CEO de X1 Wind: La apertura de nuestra nueva oficina en Navarra supone un paso más en el avance de la energía eólica flotante en España. Este centro fomentará la creación de empleo de alta calidad en zonas donde estas oportunidades suelen ser escasas.



Desde 2022 el Gobierno de Navarra se ha comprometido con la declaración política del **Arco Atlántico de la Conferencia de Regiones Periféricas y Marítimas (CRPM)**. Este compromiso incluye varios objetivos: impulsar la energía eólica marina, simplificar los trámites de los proyectos y facilitar el acceso a la financiación de proyectos de I+D en este ámbito. Además, propone la creación de una macrorregión para reforzar esta estructura de gobernanza e insta al Consejo a otorgar un mandato a la Comisión Europea para su desarrollo. [En la imagen, de izquierda a derecha: Iñaki Larraya Garayalde, Director General de la Sociedad para el Desarrollo de Navarra (Sodena), Mikel Irujo Amezcaga, Consejero de Industria y de Transición Empresarial Ecológica y Digital del Gobierno de Navarra, Alex Raventos, CEO de X1 Wind, y Adrián Oliva, Electrical & SCADA Manager.]

Credenciales de X1 Wind

X1 Wind es un desarrollador de tecnología eólica flotante con sede en Barcelona que pretende proporcionar soluciones escalables que proporcionen energía limpia y asequible para reducir las emisiones de carbono en todo el mundo. En los últimos años, X1 Wind ha avanzado rápidamente en su tecnología, habiendo ejecutado con éxito varias campañas de prueba de tanques y completado el diseño, ensamblaje, instalación y prueba de un demostrador a escala parcial con todas las funciones en las Islas Canarias.

Recientemente ha sido seleccionada por la Comisión Europea para ejecutar los proyectos NextFloat y NextFloat+, un ambicioso programa que acelera la energía eólica flotante a escala industrial, junto con Technip Energies y otros socios líderes de la industria. La empresa ha estado construyendo de manera constante un equipo de expertos de clase mundial en la industria eólica marina y sectores relacionados.

Artículos relacionados

Barcelona prepara los mega-aerogeneradores flotantes que quieren disputarle la hegemonía a la eólica marina China

La eólica flotante made in Spain se prepara para zarpar

La primera plataforma eólica flotante TLP del mundo comienza a inyectar electricidad en Canarias

Economía Sostenible

Así avanzan hacia una aviación sostenible Iberia, Ryanair, easyJet y Vueling

DIRECTIVOS EN VERANO

Del sol y playa al viajero premium



MIT, la universidad que genera 4,6 millones de puestos de trabajo

Expansión FISCAL

Coto del Supremo a los registros de Hacienda: ni interrogar ni espiar

Inversor

Récords en Wall Street: nuevos máximos del Dow Jones y S&P 500 **P15**

La banca gana 14.500 millones hasta junio, un 17% más de media **P13**

Indra acelera el proceso de venta de Minsait al fichar a Gómez-Acebo **P5**

Grifols encara una nueva reorganización del consejo en plena opa **P9**

Lidl España supera los 6.500 millones en ventas **P6/LA LLAVE**



Marta Ortega preside Inditex.

Inditex pagará un bonus de antigüedad a su personal de tienda **P6**

Barajas salta al 'top 15' de los grandes aeropuertos mundiales **P8**

Versace, Burberry y Marc Jacobs lanzan descuentos del 50% en China **P10/LA LLAVE**

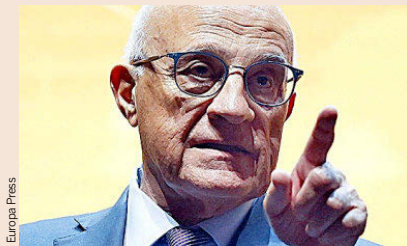
El **BCE** congelará mañana los tipos en el 4,25% actual **P18**

Los **interinos** no podrán cubrir una plaza de funcionario más de tres años **P25**

Un grupo de minoristas decidirá la opa a Sabadell

2.580 accionistas controlan el 12,7%, clave para que triunfe la oferta de BBVA

Un grupo de accionistas minoritarios de Sabadell tiene la llave para que triunfe o no la opa hostil lanzada por BBVA sobre la entidad. BBVA ha condicionado la operación a que sea respaldada por al menos el 50,01% del capital. Cuenta con el apoyo de los fondos, pero será clave para conseguir el porcentaje necesario la decisión de 2.580 accionistas que tienen el 12,7% de Sabadell. **P11-12**



Europa Press

BBVA reconoce el riesgo de que la operación no salga adelante

Josep Oliu, presidente de Banco Sabadell.

Skoda plantea a Critería y Escribano ir juntos a una fusión con Talgo

En vísperas de que Economía diga si veta o no la opa de Magyar Vagon **P2 y 3**

Engie, favorito a comprar renovables de Acciona por 500 millones **P4/LA LLAVE**

El precio del alquiler crece el 9% ante la grave falta de vivienda

P26/EDITORIAL

Hacienda prevé que la recaudación suba el doble que el gasto **P2 y 23-24**

Cuerpo eleva el aumento del PIB del 2% al 2,4%

El FMI sitúa a España al frente de la eurozona

Así es la hoja de ruta de Trump para volver a la Casa Blanca **P28-29**



MBAPPÉ DISPARA LOS NÚMEROS DEL REAL MADRID

Kylian Mbappé (en la foto, con Florentino Pérez) fue presentado ayer como nuevo jugador del Real Madrid, en un Santiago Bernabéu repleto. Mbappé, que cobrará 15 millones netos por temporada, una prima por fichaje de cien millones y entre el 70% y 80% de sus derechos de imagen, permitirá, junto al nuevo estadio, elevar los ingresos del Real Madrid por encima de los mil millones por temporada. **P3 Directivos**

Engie se adelanta a sus rivales para comprar activos a Acciona

OPERACIÓN DE 500 MILLONES DE EUROS/ El gigante energético francés galo es el mejor posicionado en la recta final de una de las grandes ventas de renovables del año.

Miguel Á. Patiño/P.Bravo.

Madrid
Engie, el mayor grupo eléctrico privado francés, es el mejor posicionado para hacerse con diversos activos de renovables de Acciona Energía en lo que podría ser una de las grandes operaciones del año en España.

Así lo aseguran distintas fuentes del sector energético. En Acciona Energía declinan hacer comentarios. El traspaso de activos, que afecta a una gran cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos, y está valorado en 500 millones, aun no está firmado.

La negociación final entre Acciona Energía y Engie podría torcerse en el último minuto, aunque, según las mismas fuentes, están muy avanzadas y podrían cerrarse en breve.

Es una de las operaciones corporativas más esperadas del sector en los últimos meses. Bautizada como *Proyecto Hive*, se trata la primera transacción de Acciona, dentro de un plan de rotación de activos puesto en marcha para mantener el grado de inversión de las agencias de rating.

La operación de venta lleva más de seis meses abierta. Por ella se han interesado numerosos grupos, desde energéticas puras, hasta fondos de inversión especializados en renovables.

Pero la transacción también se ha enfrentado a diversas vicisitudes, entre ellas el vaivén de los precios eléctricos, que hacía imposible establecer una valoración precisa de los activos, muchos de ellos dependientes de la cotización de la luz en el mercado diario (pool), o a punto de pasar a depender de él.

Además de Engie, en la pua de los activos de Acciona Energía están Naturgy, China Three Gorges (CTG) y Exus Partners. La cartera de activos en venta suma 680 megavatios (MW) eólicos y solares.

Hibridación, el atractivo

BNP Paribas es el asesor financiero de Acciona Energía. Una de las ventajas de los activos en venta es su capacidad de desarrollo futuro con lo que en el sector se conoce como hibridación (combinación de varias tecnologías, para obtener el máximo rendi-



José Manuel Entrecanales es presidente de Acciona y de su filial Acciona Energía.

Suministro de electricidad a la Biblioteca Nacional

Acciona Energía ha sido escogida para suministrar energía renovable a la Biblioteca Nacional de España durante doce meses. En concreto, la empresa suministrará electricidad renovable certificada como tal por el Sistema de Garantías de Origen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Este nuevo contrato de Acciona Energía se suma a los acuerdos que ya mantiene con otras instituciones públicas en España, como el Ministerio de la Presidencia, el Imsero, el Centro Nacional de Investigaciones Oncológicas Carlos III o el Centro Español de Metrología. Asimismo, la compañía energética también suministra electricidad renovable a Aena, Acuamed y a diferentes instituciones científicas y educativas pertenecientes al Consorcio de Servicios Universitarios de Cataluña. El nuevo contrato evitará la emisión a la atmósfera de 600 toneladas de CO2.

El 'Proyecto Hive' de Acciona Energía para vender activos de renovables lleva abierto varios meses

miento). Por ejemplo, en los terrenos donde se asientan algunas eólicas, se pueden desarrollar 372 MW adicionales de energía fotovoltaica. La instalación de baterías es otra de las posibilidades que presenta la hibridación.

Hubo momentos en los que el proceso de venta de los activos de Acciona Energía quedó parado a la espera de que se despejara el tsunami que

Además de Engie, se ha interesado por las instalaciones de Acciona el gigante chino Three Gorges

sacudió el mercado energético de la luz esta primavera.

Ante el aluvión de producción de energía renovable, y el escaso tirón de la demanda eléctrica, el mercado diario empezó a marcar precios cero para la energía, o incluso precios negativos durante varias horas al día. Esto trastocó todas las valoraciones de las renovables, los contratos de venta de energía a plazo

(Power Purchase Agreements) e incluso llegó a paralizar totalmente algunos proyectos de inversión y financiación bancarias. El mercado ahora parece restablecido con precios que superan los ochenta euros por megavatio hora de media.

Para Acciona, es importante acelerar el traspaso de activos no solo por su conveniencia financiera, sino también por la presión que existe en el mercado en estos momentos. Algunas fuentes cifran en más de treinta los diversos procesos de venta de activos de renovables más o menos significativos que hay abiertos en estos momentos.

Demasiada oferta

Es demasiada oferta para una demanda que, aunque relevante, ahora se puede tomar tiempo para cribar los mejores proyectos.

Acciona Energía compete con otros grandes procesos de venta, como el Ra 1 de Endesa. La cartera de Ra 1 son 2.000 megavatios fotovoltaicos operativos valorados en 2.400 millones. El hóliding de renovables de Abu Dabi es finalista en ese proceso. Engie también participa en el proceso de venta de Saeta Yield, la antigua filial de ACS en renovables, donde las ofertas rondan los 1.700 millones de euros.

La Llave / Página 2

Navantia y Windar harán componentes eólicos para Iberdrola

Carlos Drake, Madrid

La empresa española Navantia continúa reforzando su apuesta por las energías renovables, a través de su división Navantia Seaneergies, dedicada a la fabricación de componentes de parques de energía eólica marina y al desarrollo del hidrógeno. Navantia Seaneergies, en colaboración con el gigante Windar Renovables, se ha adjudicado un contrato para la construcción de las cimentaciones de los aerogeneradores para el parque eólico marino de Iberdrola Windanker, en Alemania.

La *joint venture* Navantia Seaneergies-Windar Renovables será la encargada, a través de este acuerdo, de la fabricación de 21 monopilotes para el parque eólico marino Windanker. Con este ya son dos los contratos de este tipo firmados con Iberdrola y el cuarto suscrito por la empresa conjunta, sumando un importe conjunto de más de 1.000 millones de euros.

Este parque eólico marino de Iberdrola en Alemania está previsto que inicie su actividad en 2026, con una capacidad de 315 megavatios (MW). Dispondrá de turbinas de 15 MW, con las que se abastecerá de energía a Alemania.

Carga de trabajo

Los componentes se fabricarán en el astillero de Navantia en Fene (A Coruña), que ha recibido una inversión de 36 millones. Este monto se destinó a obras de adaptación de la nave para la producción de este tipo de componentes y



Ricardo Domínguez, presidente de Navantia.

también para incorporar nuevas cabinas de pintado y zonas de almacenamiento.

El nuevo pedido asegura 420.000 horas de trabajo para la instalación durante los próximos diez meses. Además, se crearán 210 empleos, tanto en Navantia, como en Windar y en la industria auxiliar. Cada una de estas estructuras de cimentación de aerogeneradores tendrá como máximo 84 metros de largo, diez metros de diámetro y pesará unas 2.100 toneladas.

