



Del 08/07/2024 al 09/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Energía Estratégica	AEE junto a la Universidad Nebrija. En octubre se lanzará un Máster en proyectos de energía eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	Industria Química	La Universidad de Nebrija firma un convenio de colaboración con AEE para lanzar el máster en Proyectos de Energía E...	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	Corporación Aragonesa de Radio y Televisión	Aragón lidera el crecimiento de generación de energía eólica en España (incluye datos del Anuario Eólico de AEE)	NOTICIAS DE AEE	Digital
4	El Economista 17	Elecnor construirá un parque eólico en Baja California	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	El Economista 17	EDPR vende a la italiana PLT una cartera de 191 MW eólicos	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	El Periódico de la Energía	El mundo pondrá en marcha más de 5,4 TW de nueva capacidad eólica y solar e...	ENERGIA EOLICA	Digital
7	El Economista	Hitachi suministrará a CIP los transformadores del megaclúster Maestrazgo en Teruel	ENERGIA EOLICA	Digital
8	Europa Press	CIP adjudica a Hitachi el suministro de transformadores para el Clúster Maestrazgo del parque eólico Teruel	ENERGIA EOLICA	Digital
9	Energías renovables	Los transformadores del megacomplejo eólico de Teruel se fabricarán en Córdoba	ENERGIA EOLICA	Digital
10	El Confidencial Digital	AleaSoft: Empieza la segunda mitad del año con caídas de precios en los mercados europeos por eólica y gas	ENERGIA EOLICA	Digital
11	El Periódico de la Energía	Reino Unido impondrá objetivos de nueva vivienda y fomentará la energía eólica terrestre	ENERGIA EOLICA	Digital
12	EnergyNews	Wind Europe pide acciones inmediatas para desbloquear la capacidad de la red a más energía eólica	ENERGIA EOLICA	Digital
13	Expansión	Iberdrola sella con Dominion su primera gran venta de eólica marina en EEUU	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
14	Europa Press	Iberdrola vende el arrendamiento del terreno del parque Kitty Hawk North a ...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
15	El Progreso 18	El comité de empresa de Alcoa exige al PSdeG más agilidad con los eólicos	ENERGIA EOLICA MARINA	Escrita
16	Europa Press	Ribera destaca la necesidad de contar "con una hoja de ruta" para abordar la transición energética	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Periódico de la Energía	Ribera afirma que sólo identificando oportunidades en América Latina la transición energética encajará	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	Levante EMV Valencia 28	La c. valenciana solo saca adelante el 2% de los parques renovables de espa...	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	Levante EMV Valencia 28	El consell tiene lista la ley de renovables para desatascar los parques	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	The Objective	La banca restringe la financiación de nuevos proyectos de renovables por los bajos precios	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	El Periódico de la Energía	Los mercados eléctricos inician la segunda mitad del año a la baja gracias a las renovables y a las no muy altas t...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	Canarias7 10	Naturgy impulsa en ingenio una instalación de almacenamiento con baterías	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
23	Finanzas	Repsol, Coxabengoa y Acciona impulsan la transición hacia las renovables de América Latina con inversiones en Colom...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	Finanzas	Natalia Fabra: «Las renovables reducirán los beneficios caídos del cielo de las eléctricas»	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	El Mundo 1º Edición 29	La patronal de Iberdrola y Endesa se refuerza en renovables con Atlantica	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
26	EnergyNews	Energía renovable: un mercado de gran potencial a nivel global, con un crec...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	El Periódico de la Energía	Un tribunal de Suecia anula el laudo que condenó a España a pagar 48 millon...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	El Periódico de la Energía	El Partido Laborista británico pone la energía limpia en el centro de las reformas	ENERGIA RENOVABLE	Digital

Connection timed out

Failed to load URL <https://energiaestrategica.es/en-octubre-se-lanzara-un-master-en-proyectos-de-energia-eolica>.

QtNetwork Error 99

La Universidad de Nebrija firma un convenio de colaboración con AEE para lanzar el máster en Proyectos de Energía Eólica

La Universidad Nebrija ha alcanzado un acuerdo con la Asociación Empresarial Eólica (AEE) para el lanzamiento del **Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión**, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija. **AEE es el compañero de viaje perfecto para esta alianza.**

original

La Universidad Nebrija ha alcanzado un acuerdo con la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** para el lanzamiento del **Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión**, que se pondrá en marcha en octubre de 2025 en la Politécnica Nebrija.



Firma del Convenio Marco de Colaboración entre AEE y la Universidad de Nebrija. De izquierda a derecha: José Muñiz, Rector de la Universidad Nebrija, y Juan Virgilio Márquez, CEO de AEE.

Este nuevo programa de **60 créditos**, que se impartirá de modo presencial y virtual en español, se convierte en el **único programa *executive* en eólico en español que integra el conocimiento técnico de gestión de los proyectos eólicos**, y es justo la característica diferenciadora de esta nueva oferta académica.

AEE es el compañero de viaje perfecto para esta alianza. Facilitará acceso a profesorado experto muy puntero, casos de estudios de máxima actualidad, modelos, métodos y técnicas avanzadas; visibilidad hacia las asociaciones y redes de eólico en LATAM; y difusión del máster hacia toda la comunidad de práctica y empresarial asociada a la cadena de valor de eólico, valora **Juan Carlos Arroyo**, director decano de la Politécnica Nebrija. Además, mediante becas ofrecidas por **AEE**, alumnos del Máster podrán asistir a conferencias plenarias del sector (Evento del Mercado Eólico, Congreso Eólico anual y Jornada de Operación de Activos) en Madrid.

El sector eólico es competitivo y muy dinámico, lo que obliga a adelantarse a las necesidades futuras y formar a profesionales especializados. *En este sentido, la relación con la parte académica es fundamental para garantizar la formación que se requiere a todos los niveles académicos. Estamos ante un sector con un incremento de empleabilidad del 14% anual*, asegura **Juan Virgilio Márquez**, director general de **AEE**. Para responder a la demanda actual, el sector necesita ingenieros de todo tipo, pero también profesionales de otros ámbitos como economistas, abogados, comunicadores, sociólogos y filósofos, entre otros. *La visión multidisciplinar y transversal de la eólica es fundamental para responder a la demanda con talento formado en las universidades españolas*, subraya.

El programa forma parte de la estrategia de postgrado profesionalizante en Energía de la

Politécnica de Nebrija para el ciclo estratégico 2023-29. El acuerdo entre la **Universidad Nebrija** y **AEE** alcanza también otros aspectos concretos de colaboración, tanto en el marco de programas de formación de la Politécnica Nebrija como en el desarrollo de proyectos de investigación y otras actividades conjuntas. Se establecen además condiciones especiales de acceso a los programas de grado y posgrado impartidos por la Universidad Nebrija para asociados, empleados y familiares de la Asociación Empresarial Eólica.



Aragón Noticias > Aragón > Aragón lidera el crecimiento de ...

ENERGÍA EÓLICA

Aragón lidera el crecimiento de generación de energía eólica en España

Solo Castilla y León tiene mayor potencia instalada, pero en la Comunidad aragonesa es donde más crece. La energía eólica cubre ya el consumo de uno de cada cuatro hogares, según los datos que publica el anuario de la Asociación Empresarial Eólica

S. C. / 09/07/2024 - 06:00

 Parque de generación de energía eólica en La Muela (Zaragoza). / Europa Press

Aragón mantiene su posición de liderazgo en el crecimiento de la generación de energía eólica y alcanza el 15% de toda la eólica española. Este tipo de energía cubrió el 23% de la demanda el año pasado, lo que supuso una reducción en el precio de la luz que rozó el 20%. Son los datos que ha hecho públicos la Asociación Empresarial Eólica (AEE) en su anuario. Desde esta entidad han señalado, además, que, en lo que llevamos de 2024, la eólica ha cubierto el 25% del consumo de energía eléctrica.

En el conjunto de España, la energía eólica crece año a año, pero "por debajo de la exigencia del Plan de Energía de España en 2030", ha apuntado Juan Virgilio Márquez, director general de la AEE, quien ha definido el contexto actual como una transición: "Es una transformación completa hacia un modelo de tecnologías de renovables sobre las fósiles. Antes había centrales muy grandes y ahora son más pequeñas y están más distribuidas, lo que requiere corresponsabilidad por parte de todos, de la sociedad, de la administración y de las empresas, para luchar contra el cambio climático y ser más competitivos".

La invasión de Ucrania por parte de Rusia puso de manifiesto las carencias europeas en materia de energía y la dependencia de otros países, como Rusia, para cubrir su demanda energética. En el caso de España, partía de una posición ventajosa, que define así el Real Instituto Elcano: "La distancia geográfica y política entre la península Ibérica y Rusia, sumado a décadas de planificación en materia de seguridad energética, han permitido a España afrontar la crisis energética con un mayor margen de maniobra y solvencia que otros Estados miembros".

En este contexto, Márquez defiende la necesidad de fomentar el uso de la eólica y el resto de las energías renovables dentro de un "modelo más resiliente encaminado hacia la autonomía energética". En el caso de Aragón, más del 80% de la generación de energía ya procede de fuentes renovables, por lo que supera, con creces, la exigencia de Europa para los próximos seis años. El director general de la AEE destaca que "desde 2019, Aragón es la que más ha incrementado su compromiso con la eólica" y se considera un "territorio prioritario".

En España, 47 provincias cuentan con generación eólica, de las cuales, según recoge el informe de la AEE, 20 generan más de un teravatio hora (TWh) de electricidad. Castilla y León, con 6.517 MW es la comunidad autónoma con mayor potencia eólica instalada y Aragón fue, en 2023, la comunidad autónoma donde más creció, con 307 MW nuevos y cuya cifra total supera los 5.000 MW. La Comunidad cuenta con 183 parques eólicos en explotación.

España es el quinto país del mundo con mayor potencia eólica instalada y el segundo de Europa. El sector eólico emplea a 40.000 personas, una cifra que se prevé duplicar en 2030. La energía eólica genera electricidad para más de 17 millones de hogares en España y esta industria tiene más de 280 centros de fabricación en 16 de las 17 comunidades autónomas.

En total, hay instalados 22.200 aerogeneradores en 1.371 parques eólicos. La energía eólica aporta más de 5.800 millones de euros a la economía española, un 0,50% del PIB, con unas exportaciones valoradas en más de 2.500 millones de euros.

Un ahorro de 5.321 millones en el precio de la luz

El anuario eólico de la AEE recoge que la generación eólica redujo en 2023 el precio del mercado mayorista diario de electricidad en 20,41 euros/MWh, lo que supone que la eólica redujo un 19% el precio de la electricidad el año pasado.

El ahorro bruto que provocó en 2023 ha sido inferior al de 2022, debido, principalmente, a que el precio del megavatio hora en 2023 fue un 48% inferior al de 2022, cuando la guerra de Ucrania disparó los precios en el mercado mayorista. Pese a este contexto, la generación eólica permitió ahorrar a los consumidores españoles casi 7.400 millones de euros, según los datos de la AEE.

Guardado en...

[energía eólica](#) [renovables](#) [Aragón](#) [Parques eólicos](#) [AEE](#)

Más información...



Aragón impulsa una comisión para agilizar la atención sanitaria a trabajadores de baja



Detienen a un hombre por acuchillar a sus padres en Benasque



Teruel se recupera de una larga noche de celebración y se prepara para la multitudinaria merienda



La nueva Romareda: de los 43.000 espectadores en un partido a los más de 50.000 en conciertos



Investigan la muerte violenta de una mujer y su marido, herido grave, encontrados en un comercio de Ejea

◀ Los aragoneses, junto a los ...

Endesa invertirá 227 millones de ... ▶

Medio	Corporación Aragonesa de Radio y Televisión
Soporte	Prensa Digital
U. únicos	759
Pág. vistas	111 299

Fecha	09/07/2024
País	España
V. Comunicación	705 EUR (763 USD)
V. Publicitario	216 EUR (234 USD)



**ARAGÓN
NOTICIAS**

876 256 500

aragonnoticias@cartv.es

Avda. María Zambrano, 2
50018 - Zaragoza



Aragón
Zaragoza
Huesca
Teruel
Deporte
Cultura
El tiempo
España
Internacional
Economía

Aragón Radio
Aragón TV
Aragón Noticias
Aragón Deporte
Aragón Cultura
Aragón Sostenible

[Aviso legal](#) | [Protección de datos](#) | [Política de Cookies](#) | [Sistema Interno de Información](#)

© Copyright 2024 CARTV. Todos los derechos reservados

El Fondo Europeo de Inversiones apoya al español Kembara

Realiza la primera inversión en nuestro país con 350 millones

Rubén Esteller MADRID.

El Fondo Europeo de Inversiones (FEI) apuesta por España con una inversión de 350 millones para convertirse en el ancla de Kembara Fund I FCR, un fondo de capital riesgo con un tamaño objetivo de 1.000 millones de euros centrado en Deep Tech y clima, que operará a nivel paneuropeo y que está gestionado por Alma Mundi Ventures SGEIC (Mundi Ventures), con sede en España.

Kembara tiene como objetivo invertir en startups tecnológicas con foco en Deep Tech y clima en fase de crecimiento (series B y C), principalmente en Alemania, España, Francia y Suecia, así como en otros Estados miembros de la UE.

Kembara es la última de las inversiones del FEI en un fondo de crecimiento para empresas tecnológicas en el marco de la European Tech Champions Initiative (ETCI), el fondo de fondos impulsado por la Unión Europea para fomentar la inversión en startups tecnológicas punteras con alto potencial de crecimiento y acelerar la transformación digital en Europa.

Entre los sectores que se benefician de la iniciativa están el de ciberseguridad, inteligencia artificial, computación cuántica, Deep Tech, tecnologías verdes, biotecnología y tecnologías digitales entre otros.

Kembara también contribuirá a diferenciar la oferta de instrumentos de inversión apoyados por ETCI, ya que se trata de la primera inversión en un fondo con sede en España y con un fuerte compromiso con el Deep Tech y la acción por el clima.

NUEVO DESCUBRIMIENTO

Repsol y Eni logran un gran hallazgo de crudo en México

Ambas compañías han descubierto un pozo con entre 300 y 400 millones de barriles equivalentes de petróleo

Rubén Esteller MADRID.

Repsol ha logrado un importante descubrimiento de petróleo en México. La compañía, en alianza con la italiana Eni -operador del yacimiento- han llevado a cabo un nuevo hallazgo en el pozo Yopaat-1 EXP en el Bloque 9, aproximadamente a 63 kilómetros de la costa en aguas medio profundas en la Cuenca del Sureste, costa afuera de México que apunta a un potencial de entre 300 y 400 millones de barriles equivalentes de petróleo y gas.

El pozo se ha perforado a una profundidad de 525 metros y ha alcanzado una profundidad total de 2.931 metros, encontrando unos 200 metros netos de arenas portadoras de hidrocarburos en las secuencias pliocenas y miocenas.

Este resultado, junto con los descubrimientos en los Bloques 7 y 10 operados por Eni, confirma el valor de la cartera de activos de Eni en la Cuenca del Sureste.

La estimación global de recursos in situ supera actualmente los 1.300 millones de barriles equivalentes de petróleo, lo que permite a Eni avanzar con los estudios hacia un potencial futuro desarrollo "Hub", incluyendo los descubrimientos y otros prospectos presentes en la zona, en sinergia con las infraestructuras situadas en las proximidades.