El presidente de Navantia, Ricardo Domínguez, destacó que contratos como este impulsan el trabajo en el astillero de Fene y el desarrollo de la cadena de suministro eólica en España, mientras que Orlando Alonso, presidente de Windar, indicó que este pedido confirma sus previsiones de fuerte crecimiento de actividad en el sector.

Lantania se refuerza en Arabia Saudí

C.M. Madrid

Lantania ha ganado la construcción de una planta de tratamiento de biosólidos en la localidad de Al Badaa, ubicada en la región de Tabuk en el noroeste de Arabia Saudí, por más de 77 millones de euros (84,3 millones de dólares). El grupo español ha firmado un contrato llave en mano con Neom Company para el diseño, construcción y puesta en marcha de la planta, así como de un centro de innovación y un centro de demostración de biosólidos. El plazo de ejecución es de 24 meses.

Esta infraestructura, que Lantania desarrollará en alianza con la empresa saudí Tawzea, prestará servicio al megaproyecto urbano de Neom que está actualmente en desarrollo, una megaciudad futurista de más de 25.660 kilómetros cuadrados en la región de Tabuk que forma parte del plan 'Visión 2030' de Arabia Saudí.

En Arabia, Lantania finalizó el pasado año la construcción de una de las desaladoras de agua de mar más grandes del mundo, con 600.000 metros cúbicos diarios.

Mitsubishi Electric: climatización para abordar el desafío medioambiental

INNOVACIÓN/ La compañía, que comercializa equipos de calefacción y climatización, tiene un plan de descarbonización con el que aspira a ser cero neto en 2050. La eficiencia es el pilar sobre el que gira la estrategia.

Beatriz Treceño, Madrid

La climatización sostenible se ha convertido en un vector imprescindible para abordar el desafío climático. En este aspecto lleva trabajando más de 20 años Mitsubishi Electric, la compañía perteneciente al grupo Mitsubishi, que en España comercializa equipos de climatización y calefacción así como soluciones de automatización industrial y robótica, movilidad ferroviaria y transporte.

El grupo cuenta con un ambicioso plan de sostenibilidad para 2050 con el principal objetivo de conseguir alcanzar las cero emisiones en toda la cadena de valor para esa fecha. “El primer mandamiento es ser eficaz en el consumo. Por un lado, hemos avanzado mucho en eficiencia energética y, además, desarrollamos nuevas tecnologías que puedan servir para ahondar más en el objetivo de reducción de impacto medioambiental”, explica Pedro Ruiz, presidente de Mitsubishi Electric.

El llamado *Plan de Visión Medioambiental 2050*, lanzado en el 2019, cuenta además con dos objetivos intermedios: conseguir este año más del 90% de reutilización de los residuos de plástico y en 2031 alcanzar las cero emisiones en fábricas y oficinas.

Tres millones de hogares

En España es una de las empresas líderes en el mercado de la climatización. De hecho, su aire acondicionado se encuentra instalado en unos tres millones de hogares españoles y en, aproximadamente, el 50% de los edificios públicos entre locales comerciales, hospitales, oficinas y hoteles.

Mitsubishi Electric, con una facturación de alrededor de 35.000 millones de euros, da empleo a 175.000 personas en todo el mundo y destina anualmente más de 1.400 millones a su estrategia corporativa de sostenibilidad para la que ha fijado cinco áreas prioritarias de actuación:

1. Ser **‘zero carbon’**: reducir las emisiones de CO₂ de la compañía y de la sociedad a través de los productos que comercializa, desde aire acondicionado o tratamiento de aguas hasta productos para satélites y robótica. A fecha de hoy ha conseguido



Arriba, sede de Mitsubishi Electric en Madrid. A la izquierda, robot articulado más eficiente para realizar las labores de carga y descarga de mayor alcance. A la derecha, Pedro Ruiz, presidente de Mitsubishi Electric.



una reducción del 36% de emisiones de CO₂ del uso del producto desde 2001.

2. Contribuir a una sociedad basada en la **economía circular** a través de la innovación y el reciclado. En este punto el principal logro es haber logrado 14.000m³ de agua reciclada en el último año y la reducción de 1.000 toneladas de residuos.

3. Potenciar una sociedad que valore la **diversidad y la inclusión** mediante políticas sociales dentro y fuera de la compañía

4. Contribuir a una **sociedad resiliente** que pueda hacer frente a entornos cambiantes y con riesgos.

5. Favorecer el **bienestar social**: promover una vida sana, mental y físicamente.

En España, Mitsubishi Electric cuenta con oficinas en Madrid, Barcelona (San Cugat), Valencia, Sevilla, Bilbao, Palma de Mallorca y Málaga. Entre todas, emplea a más de 400 profesionales.

El grupo quiere conseguir las cero emisiones en 2050, según su plan de sostenibilidad

Mitsubishi Electric factura unos 35.000 millones y emplea a 175.000 personas en todo el mundo

La aerotermia es la gama de productos con mayor potencial, ante la legislación europea que llega

En el ámbito medioambiental cuenta con varios proyectos de reforestación de bosques en Madrid y Barcelona y ha adaptado sus oficinas a un modelo de menor consumo energético y de minimización de residuos.

Para ello, ha incluido iluminación LED en las oficinas, con lo que ha logrado disminuir considerablemente los consumos eléctricos. Ha instalado 216 placas solares en la oficina de San Cugat, lo que permite un autoconsumo del 52% de la energía que produce. Y, muy pronto, contará con energía 100% renovable en todas las oficinas. En el ámbito del reciclaje y reducción de residuos ha sustituido las papeleras por puntos de reciclaje. Además, está incorporando vehículos híbridos a la flota.

Cuenta con proyectos de innovación como es el caso del que está realizando la división de transporte ferroviario para aprovechar las catenas

rias de los trenes. “Hay un consumo de energía que se pierde en las catenarias y hay sistemas para poder recuperar esta energía y usarla para la recarga de coches o autobuses eléctricos que ya estamos introduciendo en España”, detalla el presidente de Mitsubishi Electric.

Gran potencial

En lo que se refiere al negocio principal de la empresa, la climatización, apuesta además por innovaciones, como la aerotermia. “La legislación europea habla de un 2050 sin utilización de calefacción de combustibles fósiles, esto es un reto importante ya que habrá que sustituir muchas instalaciones de calefacción por sistemas de aerotermia que no emitan CO₂ a la atmósfera”. La aerotermia es para esta compañía la gama de producto con mayor potencial de crecimiento debido a su eficiencia energética y al menor impacto.



Endesa y Sercotel apuestan por la recarga para el coche eléctrico

Endesa y Sercotel Hotel Plaza FERIA han presentado uno de los mayores ‘hub’ de recarga de Aragón. La nueva estación, la de mayor potencia de Endesa en Aragón, con 966 kW, y una de las más potentes que tiene en España, cuenta con seis cargadores de última generación, capaces de cargar simultáneamente hasta 12 vehículos eléctricos.

Iberdrola suministrará energía verde a 750 Burger King

La eléctrica suministrará 1.500 gigawatts/hora de energía eléctrica a la compañía de restauración, suficiente para cubrir la demanda de 750 establecimientos. Esta energía procederá de la planta fotovoltaica Francisco Pizarro, en Cáceres, que tiene una capacidad instalada de 553 megawatts, lo que evita la emisión de 150.000 toneladas de CO₂ al año.

Nexus Energía presenta su marco de financiación verde

Nexus Energía ha diseñado un Marco de Financiación Verde para alinear su política de financiación con su estrategia corporativa y su Política de Sostenibilidad. La finalidad del Marco es financiar proyectos verdes elegibles y garantizar, a futuro, la generación de un impacto medioambiental positivo, conforme lo establecen los Principios de los Bonos Verdes (GBP) del ‘International Capital Market Association’ (ICMA).

Empresas & Finanzas



Un barco junto a un molino de viento en el mar. GETTY

El Supremo rechaza el recurso de la pesca contra los molinos marinos

La Justicia da su aval a los planes de ordenación de la tecnología en España y afirma que la normativa tuvo en consideración las explotaciones pesqueras

elEconomista.es MADRID.

El Tribunal Supremo rechazó ayer el recurso presentado por la Plataforma en Defensa de la Pesca impulsada por las cofradías y otras organizaciones del sector contra los planes de ordenación del espacio marítimo (POEM) del Gobierno, el cual promueve la instalación de molinos eólicos.

La Plataforma en Defensa de la Pesca y de los Ecosistemas Marinos denunció dicha regulación por considerar que “vulnera los principios económicos de la Constitución” al priorizar la implantación de la energía eólica marina, en perjuicio del sector de la pesca.

Las organizaciones de la plataforma argumentaron que el real decreto carece de cobertura legal para establecer criterios de ordenación que restrinjan el ejercicio de la pesca y sobre todo a “aquellos

Dicta que no hubo “arbitrariedad”, ya que los POEM incluyen análisis de la actividad pesquera

que dan prioridad a los aerogeneradores de energía eólica”.

No obstante, la Justicia ha rechazado los reproches de arbitrariedad y desviación de poder contra el real decreto, como esgrime la demanda. Según los jueces, “no puede sostenerse que el planificador, al seleccionar unas zonas en las que ubicar preferentemente las instalaciones de energía eólica marina y evitar así su dispersión desordenada por todo el medio marino de soberanía española, haya olvidado la presencia de la pesca”.

“Los planes recurridos, como en ellos se refleja, han tomado en consideración en sus decisiones de ordenación una copiosa información atinente a la actividad pesquera”, según el contenido de la sentencia.

El Tribunal Supremo ha determinado que los planes obligan a tener en cuenta en todo momento la pesca en las zonas seleccionadas para la energía eólica, interacción o solape que “deberá resolverse al tiempo de la autorización de los correspondientes proyectos”, según sus leyes nacionales o sectoriales.

La Sala del Supremo ha añadido que durante el proceso de consulta pública de la evaluación ambiental estratégica del real decreto se avanzó en el análisis de las interacciones entre los polígonos de energía eólica marina y la actividad pesquera.

Cox Energy se hace con el 51% de una termosolar de 50 MW en Sudáfrica

Pepe García MADRID.

Cox Energy ha adquirido el 51% de la planta termosolar Khi Solar One, en la localidad de Upington (Sudáfrica), el cual forma parte de la primera ronda del programa de energías renovables del país (REIPPP). La planta cuenta con 50 MW de almacenamiento térmico y fue la primera central en entrar en operación en África en 2016.

Según destacó ayer la firma ante el BME Growth, Cox Energy se encargará de la operación y mantenimiento de la planta hasta el año 2036. El equipo para este cometido cuenta con 85 personas.

La empresa que dirige Enrique Riquelme se encargará de realizar un programa de mejoras en la planta para optimizar su rendimiento. Dichas mejoras comenzarán en el mes de agosto de este año y tendrán una duración estimada de 12 meses. El desarrollo mejorará en más del 30% los actuales 100 GWh/año de generación, estima Cox.

La planta cuenta con un PPA a veinte años (que vence en 2036) suscrito con Eskom, sociedad pública sudafricana de energía, con garantía gubernamental y está financiado a través de un *Project Finance* con instituciones multilaterales del país e internacionales, como el BEL, IFC, FMO y Proparco.

Cox Energy informa que las negociaciones y, en su caso, el proceso de adquisición, integración o consolidación, presentan carácter confidencial y existen condiciones inherentes a la operación que impiden que la Emisora cuente con la información necesaria para elaborar la declaración de información sobre dicha reestructuración societaria (el “Folleto informativo”) al que obliga la normativa mexicana. La Emisora realizará la publicación del referido Folleto informativo a más tardar el día hábil, siguiente al que disponga de toda la información necesaria para la elaboración de dicho documento y a que la reestructura societaria.

Brasil aprueba la opa de Iberdrola sobre el 6,9% de Cosern

R. Esteller MADRID.

La Comisión de Valores de Brasil ha aprobado la opa lanzada por Iberdrola sobre el 6,9% que todavía no controla de la distribuidora Cosern. De este modo, la eléctrica sigue reinvertiendo el capital recibido de la venta de parte de su negocio en México.

La española pretende adquirir tanto las acciones ordinarias, como las preferentes de Clase A y Clase B. En la actualidad, Neoenergía ya posee aproximadamente el 93,11% del capital social de la distribuidora. Este precio supone una inversión de 163 millones de

reales brasileños -unos 30 millones de euros al cambio actual-. La oferta está destinada a la adquisición de la totalidad de las acciones en circulación, que ronda los 11,5 millones de acciones. La compañía pagará 13,73 reales brasileños por acción por las acciones ordinarias y 15,10 reales brasileños por las acciones preferentes de Clase A y B.

La operación, al igual que la anunciada en 2022 sobre la filial Neoenergía Pernambuco, contribuirá a simplificar la participación en las empresas distribuidoras de Neoenergía. Está previsto cerrar la operación a finales de año.

Navantia y Windar crearán 21 estructuras para un parque en el Báltico

Se utilizarán en la planta Windanker de Iberdrola, ubicado en Alemania

elEconomista.es MADRID.

El astillero público Navantia en Fene (Coruña) y la empresa Windar Renovables anunciaron ayer la contratación por parte de Iberdrola de 21 monopilotes, cimentaciones para construir aerogeneradores, destinados al parque eólico marino

Windanker, ubicado en la zona alemana del mar Báltico.

Ambas compañías han destacado en un comunicado que este encargo es el cuarto de esta clase de estructuras para el consorcio y el segundo por parte de Iberdrola. La empresa pública actúa a través de su división Navantia Seanergies.

La producción de estas infraestructuras se desarrollará en las instalaciones conjuntas de la alianza empresarial en el astillero de Navantia en Fene y supondrá una car-

ga 420.000 horas de trabajo durante diez meses, con “alrededor de 210 empleos entre Navantia, Windar e industria auxiliar”.

Estas subestructuras, han precisado Navantia y Windar, tendrán unas “dimensiones máximas de 84 metros de longitud, 10 metros de diámetro y 2.100 toneladas de peso”.

El recinto Windanker, según ambas compañías, “contará con una capacidad de 315 megavatios una vez se ponga en marcha en 2026, incor-

porando turbinas de 15 megavatios de nueva generación que abastecerán el mercado eléctrico alemán”.

El consorcio añade así un nuevo contrato a los ya adjudicados por un valor superior a los 1.000 millones de euros, “consolidando así una relación de más de nueve años con Iberdrola, con encargos para parques en Reino Unido, Alemania, Francia y Estados Unidos”, detalla.

El presidente de Navantia, Ricardo Domínguez, ha indicado que el contrato “contribuye a impulsar el

trabajo en el astillero y el desarrollo de la cadena de suministro de la eólica marina” en España “preparándola para una demanda creciente que solo acaba de empezar”.

Por su parte, el presidente ejecutivo de Windar Renovables, Orlando Alonso, ha señalado que el pedido es “una nueva evidencia del alto nivel de calidad de nuestros productos y la fiabilidad de nuestros procesos” y ha augurado “un fuerte incremento de actividad en el sector”.

El Reino Unido recupera su compromiso contra el cambio climático

El equipo de Keir Starmer da los primeros pasos para ganar la credibilidad perdida

RAFA DE MIGUEL
Londres

Keir Starmer despertó recelos entre las organizaciones medioambientales cuando, antes de las elecciones, dio un tijeretazo a su compromiso de implantar una "economía verde". Había anunciado una inversión de más de 33.000 millones. La prudencia fiscal, ante una inflación galopante, lo llevó a reducirla a la mitad (unos 17.000 millones). En los primeros días de Gobierno, las medidas anunciadas buscan disipar dudas sobre la firmeza del laborismo contra el calentamiento global.

Al frente del equipo para lograr generar electricidad libre

de carbón en 2030 está el ministro de Seguridad Energética, Ed Miliband. Siempre ha pertenecido al ala izquierda del partido, y aunque fue un fracaso como líder laborista (2010-2015) tiene una reputación consolidada en la lucha climática. Fue ministro de Energía y Cambio Climático en 2008 bajo el mandato del primer ministro Gordon Brown. Su Agenda 2008 para el Cambio Climático, que elevó de un 60% a un 80% los objetivos de reducción de emisiones para 2050, supuso entonces una pequeña revolución.

Starmer busca duplicar el número de parques eólicos en superficie terrestre, triplicar las plantas de energía solar y multiplicar por cuatro las instalaciones eólicas marinas. 650.000 nuevos empleos contemplados en el Plan de Prosperidad Verde, que pretende convertir al país en una "superpotencia de energía verde".

La gran promesa del Partido Laborista, en la que lleva traba-



Una turbina eólica funcionaba en enero en Beckton, Inglaterra. CARL COURT (GETTY)

jando los últimos dos años, es la creación de una energética pública, Great British Energy, que reduzca las facturas del gas y la electricidad. Starmer y su ministro de Economía, Rachel Reeves, esperan convencer a la industria privada y a los sindicatos para que se unan en un proyecto que facilitará la inversión en nuevas tecnologías y permitirá la producción local de energía. El Gobierno se ha comprometido a inyectar a la nueva empresa casi 10.000 millones.

El gran obstáculo de gobiernos anteriores para desarrollar instalaciones de energía renovable han sido los *nimbys* (siglas de "not in my backyard", no en mi patio trasero): todos esos ciudadanos que respaldan la energía verde, siempre que no afecte al paisaje que los rodea. Starmer y su equipo están dispuestos a modificar las leyes de planificación urbanística e infraestructuras que otorgan una voz exagerada a los propietarios ante futuros proyectos públicos,

ya sea la instalación de molinos o la construcción de vivienda social.

Miliband ha dado además luz verde a la construcción de tres nuevas plantas solares en la región de las Midlands (Tierras Centrales) de Inglaterra, que ocuparán una extensión de casi 30 kilómetros cuadrados y pueden llegar a abastecer las necesidades de 400.000 viviendas. La decisión de permitir que se realizaran estos proyectos llevaba meses aparcada en un cajón del ministerio.

REBAJAS

50%

HASTA

Ahora es el momento de invertir en su negocio

MADRID - ZARAGOZA - VALENCIA - SEVILLA - BILBAO - DONOSTIA - ALICANTE - VALLADOLID - BARCELONA

ofiprix.com

900 909 097

Ofiprix Muebles de oficina

PROYECTOS GRATUITOS · MONTAJE Y TRANSPORTE GRATUITOS* ENTREGA INMEDIATA · SERVICIO EXPRESS 24 H.



PROYECTO GRATIS

Llámenos y le realizaremos un proyecto de su oficina gratuito y sin compromiso.



OFIPRIX RENTING
NO COMPRE SUS MUEBLES, ALQUILELOS
Ahora usted puede alquilar sus muebles y disfrutarlos cómodamente mediante un contrato de arrendamiento.

(*) Para pedidos superiores a 200€ y a un radio inferior a 35 km de nuestras exposiciones.

Naturgy di que as renovables aportan valor ao territorio

Trámites A firma salienta a "rigurosidade" para autorizar en Galicia parques eólicos e o coidado ambiental ao instalalos

TEXTO: ARSENIO COTO
FOTOS: CARLOS CASTRO/EP

Os proxectos de renovables, ademais de produción enerxética, aportan valor ao territorio polo coñecemento da fauna, da flora ou do patrimonio cultural que ofrecen". Así o puxo de manifesto a responsable de desenvolvemento renovable de Naturgy en Galicia, María Landeira, durante unha mesa redonda celebrada no xornal El Progreso na que se abordaron as escavacións arqueolóxicas que se adoitan realizar cando se instala un parque eólico. Neste foro tamén interviron o arqueólogo Manuel Lestón, da empresa Arkaikos, e o alcalde de Castro de Rei, Francisco Balado.

A responsable de desenvolvemento renovable de Naturgy asegurou que os proxectos deste tipo de enerxías que son alternativas ás de orixe fósil teñen "de principio a fin unha vinculación co patrimonio do territorio".

María Landeira salientou que "moitos proxectos arqueolóxicos" se financian en Galicia grazas á iniciativa privada, como a aportación que fan as compañías eléctricas, debido a que as administracións públicas non dispoñen dos recursos suficientes para atender a todos. Tanto Manuel Lestón como Francisco Balado coincidiron con esta apreciación.

Esta executiva, que fixo fincapé na "rigurosidade" coa que a súa compañía acomete os proxectos de renovables, neste caso de eólicas terrestres, explicou os pasos que se dan para pór en marcha un. Despois de "identificar a zona que pode ter interese" para a instalación dos aerogeneradores, achéganse a ela diferentes especialistas, como biólogos, paisaxistas, topógrafos ou arqueólogos.

"Fanse distintos análises para coñecer desde fases moi temperás cales son os bens que hai nesa zona para facer un deseño do proxecto no que se respeten os valores medioambientais e patrimoniais", precisou.

Eses bens poden ser desde mámoas, castros ou petróglifos ata fauna e flora, entre outros. Hai que ter en conta a riqueza patrimonial galega, onde hai uns 5.000 castros e uns 11.000 túmulos neolíticos

—Galicia ten a densidade máis alta de Europa destes monumentos prehistóricos—, segundo puxo de manifesto o arqueólogo Manuel Lestón.

Unha vez que a empresa dispón de toda a documentación, inicia a tramitación administrativa, na que, segundo sinala María Landeira, hai distintas fases, como a exposición pública do estudo de impacto ambiental.

Obtido o visto bo da administración á declaración de impacto ambiental, a empresa xa avanza na decisión do investimento e na execución do proxecto. Durante as obras mantense un seguimento arqueolóxico.

María Landeira quixo pór en valor que "os proxectos de renovables se prantexan e o proceso de autorización é moi esixente e moi rigoroso".

O representante da empresa Arkaikos explicou que nos últimos anos "unha parte importante" da súa carga de traballo son os estudos de patrimonio cultural que están vinculados a obras que teñen incidencia no territorio, como estradas, rede ferroviaria, concentracións parcelarias ou parques eólicos.

Unha ocasión para avanzar no coñecemento científico

Manuel Lestón asegurou que as prospeccións arqueolóxicas que levan a cabo cando se acomete un parque eólico supoñen "unha oportunidade para avanzar no coñecemento científico" e ademais "permiten conseguir que se faga unha infraestrutura ordenada e consensuada que contribúa a conservar os elementos do patrimonio cultural xa coñecidos".

Este arqueólogo explicou que o primeiro paso é acudir aos inventarios oficiais da Xunta de Galicia, sobre todo o plan básico autonómico, no que figuran a maioría dos elementos de patrimonio cultural do lugar no que se vai executar o proxecto.

Entón, arqueólogos e enxeñeiros da empresa promotora xúntanse para ver aquelas zonas que están cauteladas nas que non poden actuar e nas que si para axeitar o proxecto. Despois xa fan as saídas a campo para com-

probar se onde queren instalar os aerogeneradores e a subestación, ademais de na súa contorna, hai algún tipo de xacemento. A partir de aí é cando se definen os accesos e as gaviás de cableado.

Manuel Lestón precisa que sempre se leva a cabo o seguimento e control arqueolóxico da fase de obra porque hai elementos culturais seculares que non son visibles porque están soterrados que podían xurdir.

Os Escouredos, un exemplo de coidado do patrimonio

María Landeira e Manuel Lestón puxeron o xacemento arqueolóxico dos Escouredos, que se atopa no municipio de Castro de Rei, como exemplo de como se debe coidar o patrimonio cultural cando se leva a cabo unha obra deste tipo. Neste caso foi unha liña de evacuación de enerxía desde un parque eólico da Pastoriza ata a subestación eléctrica de Ludrio.

"É un xacemento romano moi moi interesante. É unha vila rústica, cunha actividade agrícola importante, onde o edificio principal ten unha superficie de 3.000 metros cadrados, que é unha barbaridade", afirmou este arqueólogo, que lembrou que os datos máis recentes dos que dispoñían sobre el antes desta intervención eran de 1991.

O representante de Arkaikos lembrou que realizaron unhas sondaxes iniciais co obxectivo de facer unha caracterización cultural e cronolóxica, comprobar que tipo de xacemento romano era e facer unha primeira inscrición



Francisco Balado, Manuel Lestón e María Landeira, durante o foro.

cronolóxica.

Despois di que Naturgy financiou unha prospección xeofísica que se fixo con xeorradar que, segundo salientou este arqueólogo, "permitiu ver as estruturas dun edificio principal de máis de 3.000

metros cadrados de superficie, outras que poden ser anteriores ou posteriores ao mundo romano e restos de actividade mineira e metalúrxica na contorna, sobre todo de ferro".