Repsol, por su parte, tiene intereses en dos bloques en México, país en el que ha llevado a cabo una exitosa campaña de exploración con tres descubrimientos en cuatro años. En 2020, la compañía ya realizó dos importantes descubrimientos de crudo en aguas profundas de México con sus pozos de exploración Polok-1 y Chinwol-1 en el Bloque 29 de la Cuenca Salina. Am-



Un yacimiento de Repsol en México. EE

La petrolera tiene el foco puesto en crecer en EEUU, Brasil, Libia y México

bos pozos confirmaron yacimientos de alta calidad con excelentes propiedades.

La estrategia de Repsol es clara: hay que preparar el negocio de ups-

stream para sacarlo a bolsa en 2026 o 2027. Para ello, la compañía quiere centrar sus esfuerzos en focalizarse en sus principales áreas de crecimiento: Estados Unidos, México, Brasil y Libia.

La petrolera trabaja también en la incorporación de socios a algunos de sus grandes activos de exploración y producción en Estados Unidos como método para acelerar el crecimiento, un sistema similar al que está llevando a cabo con el negocio de renovables, así como en Reino Unido y Noruega.

EDPR vende a la italiana PLT una cartera de 191 MW eólicos

El Proyecto Bellini es parte de su plan de rotación de activos

Rubén Esteller MADRID.

EDP Renewables ha cerrado la venta una cartera de 191 MW de parques eólicos en Italia a PLT Energía por cerca de 400 millones de euros. La eléctrica, con sede en Madrid, ha contado con UniCredit como asesor para su Proyecto Bellini.

El acuerdo implica la venta del 100% de siete parques eólicos en el sur de Italia que comenzaron a operar en los últimos dos años.

Los parques, cinco de ellos con contratos por diferencias a 20 años y dos con contratos de compraventa de energía a seis años, se venden libres de deuda.

Se trata de tres proyectos en Campania que suman 80,1 MW, un parque eólico de 35 MW en Basilicata, un parque eólico de 43,8 MW en Sicilia y dos proyectos con una capacidad combina-

400
MILLONES DE EUROS

Son los ingresos que ha recibido la eléctrica, con sede en Madrid, por esta desinversión

da de 31,6 MW en Apulia.

La operación sigue a la venta por EDPR de una cartera de 172 MW que incluía otros siete parques eólicos al grupo energético italiano ERG en 2022 por 420 millones de euros. EDP ha vendido este año su participación del 50% en Energía Asia Consultoría, a China Three Gorges, por un importe total de 100 millones de euros. Así como una participación del 80% en una cartera de 340 MW de 2 proyectos solares en Ohio y uno en Texas.

Elecnor construirá un parque eólico en Baja California

Inicia la construcción de los primeros 320 MW para Sempra

Rubén Esteller MADRID.

Elecnor se ha adjudicado en México un contrato para la ingeniería, suministro y construcción del parque eólico Cimarrón de cerca de 320 MW, ubicado en La Rumoro-

sa y en el municipio de Tecate, Baja California. El proyecto, que actualmente acaba de iniciar el proceso de construcción, está promovido por Sempra Infraestructura, una empresa líder de infraestructuras energéticas en Norteamérica que opera más de 1.500 MW de energías limpias en el país.

El parque eólico Cimarrón cuenta ya con un acuerdo de compra de energía por 20 años (PPA) con Silicon Valley Power para suminis-

trar electricidad renovable a largo plazo a la ciudad de Santa Clara, California.

Esta instalación, que estará formada por 64 aerogeneradores de tecnología Vestas será uno de los proyectos eólicos más grandes de todo México, el cual consta además de 70 kilómetros de viales, 45 kilómetros de redes de Media Tensión, 30 kilómetros de línea de transmisión en 230 kV y una subestación elevadora.

El proyecto suministrará energía limpia equivalente al consumo de más de 84.000 hogares de California, y a la reducción de las emisiones de CO2 en más de 200.000 toneladas por año. Se espera que la construcción de este nuevo parque genere más de 2.000 empleos directos e indirectos. Está previsto que el parque eólico Cimarrón comience a generar energía a finales de 2025.

Las primeras dos fases del complejo eólico de Energía Sierra Juárez,

que suman 263 MW, cuentan con acuerdos de compra de energía de largo plazo con San Diego Gas & Electric. Una vez que el proyecto Cimarrón esté en operación, el complejo eólico ESJ tendrá una capacidad total de 580 MW.

Sempra Infraestructura ha presentado una solicitud de interconexión para contar otros 300 MW adicionales y alcanzar más de 650 MW.

El Fondo Europeo de Inversiones apoya al español Kembara

Realiza la primera inversión en nuestro país con 350 millones

Rubén Esteller MADRID.

El Fondo Europeo de Inversiones (FEI) apuesta por España con una inversión de 350 millones para convertirse en el ancla de Kembara Fund I FCR, un fondo de capital riesgo con un tamaño objetivo de 1.000 millones de euros centrado en Deep Tech y clima, que operará a nivel paneuropeo y que está gestionado por Alma Mundi Ventures SGEIC (Mundi Ventures), con sede en España.

Kembara tiene como objetivo invertir en startups tecnológicas con foco en Deep Tech y clima en fase de crecimiento (series B y C), principalmente en Alemania, España, Francia y Suecia, así como en otros Estados miembros de la UE.

Kembara es la última de las inversiones del FEI en un fondo de crecimiento para empresas tecnológicas en el marco de la European Tech Champions Initiative (ETCI), el fondo de fondos impulsado por la Unión Europea para fomentar la inversión en startups tecnológicas punteras con alto potencial de crecimiento y acelerar la transformación digital en Europa.

Entre los sectores que se benefician de la iniciativa están el de ciberseguridad, inteligencia artificial, computación cuántica, Deep Tech, tecnologías verdes, biotecnología y tecnologías digitales entre otros.

Kembara también contribuirá a diferenciar la oferta de instrumentos de inversión apoyados por ETCI, ya que se trata de la primera inversión en un fondo con sede en España y con un fuerte compromiso con el Deep Tech y la acción por el clima.

NUEVO DESCUBRIMIENTO

Repsol y Eni logran un gran hallazgo de crudo en México

Ambas compañías han descubierto un pozo con entre 300 y 400 millones de barriles equivalentes de petróleo

Rubén Esteller MADRID.

Repsol ha logrado un importante descubrimiento de petróleo en México. La compañía, en alianza con la italiana Eni -operador del yacimiento- han llevado a cabo un nuevo hallazgo en el pozo Yopaat-1 EXP en el Bloque 9, aproximadamente a 63 kilómetros de la costa en aguas medio profundas en la Cuenca del Sureste, costa afuera de México que apunta a un potencial de entre 300 y 400 millones de barriles equivalentes de petróleo y gas.

El pozo se ha perforado a una profundidad de 525 metros y ha alcanzado una profundidad total de 2.931 metros, encontrando unos 200 metros netos de arenas portadoras de hidrocarburos en las secuencias pliocenas y miocenas.

Este resultado, junto con los descubrimientos en los Bloques 7 y 10 operados por Eni, confirma el valor de la cartera de activos de Eni en la Cuenca del Sureste.

La estimación global de recursos in situ supera actualmente los 1.300 millones de barriles equivalentes de petróleo, lo que permite a Eni avanzar con los estudios hacia un potencial futuro desarrollo "Hub", incluyendo los descubrimientos y otros prospectos presentes en la zona, en sinergia con las infraestructuras situadas en las proximidades.

Repsol, por su parte, tiene intereses en dos bloques en México, país en el que ha llevado a cabo una exitosa campaña de exploración con tres descubrimientos en cuatro años. En 2020, la compañía ya realizó dos importantes descubrimientos de crudo en aguas profundas de México con sus pozos de exploración Polok-1 y Chinwol-1 en el Bloque 29 de la Cuenca Salina. Am-



Un yacimiento de Repsol en México. EE

La petrolera tiene el foco puesto en crecer en EEUU, Brasil, Libia y México

bos pozos confirmaron yacimientos de alta calidad con excelentes propiedades.

La estrategia de Repsol es clara: hay que preparar el negocio de ups-

stream para sacarlo a bolsa en 2026 o 2027. Para ello, la compañía quiere centrar sus esfuerzos en focalizarse en sus principales áreas de crecimiento: Estados Unidos, México, Brasil y Libia.

La petrolera trabaja también en la incorporación de socios a algunos de sus grandes activos de exploración y producción en Estados Unidos como método para acelerar el crecimiento, un sistema similar al que está llevando a cabo con el negocio de renovables, así como en Reino Unido y Noruega.

EDPR vende a la italiana PLT una cartera de 191 MW eólicos

El Proyecto Bellini es parte de su plan de rotación de activos

Rubén Esteller MADRID.

EDP Renewables ha cerrado la venta una cartera de 191 MW de parques eólicos en Italia a PLT Energía por cerca de 400 millones de euros. La eléctrica, con sede en Madrid, ha contado con UniCredit como asesor para su Proyecto Bellini.

El acuerdo implica la venta del 100% de siete parques eólicos en el sur de Italia que comenzaron a operar en los últimos dos años.

Los parques, cinco de ellos con contratos por diferencias a 20 años y dos con contratos de compraventa de energía a seis años, se venden libres de deuda.

Se trata de tres proyectos en Campania que suman 80,1 MW, un parque eólico de 35 MW en Basilicata, un parque eólico de 43,8 MW en Sicilia y dos proyectos con una capacidad combina-

400
MILLONES DE EUROS

Son los ingresos que ha recibido la eléctrica, con sede en Madrid, por esta desinversión

da de 31,6 MW en Apulia.

La operación sigue a la venta por EDPR de una cartera de 172 MW que incluía otros siete parques eólicos al grupo energético italiano ERG en 2022 por 420 millones de euros. EDP ha vendido este año su participación del 50% en Energía Asia Consultoría, a China Three Gorges, por un importe total de 100 millones de euros. Así como una participación del 80% en una cartera de 340 MW de 2 proyectos solares en Ohio y uno en Texas.

Elecnor construirá un parque eólico en Baja California

Inicia la construcción de los primeros 320 MW para Sempra

Rubén Esteller MADRID.

Elecnor se ha adjudicado en México un contrato para la ingeniería, suministro y construcción del parque eólico Cimarrón de cerca de 320 MW, ubicado en La Rumoro-

sa y en el municipio de Tecate, Baja California. El proyecto, que actualmente acaba de iniciar el proceso de construcción, está promovido por Sempra Infraestructura, una empresa líder de infraestructuras energéticas en Norteamérica que opera más de 1.500 MW de energías limpias en el país.

El parque eólico Cimarrón cuenta ya con un acuerdo de compra de energía por 20 años (PPA) con Silicon Valley Power para suminis-

trar electricidad renovable a largo plazo a la ciudad de Santa Clara, California.

Esta instalación, que estará formada por 64 aerogeneradores de tecnología Vestas será uno de los proyectos eólicos más grandes de todo México, el cual consta además de 70 kilómetros de viales, 45 kilómetros de redes de Media Tensión, 30 kilómetros de línea de transmisión en 230 kV y una subestación elevadora.

El proyecto suministrará energía limpia equivalente al consumo de más de 84.000 hogares de California, y a la reducción de las emisiones de CO2 en más de 200.000 toneladas por año. Se espera que la construcción de este nuevo parque genere más de 2.000 empleos directos e indirectos. Está previsto que el parque eólico Cimarrón comience a generar energía a finales de 2025.

Las primeras dos fases del complejo eólico de Energía Sierra Juárez,

que suman 263 MW, cuentan con acuerdos de compra de energía de largo plazo con San Diego Gas & Electric. Una vez que el proyecto Cimarrón esté en operación, el complejo eólico ESJ tendrá una capacidad total de 580 MW.

Sempra Infraestructura ha presentado una solicitud de interconexión para contar otros 300 MW adicionales y alcanzar más de 650 MW.

El mundo pondrá en marcha más de 5,4 TW de nueva capacidad eólica y solar entre 2024 y 2033

original



La demanda mundial de energías renovables ha alcanzado niveles sin precedentes.

Ningún comentario

Entre 2024 y 2033, los promotores pondrán en marcha más de 5,4 teravatios (TWac) de nueva capacidad solar y eólica, aumentando el total acumulado mundial a 8 TWac, a medida que el mundo se esfuerza por electrificar las economías y cumplir los objetivos de descarbonización, según el último análisis de **Wood Mackenzie**.

La capacidad de almacenamiento de energía (excluida la hidroeléctrica de bombeo) crecerá más de un 600%, con casi 1 TW de nueva capacidad prevista en el mismo periodo. Esto convierte al almacenamiento de energía en uno de los mercados de más rápido crecimiento del sector eléctrico, a medida que aumentan los retos de la integración de las renovables.

"La demanda mundial de energías renovables ha alcanzado niveles sin precedentes, impulsada por los objetivos políticos de los países, la innovación tecnológica y la preocupación por la seguridad energética. Las soluciones tecnológicas integradas seguirán evolucionando, como demuestra el aumento significativo de la capacidad de almacenamiento, a pesar de la inflación, las limitaciones de la red y los problemas de autorización", afirma Luke Lewandowski, vicepresidente de investigación global de renovables de Wood Mackenzie.

Los proyectos de energías renovables visados se cuadruplican en cinco añosos proyectos de energías renovables visados por ingenieros técnicos industriales se han cuadruplicado en los últimos cinco años.

La capacidad anual aumentará a partir de los aproximadamente 500 GW de nueva capacidad solar y eólica instalados en 2023, y alcanzará una media anual de 560 GW a lo largo de los 10 años previstos. China seguirá dominando la demanda de energía solar, eólica y de almacenamiento de energía, con una previsión de 3,5 TWac conectados a la red entre 2024 y 2033.

Lewandowski añadió: "La energía solar fotovoltaica lidera la carrera del despliegue, con un 59% de la capacidad mundial que se conectará a la red entre 2024 y 2033. El almacenamiento de energía tendrá la huella geográfica más equilibrada a lo largo de las

«-- Volver al índice

perspectivas, debido en parte a su importante papel a la hora de ayudar a disponer de energía renovable".

La capacidad fotovoltaica acumulada casi se cuadruplicará entre 2024 y 2033

"Los precios ultrabajos de los módulos intensificaron el ritmo de los despliegues solares el año pasado en Europa y China y seguirán haciéndolo a corto plazo. Pero las limitaciones de la red y la vuelta a unos precios de la energía más bajos y, en consecuencia, a unas tasas de captación más bajas, afectarán a los mercados y a otras regiones", afirma Juan Monge, analista principal de energía solar fotovoltaica distribuida de Wood Mackenzie.

Según las previsiones de Wood Mackenzie, entre 2024 y 2033 se construirán 4,7 teravatios de corriente continua (TWdc), de los cuales el 50% corresponderá a China.

Lluvia de récords de producción solar fotovoltaica en EuropaEn la mayoría de los mercados analizados, se registraron los niveles de producción fotovoltaica diaria más altos jamás registrados para un mes de marzo.

Monge añadió: "En última instancia, la maximización de la capacidad solar fotovoltaica, y de la capacidad eólica para el caso, en los próximos 10 años dependerá de desarrollos tecnológicos adicionales: desde la ampliación de la infraestructura de red hasta el incentivo de soluciones de flexibilidad, transporte y electrificación de la calefacción".

En 2023, las drásticas caídas de los precios de los módulos chinos y los ajustados plazos para interconectar los proyectos licitados desencadenaron un crecimiento anual del 150% de las instalaciones en todos los segmentos de la energía solar fotovoltaica. Los aumentos interanuales de la capacidad instalada anual continuarán hasta 2026, cuando Wood Mackenzie prevé una desaceleración de dos años debido a una pausa esperada en la actividad de desarrollo antes de que la próxima ronda de contratación planificada impulse un mayor despliegue.

En cuanto a las instalaciones en el primer trimestre, los promotores de Estados Unidos instalaron más energía solar en el primer trimestre de 2024 que en todo 2019, las instalaciones en China aumentaron un 36% interanual y la nueva capacidad en India hasta el primer trimestre ascendió al 85% de la capacidad total instalada en 2023. Sin embargo, el auge de la fotovoltaica distribuida en Europa ha comenzado a debilitarse, con una contracción de las instalaciones residenciales en el primer trimestre de más del 30% en Alemania y de más del 50% en los Países Bajos a medida que bajan las tarifas minoristas.

La capacidad acumulada de almacenamiento se multiplicará por seis a finales de 2033

"El despliegue mundial de almacenamiento de energía en 2023 alcanzó un crecimiento récord del 162% en comparación con 2022, instalando 45 GW/100 GWh. Aunque impresionante, el crecimiento representa sólo el comienzo de un mercado de varios TW, ya que el apoyo político en términos de exención de impuestos y capacidad y las subastas híbridas aceleran la construcción de almacenamiento en todas las regiones", dijo Anna Darmani, analista principal, almacenamiento de energía, en Wood Mackenzie.

El mercado mundial de almacenamiento de energía está en camino de alcanzar los 159 GW/358 GWh a finales de 2024, según la actualización de las perspectivas del mercado mundial de almacenamiento de energía del segundo trimestre de Wood Mackenzie. De cara al futuro, se añadirán 926 GW/2789 GWh entre 2024 y 2033, lo que supone un aumento del 636%.

El dominio de las baterías de litio se ve amenazado por las tecnologías de almacenamiento de larga duraciónLas tecnologías LDES implementadas fuera de China ya son más asequibles que las baterías de iones de litio para proporcionar duraciones de almacenamiento de más de ocho horas, según BloombergNEF.

China sigue siendo el líder mundial del mercado de almacenamiento de energía, debido a su floreciente mercado solar, con una media de 42 GW/120 GWh anuales de capacidad añadida

prevista en los próximos 10 años.

En Europa, los proyectos a escala de red están en auge, ya que los promotores pretenden aprovechar las oportunidades de los nuevos ingresos contratados. La demanda del segmento distribuido ha disminuido un 23% en 2024 a medida que se estabilizan las tarifas minoristas. Sin embargo, con unos costes de sistema más bajos y cambios normativos, se espera que el crecimiento del mercado distribuido se reanude a partir de 2026.

El sector eólico mundial añadirá más de 1,7 TW en los próximos 10 años

Según la actualización de las perspectivas del mercado eólico mundial del segundo trimestre de Wood Mackenzie, el apoyo político del gobierno central de China impulsa el mayor mercado eólico del mundo, con una previsión de instalación en China de 91,5 GW de media anual.

Lucas Stavole, analista de investigación senior de Wood Mackenzie: "El gobierno central de China anunció en mayo un plan para promover la transición energética y garantizar que el país cumpla los objetivos de neutralidad de carbono. El desarrollo de proyectos se ha acelerado a corto plazo y la inversión en energías renovables será un motor económico a largo plazo".

Los problemas relacionados con la concesión de permisos, el acceso a la red, la financiación y la disponibilidad de la cadena de suministro afectan a las perspectivas de 2024 a 2026, desplazando la capacidad a 2027 a 2033 y más allá del horizonte de 10 años. Esta dinámica afecta principalmente a países de Norteamérica, Europa Occidental y Asia.

Fuera de China, las adiciones de energía eólica en todo el mundo alcanzarán una media de 85 GW al año, lo que supone un fuerte aumento en comparación con la media de 10 años anterior de 37 GW. Las adiciones en la región de América ascenderán a 230 GW hasta 2033, a medida que el sector eólico marino se afiance en la región y los incentivos gubernamentales sigan impulsando el crecimiento.

El sector eólico marino, después de conectar 11 GW globalmente en 2023, tendrá una media anual de 39 GW de capacidad conectada de 2024 a 2033, (386 GW en total), culminando con 54 GW en 2033. Más del 50% (199 GW) de la capacidad eólica marina total instalada durante el periodo de previsión se instalará en China.

Hitachi suministrará a CIP los transformadores del 'megaclúster' Maestrazgo en Teruel

La firma asiática fabricará en Córdoba los activos eléctricos El montaje se hará en Vizcaya
Maestrazgo será el mayor proyecto eólico de España con 760 MW

original

El Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), la firma que desarrollará [el proyecto de hidrógeno Catalina en Teruel](#), ha firmado con Hitachi Energy la entrega, instalación y puesta en marcha de transformadores elevadores de interconexión a red de 400 kV para el parque eólico [Clúster Maestrazgo](#). Se espera que este sea el mayor parque eólico de España, con una potencia instalada conjunta de **aproximadamente 760 megavatios (MW)** producidos por 125 aerogeneradores suministrados por GE Vernova.

Según ha informado CIP en un comunicado este lunes, **Hitachi Energy** producirá los transformadores en España. En concreto, los autotransformadores de mayor tamaño se **fabricarán en Córdoba** y tendrán una potencia de 315 megavoltiamperio (MVA) y 680 MVA en 400 kV, para interconexión a la red de transmisión. Además, el socio de CIP, Nischal Agarwal, afirma que el montaje e instalación de estos equipos será realizado por la **unidad de servicios de transformadores ubicada en Galindo** (Vizcaya).

CIP tiene prevista una inversión de **cerca de 1.000 millones de euros** para la construcción de Maestrazgo, a la que se sumarán **1.400 millones de euros más en gastos de operación y mantenimiento** durante toda la vida útil del proyecto, estima un informe independiente citado por la empresa. Solo en el acuerdo con GE Vernova, el fondo Copenhagen anunció un **desembolso de 700 millones de euros**.

Este último contrato de suministro de transformadores entre CIP e Hitachi Energy da continuidad a acuerdos anteriores entre ambas compañías, a través de los cuales la firma asiática ya suministró los transformadores de evacuación para el **Proyecto Monegros**, de 487 MW, también en la Comunidad Autónoma de Aragón.

Las cifras económicas de los proyectos en los que está involucrado CIP, con un portafolio en España de 4 GW en desarrollo, contribuirá al mantenimiento de más **3.540 puestos de trabajo**, unos **400 millones de euros en impuestos**, y **electricidad equivalente al consumo de más de 570.000 hogares al año**.

CIP es hoy la mayor gestora de fondos del mundo dedicada a inversiones en energías renovables. CIP gestiona en la actualidad doce fondos y hasta la fecha **ha captado aproximadamente 28.000 millones de euros** para inversiones a nivel global en energía e infraestructuras asociadas de más de **160 inversores institucionales** internacionales.

WhatsAppTwitterLinkedinBeloud



Un molino de viento de GE VERNOVA. Europa Press

CIP adjudica a Hitachi el suministro de transformadores para el Clúster Maestrazgo del parque eólico Teruel

europapress • original



MADRID, 8 Jul. (EUROPA PRESS) -

Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ha firmado con Hitachi Energy un contrato para la entrega, instalación y puesta en marcha de transformadores elevadores y de interconexión a la red de 400 kV para el proyecto del Clúster Maestrazgo del Parque eólico Teruel, informó la firma.

Este proyecto, que CIP viene promoviendo a través de contratos con un desarrollador en esa provincia y que se espera comience la fase de construcción en breve, es el segundo de estas características que el fondo danés ejecutará en España, y representará una inversión de cerca de 1.000 millones de euros, a los que se sumarán 1.400 millones de euros más en gastos de operación y mantenimiento durante toda la vida útil del proyecto, de acuerdo con el informe de impacto socioeconómico realizado por una consultora independiente.

Estos transformadores se producirán en España, donde Hitachi Energy cuenta con una importante presencia industrial. En concreto, los autotransformadores de mayor tamaño, de 315 MVA y 680 MVA en 400 kV, para interconexión a la red de transmisión, se fabricarán en la fábrica de Hitachi Energy en Córdoba (España).

Este contrato de suministro de transformadores entre CIP e Hitachi Energy da continuidad a acuerdos anteriores entre ambas compañías, a través de los cuales Hitachi Energy ya suministró los transformadores de evacuación para el proyecto Monegros, de 487 megavatios (MW), también en la comunidad autónoma de Aragón.

El proyecto permitirá a CIP, quien viene desarrollando desde hace cinco años uno de los principales portafolios de proyectos de renovables en España, acelerar la consecución de los ambiciosos objetivos de transición energética.

Además, el proyecto se espera que contribuya al mantenimiento de más 3.540 puestos de trabajo, unos 400 millones de euros en impuestos, y electricidad equivalente al consumo de más de 570.000 hogares al año. Este acuerdo con Hitachi Energy se suma al ya anunciado

por CIP con GE Vernova para el suministro de 125 aerogeneradores.



Los transformadores del megacomplejo eólico de Teruel se fabricarán en Córdoba

En cuanto a los transformadores de 315 MVA y 680 MVA para interconexión a la red de transmisión, ambos se producirán en la fábrica de Hitachi Energy en Córdoba, un complejo fabril que produce grandes transformadores en tensiones de 400 kV y superiores. En concreto, se espera que el proyecto contribuya al mantenimiento de más 3.540 puestos de trabajo, unos 400 millones de euros en impuestos, y electricidad equivalente al consumo de más de 570.000 hogares al año.

Manuel Moncada • [original](#)

eólica

Lunes, 08 de julio de 2024

0

La gestora de fondos danesa, [Copenhagen Infrastructure Partners \(CIP\)](#), y el fabricante de equipos de alta tensión y transformadores, [Hitachi Energy](#), han anunciado hoy la firma de un contrato para la entrega de dos grandes autotransformadores -de 315 MVA y 680 MVA en 400 kV- que serán producidos en la fábrica de Hitachi Energy en Córdoba (España). El contrato representa un paso más para la consecución del [Clúster Maestrazgo del Parque Eólico Teruel](#), que está llamado a convertirse en el mayor de España -con 125 aerogeneradores GE Vernova y una potencia instalada de unos 760 MW-, un megacomplejo eólico "clave" -según sus impulsores- para el aumentar la cadena de valor de la industria eólica española.



El acuerdo con Hitachi Energy, que se suma al ya anunciado por CIP con GE Vernova para el suministro de [125 aerogeneradores](#) -cuyas palas se construirán en la fábrica de GE Vernova en Castellón, y las torres en plantas de otros proveedores en Albacete, Burgos y Galicia-, contribuirá a la aceleración de la transición energética y a la descarbonización del sistema eléctrico nacional, reduciendo las emisiones de CO2 en más de 320 mil toneladas anuales, según explican desde CIP.

En concreto, CIP tiene prevista una inversión cercana a los 1.000 millones de euros para la construcción de este desarrollo eólico, a la que se sumarán 1.400 millones de euros más en gastos de operación y mantenimiento durante toda la vida útil del proyecto, de acuerdo con el informe de impacto socioeconómico realizado por una consultora independiente.

En cuanto a los **transformadores de 315 MVA y 680 MVA** para interconexión a la red de transmisión, ambos se producirán en la fábrica de Hitachi Energy en **Córdoba**, un complejo fabril que produce grandes transformadores en tensiones de 400 kV y superiores. Una vez fabricados, el montaje e instalación de estos complejos equipos será realizado por la unidad de servicios de transformadores ubicada en **Galindo (Vizcaya)**, por lo que "las cifras de inversión y creación de empleo convierten al Proyecto Teruel en un referente para el sector en

España, asegura Nischal Agarwal, socio de CIP.

En concreto, se espera que el proyecto contribuya al mantenimiento de más 3.540 puestos de trabajo, unos 400 millones de euros en impuestos, y electricidad equivalente al consumo de más de 570.000 hogares al año. Además, este proyecto eólico permitirá a CIP ayudar a España a acelerar la consecución de los ambiciosos objetivos de transición energética - aseguran desde CIP- ya que en junio de 2023, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) anunció el objetivo de producir 62 GW de energía eólica para 2030, frente al objetivo anterior de 50 GW, como parte de un plan más amplio para maximizar la cantidad de electricidad del país generada a partir de fuentes renovables.

Credenciales de Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)

Fundada en 2012 en Dinamarca, CIP es una importante gestora de fondos dedicada a inversiones en renovables. Con presencia en España desde hace cinco años, CIP ha desarrollado uno de los principales portfolios de proyectos de renovables del país, por encima de los 4 GW. Su cartera incluye la operación y construcción de varios parques eólicos en Aragón, incluido el proyecto Monegros (487 MW de energía eólica). También es el promotor de Catalina, un proyecto de hidrógeno verde a gran escala que desarrollará plantas combinadas de energía eólica terrestre y solar fotovoltaica de 1,5 GW y un electrolizador de 500 MW, situado en Andorra (Teruel), que acaba de recibir 230 millones de euros en la primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno.

Artículos relacionados

[Clúster eólico Maestrazgo, o los vientos de Teruel que conectan Copenhague y Massachusetts](#)

[Subastas en clave de Forestalia: ¿la puerta giratoria del exministro Soria?](#)

[Teruel Existe imputa al Ministerio la comisión de un delito ambiental por su visto bueno a 19 parques eólicos](#)

[Paisajes de Teruel se manifiesta en contra del proyecto eólico Clúster Maestrazgo](#)

[Teruel Existe recauda fondos para proteger sus sierras frente a la "invasión" de grandes centrales renovables](#)

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1233980104

AleaSoft: Empieza la segunda mitad del año con caídas de precios en los mercados europeos por eólica y gas

En la primera semana de julio, los precios de la mayoría de mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. En casi todos los mercados se registraron horas con precios negativos. La subida de la producción eólica, así como la disminución de los precios del gas y de la demanda en algunos mercados, ayudaron al descenso de precios.

Confidencial Digital • original

En la primera semana de julio, los precios de la mayoría de mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. En casi todos los mercados se registraron horas con precios negativos. La subida de la producción eólica, así como la disminución de los precios del gas y de la demanda en algunos mercados, ayudaron al descenso de precios. La fotovoltaica batió récord en España el día 3, y en Portugal, Francia e Italia, durante la semana se alcanzó la mayor producción diaria para un mes de julio

/COMUNICAE/

En la primera semana de julio, los precios de la mayoría de mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. En casi todos los mercados se registraron horas con precios negativos. La subida de la producción eólica, así como la disminución de los precios del gas y de la demanda en algunos mercados, ayudaron al descenso de precios. La fotovoltaica batió récord en España el día 3, y en Portugal, Francia e Italia, durante la semana se alcanzó la mayor producción diaria para un mes de julio

Producción solar fotovoltaica y termoelectrica y producción eólica

En la semana del 1 de julio, la producción solar aumentó respecto a la semana anterior en los mercados de la península ibérica e Italia. El mayor aumento se registró en el mercado portugués, el cual fue de un 42%, seguido por el incremento del 23% en el mercado español. En el caso de España, en el análisis se incluye a la solar fotovoltaica y la solar termoeléctrica. En el mercado italiano la generación aumentó por segunda semana consecutiva, en esta ocasión un 2,6%. Por otro lado, los mercados de Alemania y Francia registraron descensos en la producción solar. En el mercado alemán la caída fue del 28%, mientras que, en el mercado francés fue del 17%.