O alcalde de Castro de Rei, Fran-



María Landeira **NATURGY**

MOITOS PROXECTOS ARQUEOLÓXICOS FINÁNCIANSE EN GALICIA GRAZAS Á INICIATIVA PRIVADA"

"OS PROXECTOS DE RENOVABLES SE PRANTEXAN E O PROCESO DE AUTORIZACIÓN É MOI ESIXENTE E RIGOROSO"



Manuel Lestón **ARQUEÓLOGO**

AS PROSPECCIÓNS SUPOÑEN UNHA OPORTUNIDADE PARA AVANZAR NO COÑECAMENTO CIENTÍFICO"

"COMPATIBILÍZASE A CONSTRUCCIÓN DUNHA INFRAESTRUTURA COA CONSERVACIÓN DO PATRIMONIO"



Francisco Balado **ALCALDE**

HAI QUE BUSCAR SEMPRE O EQUILIBRIO ENTRE UN MELLOR SERVIZO E UN MENOR IMPACTO AMBIENTAL"

"FÍXOSE UN TRABALLO EXTRAORDINARIO. VECIÑOS DA ZONA E ESTUDOSOS PUIDERON VER PARTE DO XACEMENTO DESCUBERTO"



O xacemento dos Escouredos, entre a divulgación e a busca de financiamento

A revista Croa, que botou andar en 1991 promovida pola Asociación de Amigos do Castro de Viladonga, ten previsto incluír no seu próximo número un estudo sobre a escavación realizada no verán de 2020 no xacemento dos Escouredos, en Castro de Rei, que está asinado polos arqueólogos Jorge Lamas e Manuel Lestón.

Este boletín de difusión cultural e de expresión científica do Museo do Castro de Viladonga tamén publicará outro estudo, elaborado por un investigador da Universidade Complutense de Madrid, sobre as escouras, que son restos de metais, atopadas en diferentes xacementos arqueolóxicos, entre eles o chairego dos Escouredos.

Ampliación

O xacemento dos Escouredos, no que se escavou unha superficie duns 40 metros cadrados dos 3.000 que se calcula que ten o edificio principal romano do que se ten constancia, está actualmente tapado.

O alcalde de Castro de Rei asegurou nesta mesa redonda que leva anos chamando sen éxito ás portas das administracións públicas para acadar financiamento para poder ampliar a escavación inicial que no seu día pagou Naturgy.

cisco Balado, engadiu que preto do xacemento había unha mina, que estaba debaixo do castro da Escrita. Dixo que saben da existencia dunha galería ata principios do século pasado. Engadiu que nunha casa próxima se conserva un capitel romano, que considera que a súa procedencia puido ser Os Escouredos.

Para María Landeira este caso evidencia que como sociedade "mudamos os nosos asentamentos, pero seguimos aproveitando os nosos propios recursos para transformarnos, desde a metalurxia desa vila romana dos Escouredos ata a eólica actual".

Manuel Lestón explicou que ese xacemento se pode datar nos séculos III e IV despois de Cristo, o que coincidiría, ao seu xuízo, co momento de "máis actividade" na cidade de Lugo, entón Lucus Augusti.

O representante de Arkaios, que detallou que no edificio apareceron dúas fogueiras con restos de carbón, indicou que Os Escouredos probablemente daba servizo a Lugo e a outras vilas".

Este arqueólogo resaltou que así "se compatibiliza a construción dunha infraestrutura coa



Restos arqueolóxicos dos Escouredos, en Castro de Rei.

conservación do patrimonio e se consegue caracterizar mellor un elemento do que non se tiñan os datos suficientes para aprofundar máis sobre el".

Dixo que todo este coñecemen-

to se comparte, pois ademais dos estudos de impacto cultural á Administración téñenlle que entregar as fichas de inventario do atopado para que as incorpore ao seu plan básico autonómico, que se vai ac-

tualizando anualmente.

Un equilibrio entre a mellora do servizo e o impacto ambiental

O alcalde de Castro de Rei dixo que

se trata de "buscar sempre o equilibrio" entre a demanda dun mellor servizo eléctrico e as críticas pola presenza de torres eléctricas ou de parques eólicos e "a adecuación dentro do territorio para que causen o mínimo impacto medioambiental".

"Protestamos contra as liñas eléctricas e despois queixámonos cando non temos luz. Protestamos pola falta de cobertura e tamén nos queixamos cando nos colocan a antena de telefonía móbil ao lado da vivenda", dixo o rexedor municipal chairego.

Francisco Balado lembra que no caso da 'torreta' da liña de evacuación instalada no seu municipio a compañía eléctrica foi "moi respectuosa co trazado e mesmo consensuouno con particulares e co propio Concello".

"Fíxose un traballo extraordinario. Grazas a el, veciños da zona que o estaban agardando porque tiñan oído da súa existencia desde tempos inmemoriais polos seus ascendentes, e estudados do patrimonio histórico puideron ver unha parte do xacemento descuberto", afirmou o alcalde de Castro de Rei, que lembrou a expectación xerada pola escavación en 2020.

ENERGÍA | Cambios en la factura eléctrica e impulso a las renovables

La reforma del mercado eléctrico entra en vigor sin tocar los precios

La Comisión Europea defiende el sistema actual como el modelo de mayor eficiencia, transparencia e incentivos «para mantener los costes lo más bajos posible»

Sara Ledo
MADRID

Ni consumidores ni productores de electricidad notarán nada nuevo, pero las reglas del mercado eléctrico son distintas desde ayer, porque entró en vigor la reforma del mercado eléctrico aprobada por los veintisiete Estados de la Unión Europea el pasado 21 de mayo. El objetivo de la nueva norma, nacida al calor de la crisis energética de los últimos tres años, es conseguir precios de la electricidad «asequibles» y «competitivos» para «todos los consumidores», pero la reforma no toca el sistema de formación de precios actual.

El denominado sistema marginalista, por el cual la tecnología más cara (normalmente, el gas) es la que marca el precio, «ofrece eficiencia, transparencia e incentivos para mantener los costes lo más bajos posible», defiende la Comisión Europea en un comunicado publicado ayer. «La alternativa no ofrecería precios más baratos. En el modelo (opuesto) de pago por oferta, los productores (incluidos los de energías renovables baratas) simplemente ofertarían al precio que esperan que el mercado se vacíe, no a cero o a sus costos de generación», añade.

Por tanto, la nueva norma no ataca el fondo del problema, sino que dota a los países de 'nuevos' instrumentos para tratar de reducir el peso del mercado mayorista y, al mismo tiempo, impulsar el despliegue de las energías renovables. Estas son las principales novedades, aunque muchas de esas medidas están vigentes en España desde hace tiempo y la Comisión Europea se guarda la posibilidad de revisar la reforma en 2026.

Una de las cuestiones que busca es impulsar los contratos a plazo, a través de acuerdos de compraventa de energía entre un productor y un consumidor (conocidos como PPA, por sus siglas en inglés) que les garanticen a ambos un precio fijo a largo plazo. Se trata de acuerdos privados y voluntarios, que los Estados miembros «deberán» fomentar con «políticas y medidas» que tendrán que describir en sus planes nacionales integrados de energía y clima.

En la actualidad, estos contratos apenas están activos en «unos pocos» países y los compradores «suelen limitarse a grandes empresas». Para cambiar esa realidad, la nueva legislación plantea reducir los riesgos financieros de productores y consumidores con un sistema de garantías, que puede dirigirse a «categorías específicas de consumidores». Pero España



Operarios desmontan torretas de alta tensión. | ANDRÉS CRUZ

ya cuenta con un mecanismo así, el fondo FERREL, creado en 2020, en el marco del Estatuto de la Industria Electointensiva dotado de 200 millones de euros anuales hasta un máximo de 600 millones de euros, para avalar a los grandes consumidores de energía, pero sin demasiado éxito.

Contratos por diferencias

La medida estrella son los 'contratos por diferencias' (CFD, por sus siglas en inglés), sobre todo para impulsar nuevas instalaciones de eólica marina o fotovoltaica flotante. Esto son contratos entre el productor de energía y un Gobierno que sirven para apoyar las inversiones en generación eléctrica: cuando el precio de mercado resulta inferior al pactado en el contrato, el Gobierno lo ha de complementar, de modo que el productor no pierda. Sin embargo, si el precio de mercado resulta superior a lo pactado en el contrato inicial, el generador ha de devolver una cantidad al Gobierno, con el fin de evitar ganancias excesivas para los generadores.

En un escenario de precios altos, este mecanismo genera «una fuente adicional de ingresos» para los países, que se deberá utilizar para «atenuar» el impacto de las facturas de los consumidores, en particular de los más vulnerables. Pero también para financiar inversiones dirigidas a reducir estos costes y, en particular, para «actividades

económicas específicas como las inversiones en el desarrollo de redes de distribución, fuentes de energía renovables e infraestructura de carga de vehículos».

> Sin atacar el fondo del problema, la norma ayuda a los países a impulsar las energías renovables

El nuevo escenario proporciona fórmulas para hacer frente a situaciones de crisis energética

En España, estos contratos funcionan desde hace tiempo, a partir de subastas e, incluso, existe un calendario de pujas hasta 2025. Como novedad, se incluye la posibilidad de utilizarlos para «inversiones» en repotenciación o prolongar la vida útil de una instalación.

Además de en la compraventa de energía, la norma también busca asegurar el suministro en un sistema eléctrico que cada vez será más renovable. Para evitar 'apagones' cuando las tecnologías renovables no sean suficientes para abastecer la demanda, los países deben definir un «objetivo nacio-

nal indicativo» de flexibilidad de «tecnologías no fósiles» en sus planes nacionales integrados de energía y clima, con contribuciones específicas de mecanismos como la respuesta de la demanda -actualmente, en España, este instrumento se utiliza en las grandes industrias, a las que se paga por parar su actividad cuando se le requiere- o el almacenamiento. A partir de aquí, la Comisión Europea elaborará una estrategia de la Unión Europea en materia de flexibilidad, que deberá acompañar de una propuesta legislativa. Asimismo, los países podrán dar «ayudas» para fomentar la flexibilidad, a través de «pagos por capacidad disponible». Esto es retribuir a las centrales que tienen la posibilidad de decidir cuándo producen energía, según necesidades.

Demora

El problema es que la adopción de estos mecanismos es «compleja» y puede llevar hasta una década, pero la Comisión Europea diseña una vía exprés que reduzca el proceso hasta un máximo de dos meses. Esta es la medida que más podría favorecer un cambio en España, al permitir su uso para que las instalaciones de gas sirvan de respaldo al sistema eléctrico.

La nueva norma también defiende la inversión en redes «dentro y fuera de las fronteras» como «crucial» para la «seguridad de suministro». A su vez, propone diseñar tarifas «que tengan en cuenta los gastos operativos y de capital de los gestores de redes». Las grandes eléctricas llevan meses pidiendo al Ministerio para la Transición Ecológica una planificación de redes más ágil, así como una mayor retribución por esta infraestructura y la eliminación del límite a la inversión.

Además, la Comisión Europea tendrá «el poder» de declarar una crisis y establecer los «criterios» para hacerlo, en caso de que se den precios medios «muy elevados» o se produzcan fuertes aumentos de los precios minoristas de la electricidad. En ese caso, los Estados miembros podrán aplicar «intervenciones públicas específicas y temporales en la fijación de los precios del suministro de electricidad a las pequeñas y medianas empresas». De este año o el que viene vuelve a producirse una crisis como la iniciada por Moscú en la primavera de 2021 al presionar el grifo del gas, el efecto hacia arriba de los precios de la electricidad sería el mismo, pero existen criterios para saber cómo proceder y hacerlo de forma rápida.

El Supremo tumba el recurso del sector pesquero y avala la eólica marina en España

El tribunal rechaza que hubiera «arbitrariedad y desviación de poder» en la elaboración de los planes

Julio Pérez

El Tribunal Supremo da su respaldo a los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM) aprobados por el Gobierno en febrero de 2023 para, entre otros objetivos, marcar cuáles son las zonas aptas para la implantación de parques eólicos marinos en España. Su elaboración levantó la ira del sector pesquero gallego, que recurrió el real decreto.

El alto tribunal acaba de desestimar el recurso interpuesto por la Plataforma en Defensa de la Pesca y de los Ecosistemas Marinos y «rechaza los reproches de arbitrariedad y desviación de poder contra el Real Decreto que se contienen en la demanda en relación con la ordenación de la actividad pesquera y de la energía eólica marina, actividad esta última que los recurrentes consideraban indebidamente favorecida en detrimento de la primera».

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

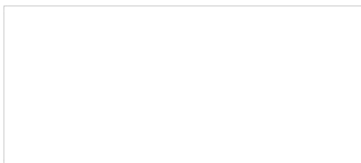
Información copiosa

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

La Sala señala que durante el proceso de consulta pública de la evaluación ambiental del Real Decreto se avanzó en el análisis de las interacciones entre los polígonos de energía eólica marina y la actividad pesquera. Así, se modificó la superficie de los polígonos para la eólica marina, reduciendo su potencial impacto sobre la pesca.

Miércoles, 17 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



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



NET ZERO · POLÍTICA ENERGÉTICA

La UE debe invertir 67.000 millones anuales para lograr la descarbonización hasta 2050

Según el ministro húngaro de Energía, estas metas requieren el fomento de las redes eléctricas en todo el continente



Redacción
7/07/2024

Compartir

Comentar



[Ningún comentario](#)

La UE deberá invertir unos 67.000 millones de euros anuales para alcanzar los objetivos de descarbonización, incluyendo el fomento de las redes eléctricas que aún no soportan todas nuevas tecnologías, advirtió el ministro húngaro de Energía, Csabas Lantos, tras un consejo informal de Energía en Budapest.

"Europa debería gastar 67.000 millones de euros anuales para lograr las metas de descarbonización y de competitividad global", aseguró el ministro magiar ante la prensa tras la reunión con sus homólogos europeos.

[«-- Volver al índice](#)

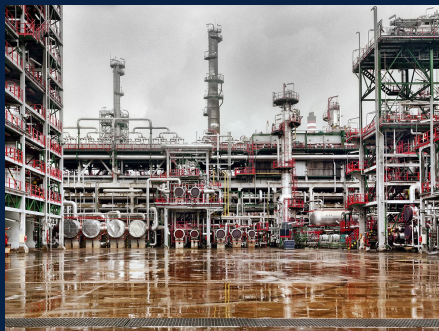
Lantos agregó que estas metas requieren el fomento de las redes eléctricas en todo el continente "que no fueron diseñadas para tener conectados millones de recolectores solares en los tejados del continente".

La descarbonización para la UE

La modernización de las redes eléctricas requiere además una coordinación de los países comunitarios, así como importantes cantidades de dinero, agregó el ministro responsable por la energía en Hungría, que preside este semestre la Unión Europea (UE).

Según Lantos, la reunión de hoy también trató el tema de la energía térmica, una fuente considerada como más estable que otras renovables, ya que no depende de las condiciones meteorológicas, como la cantidad de sol o de viento.

El redactor recomienda



Industria aprueba de manera definitiva 14 proyectos para la descarbonización de la industria manufacturera



Reynés (Naturgy) avisa de que hay que dar soluciones de descarbonización a la industria para evitar deslocalizaciones



La industria reclama neutralidad tecnológica y un marco normativo que incentive la inversión para acelerar su descarbonización

La UE se ha planteado lograr la neutralidad en términos climáticos para 2050 y de tener una economía con cero emisiones netas de gases de efecto invernadero, un objetivo central del Acuerdo Verde Europeo.

En el consejo de hoy, celebrado en Budapest, la Comisión Europea (CE) no participó a nivel de comisarios.

La Comisión anunció ayer que no enviará a sus comisarios a las reuniones informales en Hungría debido a las polémicas visitas del primer ministro, el ultranacionalista **Viktor Orbán, a Rusia y China**, sin un mandato de representación de la UE.

Noticias relacionadas

Industria aprueba de manera definitiva 14 proyectos para la descarbonización de la industria manufacturera

Redacción16/07/2024

Una adecuada retribución a las redes eléctricas es fundamental para lograr la tan ansiada digitalización

Redacción16/07/2024

Los data centers piden al Gobierno inversiones de más de 6.600 millones anuales en redes eléctricas

Redacción15/07/2024

El BEI invierte 490 millones con el ICF en viviendas energéticamente eficientes en Cataluña

Redacción15/07/2024

La urgente inversión en redes eléctricas no es una broma: deben superar los 4 billones de dólares en 2030

Ramón Roca11/07/2024

No hay comentarios

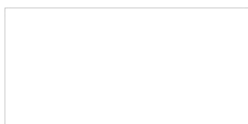
Deja tu comentario

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

Nombre

Correo electrónico

Síguenos en redes sociales



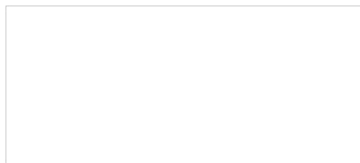
SECCIONES
OPINIÓN
POLÍTICA ENERGÉTICA
RENOVABLES
MERCADOS
ELÉCTRICAS
PETRÓLEO & GAS
VIDEOPODCAST
NET ZERO
MOVILIDAD
ALMACENAMIENTO

HIDRÓGENO
TOP 10
TECH
BIOENERGÍA
LATAM
EFICIENCIA
DIGITALIZACIÓN
MÁS SECCIONES
EVENTOS
LA NOCHE DE LA ENERGÍA
FOROS
FORO DE ALMACENAMIENTO
FORO DE AUTOCONSUMO
FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA

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

Miércoles, 17 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



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

ELÉCTRICAS

Una adecuada retribución a las redes eléctricas es fundamental para lograr la tan ansiada digitalización

El documento de la Fundación Naturgy hace una revisión de las inversiones y el marco regulatorio necesarios para lograr una transición energética eficiente



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



Presentación del informe 'La digitalización de las redes eléctricas de distribución: Indicadores e inversiones', elaborado por el Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas y publicado por Fundación Naturgy.

[Ningún comentario](#)

Expertos han destacado la necesidad de contar con un esquema adecuado de retribución de las actividades de distribución y transporte de electricidad para permitir el "imprescindible" avance en la digitalización de redes.

Néstor Rodríguez, investigador postdoctoral del Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas, ha presentado el estudio 'La digitalización de las redes eléctricas de distribución: Indicadores e inversiones', elaborado por el Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas y publicado por Fundación Naturgy que, entre otras cosas, hace una revisión de las inversiones y el marco regulatorio necesarios para lograr una transición energética eficiente.

En concreto, el documento destaca que, durante la transición energética, se espera un incremento de las inversiones y de los costes operativos de los gestores de redes de distribución, por lo que las metodologías de remuneración deben "proveer incentivos, según el reglamento europeo, para la innovación, en interés del consumidor, en ámbitos como la digitalización, los servicios de flexibilidad y las interconexiones".

Asimismo, la directiva europea apunta la necesidad de **adaptar** los esquemas retributivos de los gestores de redes en los países de la Unión Europea a los nuevos desafíos

[← Volver al índice](#)

de la transición energética y remarca la necesidad de incentivar las soluciones de flexibilidad, como puede ser el uso de la demanda flexible, para retrasar los refuerzos de red cuando ello resulte ser la alternativa más eficiente, lo que resulta de especial importancia dadas las previsiones de grandes inversiones necesarias durante los próximos años.

Rodríguez advirtió de que la conectividad es "uno de los pilares de la digitalización de las redes de distribución, ya que es lo que permite la recopilación de los datos generados por los sensores y el envío de órdenes a los actuadores". "Es decir, la **conectividad** permite una operación activa de la red, que es una de las características principales de las 'smart grids'", añadió.

La interoperabilidad de las redes eléctricas

Asimismo, apostó por mejorar e incrementar la **interoperabilidad** como uno de los grandes desafíos a los que se enfrenta el sector de la distribución eléctrica, ya que la operación de la red exige cada vez más coordinación y comunicaciones con el operador del sistema de transporte, el del mercado eléctrico, otras empresas distribuidoras y los usuarios conectados a la red.

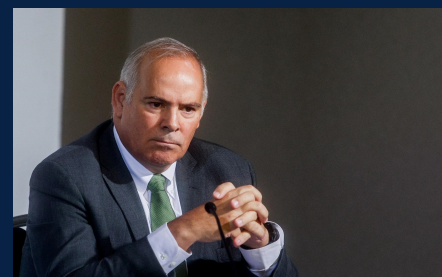
El redactor recomienda



La urgente inversión en redes eléctricas no es una broma: deben superar los 4 billones de dólares en 2030



La ATE pide cambiar la inversión en redes eléctricas



Iberdrola pide abrir el desarrollo de las redes eléctricas a otros operadores privados

Además, los autores del estudio afirman que el proceso de transformación de las redes plantea cuestiones como cuál es el nivel óptimo de digitalización o si están las redes de distribución siendo digitalizadas de manera eficiente, para lo que es necesario primero medir su digitalización de manera que permita su comparación objetiva.

Así, creen que esto, aparte de dar una visión sobre el estado actual de la digitalización de las redes, podría combinarse con los indicadores actuales de calidad de suministro para tratar de identificar si la digitalización está teniendo el impacto esperado o si determinadas inversiones resultan más eficaces que otras.

Para ello, proponen dos tipos de indicadores: los de **digitalización** y los de integración de recursos energéticos distribuidos. La definición y homogeneización de los indicadores, así como su adopción, es fundamental para que resulten realmente útiles.

En el coloquio posterior a la presentación del informe participaron **Luis Marquina**, presidente de la Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético (Aepibal) y director de Relaciones Institucionales de Grupo Gransolar; **Juan José Picón**, Servicios Jurídicos, Regulación y Gestión Ingresos de UFD, la distribuidora de electricidad de Grupo Naturgy; y **Rafael Cossent**, investigador del Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas.

Picón estimó que **digitalizar toda la infraestructura de red eléctrica "es imposible, por lo que es necesario, para realizar las actuaciones precisas, identificar para qué, dónde y con qué tecnología"**.

En este sentido, apuntó que UFD ha logrado reducir el tiempo de interrupción (TIEPI) del servicio a 30 minutos, frente a la media nacional de 52, sin necesidad de digitalizar ni sensorizar toda la red, "solo detectando en qué parte es necesario poner más foco".

Mientras, Marquina puso en valor el papel del almacenamiento, ya que es el elemento que "puede aportar calma al sistema como garantía de la seguridad de suministro", aunque aseguró que sin la digitalización necesaria que permita la recogida de información o su gestionabilidad, "sería más ineficiente de lo que podría ser".

Por otra parte, **Rafael Cossent** destacó la importancia de introducir un elemento de flexibilidad en el sistema retributivo de las redes, dada la incertidumbre del futuro de la generación o la demanda. "Hay que revisar el esquema retributivo de la distribución, poniendo el foco en los límites a la inversión, ya que es un sistema contable que no se cuestiona el para qué", dijo.

Noticias relacionadas

La UE debe invertir 67.000 millones anuales para lograr la descarbonización hasta 2050

«-- Volver al índice

Redacción17/07/2024

Las seis cosas que tiene que hacer España para conseguir 150.000 millones de inversiones en tecnologías limpias

Sandra Acosta16/07/2024

Los data centers piden al Gobierno inversiones de más de 6.600 millones anuales en redes eléctricas

Redacción15/07/2024

Coxabengoa cree que la transmisión debe mejorar en Latinoamérica para atraer las inversiones

Redacción08/07/2024

La ATE pide cambiar la inversión en redes eléctricas

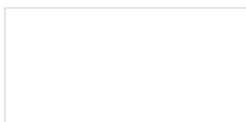
Redacción04/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

Síguenos en redes sociales



POLÍTICA ENERGÉTICA

RENOVABLES

MERCADOS

ELÉCTRICAS

PETRÓLEO & GAS

VIDEOPODCAST

NET ZERO

MOVILIDAD

ALMACENAMIENTO

TECH

BIOENERGÍA

LATAM

EFICIENCIA

DIGITALIZACIÓN

MÁS SECCIONES

EVENTOS

[LA NOCHE DE LA ENERGÍA](#)

FOROS

[FORO DE ALMACENAMIENTO](#)

[FORO DE AUTOCONSUMO](#)

[FORO DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA](#)

COP 28

SERVICIOS

NEWSLETTER

MEDIA KIT

ON | PODCAST

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

© 2024 Roca Comunicación S.L.

El sector avisa de un menor ritmo de tramitación de renovables en Catalunya

J.ORIHUEL Barcelona • [original](#)



Parque eólico en Catalunya, en una imagen de archivo.ELENA RAMONEXPANSION

La eólica cubrió en 2023 el 7% de la demanda eléctrica.

Según un informe publicado este martes por por el **Observatori de les Energies Renovables a Catalunya (Obercat)**, la comunidad autónoma no avanza suficientemente en **generación eléctrica de origen renovable**.