El mercado español batió el récord histórico de producción solar fotovoltaica el día 3 de julio, con 202 GWh. Los mercados de Portugal, Francia e Italia, en la primera semana de julio registraron la mayor producción solar diaria para un mes de julio. En el mercado portugués se alcanzaron 21 GWh el día 2 de julio, mientras que en Francia e Italia los récords se registraron el viernes 5 de julio, con 115 GWh y 128 GWh, respectivamente.

Para la segunda semana de julio, según las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting**, se espera un aumento de la producción en los mercados de Alemania e Italia con respecto a la semana anterior, mientras que se prevé que baje en el mercado español.

En la primera semana de julio, la producción eólica aumentó en los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. El mercado alemán experimentó el mayor incremento, del 120%, seguido por los aumentos del 74% en el mercado francés y del 46% en el mercado portugués. El mercado español registró una subida del 16%, mientras que el mercado italiano fue el de menor crecimiento, de un 8,3%. En los mercados de Alemania, España e Italia es la segunda semana consecutiva con incrementos de la producción eólica.

Según las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting**, en la semana del 8 de julio la producción con esta tecnología descenderá de manera generalizada en los mercados eléctricos europeos analizados.

Demanda eléctrica

Durante la primera semana de julio, las variaciones de la **demanda eléctrica** con respecto a la

semana anterior tuvieron un comportamiento heterogéneo en los principales mercados eléctricos europeos. En los mercados de los Países Bajos, Portugal y España la demanda aumentó. El mercado neerlandés fue el de mayor incremento, del 9,9%. En Portugal y España, donde la demanda aumentó por tercera semana consecutiva, las subidas fueron del 3,4% y 2,1%, respectivamente, coincidiendo con la recuperación de la demanda tras el festivo del 24 de junio, Día de San Juan, que se celebra en algunas regiones de ambos países. En el mercado británico, la demanda se mantuvo similar a la que se registró durante la semana precedente. Por otro lado, en los mercados de Bélgica, Francia, Italia y Alemania la demanda descendió. En este caso, el mercado belga fue el de mayor descenso, del 4,5%, seguido por las bajadas de los mercados francés, del 2,2%, e italiano, del 1,5%. La menor bajada de la demanda fue la del mercado alemán, de un 0,3%.

Durante la semana, las temperaturas medias disminuyeron en la mayoría de los mercados analizados con respecto a la última semana de junio. En los mercados de Bélgica, los Países Bajos y Alemania los descensos estuvieron entre los 4,1 °C en Bélgica y los 4,6 °C en Alemania. En Francia y Gran Bretaña las caídas fueron de 3,3 °C y 3,1 °C, respectivamente, mientras que Italia fue el de menor bajada, de un 0,2 °C. Por otro lado, la península ibérica fue la excepción, al aumentar las temperaturas medias en 0,5 °C en España y 0,2 °C en Portugal.

En la semana del 8 de julio, según las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting**, se espera que la demanda eléctrica aumente respecto a la semana anterior en los mercados de Italia, España, Francia y Gran Bretaña. Por otro lado, se prevé que descienda en los mercados de Bélgica, Alemania, Portugal y los Países Bajos.

Mercados eléctricos europeos

En la primera semana de julio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el **mercado IPEX** de Italia, con un aumento del 3,5%. El **mercado EPEX SPOT** de Alemania registró la mayor caída porcentual de precios, del 61%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios bajaron entre el 20% del **mercado Nord Pool** de los países nórdicos y el 41% del mercado EPEX SPOT de Bélgica.

En la primera semana de julio, los promedios semanales fueron inferiores a 60 /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 66,68 /MWh y 105,50 /MWh, respectivamente. Por otra parte, el mercado nórdico y el mercado francés registraron los menores promedios semanales, de 21,59 /MWh y 26,82 /MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 35,35 /MWh del mercado belga y los 56,16 /MWh del **mercado MIBEL** de Portugal.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el sábado, 6 de julio. La excepción fue el italiano, que no registró precios negativos en la primera semana de julio. El mercado británico también alcanzó precios negativos el 4 de julio y el mercado portugués, el 7 de julio. El resto de los mercados analizados registraron precios negativos en esos dos días. Los mercados alemán, belga y neerlandés también registraron precios horarios negativos el día 5 de julio. El mercado neerlandés registró el precio horario más bajo de la primera semana de julio, de 149,00 /MWh, el jueves, 4 de julio, de 14:00 a 15:00. Por otra parte, el sábado, 6 de julio, de 15:00 a 16:00, el mercado belga alcanzó un precio horario de 140,00 /MWh, el más bajo de este mercado desde julio de 2019.

Durante la semana del 1 de julio, el descenso del precio promedio semanal del gas y el incremento de la producción eólica ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. Además, en algunos mercados la demanda eléctrica disminuyó. El aumento de la producción solar en la península ibérica también contribuyó al descenso de los precios del mercado MIBEL.

Las [previsiones de precios](#) de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la segunda semana

https://epservices.eprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1233980104

de julio, los precios aumentarán en los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la producción eólica y el incremento de la demanda en algunos mercados.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de petróleo Brent para el FrontMonth en el mercado ICE, iniciaron la primera semana de julio con incrementos de precios. Sin embargo, el martes, 2 julio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 86,24 \$/bbl. Los dos días siguientes los precios volvieron a aumentar. Como resultado, el jueves, 4 de julio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 87,43 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 1 de mayo. Tras una caída del 1,0% respecto al día anterior, el viernes, 5 de julio, el precio de cierre fue de 86,54 \$/bbl, un 0,2% mayor al del viernes anterior. El promedio semanal de los precios de cierre fue un 1,2% más alto que el de la semana anterior.

En la primera semana de julio, las expectativas de un incremento de la demanda por los viajes durante el verano, los recortes de la OPEP+ y el temor de los efectos de la temporada de huracanes sobre el suministro ejercieron su influencia al alza sobre los precios de los futuros de petróleo Brent. Sin embargo, continúa la preocupación por la evolución de la economía.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, la primera semana de julio se mantuvieron por debajo de 34 /MWh. El promedio semanal fue un 3,3% inferior al de la última semana de junio. El martes, 2 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 33,68 /MWh. El 3 de julio hubo una caída del 3,0% respecto al día anterior y el precio de cierre fue de 32,69 /MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este fue el precio de cierre mínimo semanal y el más bajo desde el 21 de mayo. Aunque el jueves los precios aumentaron, el viernes volvieron a bajar. El viernes, 5 de julio, el precio de cierre fue de 33,07 /MWh, un 4,1% menor al del viernes anterior.

Los niveles elevados de las reservas europeas y las condiciones meteorológicas contribuyeron al descenso de los precios de los futuros de gas TTF en la primera semana de julio. Sin embargo, existe preocupación por el suministro de gas natural licuado debido a los huracanes en América en los próximos meses y al incremento de la demanda para climatización en los mercados asiáticos.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024 aumentaron en comparación con la semana anterior. El lunes, 1 de julio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 68,05 €/t. Los precios continuaron aumentando hasta el 3 de julio. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 70,76 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde el 11 de junio. En las últimas sesiones de la semana, los precios de cierre se mantuvieron por encima de 70 €/t. El viernes, 5 de julio, el precio de cierre fue de 70,36 €/t, un 4,3% mayor al del viernes anterior.

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

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

Fuente **Comunicae**

Reino Unido impondrá objetivos de nueva vivienda y fomentará la energía eólica terrestre

Redacción • [original](#)

Rachel Reeves ha afirmado que el objetivo es promover un crecimiento económico sostenible es ahora "una misión nacional"

08/07/2024

□

[Ningún comentario](#)

La nueva ministra de Economía británica, la laborista **Rachel Reeves**, ha anunciado que **impondrá objetivos de construcción de nueva vivienda y levantará el veto de facto a la energía eólica terrestre a fin de fomentar el crecimiento en el Reino Unido.**

Reeves declaró que promover un **crecimiento económico sostenible** es ahora "una misión nacional", al pronunciar su primer discurso en el cargo tras la victoria del Partido Laborista en las elecciones del 4 de julio.

La ministra dijo que, además de reducir la burocracia para facilitar las operaciones, pondrá en marcha un nuevo fondo soberano nacional que atraiga inversión privada a nuevos proyectos de vivienda e infraestructura.

Noticias relacionadas

- [Marruecos llevará la energía eólica al Sáhara Occidental](#)

Redacción08/07/2024

- [El proyecto ITER en busca de una energía limpia vuelve a prorrogar sus plazos](#)

Redacción05/07/2024

- [Ventient y Renantis crean Nadara, el mayor productor de eólica onshore de Europa](#)

Redacción03/07/2024

- [Engie firma un PPA por 118 MW eólicos con Google en Bélgica](#)

Ramón Roca03/07/2024

- [Taiwán afirma que no habrá escasez de energía tras el cierre de la última central nuclear](#)

Redacción02/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

Wind Europe pide acciones inmediatas para desbloquear la capacidad de la red a más energía eólica

Un informe de Wind Europe indica que cientos de proyectos de energía eólica, a nivel de gigawatts, están esperando permiso de acceso a la red. La lista para conseguir el permiso de conexión es enorme, provocando una sobrecarga administrativa y graves retrasos para la expansión de la energía eólica.

Esther de Aragón • [original](#)

Un informe de **Wind Europe** indica que cientos de proyectos de energía eólica, a nivel de gigawatts, están esperando permiso de acceso a la red. La lista para conseguir el permiso de conexión es enorme, provocando una sobrecarga administrativa y graves retrasos para la expansión de la energía eólica. Por eso, [el informe](#) propone acciones inmediatas para liberar capacidad de la red para parques eólicos nuevos y renovados.

La asociación recuerda que la UE quiere aumentar la capacidad eólica desde los **220 GW** actuales a **425 GW** en 2030, **1.300 GW** para 2050. Wind Europe afirma que la eólica es clave para la seguridad energética, la electricidad asequible y la competitividad industrial.

La UE, en su reciente Directiva de Renovables, acordó importantes reformas para acelerar la expansión eólica. Sobre todo, mejorando y agilizando los procedimientos de autorización para nuevos parques eólicos. Estas reformas ya están teniendo efectos en los Estados miembros que han aplicado las nuevas normas a tiempo.

Pero el principal obstáculo para la expansión de la eólica y de las renovables en general son las redes eléctricas. Más de 500 GW de capacidad eólica potencial están a la espera del permiso de conexión a la red en Francia, Alemania, Italia, España, Polonia, Rumanía, Irlanda, Croacia y el Reino Unido.

En la UE tienen claro que es clave la expansión de la red eléctrica para el desarrollo de renovables y la electrificación del sistema eléctrico. Y de ahí el nuevo [Plan de Acción de la UE para la Red Eléctrica](#).

Acelerar la expansión de las redes

El informe de Wind Europe analiza los factores que están retrasando la conexión a la red y qué países son los más afectados. Concluye que **la saturación de la red y la planificación ineficiente de la misma** son las principales razones, pero no las únicas. Los objetivos nacionales de expansión de la red frecuentemente no están en consonancia con los objetivos de expansión de renovables establecidos en los diferentes PNIEC.

Y señala el informe:

Para acelerar la expansión de las redes eléctricas, los países deberían aplicar el principio del interés público superior a la autorización de la infraestructura de red, independientemente de si se trata de conectar directamente energías renovables o de reforzar más ampliamente la red.

Para *Giles Dickson*, director ejecutivo de WindEurope:

El interés público primordial (OPI) para los nuevos parques eólicos es una historia de éxito. Alemania y otros países que utilizan OPI han incrementado significativamente sus volúmenes de permisos, y lo han hecho muy rápidamente. Pero la electricidad es inútil si no hay una red para transportarla. Los países nacionales pueden aplicar OPI a las redes, ¿a qué están esperando?.

Wind Europe: acciones inmediatas

Según Wind Europe, la mayor parte de los países aplican el principio de que el primero que llega es el primero es ser atendido. Eso implica que los proyectos renovables inmaduros, incluso los especulativos deben evaluarse al recibir las solicitudes. Supone un problema

porque genera colas y retrasos para los proyectos más maduros y prometedores. Y, además, aumenta las cargas administrativas para las autoridades que conceden permisos.

Al respecto señala la organización:

*Resultado: hoy en día puede llevar **hasta nueve años obtener un permiso de conexión a la red** para parques eólicos nuevos o renovados.*

En consecuencia, indican, los países que reciben solicitudes deberían aplicar criterios **de filtrado y priorización** para gestionar mejor las solicitudes de conexión a la red. El objetivo debe ser: reducir el número de proyectos en cola; filtrar las ofertas inmaduras y especulativas; y garantizar una asignación equilibrada de la capacidad de la red a todas las tecnologías estratégicas de energía neta cero.

Muchos países ya están utilizando **criterios de filtrado**. Incluyen: criterios de entrada más estrictos en las listas de espera para la evaluación de la conexión a la red; compromisos financieros adecuados para reservar la capacidad de red asignada; y controles periódicos para comprobar que los proyectos están avanzando hacia hitos clave.

Francia, Noruega, España y UK han comenzado a aplicar este principio de *logro de hitos* para gestionar sus listas de espera de forma más dinámica. Así, descartan los proyectos que avanzan lentamente o están estancados.

Criterios de priorización y otras recomendaciones

España, Irlanda y Grecia

están experimentando con los criterios de priorización para las solicitudes de acceso. Para Wind Europe: *Sería bueno priorizar la integración de sistemas*. Y añaden:

Por ejemplo, una vez que se hayan descartado los proyectos inmaduros, se debe dar prioridad a los proyectos que utilicen en conjunto diferentes tecnologías de generación y/o almacenamiento, y/o proyectos con capacidades avanzadas de soporte de red. Esto permitiría un uso más eficiente de la conexión a la red. También incentivaría a los desarrolladores a aprovechar la naturaleza complementaria de las diferentes fuentes de energía, como una combinación de energía eólica y solar, para maximizar el uso de la capacidad de red disponible.

El informe de Wind Europe lleva como título: **Desafíos de acceso a la red para parques eólicos en Europa**. Igualmente, incluye una serie de otras recomendaciones sobre cargos de red, costes de expansión de red, restricción e hibridación.

También te puede interesar:

- **Foro de debate «Redes Eléctricas: necesidad, urgencia y desafíos para la industrialización**
- **Marina Serrano, presidenta de aelc, alerta sobre los riesgos de la falta de desarrollo de las redes de distribución eléctrica**
- **ATE alerta que está en peligro el objetivo de renovables para 2030 si no se invierte en redes**
- **Informe de la AIE sobre redes eléctricas: se necesita modernizar y ampliar 80 millones de km de redes**



Iberdrola sella con Dominion su primera gran venta de eólica marina en EEUU

MIGUEL Á. PATIÑO • original

□ Una de las grandes apuestas de Iberdrola es la eólica marina en EEUU.

La mayor energética española obtiene 150 millones de euros en su primera gran rotación de activos en eólica off-shore en las costas norteamericanas.

Iberdrola ha llegado a un acuerdo con Dominion Energy para la venta a este grupo de una parte de los activos que está desarrollando en eólica marina (off-shore) en **EEUU**. En concreto, va a traspasar los derechos de arrendamiento y todos los desarrollos llevados a cabo hasta la fecha en el proyecto del parque eólico marino **Kitty Hawk North**. Iberdrola mantendrá el proyecto colindante, Kitty Hawk South.

El precio de venta se compone de un pago de adquisición por el arrendamiento de 117 millones de dólares -110 millones de euros- y el reembolso de los costes de desarrollo asociados, hasta sumar 160 millones de dólares -**150 millones de euros**-.

La filial de Iberdrola en Estados Unidos, Avangrid, continuará con el desarrollo de **Kitty Hawk South** así como otros proyectos, entre ellos Vineyard Wind 1.

Los ingresos por Kitty Hawk North permitirán avanzar en el desarrollo del proyecto colindante, Kitty Hawk South, que tiene el potencial de generar hasta 2,4 gigavatios de energía para **Carolina del Norte, Virginia** y otros estados o empresas privadas.

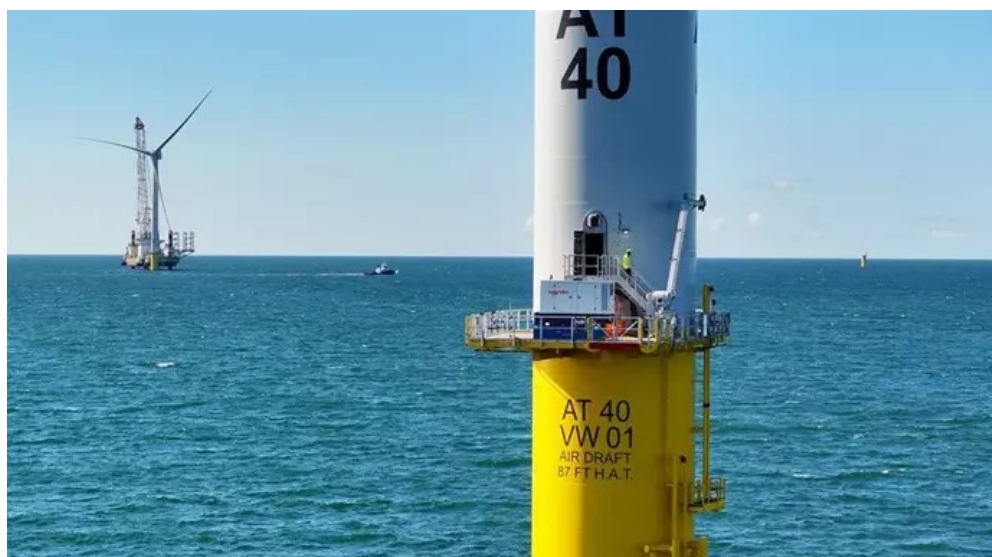
Iberdrola, por otra parte, está negociando con **Masdar** la incorporación de este fondo a determinados proyectos, tanto de eólica marina como de **eólica terrestre (on-shore)**.

El pasado mes de diciembre, Iberdrola firmó con **Masdar** un acuerdo marco para coinvertir en varios países fuera de España. Ese acuerdo marco es el que se está concretando ahora. **EEUU** podría ser el primer paso, tras un primer aperitivo hace un año, de otro parque eólico europeo, en el Mar Báltico.

El acuerdo con Dominion se enmarca dentro del nuevo plan de desinversiones, actualizado el pasado mes de marzo, con el que el grupo pretende obtener **más de 12.200 millones de euros en el periodo 2024-2026**.

En los últimos meses, el grupo energético ha cerrado diversas alianzas dentro de ese plan. Por ejemplo, amplió la alianza con **Norges** para dar entrada a este fondo a una cartera de 2.500 megavatios en España. En **Brasil**, Iberdrola dio entrada al fondo **GIC** para un proyecto en redes eléctricas.

Iberdrola vende el arrendamiento del terreno del parque Kitty Hawk North a Dominion por 150 millones



El parque eólico marino Kitty Hawk
- IBERDROLA

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: martes, 9 julio 2024 8:02
@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.

para la venta del arrendamiento del terreno del parque eólico marino Kitty Hawk North a Dominion, según ha anunciado.

Energy han anunciado este martes un acuerdo para el arrendamiento del terreno del parque eólico marino en Estados Unidos.

La operación, que incluye el área de arrendamiento del parque eólico marino de Kitty Hawk North y los activos asociados, está valorada en 160 millones de dólares (unos 150 millones de euros) y está prevista que se cierre en el cuarto trimestre de 2024.

El precio de venta consiste en un pago de adquisición de arrendamiento de 117 millones de dólares (cerca de 110 millones de euros) y el reembolso de los costes de desarrollo asociados.

La compañía española ha explicado que este acuerdo permite desarrollar las prioridades estratégicas de Iberdrola, al proporcionar una "importante" inyección de capital para la reinversión en el desarrollo de este proyecto.

De esta forma, la filial de Iberdrola en Estados Unidos, Avangrid, continúa con la construcción de 'Vineyard Wind 1' y de su cartera de proyectos renovables terrestres y marinos.

Lo más leído

La familia Grifols negocia con Brookfield una OPA conjunta por el 100% de la empresa de hemoderivados

Trabajo ofrece a CEOE un mayor margen en la distribución irregular de la jornada para atraerla al acuerdo

Grifols se dispara un 10% en el Ibex y un 21% en el Continuo ante la posible OPA de la familia

«-- Volver al índice

La ejecución de este acuerdo permite avanzar con los planes a largo plazo para el desarrollo de Kitty Hawk South, "lo que demuestra aún más el compromiso de acelerar la transición a la energía limpia en los Estados Unidos", ha señalado la firma.

Así, Iberdrola conserva la propiedad y los derechos asociados al arrendamiento de Kitty Hawk South y continuará el desarrollo del área, que tiene el potencial de generar hasta 2,4 gigavatios (GW) de energía para Carolina del Norte, Virginia u otros estados o empresas privadas.

Con sede en Connecticut, la filial de Iberdrola en Estados Unidos cuenta en la actualidad con 44.000 millones de dólares (40.640,12 millones de euros) en activos y operaciones en 24 estados de Estados Unidos.

Con todo, Iberdrola está construyendo el primer proyecto eólico marino a "gran escala" de Estados Unidos, 'Vineyard Wind 1', a 15 millas al sur de Martha's Vineyard.

En este contexto, el pasado 26 de junio anunció que había puesto en operación 10 turbinas, lo que convierte a Vineyard Wind en el parque eólico marino en funcionamiento más grande de Estados Unidos.

Iberdrola también está desarrollando el arrendamiento de New England Wind, tras el Acta de Decisión favorable del Departamento del Interior en abril de 2024, seguido de la aprobación de su Plan de Construcción y Operaciones en julio de 2024.

En marzo de 2024, Avangrid presentó múltiples propuestas para los proyectos de New England Wind al proceso de adquisiciones multiestatales de energía eólica marina de Massachusetts-Rhode Island-Connecticut.

Finalmente, Iberdrola ha adelantado que se prevé que los estados anuncien proyectos seleccionados de la licitación competitiva en agosto de 2024.

Cuerpo celebra el resultado de las elecciones en Francia y el rechazo a la ultraderecha

Burger King se alía con Dabiz Muñoz para reforzar su apuesta por las hamburguesas 'premium'

Hoy | Una semana | Un mes

Leer más acerca de:

- Iberdrola
- Energía renovable
- Dominion

El comité de empresa de Alcoa exige al PSdeG más agilidad con los eólicos

- Solicitaron tres citas con Besteiro "pero sin respuesta"
- Piden que medie con Madrid para dar impulso al proyecto

M.J.C. CERVO. El comité de empresa de Alcoa-San Cibrao pide al secretario general del PSdeG, José Ramón Gómez Besteiro, y a la diputada mariñana del mismo partido Patricia Otero explicaciones sobre la situación del proyecto para la creación de varios parques eólicos, de competencia estatal y pendientes de aprobación, sobre los cuales Besteiro aseguró en diciembre y durante la campaña electoral que "estaban salvados", recuerdan.

Los representantes de los trabajadores informaron que pidieron ya varias citas con ambos políticos sin obtener respuesta, cuestión de la que se quejaron con acritud. Según relatan, pidieron un encuentro el 18 de junio, otro el 28 de ese mes y un tercero el 2 de julio sin



Vista aérea de la zona de fundición de Aluminio en Alcoa en San Cibrao. AEP

obtener respuesta, a pesar, según señalan, de que los correos fueron abiertos.

Por ello tachan de "desinterés" y de "despropósito" la actitud del partido de gobierno, del que dicen que "parece desentenderse de

la difícil situación que atraviesa el complejo de San Cibrao y sus trabajadores y los habitantes de A Mariña".

IMPLICACIÓN. El comité pide "implicación" a Besteiro y por ende

Gómez Besteiro dice que se reunirá con el comité de empresa y se muestra extraño de que solo interpiden a los socialistas

al Partido Socialista y a aquellos que prometieron soluciones sobre unos parques que recuerdan son "indispensables" para el futuro de la factoría.

En este sentido los representantes de los trabajadores exigen que medien con Transición Ecológica, que es el organismo del que depende la decisión de dar impulso a estos eólicos. Y es que el proyecto de estos parques es de suma importancia para el complejo cervense puesto que el enganche a la energía eólica supondría en principio el abaratamiento de los costes de producción en esta planta que tiene carácter de electrointensiva.

BESTEIRO. El responsable de los socialistas gallegos confirmó ayer mismo que acudiría a la reunión que le pide el comité en respuesta a preguntas de los periodistas, si bien ha mostrado su "sorpresa" por el hecho de que "solo citen al PSOE en el ámbito político", pero no a otros partidos del arco parlamentario.

"El PSOE acudiría a esa reunión. Que no haya impaciencia y que se consulte al resto de partidos, que no sé si fue un error o no interesa su posicionamiento", aseveró antes de recordar que "para otras cuestiones hay una comisión técnica, donde está presente la Xunta, el Gobierno, la empresa y el comité", aseguró el responsable del PSOE gallego.

GUÍA MÉDICA DE LUGO

► Cardiología

Dr. VÍCTOR PUEBLA ROJO
Nº colegiado: 27/3307608
Especialista en:
• CARDIOLOGÍA
• ECO - DOPPLER
• ELECTROCARDIOGRAMA
• RIESGO CARDIOVASCULAR
• PRUEBA DE ESFUERZO
CAMBIO DE UBICACIÓN Y HORARIO
Consultas por la tarde, MARTES y JUEVES
Rúa Carril de Catasol, 3 - LUGO - 982 280 150

Dr. Ricardo Izquierdo
CARDIÓLOGO
R.S. C-27-000994
• Consulta
• Ecocardiograma
• ECG-Holter
• Holter de tensión arterial
• Pruebas de esfuerzo
NUEVA UBICACIÓN
CLÍNICA CONCEPCIÓN ARENAL
C/ Concepción Arenal, 15 - 27004 Lugo
Consulta previa cita 982 280 150

► Otorrinolaringología

DR. PEDRO JUIZ LÓPEZ
OÍDO - NARIZ - GARGANTA
Consulta en POLUSA
(previa cita): 982 222 854
Se atienden asegurados de Compañías de Seguros libres
C-27001032

P. PENA RÁBADE
CONSULTA PREVIA CITA
R.S. C-27-000463
Especialista en:
GARGANTA, NARIZ y OÍDOS
C/ Orense, 35-1.-LUGO
Teléfono 982 24-44-64 → LUGO
C.S.P. 234

OTORRINOLARINGÓLOGO

Dr. Rubio
GARGANTA - NARIZ - OÍDOS
CLÍNICA SANTO DOMINGO 982 105 756
PLAZA STO. DOMINGO, 24. 1 - LUGO

► Urología

Neira Pampín
UROLOGO
C-27-001029
Medicina y cirugía del aparato urinario y genital masculino
C-27-00071 - CLÍNICA SAN RAMÓN VILALBA 982 51 20 14
C-27-00097 - HOSPITAL POLUSA 982 22 28 54

Dr. DARÍO CALAFIORE
Nº colegiado: 27/1511426

Especialista en:
• UROLOGÍA-ANDROLOGÍA
• CIRUGÍA ROBÓTICA
• SALUD SEXUAL
www.dariocalafiore.com
C/ Dinán, nº 5-7 bajo - LUGO - 982 22 86 62

ALCER LUGO
DONA OS TEUS ÓRGANOS E OS TEUS TECIDOS
Regala Vida

Calle Interda Elena, nº 11 (Lugo) - alcerlugo@gmail.com
Teléfono/Fax: 982 24 32 31 - Móvil: 619 60 97 97

► Radiología

Gabinete Radiológico
C-27-000001
TAC MULTICORTE (LOW DOSE)
DENTISCAN
RADIOGRAFÍA GENERAL
MAMOGRAFÍA
ECOGRAFÍA
RADIOGRAFÍA DENTAL
C/ Doctor Fleming, bajo LUGO
Telf. 982 221 344
Fax. 982 255 003

Eu xa son doante e ti?
DOA SANGUE
CENTRO DE TRANSFUSIÓN DE GALICIA

► Ginecología

DR. A. CASTRO LÓPEZ
DR. L. VÁZQUEZ ILLANES
DRA. P. VÁZQUEZ DEL RÍO
GINECÓLOGOS
C-27-000904
Calle Dinán, 1-3-bajo
CITA PREVIA:
982 228 662
URGENCIAS:
De 10:00h a 13:00h
y de 16:00 a 20:00h
606 044 763
608 451 797

Ribera destaca la necesidad de contar "con una hoja de ruta" para abordar la transición energética

original



La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico de España, Teresa Ribera, interviene durante la presentación del Informe de Economía y Desarrollo 'Energías Renovadas: Transición Energética Justa para el - Fernando Sánchez - Europa Press

MADRID, 8 Jul. (EUROPA PRESS) -

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, ha destacado la necesidad de contar con "una hoja de ruta" que facilite un plan a medio y largo plazo con el que abordar la transición energética.

En la presentación del informe de Economía y Desarrollo (RED2024) 'Energías Renovadas: Transición Energética justa para el Desarrollo Sostenible', organizado por el Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe (CAF) en la sede de la Fundación Botín en Madrid, Ribera aseguró que si se no tiene una estrategia que dé esa previsión será "mucho más fácil confundirse". "Sin hoja de ruta, es seguro que nos vamos a confundir", añadió.

La ministra para la Transición Ecológica señaló también la importancia de la alianza de la Unión Europea con América Latina y Caribe como una apuesta por "consolidar un modelo de gobernanza" en el que la democracia "sea algo vivido como una fuente de estabilidad", ya que asegurar el crecimiento del PIB sin olvidar los límites ambientales "va a ser determinante en los próximos años".

Asimismo, valoró como países de la región necesitan salir de un ciclo basado en el peso en sus economías de los combustibles fósiles y "generar otras oportunidades" para la descarbonización de sus economías.

A este respecto, subrayó el compromiso alcanzado el año pasado en la COP de Dubai por los países participantes para poner en marcha una transición y alejarse de los combustibles fósiles de manera justa, ordenada y equitativa, acelerando la acción en esta década. "Si no lo hacemos la realidad física no va a esperar a que tengamos un buen momento para abordar la

lucha contra el cambio climático", dijo.

Por su parte, el presidente de CAF, Sergio Díaz-Granados, afirmó que la transición energética necesita de "voluntad política, mejores infraestructuras, más innovación y más financiamiento".