Con datos de 2023, la plataforma sectorial asegura que será necesario multiplicar por cinco la actual capacidad de generación para alcanzar en 2030 los objetivos de la Prospectiva Energètica de Catalunya 2050 (Proencat 2050), y por 22 al final del período, [en 2050](#).

Esta hoja de ruta hacia la **transición energética**, que se aprobó el año pasado, establece que en 2030 el 50% de la demanda eléctrica se debería cubrir con fuentes renovables, para llegar al 100% veinte años después. "Hay que acelerar la implantación de **renovables** para salir del vagón de cola de Europa", reclama el observatorio.

En cambio, a su juicio, el ritmo de tramitación e implantación de parques eólicos en **Catalunya** ha empeorado respecto a 2022. El informe detalla que el tiempo medio que transcurre desde que se presenta un proyecto hasta que se autoriza su construcción es de 1.500 días y señala que únicamente se están tramitando 793,47 MW **eólicos**, el 11% de la cartera potencial.

En el caso de los **parques fotovoltaicos**, el plazo de espera supera los 700 días. Según el Obercat, actualmente están pendientes de autorización en Catalunya 34 complejos solares, con una potencia de 833,03 MWh.

Cataluña suspende en energías renovables: solo aportan el 13% y dependen de la nuclear

original



Una instalación de placas solares en un campo de Mollerusa.

El incremento de capacidad de generación eléctrica renovable durante 2023 en [Cataluña](#) ha sido de 34,39 MW, una cifra casi cuatro veces inferior a la del año anterior. Así lo constata el Observatorio de Energías Renovables en el informe que analiza la implantación de energías limpias durante el último año, que certifica que **Cataluña "se está alejando" de la soberanía energética**.

Así, el documento avisa que la cobertura de demanda eléctrica con renovables ha sido del 13,6%, dato que habría que multiplicar por cinco para lograr el hito de 2030 del Govern, que fija que un 50% de esta demanda se tiene que cubrir con fuentes renovables. El Observatorio atribuye esta lentitud al **"colapso" de proyectos de eólica y fotovoltaica** que se encuentran en tramitación.

El informe presentado este martes detalla que la demanda eléctrica de 2023 se ha cubierto en un **50,7% con energía nuclear**, dos puntos menos que el año anterior. Y añade que los reactores nucleares de Cataluña, que empezarán a desconectarse en octubre de 2030, han aportado hasta siete veces lo que han generado la energía hidráulica y más de 55 veces lo ha generado la energía solar fotovoltaica.

De esta manera, el Observatorio ha constatado que **las importaciones han sido la segunda fuente de abastecimiento de electricidad en Cataluña**, un hecho que atribuyen a la caída de la generación hidráulica a causa de la [sequía](#), la nuclear y la quema gas fósil, que ha requerido aumentar muy notablemente las importaciones de electricidad. En concreto, estas importaciones han cubierto el 14,2% de la demanda eléctrica, un 0,6% más que el año anterior.

En rueda de prensa este martes, Víctor Cusí, presidente de EOLICCAT, ha apuntado que estas cifras indican que la transición energética en Cataluña **dependerá de los intercambios**, puesto que el saldo importador catalán es de 6.266,56 GWh, casi el doble que el de 2022. Cusí ha remarcado que en 2023 la situación de sequía ha agravado el nivel de dependencia en las importaciones, puesto que **"la energía hidráulica no se ha podido sustituir con otras fuentes"**. "Es el precio que tenemos que pagar si no hacemos los deberes en soberanía energética", ha avisado.

En cuanto a las fuentes renovables, **la eólica se ha posicionado como la más importante con una cobertura del 7% de la demanda eléctrica**, aportando un 25,3% más que el año anterior. Le sigue la hidroeléctrica, que ha cubierto un 5% de la demanda, la cifra más baja de este tipo de energía desde el año 1990. La solar fotovoltaica sin contar con el autoconsumo ha cubierto un 1% de la demanda, un 3,8% más que el año anterior, y el resto de tecnologías de generación un 2%.



Instalación fotovoltaica (archivo)

[El 90% del consumo eléctrico de la provincia de Barcelona se podría cubrir con instalaciones fotovoltaicas en el suelo](#)

La tramitación de proyectos, "un embudo"

Esta dependencia energética se explica, según Cusí, por **las dificultades administrativas y la lentitud en la tramitación de proyectos**. El presidente de EOLICCAT ha asegurado que desde 2019 se estima una cartera potencial de 176 proyectos eólicos y de 750 proyectos solares fotovoltaicos presentados y pendientes de tramitación, ritmo que también ha empeorado

respecto al 2022.

Las medias de tiempos de espera acumuladas desde la presentación de un proyecto hasta la autorización **es de casi 1.500 días**, es decir, de más de cuatro años. Una cifra que, según ha dicho, se aleja de la establecida por el Govern en la Prospectiva Energética de Cataluña 2050 (PROENCAT-2050), que fijaba tramitar proyectos **en un plazo de dos años**.

Por todo esto, Cusí ha asegurado que **"es urgente" hacer un cambio en la tramitación de proyectos** porque "hay un enfriamiento notable del interés de promotores en los proyectos". "Prefieren invertir en otras comunidades autónomas porque **es más rápido y efectivo** que en Cataluña", ha avisado.

Para revertirlo, el presidente ha pedido **simplificar los procedimientos administrativos**, incrementar el número de personas destinadas a resolver los expedientes e implementar mecanismos de apoyo a la actividad de la administración.

EDP lanza el 'Fondo Esperanza' para apoyar a emprendedores sociales con proyectos para una transición energética justa

Europa Press Asturias • original



OVIEDO, 16 Jul. (EUROPA PRESS) -

EDP ha lanzado el 'Fondo Esperanza', un nuevo programa de financiación e incubación abierto a emprendedores sociales con proyectos que contribuyan a una transición energética justa.

Diseñado para un período de tres años, el Fondo Esperanza busca organizaciones que propongan soluciones innovadoras para abordar problemas sociales en el contexto de la transición energética, según ha informado la compañía en nota de prensa este martes.

Estos proyectos se implementarán en España, Portugal y países de América Latina. La iniciativa ofrece apoyo financiero, así como un programa de incubación y aceleración para ayudar a los emprendedores sociales a desarrollar una estrategia de escalado para sus soluciones de impacto.

Mentores especializados, con conocimientos en el ámbito social, trabajarán con los emprendedores para asesorarles y ayudarles a avanzar con sus proyectos. Los candidatos seleccionados podrán recibir una financiación de hasta 500.000 euros.

EDP cuenta con Ashoka, una organización global que se especializa en identificar y apoyar a emprendedores sociales, y Bridge for Billions, una plataforma en línea que proporciona herramientas, recursos y mentoría para emprendedores en las primeras etapas de crecimiento, como socios en esta iniciativa.

En línea con el compromiso global de EDP de promover una transición energética justa e inclusiva, el Fondo Esperanza tiene como objetivo promover, apoyar y ayudar a escalar proyectos innovadores que aborden problemas críticos en diferentes comunidades.

"Estamos emocionados de lanzar esta nueva iniciativa, que está totalmente alineada con la misión de EDP de apoyar a los emprendedores sociales que están contribuyendo a cambiar el mundo. Creemos que, al apoyar proyectos innovadores y sostenibles, podemos tener un impacto positivo y relevante en nuestras comunidades y contribuir a enfrentar algunos de los problemas más apremiantes para la sociedad de hoy en día, como son la inclusión energética o la transición justa", ha señalado Vera Pinto Pereira, miembro del Consejo de Administración del grupo EDP.

Las organizaciones interesadas en solicitar el fondo pueden hacerlo a través de la plataforma Bridge for Billions hasta el próximo 31 de agosto.

El Gobierno prioriza el consumo de energías renovables en el transporte, frente a los combustibles fósiles



Archivo - Tráfico, atasco, coches, vehículos, carretera
- ACIERTO.COM - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: martes, 16 julio 2024 10:28
@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.

bición en el consumo de energías
ndo y priorizando el biogás y el hidrógeno
izar los objetivos europeos para el
le los tradicionales combustibles fósiles.

lógica y el Reto Demográfico ha publicado
en el Boletín Oficial del Estado (BOE) por la

que se desarrolla el mecanismo de fomento de biocarburantes y otros
combustibles renovables con fines de transporte.

La orden no modifica la senda de penetración de combustibles como el
biodiésel o el bioetanol, pero sí que apuesta por potenciar las energías
renovables en el transporte, en detrimento de estos combustibles fósiles,
introduciendo varias mejoras, entre ellas la trasposición de varias
disposiciones europeas con anticipación a los horizontes de aplicación
previstos en ellas.

En concreto, la orden establece las bases para alcanzar el objetivo de
renovables de 2030 e incluye por primera vez los sectores de la aviación y la
navegación, así como el biogás, el hidrógeno y otros combustibles renovables

Lo más leído

Seguridad Social plantea acceder a la
jubilación parcial con 3 años de anticipo,
uno más que ahora

España traslada este lunes a Bruselas su
preocupación por la investigación china al
porcino europeo

Talgo recibe de Skoda una propuesta de
"combinación de negocios", que se
enfrenta a la OPA de Ganz-Mavag
«-- Volver al índice

de origen no biológico, primándolos frente al transporte por carretera y los biocarburantes tradicionales.

Igualmente, la orden ministerial refuerza y flexibiliza el Sistema de Certificación de Biocarburantes que permite realizar los cálculos para el cumplimiento de los objetivos anuales de combustible renovable en el transporte.

La regulación europea establece que la energía renovable debe representar al menos un 29% de la demanda para transporte al final de la década.

El ordenamiento jurídico español establece una senda creciente de penetración para cumplir ese objetivo, centrada hasta ahora en biodiésel y bioetanol. Así, por ejemplo, deben alcanzar un 12% en 2026. Los operadores al por mayor de productos petrolíferos deben incorporar estos biocarburantes en el mercado, de un modo proporcional a sus ventas, o abonar una compensación económica si no alcanzan el objetivo.

No se modifica así esta senda de penetración de combustibles como el biodiésel o el bioetanol, pero sí que se apuesta ahora por potenciar las energías renovables en el transporte.

De esta manera, a partir de 2025, el biogás, el hidrógeno y los combustibles renovables de origen no biológico (RFNBO, según sus siglas en inglés) podrán computar para el cálculo de cumplimiento de los objetivos, junto con el biodiésel y el bioetanol, pero para fomentar la producción y el consumo aquellos, cada unidad energética puesta en mercado se valorará el doble que la de éstos.

SE INCLUYEN LA AVIACIÓN Y LA NAVEGACIÓN.

Asimismo, a partir de este mismo año se incluyen en el cálculo de los objetivos europeos los sectores de la aviación y la navegación, junto con el transporte por carretera, pero cada unidad energética consumida en el aire o en el mar tendrá un multiplicador de 1,2 sobre la consumida en tierra firme, incentivando la producción de combustibles renovables en sectores de difícil electrificación.

Estas medidas refuerzan la seguridad jurídica y potencian los proyectos en curso en España, en ámbitos como la producción de combustible de aviación (SAF, por sus siglas en inglés), donde se prevé una capacidad de 1,6 millones de toneladas para 2030, o de e-metanol para buques, con varias iniciativas que convertirán los puertos españoles en referentes internacionales.

Junto a este fomento de nuevos combustibles, la orden elimina la posibilidad de cumplir los objetivos de renovables en transporte mediante el consumo de biocombustibles obtenidos a partir de materias primas con alto riesgo de cambio de uso de la tierra (ILUC, por sus siglas en inglés) a partir de 2025.

Jefferies y JPMorgan siguen apostando por Grifols y suben su participación ante la posible OPA de la familia

Pequeños propietarios piden al Gobierno acortar los plazos de desahucios por impago de rentas

Hoy | Una semana | Un mes

SE REFUERZA Y FLEXIBILIZA EL SISTEMA DE CERTIFICACIÓN DE BIOCARBURANTES.

La norma también refuerza y flexibiliza el Sistema de Certificación de Biocarburantes y la Plataforma Sicbios, empleada para supervisar el cumplimiento del objetivo de combustibles renovables en transporte por los distintos agentes o sujetos obligados.

Así, se establecen seis categorías de certificados en función de su origen – desde RFNBO a materias lignocelulósicas no alimentarias– para reflejar mejor las distintas rutas tecnológicas, y se habilita el traspaso de los certificados excedentarios sobre la obligación de cada agente, de modo que pueda aprovecharlos otro agente o el mismo agente al año siguiente.