Para ello, apuntó que la banca de desarrollo tiene que jugar "un papel importante, al igual que el sector privado y el sector público," y puso en valor el papel de CAF, no solamente como vehículo para la financiación, sino también para facilitar el conocimiento de la región y para "entender la visión de América Latina y el Caribe".

HACER CRECER LA ECONOMÍA Y REDUCIR LAS EMISIONES Y LA DESIGUALDAD.

En concreto, el informe de 'Economía y Desarrollo de CAF titulado Energías renovadas: Transición energética justa para el desarrollo sostenible' aborda los desafíos simultáneos de hacer crecer el ingreso por habitante de manera considerable y sostenible, disminuyendo los niveles de emisiones y reduciendo la desigualdad en los próximos años.

El estudio destaca que, comparativamente, América Latina y el Caribe contribuyeron poco en materia de emisiones, con el 11% del total global, aunque la región es especialmente vulnerable a los efectos negativos del cambio climático, lo que a su vez demanda esfuerzos de adaptación y resiliencia climática.

De esta manera, el informe señala que la transición energética deberá ser justa, favorecer un crecimiento económico vigoroso e inclusivo, y contribuir al cierre de brechas de ingreso per cápita respecto al mundo desarrollado y a la reducción de la desigualdad y la pobreza.

Eso implica que, si bien todos los países de la región deben sumarse a los esfuerzos de disminuir las emisiones energéticas, la velocidad y las estrategias para hacerlo serán específicas a la realidad de cada país.

Ribera afirma que sólo identificando oportunidades en América Latina la transición energética encajará

Redacción • [original](#)



La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico de España, Teresa Ribera, interviene durante la presentación del Informe de Economía y Desarrollo 'Energías Renovadas: Transición Energética Justa'.

Ningún comentario

La ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, ha indicado que **sólo desde abajo, generando e identificando oportunidades, se podrán encajar las distintas piezas para la transición energética en América Latina**, donde existen **países que durante generaciones han vinculado el progreso con la explotación de combustibles fósiles**.

Ribera, que ha inaugurado este lunes la jornada en que se ha presentado el reporte 'Energías Renovadas' de CAF, el Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe, ha manifestado que hay generaciones que ven íntimamente vinculados el bienestar y el progreso a la explotación de combustibles fósiles.

También ha dicho que tiene que haber una **financiación congruente con los objetivos que se persiguen en la transición energética**, que en el corto plazo parece que sólo ofrece dificultades.

Ha indicado que el mercado no siempre retribuye adecuadamente el cambio a las nuevas tecnologías, de ahí la importancia de un banco con vocación de desarrollo sostenible como CAF, que ha dicho que tiene mucho que aportar y que lo hace con generosidad y compromiso con el territorio, las personas y las sociedades.

El redactor recomienda

-



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

•



La velocidad y la escala de la transición energética deben aumentar para alcanzar la ambición de 1,5°C

•



El mundo necesita invertir 800.000 millones en explotar nuevos minerales para la transición energética

Ribera ha recordado que hace muchos años que se pasó la fase álgida del ciclo de las materias primas fósiles y eso no redundó en beneficio para la región latinoamericana y del Caribe, y ahora estamos en un momento en que se demandan materias primas que hay en el continente que son críticas para desarrollar las renovables.

Los combustibles fósiles y la transición energética

Ha añadido que sólo desde abajo, generando e identificando oportunidades, se podrán encajar las distintas piezas para la transición energética, pues hay países que necesitan generar otras oportunidades **para salir del ciclo basado en los combustibles fósiles.**

La ministra **ha añadido que hay otros muchos países que cuentan con materias primas críticas para generar industria, desarrollo, empleo e innovación**, pero también ha destacado la importancia que tiene la lucha contra el cambio climático para comunidades pequeñas, que ven como éste amenaza sus estructuras agrarias, el acceso al agua o la disponibilidad de energía a precios asequibles.

Ribera ha recordado que el próximo año se celebrarán los diez años del Acuerdo de París y se hará en Brasil, un país ejemplo de identificación anticipada de las dificultades, al tiempo que ha subrayado que la apuesta de la UE por América Latina y el Caribe "debe ser clarísima".

Por su parte, el presidente ejecutivo de CAF, **Sergio Díaz-Granados**, ha dicho que, aunque los 33 países que se integran en la CAF contaminan menos del 11 % a nivel mundial, su voluntad política en la lucha contra el cambio climático es clara, pues son firmantes del **Acuerdo de París.**

Ha apuntado las carencias de infraestructura que afronta el continente, donde se requiere más conexión energética para electrificar más zonas, y ha indicado que se necesita más innovación para ensayar qué tipo de energía debe instalarse en cada zona, pues no son lo mismo lugares con poco espacio, como las islas, que países de gran extensión como **Brasil.**

En materia de financiación, ha dicho que hay que ser más innovadores todavía, al tiempo que ha recordado que muchos de los países de la CAF son productores de combustibles fósiles, si bien ha manifestado que América Latina tiene una gran oportunidad en la transición energética.

Energía verde

La C. Valenciana solo saca adelante el 2% de los parques renovables de España

El Gobierno autoriza 262 megavatios en la autonomía en el primer semestre de 2024 frente a los 9.482 de resto del país ● El Consell recurre las autorizaciones que contravienen los informes de Paisaje y Territorio

RAMÓN FERRANDO
València

La Comunitat Valenciana solo ha sacado adelante el 2 % de los parques renovables autorizados por el Gobierno en España en el primer semestre del año. El Ejecutivo de Pedro Sánchez solo ha autorizado en la Comunitat Valenciana parques fotovoltaicos con una potencia de 262 megavatios (MW) frente a 9.482 MW en toda España en lo que va de 2024, según un informe del Observatorio de Energías Renovables de Foro de Sella elaborado por *Opina 360* con datos del Boletín Oficial del Estado (BOE). El parón de los proyectos responde a la decisión de la Conselleria de Medio Ambiente de recurrir de oficio todas las autorizaciones del Ministerio de Transición Ecológica que contravienen los informes de la Generalitat de Territorio y Paisaje.

El ritmo de autorizaciones mantiene a la Comunitat Valenciana a la cola del despliegue de parques fotovoltaicos y eólicos de España pese al compromiso del Consell de facilitar el desarrollo de plantas con una potencia conjunta de 10.000 megavatios ante de 2030 para cumplir con los objetivos de descarbonización marcados por Europa. El Gobierno tramita los



Planta fotovoltaica en el interior de Alicante.

parques de más de 50 megavatios (las megapuntas necesarias para garantizar la autonomía energética) y la Generalitat los de menos de 50 megavatios.

En lo que va de 2024, la potencia renovable autorizada alcanza

en España los 9.482 MW, de los que 7.109 son de solar fotovoltaica y 2.373 MW de eólica. Castilla y León (2.647), Aragón (2.482), Andalucía (1.091) y Madrid (927) concentran tres cuartas partes de la potencia de los proyectos que han

obtenido las autorizaciones del Ministerio para la Transición Ecológica en los primeros seis meses del año.

En cuanto a declaraciones de impacto ambiental (DIA), a lo largo del segundo trimestre la Admi-

nistración central solo ha publicado una declaración positiva en todo el país, relativa a un proyecto de fotovoltaica de 19,3 MW de potencia en la Comunitat Valenciana. En cambio, siete proyectos han recibido en este mismo periodo una DIA negativa, con un total de 717 MW de potencia. Por tipo de fuente, las DIA negativas han afectado más a la generación eólica (398,6 MW) que a la fotovoltaica (318,5 MW).

Rechazo

En el caso de la Comunitat Valenciana, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha rechazado el proyecto de macroplanta fotovoltaica que se pretendía alzar sobre el monte de Carcaixent. Según detalló el ayuntamiento, no ha superado la evaluación de impacto ambiental.

El promotor de la central energética, Falck Renewables Power (que posteriormente cambió su denominación por Renantis España) solicitó en abril de 2021 la autorización administrativa para poder desarrollar su proyecto, que contemplaba una macroplanta con una potencia de 80 MW en plena montaña. Un hecho que generó, casi de inmediato, el rechazo de una parte importante de la ciudadanía. ■

Reforma legislativa

El Consell tiene lista la ley de renovables para desatascar los parques

La intención de la Generalitat es aprobar hoy las medidas para acabar con el bloqueo

RAMÓN FERRANDO
València

La Generalitat ya tiene lista la ley de renovables para desatascar los parques bloqueados de la Comu-

nitat Valenciana. La intención del Consell es aprobar hoy las medidas, que tienen como objetivo agilizar el despliegue de parques, según avanzaron ayer fuentes conocedoras de la situación.

La nueva ley de renovables

obligará a la Administración a conceder las licencias en un plazo máximo de 18 meses en el caso que se encuentren en determinadas zonas de «aceleración» del despliegue de parques o de 24 meses en el resto. La Generalitat ha adap-

tado la normativa valenciana a las exigencias de la Unión Europea que obligan a tramitar por la vía rápida los parques fotovoltaicos y eólicos porque tienen un «interés público superior». Los promotores de parques fotovoltaicos y eó-



Placas solares en una planta en el término de Catral.

licos en la Comunitat Valenciana acumulan retrasos de hasta cuatro años en la tramitación de más de 350 proyectos.

La Generalitat tenía intención de aprobar la nueva ley para desatascar las renovables el pasado 30 de enero, pero el proceso se demoró porque la actual normativa tiene una redacción ambigua. La prioridad del Consell es que el texto sea claro para evitar la situación actual de bloqueo.

Los promotores reclaman una ventanilla única para trabajar con la Administración y acabar con las duplicidades. En cuatro años, la Comunitat Valenciana solo ha desarrollado el 1 % de los parques que necesita para cumplir con el objetivo de 10.000 megavatios de potencia en 2030 marcado por el Consell en 2020. ■

Energía verde

La C. Valenciana solo saca adelante el 2% de los parques renovables de España

El Gobierno autoriza 262 megavatios en la autonomía en el primer semestre de 2024 frente a los 9.482 de resto del país ● El Consell recurre las autorizaciones que contravienen los informes de Paisaje y Territorio

RAMÓN FERRANDO
València

La Comunitat Valenciana solo ha sacado adelante el 2 % de los parques renovables autorizados por el Gobierno en España en el primer semestre del año. El Ejecutivo de Pedro Sánchez solo ha autorizado en la Comunitat Valenciana parques fotovoltaicos con una potencia de 262 megavatios (MW) frente a 9.482 MW en toda España en lo que va de 2024, según un informe del Observatorio de Energías Renovables de Foro de Sella elaborado por *Opina 360* con datos del Boletín Oficial del Estado (BOE). El parón de los proyectos responde a la decisión de la Conselleria de Medio Ambiente de recurrir de oficio todas las autorizaciones del Ministerio de Transición Ecológica que contravienen los informes de la Generalitat de Territorio y Paisaje.

El ritmo de autorizaciones mantiene a la Comunitat Valenciana a la cola del despliegue de parques fotovoltaicos y eólicos de España pese al compromiso del Consell de facilitar el desarrollo de plantas con una potencia conjunta de 10.000 megavatios ante de 2030 para cumplir con los objetivos de descarbonización marcados por Europa. El Gobierno tramita los



Planta fotovoltaica en el interior de Alicante.

parques de más de 50 megavatios (las megapuntas necesarias para garantizar la autonomía energética) y la Generalitat los de menos de 50 megavatios.

En lo que va de 2024, la potencia renovable autorizada alcanza

en España los 9.482 MW, de los que 7.109 son de solar fotovoltaica y 2.373 MW de eólica. Castilla y León (2.647), Aragón (2.482), Andalucía (1.091) y Madrid (927) concentran tres cuartas partes de la potencia de los proyectos que han

obtenido las autorizaciones del Ministerio para la Transición Ecológica en los primeros seis meses del año.

En cuanto a declaraciones de impacto ambiental (DIA), a lo largo del segundo trimestre la Admi-

nistración central solo ha publicado una declaración positiva en todo el país, relativa a un proyecto de fotovoltaica de 19,3 MW de potencia en la Comunitat Valenciana. En cambio, siete proyectos han recibido en este mismo periodo una DIA negativa, con un total de 717 MW de potencia. Por tipo de fuente, las DIA negativas han afectado más a la generación eólica (398,6 MW) que a la fotovoltaica (318,5 MW).

Rechazo

En el caso de la Comunitat Valenciana, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha rechazado el proyecto de macroplanta fotovoltaica que se pretendía alzar sobre el monte de Carcaixent. Según detalló el ayuntamiento, no ha superado la evaluación de impacto ambiental.

El promotor de la central energética, Falck Renewables Power (que posteriormente cambió su denominación por Renantis España) solicitó en abril de 2021 la autorización administrativa para poder desarrollar su proyecto, que contemplaba una macroplanta con una potencia de 80 MW en plena montaña. Un hecho que generó, casi de inmediato, el rechazo de una parte importante de la ciudadanía. ■

Reforma legislativa

El Consell tiene lista la ley de renovables para desatascar los parques

La intención de la Generalitat es aprobar hoy las medidas para acabar con el bloqueo

RAMÓN FERRANDO
València

La Generalitat ya tiene lista la ley de renovables para desatascar los parques bloqueados de la Comu-

nitat Valenciana. La intención del Consell es aprobar hoy las medidas, que tienen como objetivo agilizar el despliegue de parques, según avanzaron ayer fuentes conocedoras de la situación.

La nueva ley de renovables

obligará a la Administración a conceder las licencias en un plazo máximo de 18 meses en el caso que se encuentren en determinadas zonas de «aceleración» del despliegue de parques o de 24 meses en el resto. La Generalitat ha adaptado la normativa valenciana a las exigencias de la Unión Europea que obligan a tramitar por la vía rápida los parques fotovoltaicos y eólicos porque tienen un «interés público superior». Los promotores de parques fotovoltaicos y eó-

licos en la Comunitat Valenciana acumulan retrasos de hasta cuatro años en la tramitación de más de 350 proyectos.

La Generalitat tenía intención de aprobar la nueva ley para desatascar las renovables el pasado 30 de enero, pero el proceso se demoró porque la actual normativa tiene una redacción ambigua. La prioridad del Consell es que el texto sea claro para evitar la situación actual de bloqueo.

Los promotores reclaman una ventanilla única para trabajar con la Administración y acabar con las duplicidades. En cuatro años, la Comunitat Valenciana solo ha desarrollado el 1 % de los parques que necesita para cumplir con el objetivo de 10.000 megavatios de potencia en 2030 marcado por el Consell en 2020. ■



Placas solares en una planta en el término de Catral.

La banca restringe la financiación de nuevos proyectos de renovables por los bajos precios

«La cosa no está muy boyante». Esta frase puede resumir el sentir del sector financiero en relación con los proyectos de energía renovable. Una situación que está íntimamente relacionada con los bajos precios eléctricos y que ha provocado algunos efectos directos sobre el sector. Así, según comentan fuentes financieras a este periódico, los bancos están limitando la financiación de nuevos proyectos de construcción de energías renovables (principalmente parques solares y eólicos) al añadir una nueva condición en sus préstamos.