También se introducen certificaciones provisionales trimestrales y pagos de compensación anticipados, que se incrementan en función del grado de incumplimiento de los agentes a la hora de cumplir los objetivos: con un déficit de certificados superior al 75% de la obligación, el pago compensatorio es el vigente, de 1.623 euros por certificado deficitario; con un déficit del 60% al 75%, el pago se incrementa un 10%; y si no se alcanza el 60%, el pago aumenta un 25% y además se podrá inhabilitar al incumplidor.

Igualmente, la orden modifica el sistema de Garantías de Origen de los gases renovables, de modo que podrán incorporar criterios de sostenibilidad y reducción de emisiones de CO2, así como los requisitos para contabilizar como renovable la electricidad empleada para obtener RFNBO.

Leer más acerca de:

Energía renovable

Expertos defienden incentivos en remuneración de las redes eléctricas por incremento de inversiones y costes

ÚLTIMA
HORA

El Constitucional exonera al expresidente andaluz José Antonio Griñán toda la malversación de los 'ERE'



Presentación del informe 'La digitalización de las redes eléctricas de distribución: Indicadores e inversiones', elaborado por el Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas y publicado por Fundación Naturgy.
- FUNDACIÓN NATURGY

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: martes, 16 julio 2024 13:13
@epeconomia

f t i Newsletter

Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Tecllea tu email

Suscríbete

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

(S) -

dad de contar con un esquema adecuado de distribución y transporte de electricidad /ance en la digitalización de redes.

ostdoctoral del Instituto de Investigación Pontificia Comillas, ha presentado el estudio

'La digitalización de las redes eléctricas de distribución: Indicadores e inversiones', elaborado por el Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas y publicado por Fundación Naturgy que, entre otras cosas, hace una revisión de las inversiones y el marco regulatorio necesarios para lograr una transición energética eficiente.

En concreto, el documento destaca que, durante la transición energética, se espera un incremento de las inversiones y de los costes operativos de los gestores de redes de distribución, por lo que las metodologías de remuneración deben "proveer incentivos, según el reglamento europeo, para la innovación, en interés del consumidor, en ámbitos como la digitalización, los servicios de flexibilidad y las interconexiones".

Lo más leído

Seguridad Social plantea acceder a la jubilación parcial con 3 años de anticipo, uno más que ahora

España traslada este lunes a Bruselas su preocupación por la investigación china al porcino europeo

Talgo recibe de Skoda una propuesta de "combinación de negocios", que se enfrenta a la OPA de Ganz-Mavag

Jefferies y JPMorgan siguen apostando por Grifols y suben su participación ante

[← Volver al índice](#)

Asimismo, la directiva europea apunta la necesidad de adaptar los esquemas retributivos de los gestores de redes en los países de la Unión Europea a los nuevos desafíos de la transición energética y remarca la necesidad de incentivar las soluciones de flexibilidad, como puede ser el uso de la demanda flexible, para retrasar los refuerzos de red cuando ello resulte ser la alternativa más eficiente, lo que resulta de especial importancia dadas las previsiones de grandes inversiones necesarias durante los próximos años.

Rodríguez advirtió de que la conectividad es "uno de los pilares de la digitalización de las redes de distribución, ya que es lo que permite la recopilación de los datos generados por los sensores y el envío de órdenes a los actuadores". "Es decir, la conectividad permite una operación activa de la red, que es una de las características principales de las 'smart grids", añadió.

INCREMENTAR LA INTEROPERABILIDAD.

Asimismo, apostó por mejorar e incrementar la interoperabilidad como uno de los grandes desafíos a los que se enfrenta el sector de la distribución eléctrica, ya que la operación de la red exige cada vez más coordinación y comunicaciones con el operador del sistema de transporte, el del mercado eléctrico, otras empresas distribuidoras y los usuarios conectados a la red.

Además, los autores del estudio afirman que el proceso de transformación de las redes plantea cuestiones como cuál es el nivel óptimo de digitalización o si están las redes de distribución siendo digitalizadas de manera eficiente, para lo que es necesario primero medir su digitalización de manera que permita su comparación objetiva.

Así, creen que esto, aparte de dar una visión sobre el estado actual de la digitalización de las redes, podría combinarse con los indicadores actuales de calidad de suministro para tratar de identificar si la digitalización está teniendo el impacto esperado o si determinadas inversiones resultan más eficaces que otras.

Para ello, proponen dos tipos de indicadores: los de digitalización y los de integración de recursos energéticos distribuidos. La definición y homogeneización de los indicadores, así como su adopción, es fundamental para que resulten realmente útiles.

En el coloquio posterior a la presentación del informe participaron Luis Marquina, presidente de la Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético (Aepibal) y director de Relaciones Institucionales de Grupo Gransolar; Juan José Picón, Servicios Jurídicos, Regulación y Gestión Ingresos de UFD, la distribuidora de electricidad de Grupo Naturgy; y Rafael Cossent, investigador del Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas.

Picón estimó que digitalizar toda la infraestructura de red eléctrica "es

la posible OPA de la familia

La Seguridad Social marca nuevo récord de afiliados extranjeros tras sumar 16.036 cotizantes en junio

Hoy | Una semana | Un mes

imposible, por lo que es necesario, para realizar las actuaciones precisas, identificar para qué, dónde y con qué tecnología".

En este sentido, apuntó que UFD ha logrado reducir el tiempo de interrupción (TIEPI) del servicio a 30 minutos, frente a la media nacional de 52, sin necesidad de digitalizar ni sensorizar toda la red, "solo detectando en qué parte es necesario poner más foco".

Mientras, Marquina puso en valor el papel del almacenamiento, ya que es el elemento que "puede aportar calma al sistema como garantía de la seguridad de suministro", aunque aseguró que sin la digitalización necesaria que permita la recogida de información o su gestionabilidad, "sería más ineficiente de lo que podría ser".

Por otra parte, Rafael Cossent destacó la importancia de introducir un elemento de flexibilidad en el sistema retributivo de las redes, dada la incertidumbre del futuro de la generación o la demanda. "Hay que revisar el esquema retributivo de la distribución, poniendo el foco en los límites a la inversión, ya que es un sistema contable que no se cuestiona el para qué", dijo.

Leer más acerca de:

Electricidad

España y Portugal fijan ya una de cada cuatro horas precio cero o negativo en el mercado eléctrico

Ramón Roca • [original](#)



Este año, los países ibéricos han visto por primera vez una considerable cantidad de [precios negativos](#) en el mercado diario de la electricidad, según el último informe de Montel Analytics sobre el mercado eléctrico europeo. Desde abril, se han registrado más de 600 horas con precios cero o negativos en España y Portugal, una situación sin precedentes impulsada por una combinación de menor demanda y mayor generación de energía renovable.

Esto significa que al menos una de cada cuatro horas de las que se fijan en el mercado eléctrico diario son a pérdidas ya que con estos precios no se cubren los costes de generar electricidad.

Jean-Paul Harreman, director de Montel Analytics, comenta que los precios negativos se están volviendo más comunes en Europa. Países como Alemania, Países Bajos, Finlandia y partes de los países nórdicos ya registraban períodos con precios negativos récord, y en los últimos meses esta tendencia se ha extendido a España y Portugal".

•



-
-



Cuánta más renovable, más precios negativos

Sin duda, la causa de estos precios cero o negativos tan asiduos en los mercados eléctricos es la generación con tecnologías renovables. A ello hay que sumar que la demanda eléctrica está siendo baja en los últimos meses.

"El incremento continuo de la capacidad instalada solar y eólica, junto con la caída de la demanda, está aumentando significativamente el número de horas en las que el precio diario cae a 0/MWh o menos. A medida que los países producen más energía a partir de fuentes renovables, este crecimiento masivo tiene como consecuencia que las plantas eléctricas están produciendo más energía de la necesaria para satisfacer la demanda, obligándolas a pagar a otras empresas para que consuman este exceso de energía. Esto provoca precios negativos", indica Harreman.

Una situación que irá a más en los próximos años según vaya instalándose más capacidad renovable. "Este fenómeno probablemente continuará en España, Portugal y otros países de Europa. Sin embargo, es importante señalar que los precios diarios promedio en Iberia siguen siendo positivos. Por ejemplo, en España, los precios promedio fueron de 33.4/MWh en el segundo trimestre de este año.

Cataluña, como los cangrejos en la instalación de renovables

Redacción • original



Un poste eléctrico, a 12 de enero de 2021, en Barcelona, Cataluña (España). Según los datos provisionales del Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE), el precio promedio de la luz para los clientes de tarifa regulada vinculados al mercado mayorista.

Ningún comentario

El Observatorio de las Energías Renovables en Cataluña ha presentado el resumen ejecutivo del informe de situación de 2023 del progreso de la implantación de energías renovables en Cataluña en el Colegio de Ingenieros Industriales de Cataluña. En 2023, la demanda eléctrica en Cataluña ha sido de 44,54 TWh, un 0,9% inferior a la de 2022 debido al incremento del autoconsumo y la mejora de la eficiencia y el ahorro. El incremento de capacidad de generación eléctrica renovable ha sido de 34,39 MW, casi cuatro veces menos que en 2022.

La demanda eléctrica se ha cubierto principalmente con energía nuclear en un 50,7%, dos puntos menos que el año anterior (53,3%). Los reactores nucleares de Cataluña, que empezarán a desconectarse en octubre del 2030, han aportado siete veces lo que han aportado los parques eólicos, nueve veces lo que ha aportado la energía hidráulica y más de 55 veces lo que la energía solar fotovoltaica.

Las importaciones han sido la segunda fuente de abastecimiento de electricidad de Cataluña. Pese a la ligera disminución de la demanda eléctrica, la caída de la generación hidráulica, la nuclear y la quema gas fósil, ha requerido aumentar muy notablemente las importaciones de electricidad, que han cubierto el 14,2% de la demanda eléctrica, comparado con el 8,1% en 2022.

Las renovables en Cataluña

El incremento de la capacidad de generación renovable del sistema peninsular obliga a modular la nuclear y reducir la de los ciclos combinados. Esto también se traduce en unas importaciones al sistema eléctrico catalán de casi el doble que en 2022. Como dato, el saldo

importador de **Cataluña** es de 6.266,56 GWh en 2023 y el saldo exportador de **Aragón** es de 12.211,98 GWh . Se evidencia así que la transición energética de Cataluña proviene de los intercambios de energía. Esta puede ser la tendencia en los próximos años y, a efectos de soberanía energética, es el precio que se empieza a pagar por no alcanzar los logros marcados.

Con la desconexión de 1 GW nuclear en 2030, es necesario revertir al máximo el déficit de generación renovable en Cataluña en estos seis años con la implantación de generación renovable de alta capacidad o, incrementar el número de MAT conectadas con los territorios vecinos para proveer Cataluña con sus excedentes de generación renovable.

El redactor recomienda

•



El BEI invierte 490 millones con el ICF en viviendas energéticamente eficientes en Cataluña

•



El apagón nuclear en Cataluña pone en riesgo la seguridad de suministro y hará aumentar en 13 /MWh el precio de la electricidad

•



L'Energètica gestionará su primera hidroeléctrica en agosto

En tercer lugar, la demanda eléctrica en **Cataluña** se ha cubierto con **ciclos combinados** con una cobertura del 13% de la demanda eléctrica, lo que representa una caída del 26,5% respecto a 2022. Las instalaciones de cogeneración, que también queman gas fósil, son la cuarta fuente y un 8% del total. En total, el **gas fósil** quemado ha aportado 9,4 TWh, cubriendo en un 21,4% la **demanda eléctrica** de Cataluña, un 16,8% respecto al año anterior.

En cuanto a las **fuentes renovables**, como novedad en 2023, la eólica se posiciona como la más

importante, con 3 TWh y ha cubierto 7% de la demanda eléctrica, aportando un 25,3% más que en 2022. Sigue la hidroeléctrica cubriendo un 5% de la demanda, un 17,6% menos que el año anterior por el impacto de la sequía. Cabe decir que es la aportación más baja de la energía hidroeléctrica en Cataluña desde 1990. Las centrales hidroeléctricas han cubierto 2.205,31 GWh, representando el 5,8% de la generación, comparado con el 6,4% el año 2022.

La **solar fotovoltaica**, sin contar con el autoconsumo, ha cubierto un 1% de la demanda, un 3,8% más que el año anterior. El resto de tecnologías de generación -turbinado del bombeo, residuos no renovables, **residuos renovables** (sólidos urbanos), biogás, solar térmica, biomasa y residuos diversos- han aportado 790,63 GWh, cubriendo el 2% de la demanda eléctrica.