Javier Leal • [original](#)



Un parque eólico. | Europa Press

«La cosa no está muy boyante». Esta frase puede resumir el **sentir** del sector financiero en relación con los proyectos de energía renovable. Una situación que está íntimamente relacionada con los bajos precios eléctricos y que ha provocado algunos efectos directos sobre el [sector](#). Así, según comentan fuentes financieras a este periódico, los [bancos](#) están limitando la financiación de nuevos proyectos de construcción de **energías renovables** (principalmente parques solares y eólicos) al añadir una nueva condición en sus préstamos.

«Los bancos se están poniendo muy puñeteros y están apretando mucho», aseguran fuentes del sector energético a [THE OBJECTIVE](#). En España, para que la banca te financie la construcción de un parque renovable es necesario básicamente tener un PPA (es decir, un contrato a largo plazo de compraventa de energía donde dos partes fijan un precio) que comprometa **el 60-70% de la futura producción**. Si no, es muy complejo a no ser que se trate de una compañía con gran músculo financiero.

A esta realidad ya existente, ahora muchas entidades financieras, con tal de robustecer la situación financiera del productor de energía, no están aceptando en las negociaciones de los préstamos de las futuras construcciones de parques la futura venta de energía a precio cero -o la no venta- **en aquellas horas en las que existan precios negativos**. De esta forma, la banca pide que en esas horas se venda energía al precio del contrato firmado. Esto determina que sobre el precio por el que esté pagando el *offtaker* (comprador) energía sea «muy alto», **ya que no se beneficia de los precios negativos y ni siquiera se lo ponen en cero** (que es lo que se solía hacer), y además paga al precio fijado en el contrato. «Ese tema está haciendo bastante daño porque retrasa las negociaciones entre compradores y vendedores en los PPA», señalan fuentes financieras.



El déficit energético se agrava en Cataluña por el rechazo a las renovables

El déficit energético se agrava en Cataluña por el rechazo a las renovables

Víctor Recacha

Los beneficiados de esta medida no solo son los propios vendedores de energía, sino también la banca, que es la que ha prestado el dinero al productor para construir el parque renovable. «Ahora los productores pueden comprar energía en la red a **precios negativos** y venderla a lo que tengan firmado en el PPA, que siempre es un precio positivo», señalan fuentes de mercado.

«Se caen las operaciones»

La endeble situación que se vive en la financiación de nuevos proyectos verdes **se extiende también a las fusiones y las adquisiciones en el sector** (conocido también por las siglas en inglés M&A). «No va mal, sino lo siguiente», comentan a este periódico fuentes del mercado. Un escenario que está provocando que muchas operaciones «se caigan». «No hay manera de casar expectativas de **vendedor** con expectativas de **comprador**. Hay algunas que siguen, pero es difícil con toda esta situación de los precios negativos», señalan.

Una sentencia histórica en EEUU pone en jaque a España por los impagos a las renovables

Fran Serrato

Por otro lado, las mismas fuentes remarcan que «estos proyectos son a varios años, por lo que los precios de hoy no tienen por qué ser como los de mañana. No obstante, **la tendencia importa y esta ahora mismo se centra en la bajada de precios y muchos actores creen que estos se van a mantener así** durante mucho tiempo». Si uno analiza los precios a futuro, observará que estos mejorarán. Como relatan fuentes financieras, «en el último trimestre del año, los precios que se están pagando **son altos**. No son los de hace un año, porque eso tampoco era normal, pero son razonables, entre 60 y 70 euros el megavatio. Y eso da rentabilidad».

Fortaleza del biometano y de los PPA virtuales

Este pesimismo contrasta con la fiebre por el biometano: desde desarrolladores hasta *utilities* (compañías que ofrecen servicios públicos) están inmersos en proyectos de este gas renovable. Fuentes del sector aseguran que «las empresas están apostando **muy fuerte con los proyectos de biometano**, que ya lleva un año muy animado, y que ahora está a tope». La razón, según creen, es porque la materia prima «es fácil de conseguir, no es cara y te beneficia de que puedes suministrar el gas que produces a la red de gas natural».

Por último, la inversión alemana está creciendo mucho en España a través de los conocidos como PPA virtuales. La industria y las empresas, por los estándares verdes de ESG

(*Enviromental, Social y Governance*) que se exigen, están firmando la compra de energía renovable a productores españoles. El sobrenombre del contrato es virtual porque **no hay un intercambio físico de energía debido a la falta de interconexiones entre los dos países**. Por lo que el vendedor produce energía verde comprometida para el cliente alemán y la vierte sobre la red española, y el actor alemán recibe créditos verdes con los que lograr su objetivo de ser una compañía verde y descarbonizada, aunque la energía real que le llega proceda de fuentes contaminantes de su país.

Los mercados eléctricos inician la segunda mitad del año a la baja gracias a las renovables y a las no muy altas temperaturas

original

□

[Ningún comentario](#)

En la primera semana de julio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron en comparación con la semana anterior. En casi todos los mercados se registraron horas con precios negativos en la última parte de la semana. La subida de la producción eólica, así como la disminución de los precios del gas y de la demanda en algunos mercados ayudaron al descenso de los precios. La fotovoltaica batió récord en España el día 3, y en Portugal, Francia e Italia, durante la semana se alcanzó la mayor producción diaria para un mes de julio.

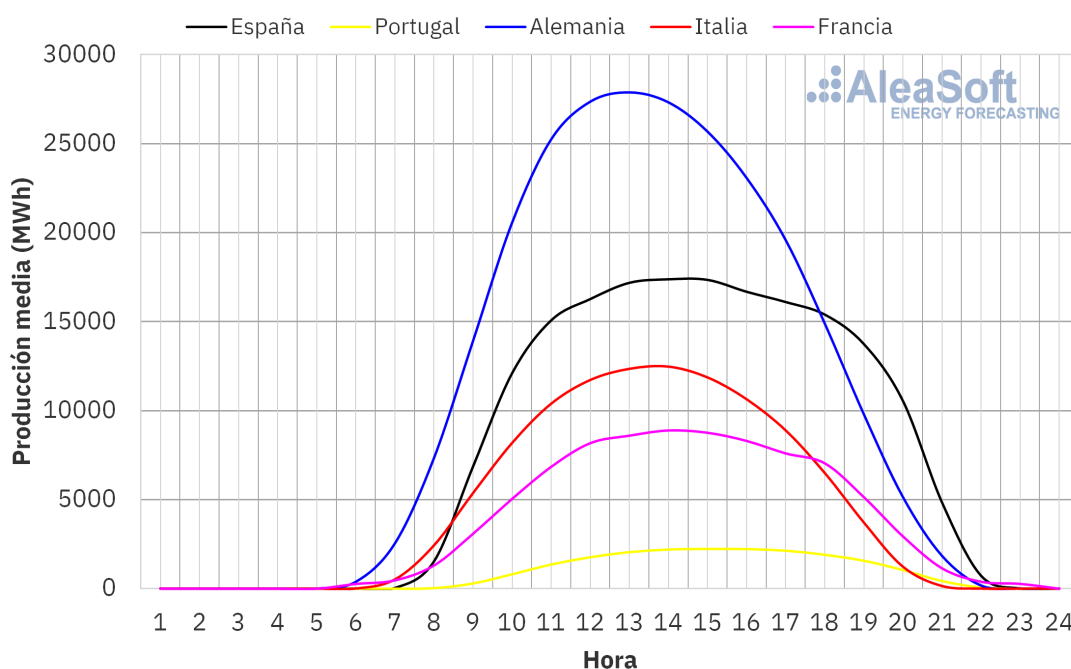
Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica

En la semana del 1 de julio, la **producción solar** aumentó respecto a la semana anterior en los mercados de la península ibérica e Italia. El mayor aumento se registró en el mercado portugués, el cual fue de un 42%, seguido por el incremento del 23% en el mercado español. En el caso de España, en el análisis se incluye a la **solar fotovoltaica** y la **solar termoeléctrica**. En el mercado italiano la generación aumentó por segunda semana consecutiva, en esta ocasión un 2,6%. Por otro lado, los mercados de Alemania y Francia registraron descensos en la producción solar. En el mercado alemán la caída fue del 28%, mientras que, en el mercado francés fue del 17%.

El mercado español batió el récord histórico de producción solar fotovoltaica el día 3 de julio, con 202 GWh. Los mercados de Portugal, Francia e Italia, en la primera semana de julio registraron la mayor producción solar diaria para un mes de julio. En el mercado portugués se alcanzaron 21 GWh el día 2 de julio, mientras que en Francia e Italia los récords se registraron el viernes 5 de julio, con 115 GWh y 128 GWh, respectivamente.

Para la segunda semana de julio, según las [previsiones de producción solar](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, se espera un aumento de la producción en los mercados de Alemania e Italia con respecto a la semana anterior, mientras que se prevé que baje en el mercado español.

Producción fotovoltaica 01/07/2024 - 07/07/2024



Producción eólica

En la primera semana de julio, la **producción eólica** aumentó en los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. El mercado alemán experimentó el mayor incremento, del 120%, seguido por los aumentos del 74% en el mercado francés y del 46% en el mercado portugués. El mercado español registró una subida del 16%, mientras que el mercado italiano fue el de menor crecimiento, de un 8,3%. En los mercados de Alemania, España e Italia es la segunda semana consecutiva con incrementos de la producción eólica.

Según las [previsiones de producción eólica](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, en la semana del 8 de julio la producción con esta tecnología descenderá de manera generalizada en los mercados eléctricos europeos analizados.

Demanda eléctrica

Durante la primera semana de julio, las variaciones de la **demanda eléctrica** con respecto a la semana anterior tuvieron un comportamiento heterogéneo en los principales mercados eléctricos europeos. En los mercados de los Países Bajos, Portugal y España la demanda aumentó. El mercado neerlandés fue el de mayor incremento, del 9,9%. En Portugal y España, donde la demanda aumentó por tercera semana consecutiva, las subidas fueron del 3,4% y 2,1%, respectivamente, coincidiendo con la recuperación de la demanda tras el festivo del 24 de junio, Día de San Juan, que se celebra en algunas regiones de ambos países.

En el mercado británico, la demanda se mantuvo similar a la que se registró durante la semana precedente. Por otro lado, en los mercados de Bélgica, Francia, Italia y Alemania la demanda descendió. En este caso, el mercado belga fue el de mayor descenso, del 4,5%, seguido por las bajadas de los mercados francés, del 2,2%, e italiano, del 1,5%. La menor bajada de la demanda fue la del mercado alemán, de un 0,3%.

Durante la semana, las **temperaturas medias** disminuyeron en la mayoría de los mercados analizados con respecto a la última semana de junio. En los mercados de Bélgica, los Países Bajos y Alemania los descensos estuvieron entre los 4,1 °C en Bélgica y los 4,6 °C en Alemania. En Francia y Gran Bretaña las caídas fueron de 3,3 °C y 3,1 °C, respectivamente, mientras que Italia fue el de menor bajada, de un 0,2 °C. Por otro lado, la península ibérica fue la excepción, al aumentar las temperaturas medias en 0,5 °C en España y 0,2 °C en

Portugal.

En la semana del 8 de julio, según las [previsiones de demanda](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, se espera que la demanda eléctrica aumente respecto a la semana anterior en los mercados de Italia, España, Francia y Gran Bretaña. Por otro lado, se prevé que descienda en los mercados de Bélgica, Alemania, Portugal y los Países Bajos.

Mercados eléctricos europeos

En la primera semana de julio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el **mercado IPEX** de Italia, con un aumento del 3,5%. El **mercado EPEX SPOT** de Alemania registró la mayor caída porcentual de precios, del 61%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios bajaron entre el 20% del **mercado Nord Pool** de los países nórdicos y el 41% del mercado EPEX SPOT de Bélgica.

En la primera semana de julio, los promedios semanales fueron inferiores a 60 /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 66,68 /MWh y 105,50 /MWh, respectivamente. Por otra parte, el mercado nórdico y el mercado francés registraron los menores promedios semanales, de 21,59 /MWh y 26,82 /MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 35,35 /MWh del mercado belga y los 56,16 /MWh del **mercado MIBEL** de Portugal.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el sábado, 6 de julio. La excepción fue el italiano, que no registró precios negativos en la primera semana de julio. El mercado británico también alcanzó precios negativos el 4 de julio y el mercado portugués, el 7 de julio. El resto de los mercados analizados registraron precios negativos en esos dos días.

El redactor recomienda

•



[El descenso de la producción eólica hace subir los precios en los mercados eléctricos](#)

[«-- Volver al índice](#)

européos



Las renovables hacen bajar los precios en los mercados eléctricos europeos en la última semana



El precio de la electricidad se recupera poco a poco con el adiós de la eólica en los mercados europeos

Los mercados alemán, belga y neerlandés también registraron precios horarios negativos el día 5 de julio. El mercado neerlandés registró el precio horario más bajo de la primera semana de julio, de 149,00 /MWh, el jueves, 4 de julio, de 14:00 a 15:00. Por otra parte, el sábado, 6 de julio, de 15:00 a 16:00, el mercado belga alcanzó un precio horario de 140,00 /MWh, el más bajo de este mercado desde julio de 2019.

Durante la semana del 1 de julio, el descenso del precio promedio semanal del gas y el incremento de la producción eólica ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. Además, en algunos mercados la demanda eléctrica disminuyó. El aumento de la producción solar en la península ibérica también contribuyó al descenso de los precios del mercado MIBEL.

Las [previsiones de precios](#) de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la segunda semana de julio, los precios aumentarán en los principales mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la producción eólica y el incremento de la demanda en algunos mercados.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE**, iniciaron la primera semana de julio con incrementos de precios. Sin embargo, el martes, 2 julio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 86,24 \$/bbl. El miércoles y el jueves los precios volvieron a aumentar. Como resultado, el jueves, 4 de julio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 87,43 \$/bbl.

Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde el 1 de mayo. Tras una caída del 1,0% respecto al día anterior, el viernes, 5 de julio, el precio de cierre fue de 86,54 \$/bbl, un 0,2% mayor al del viernes anterior. El promedio semanal de los precios de cierre fue un 1,2% más alto que el de la semana anterior.

En la primera semana de julio, las expectativas de un incremento de la demanda por los viajes durante el verano, los recortes de la OPEP+ y el temor de los efectos de la temporada de huracanes sobre el suministro ejercieron su influencia al alza sobre los precios de los futuros de petróleo Brent. Sin embargo, continúa la preocupación por la evolución de la economía.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, la primera semana de julio se mantuvieron por debajo de 34 /MWh. El promedio semanal fue un 3,3% inferior al de la última semana de junio. El martes, 2 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 33,68 /MWh. El miércoles, 3 de julio, hubo una caída del 3,0% respecto al día anterior y el precio de cierre fue de 32,69 /MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este fue el precio de cierre mínimo semanal y el más bajo desde el 21 de mayo. Aunque el jueves los precios aumentaron, el viernes volvieron a bajar. El viernes, 5 de julio, el precio de cierre fue de 33,07 /MWh, un 4,1% menor al del viernes anterior.

Los niveles elevados de las reservas europeas y las condiciones meteorológicas contribuyeron al descenso de los precios de los futuros de gas TTF en la primera semana de julio. Sin embargo, existe preocupación por el suministro de gas natural licuado debido a los huracanes en América en los próximos meses y al incremento de la demanda para climatización en los mercados asiáticos.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024 aumentaron en comparación con la semana anterior. El lunes, 1 de julio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 68,05 /t. Los precios continuaron aumentando hasta el miércoles, 3 de julio. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 70,76 /t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde el 11 de junio. En las últimas

sesiones de la semana, los precios de cierre se mantuvieron por encima de 70 €/t. El viernes, 5 de julio, el precio de cierre fue de 70,36 €/t, un 4,3% mayor al del viernes anterior.