Ante la emergencia climática, la tramitación sigue siendo un embudo

La **Prospectiva Energética de Cataluña 2050 (PROENCAT-2050)**, la hoja de ruta de la transición energética aprobada en 2023, fija que en el año 2030 el 50% de la demanda eléctrica de Cataluña debe cubrirse con fuentes renovables y la totalidad de la demanda energética en 2050. En 2023 la cobertura de la demanda eléctrica de Cataluña con renovables ha sido del 13,6%, un 0,6% más que en 2022. Habrá que multiplicar por cinco la capacidad de generación eléctrica renovable actual por alcanzar la meta de 2030 y por veintidós la meta de 2050.

En Cataluña, desde la aprobación del DL 16/2019, se estima una cartera potencial de 176 proyectos eólicos presentados y pendientes de tramitación, con 6,75 GW de potencia, y 750 proyectos solares fotovoltaicos sobre terreno con una capacidad de 9 ,07 GWn de potencia. Respecto al año anterior, se identifica un colapso de proyectos en tramitación superior al 22,9% en fotovoltaica y al 2,2% en eólica.

Por lo que respecta a los **parques eólicos**, solo se están tramitando efectivamente 793,47 MW de los 6.755,74 MW. El 11% de la cartera potencial y el 20% de los 3.963,10 MW de nueva potencia eólica terrestre que debería entrar en servicio en 2030. Un ritmo de tramitación e implantación peor que el año anterior (un 12% de cartera potencial y un 20% de objetivo 2030, respectivamente). Las medias de tiempo de espera acumuladas desde la presentación de un proyecto hasta la autorización para su construcción es de casi 1.500 días, más de cuatro años.

Actualmente, existen 15 proyectos eólicos que han solicitado Autorización Administrativa Previa y de Construcción (AAPiC) pendientes de Información Pública, que suman una potencia de 511,70 MW de potencia (un 12,9% del objetivo de la PROENCADO por 2030). Solo este trámite representa un promedio de tiempo de espera de 1.112 días. Es más, de los 49 proyectos identificados en 2022 que podrían pedir AAPiC, solo un proyecto lo ha hecho. Estos proyectos son 2.049,21 MW de potencia que no pueden o desean iniciar la tramitación, un 51,7% del objetivo de la PROENCAT para 2030.

Por lo que respecta a los **parques solares fotovoltaicos**, se han autorizado 133 proyectos de parques solares fotovoltaicos sobre terreno, con una capacidad de 1.427,90 MWn. La media del tiempo pasado entre que se presenta un proyecto de un parque fotovoltaico y la autorización final para su construcción supera los 700 días de media. Con declaración de impacto ambiental (DIA) favorable, pendientes de autorización, existen 34 parques con una potencia de 833,03 MWn. La media entre la fecha de solicitud y la formulación de la DIA será de 244 días. Actualmente, se estaría tramitando efectivamente un 32% de la potencia solar fotovoltaica necesaria para alcanzar el objetivo de la PROENCAT para 2030.

Por último, el mecanismo empleado por la administración para cubrir la necesidad de profesionales para impulsar la tramitación de renovables, se ha mostrado débil y provisional. Se han contratado a las personas a partir de un programa temporal de duración trienal, sin consolidar posteriormente estas plazas. El resultado es una pérdida inmediata de capacidad para tramitar del Gobierno, además de conocimiento y experiencia.

La necesidad de liderazgo política en la transición energética

Es necesario acelerar la implantación de renovables para salir del vagón de cola de Europa. Por eso se propone que desde la presidencia del nuevo gobierno de la Generalidad de Cataluña

se lidere de forma decidida la transición energética como una herramienta imprescindible de lucha contra el cambio climático, aprovechando las sinergias sociales, medioambientales y económicas derivadas de esta aporta decidida.

El redactor recomienda

•



El Ejecutivo prioriza el consumo de energías renovables en el transporte, frente a los combustibles fósiles

•



El Gobierno otorgará 829 MW para renovables y almacenamiento en los concursos de Meirama, Narcea y La Pereda

•



Cuando las renovables y la biodiversidad se dan la mano

Por eso es **imprescindible** un Departamento de Transición Ecológica, en el que la transición energética sea prioritario para la persona al frente del departamento y con una **Secretaría General de Energía**, con capacidad para impulsar la descarbonización, con la participación de otras áreas y la colaboración de otras áreas pero sin supeditar las políticas energéticas.

También es necesaria la agilización de la tramitación de expedientes a través de la simplificación de procesos, incluyendo declaraciones responsables en gran parte de los informes de los proyectos así como con la aplicación de los silencios positivos como norma general y una ventanilla única, real y efectiva para la gestión de los expedientes.

Como principio normativo en todas las decisiones político-administrativas en torno a la transición energética, es necesario implantar la presunción de interés público superior de las infraestructuras relacionadas con las energías renovables, tal y como señala la directiva de la **Unión Europea**. En esta línea, es necesario que las Comisiones de Urbanismo detengan las modificaciones del planeamiento urbanístico que, con carácter genérico, solo tienen como objetivo detener la implantación de proyectos de renovables y que claramente van contra el interés general y la lucha contra la crisis climática.

También se considera necesaria la implantación de una regulación específica del almacenamiento, tanto si **se trata de proyectos de hibridación** como proyectos de baterías stand alone, para que sea una actividad logística específica orientada a garantizar el suministro renovable. Asimismo, el informe pide impulsar una normativa específica para facilitar la repotenciación de parques eólicos, facilitando y agilizando su tramitación con procedimientos simplificados y con incentivos fiscales y financieros, tal y como marca la directiva de la Unión Europea sobre Repowering.

Finalmente, se considera que es necesario repensar el mecanismo de participación ciudadana que, desde su implementación a través del DLI 24/2021, se ha demostrado poco operativo, de escasa acogida y que dilata aún más la tramitación. En este sentido, las comunidades energéticas representan ya una herramienta de desarrollo idónea a reforzar.

Autoconsumo y almacenamiento tras el contador

El **autoconsumo fotovoltaico** ha continuado avanzando, aunque desde el segundo semestre de 2023 y el primer trimestre de 2024 experimenta una desaceleración notoria, por la caída de los precios de la energía, la subida de los tipos de interés y la no resolución y finalización de los fondos NextGeneration.

En 2023 se han puesto en **servicio 42.004 instalaciones solares fotovoltaicas** de autoproducción con consumo directo (autoconsumo) con una capacidad de 436,81 MW, un 185% más en 2022. Cataluña se ha situado así con casi 1GW de potencia de autoconsumo fotovoltaico, siendo líder en el estado en cuanto a potencia instalada con un 14% del total. Por el contrario, durante 2023 el número de proyectos de autoconsumo ha sufrido una contracción de la demanda de entre el 25% y el 50% que tendrá un impacto en el número de instalaciones realizadas durante el ejercicio 2024.

Se estima que el **autoconsumo solar fotovoltaico en Cataluña** ha supuesto una reducción de la demanda eléctrica de 1,8% en 2023, casi un punto más que en 2022, que fue del 0,9%. Sin embargo, el autoconsumo solar fotovoltaico acumulado en Cataluña ha supuesto una inversión privada, de particulares y empresas, de cerca de 1.200 millones de euros, y se constata de nuevo la lentitud con la que las administraciones distribuyen las ayudas comprometidas, acumulando retrasos injustificables de más de dos años.

En este contexto, el mercado del autoconsumo y en consecuencia el del almacenamiento detrás de contador se ha contraído de forma significativa en los últimos meses. Según datos del sector, en 2023 se instalaron 495 MWh de capacidad de almacenamiento detrás del contador. En comparación con los 692 MWh instalados en 2022, representa una disminución en cifras absolutas de aproximadamente 197 MWh, lo que equivale a una reducción del 28,5% respecto al año anterior.

El canibalismo actual del mercado en horas solares, unido a la previsión de que este efecto vaya en aumento a medida que avanzamos en la instalación de renovables ha dado lugar a que en el último año se haya iniciado el desarrollo de muchos proyectos de almacenamiento a gran escala y no vinculados a instalaciones de generación, que basan su rentabilidad en la captura de los diferenciales de mercado mediante los procesos de carga/descarga y en proveer servicios al sistema eléctrico.

La oportunidad de la plataforma experimental de eólica marina

El principal **objetivo** del Proyecto Plataforma I+D+i en Energías Marinas de Cataluña (PLEMCAT), impulsada por el Departamento de Acción Climática, Alimentación y Agenda Rural de la Generalidad de Cataluña y liderada por el IREC, es facilitar la investigación en todas las fases del desarrollo de un sistema de energía eólica marina flotante y otras tecnologías energéticas en medio marino.

La PLEMCAT proporcionará una infraestructura de ensayo y demostración de prototipos de energía marina flotante de última generación, con capacidad para la conexión de turbinas marinas de hasta 15 MW y con una altura de hasta 261 metros, y otros dispositivos de generación renovable, que sirva además de referencia en la toma de datos, tanto a nivel energético como medioambiental, para analizar los impactos ambientales asociados a este tipo de tecnologías. Además del impulso renovable marino, con este proyecto pionero en el Mediterráneo se abre la oportunidad de fomentar un polo empresarial innovador en torno a estas tecnologías.

El impacto de la transición energética en el mercado de trabajo

Según el último estudio de FEGiCAT, más de la mitad (56,52%) de las empresas instaladoras requieren de la incorporación inmediata de personal cualificado, unas 18.049 personas. Si se atiende a las necesidades de futuro fijadas por la PROENCAT 2050, esta necesidad será de 36.639 personas en 2030 y de 109.030 en 2050.

Para dar respuesta a esta **creciente demanda**, la Formación Profesional tiene una cobertura actual de 3.938 nuevos profesionales al año, muy inferior a la necesaria. Por eso se recomiendan tres medidas para potenciar la demanda de los **ciclos formativos**:

Participación en la formación integrada para que las organizaciones puedan participar en la creación de nuevos Centros Integrados de Formación.

Homologación de programas de formación a partir de los perfiles profesionales requeridos.

Fomento de la colaboración público-privada en la formación dual, superando las barreras que limitan la participación en las micropymes aumentando la visibilidad, comunicación y accesibilidad de la formación.

Noticias relacionadas

- **El Ejecutivo prioriza el consumo de energías renovables en el transporte, frente a los combustibles fósiles**

Redacción16/07/2024

- **España y Portugal fijan ya una de cada cuatro horas precio cero o negativo en el mercado eléctrico**

Ramón Roca16/07/2024

- **El Gobierno otorgará 829 MW para renovables y almacenamiento en los concursos de Meirama, Narcea y La Pereda**

Redacción15/07/2024

- **El Gobierno pacta con el Cabildo de Lanzarote definir las zonas para renovables**

Redacción15/07/2024



La electricidad de la Biblioteca Nacional de España será renovable de la mano de Acciona Energía

Martes, 16 de julio de 2024 La Biblioteca Nacional de España ha cerrado un acuerdo con la compañía para que durante doce meses el organismo público pueda cubrir el total de sus necesidades eléctricas y evitar la emisión a la atmósfera de 600 toneladas de CO2 en el conjunto del período adjudicado. La electricidad renovable está certificada como tal por el Sistema de Garantías de Origen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Celia García-Ceca • [original](#)

Martes, 16 de julio de 2024 La Biblioteca Nacional de España ha cerrado un acuerdo con la compañía para que durante doce meses el organismo público pueda cubrir el total de sus necesidades eléctricas y evitar la emisión a la atmósfera de 600 toneladas de CO2 en el conjunto del período adjudicado. La electricidad renovable está certificada como tal por el Sistema de Garantías de Origen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).



Acciona Energía será la encargada de suministrar energía 100% renovable a la Biblioteca Nacional de España durante doce meses que permitirá al organismo público cubrir el total de sus necesidades eléctricas y evitar la emisión a la atmósfera de 600 toneladas de CO2 en el conjunto del período adjudicado. La electricidad renovable está certificada como tal por el Sistema de Garantías de Origen de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Este nuevo contrato se suma a los acuerdos con otras instituciones públicas en España, como el Ministerio de la Presidencia, el Imsero, el Centro Nacional de Investigaciones Oncológicas Carlos III o el Centro Español de Metrología. Acciona Energía también suministra electricidad renovable a AENA, ACUAMED y a diferentes instituciones científicas y educativas pertenecientes al Consorcio de Servicios Universitarios de Cataluña.