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

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

Fuente: [AleaSoft Energy Forecasting](#).

Noticias relacionadas

- [Un tribunal de Suecia anula el laudo que condenó a España a pagar 48 millones por renovables](#)
Redacción08/07/2024
- [Kobus Partners y Lendosphere financiarán infraestructuras renovables en España de hasta 10 millones](#)
Redacción08/07/2024
- [El precio de la luz subirá un 15% este viernes, con dos horas por encima de los 100 euros](#)
Redacción04/07/2024
- [Más de 3.500 MW de renovables reciben autorizaciones en el segundo trimestre de 2024](#)
Redacción04/07/2024
- [El diésel sube un 1,2% y la gasolina un 0,3% tras la primera 'Operación Salida' del verano](#)
Redacción

Héctor y Malena Alterio, Anabel Alonso y David Cepo, en el Teatro Víctor Jara

El Ayuntamiento de Santa Lucía de Tirajana presentó este lunes la programación del próximo semestre, con 34 espectáculos

CRISTINA GONZÁLEZ OLIVA

SANTA LUCÍA DE TIRAJANA. El Teatro Víctor Jara, en Vecindario, ha diseñado una atrayente programación para el próximo semestre, entre septiembre y enero de 2025. Entre otros reconocidos artistas actuarán sobre el escenario el actor argentino Héctor Alterio con *Una pequeña historia* (octubre), además de su hija, Malena, con *Los amigos de ellos* (enero), el humorista David Cepo con *No cruces los brazos* (septiembre) y la actriz Anabel Alonso, que llega con *La Celestina* (noviembre).

Se trata de una amplia variedad de 34 espectáculos, con un precio medio de 15 euros, que engloban teatro, danza y música para todos los públicos. Casi el 90% de la programación está reasada por productoras canarias por tercer año consecutivo el recinto continúa en el circuito del Ministerio de Cultura.

Así lo dieron a conocer este lunes el alcalde del municipio, Francisco García, y la concejala de Cultura, Yaiza Pérez, durante la presentación de los actos, cuyas entradas están a la venta a través de la web entrées.es. Para algunos de los eventos ya han tenido que agregar una segunda función debido a la gran demanda.

Entre el amplio abanico de artistas estarán los actores David Cepo, Marta Viera, Ruth Sánchez y Mingo Ruano, además de



El alcalde, Francisco García, junto a Alberto Ojeda y la concejala de Cultura, Yaiza Pérez. CANARIAS7

los humoristas Kike Pérez, Ismael Lemais, Isita Díaz, Jabicombé o Goyo Jiménez. A ellos se suman grupos de teatro como Delirium Teatro o Una hora Menos Producciones, voces como las de Antonio Molina o Pedro Manuel Afonso, además del artista local Naucci Gold y el músico Abraham Cupeiro.

En la programación también se ha dejado espacio para los espectáculos familiares, especialmente durante la época navideña, con *Esperando a Lucy*, *La Sirenita* o *Duendes, el misterio de los sueños perdidos*.

'God Save de Queen', 'Totally Tina' y el Ballet Clásico de Cuba

El Teatro Víctor Jara acogerá también grandes producciones internacionales, como el espectáculo *God Save de Queen*, en homenaje a Queen, que tendrá lugar los días 26 y 27 de octubre, con las entradas a 45 euros. La programación también incluye el mejor show internacional en recuerdo a

Tina Turner, *Totally Tina*, el 28 y 29 de noviembre, a 30 euros. A ellos se suma el Ballet Clásico de Cuba, que llega a Vecindario con *El lago de los cisnes* el 23 y 24 de enero de 2025, con las entradas a 34 euros. Y al igual que otros años, el recinto de Vecindario será el punto de encuentro de los amantes del K-pop (pop coreano), con el Festival Kimchi 2024, organizado por Kulture+. Será el 4 y 5 de octubre con entrada gratuita.

La bandera azul vuelve a ondear en la playa de El Burrero

CANARIAS7

INGENIO. La bandera azul vuelve a ondear en la playa de El Burrero, de Ingenio, por séptimo año consecutivo. El acto institucional del izado tuvo lugar este lunes en la Avenida Marítima, con la presencia de la alcaldesa, Vanesa Martín, y el concejal de Playas, Martín García.

Martín expresó su satisfacción por este reconocimiento y destacó la importancia de mantener estos estándares, al cumplir criterios como la calidad de sus aguas, gestión y educación ambiental, seguridad y servicio de socorrismo durante cuatro meses.

Con el inicio de la temporada estival comienza también el servicio de vigilancia y socorrismo, prestado por Pro-Activa Serveis Aquatics SL, que estará operativo de lunes a domingo, en horario de 9.30 a 19.30 horas, hasta el final de la temporada. La intención del gobierno local es alargarlo hasta el mes de octubre.

Finaliza la búsqueda del joven surfista en Arinaga y barajan una falsa alarma

C. G. O.

AGÜIMES. La edil de Playas del Ayuntamiento de Agüimes, Juani Martel, explicó este lunes que el dispositivo de búsqueda del joven surfista que se adentró en el mar con una tabla de wingfoil en Arinaga, según los testigos, finalizó en la misma noche del domingo y no se ha retomado, ya que no consta denuncia de ninguna persona desaparecida. Todo apunta a una falsa alarma.

Asimismo, detalló que ya se han dado situaciones similares con anterioridad con otros deportistas que practican esta modalidad, debido que no pueden regresar al mismo punto de partida y vuelven a tierra por otros lugares del litoral.

Cabe recordar que efectivos de la Policía Local de Agüimes, bomberos del Consorcio de Emergencias y Guardia Civil se movilizaron el domingo sobre las 20.30 horas para bus-

Naturgy impulsa en Ingenio una instalación de almacenamiento con baterías

El Gobierno canario somete a información pública el proyecto, junto a la planta fotovoltaica El Escobar I, con una inversión de 2 millones

C. G. O.

INGENIO. La Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias somete a información pública la solicitud de autorización de Naturgy Renovables para una instalación de almacenamiento de energía con

baterías para la hibridación con la planta solar fotovoltaica el Escobar I, de 3,2 MW, en Ingenio, que ya está en funcionamiento en el paraje Lomo de Ortega.

Este nuevo proyecto, que necesitará de una inversión de 2.128.732,83 euros, contará con un contenedor de 40 pies para albergar un conjunto de 17 racks de baterías de ion litio, con una capacidad instalada total de 4.896 kWh, además de otro contenedor de 20 pies para ultracondensadores (UCAPs).

A ellos se une un contenedor de 40 pies para dos convertido-






Zona donde se instalará el almacenamiento de baterías en Ingenio. C7

res DC-DC de 1.200 kW cada uno, un inversor de potencia nominal 1.400 kW y un transformador de potencia de 3.290 kVA; además de un centro de transformación para la llegada de la línea interior de 20 kV.


Estos sistemas de almacena-

miento con baterías permiten la acumulación de energía renovable para su suministro en momentos de baja producción, por lo que aporta flexibilidad a la generación.

Euríbor hoy | Depósitos | Letras | Banco Santander | Iberdrola | IAG | Jubilación | Mercado de divisas



Finanzas personales | IBEX 35 | Análisis técnico | Mercados | Criptos en tiempo real | Renta fija | Trading

 **PODCAST** | Grifols se rinde

X

Hemeroteca

PUBLICIDAD 

Repsol, Coxabengoa y Acciona impulsan la transición hacia las renovables de América Latina con inversiones en Colombia, Chile o Perú

América Latina ha emergido como una región clave para la expansión de empresas energéticas a nivel global, según apunta la Agencia Internacional de Energía (IEA)

ECONOMÍA DIGITAL 8 JUL 2024 19:29
ACTUALIZADO 8 JUL 2024 19:29

Así, Repsol cuenta con proyectos de energía renovable como parte de su estrategia de transición energética hacia fuentes más limpias y sostenibles. Algunas de sus principales apuestas se encuentran en Chile, donde junto a Grupo Ibereólica Renovables, completó a principios del año pasado un proyecto de producción de electricidad en el parque eólico de Atacama, de 165,3 MW y una inversión de entre 200 y 300 millones de euros, segundo proyecto eólico que ambas compañías desarrollan y ponen en operación conjuntamente, tras Cabo Leones III, de 192,5 MW. Además, también el año pasado, puso en marcha la primera fase de la planta fotovoltaica Elena, que contará con una potencia instalada total de hasta 596 MW.

En este sentido, Coxabengoa, especializada en agua y energía, cuenta con una amplia y consolidada cartera de proyectos en América Latina y continúa con su expansión en diversos países de la región. Es el caso de Colombia, donde tiene previsto invertir más de 300 millones de dólares en proyectos ya existentes, según confirmaba recientemente el presidente ejecutivo de la compañía, Enrique Riquelme, en el foro CEAPI. De igual forma, ha impulsado su presencia en el continente gracias a adjudicaciones como la reciente concesión de 300 millones de euros en Brasil, que incluye una línea de transmisión de 230kV de 104 kilómetros y tres subestaciones en el estado de Sao Paulo, y con la que refuerza su posición en el país con más de 10.000 kilómetros construidos en líneas de transmisión a lo largo de su trayectoria.

«-- Volver al índice

Junto a ellas, Acciona obtiene el grueso de sus ingresos de la división de energía y cuenta con activos de generación renovable en gran parte de América Latina. Parte de esta estrategia, la compañía ha puesto en marcha recientemente su primer proyecto en Perú, con la construcción del parque eólico San Juan de Marcona, que contará con 23 aerogeneradores y alcanzará una potencia de 135,7 MW, con una inversión total estimada de 164 millones de euros. Además, en Panamá, Acciona está construyendo plantas como la potabilizadora de Arraiján, con una capacidad de tratamiento de 150.000 m3 diarios, ampliable hasta los 227.000 m3, que beneficiará a 280.000 residentes de la zona de Panamá Oeste.

Archivado en

[Acciona](#) [Renovables](#) [Repsol](#)



Economía Digital

EN PORTADA



IBEX 35

El IBEX 35 cierra en tablas tras la victoria de la izquierda en Francia

JOSÉ JIMÉNEZ 8 JUL 2024

El IBEX 35 se sobrepone a las caídas iniciales y cierra en tablas en plena resaca de las elecciones de Francia. Partirá mañana desde los 11.022 puntos

NOTICIAS DE HEMEROTECA

PUBLICIDAD



Hemeroteca

El sector de la auditoría creció un 8% en facturación en 2023, con más de 19.000 profesionales preparados

ECONOMÍA DIGITAL 8 JUL 2024



Hemeroteca

Entidades reclaman soluciones ante la situación que se plantea de manera inminente con el reto demográfico

ECONOMÍA DIGITAL 4 JUL 2024



Hemeroteca

Constituido el jurado de los I Premios Albía de Sostenibilidad con directivos de DIRSE, Panasef, Forética, AEC y Grupo Santalucía

ECONOMÍA DIGITAL 4 JUL 2024



Hemeroteca

Santander ve “un buen punto de entrada” en las acciones de Fluidra

ECONOMÍA DIGITAL 4 JUL 2024



Hemeroteca

Oscar Barrero, nombrado nuevo socio responsable de Energía en PwC España

ECONOMÍA DIGITAL 3 JUL 2024



Hemeroteca

Serviland prevé un aumento del 3,5% en el número de operaciones de suelo

ECONOMÍA DIGITAL 3 JUL 2024





Tu cuenta Suscripción anual al -50% Artículos gratis Womenvalue Finanzas.com

Womenvalue

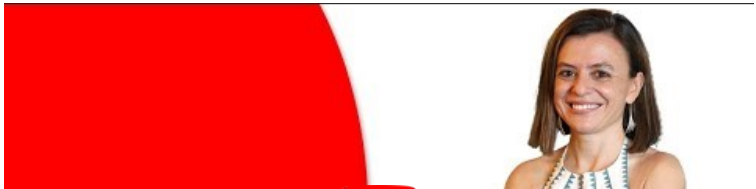
Natalia Fabra: «Las renovables reducirán los beneficios caídos del cielo de las eléctricas»

La ganadora del Premio Womenvalue 2024 en docencia, Natalia Fabra, demanda reformas para evitar un retroceso de la inversión en tecnologías verdes



Natalia Fabra, ganadora del premio Womenvalue en la categoría de docencia.

Revista Inversión
08/07/2024



Newsletter Womenvalue

Recibe las última noticias en tu correo

Dirección de e-mail

Regístrate

«-- Volver al índice



Catedrática de fundamentos del análisis económico en la Universidad Carlos III, la ganadora del premio Womenvalue 2024 en la categoría de docencia, Natalia Fabra, es una de las personas detrás de la propuesta española para reformar el mercado mayorista eléctrico de la Unión Europea y, además, su nombre suena para sustituir a Teresa Ribera al frente del Ministerio de Transición Ecológica.

En esta entrevista, demanda reformas para evitar un retroceso de la inversión en tecnologías verdes ante la caída de los precios de las renovables.



Revista Inversión

La revista Inversión se publica desde el 7 de noviembre de 1987. Es el semanario informativo más vendido en España, según datos de OJD.

Archivado en

Sin suscripción

EN PORTADA



Womenvalue

Natalia Fabra: «Las renovables reducirán los beneficios caídos del cielo de las eléctricas»

REVISTA INVERSIÓN 8 JUL 2024

La ganadora del Premio Womenvalue 2024 en docencia, Natalia Fabra, demanda reformas para evitar un retroceso de la inversión en tecnologías verdes



Womenvalue

Ana Isabel Fernández: «Una economía dependiente de la financiación bancaria limita a las empresas»

MARÍA GÓMEZ SILVA 5 JUL 2024

Ana Isabel Fernández es la primera presidenta de la Fundación Princesa de Asturias. Asume el reto de actualizar una institución que ya cumple cuatro décadas



Womenvalue

Carmen Alonso: «La fiscalidad es una buena forma de contribuir a la sociedad»

MARÍA GÓMEZ SILVA 3 JUL 2024

La ganadora del Premio Womenvalue 2024 en fiscalidad y responsable global de impuestos en Grupo Santander, Carmen Alonso, reivindica su profesión

+ NOTICIAS DE WOMENVALUE



Womenvalue

Ana Isabel Fernández: «Una economía dependiente de la financiación bancaria limita a las empresas»

MARÍA GÓMEZ SILVA 5 JUL 2024



Womenvalue

Carmen Alonso: «La fiscalidad es una buena forma de contribuir a la sociedad»

MARÍA GÓMEZ SILVA 3 JUL 2024



Womenvalue

Laura Muries: «Las operaciones de M&A acelerarán en lo que queda de año»

MARÍA GÓMEZ SILVA 2 JUL 2024



Womenvalue

Alicia Coronil: «Las democracias liberales, están en riesgo»

REVISTA INVERSIÓN 1 JUL 2024



Womenvalue

Helena Viñes: «Hay que desideologizar la lucha contra el cambio climático»

MARÍA GÓMEZ SILVA 28 JUN 2024



Womenvalue

Vídeo: Inversión premia el talento femenino

REVISTA INVERSIÓN 26 JUN 2024

Publicidad

Medio	Finanzas	Fecha	08/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	9449	V. Comunicación	1 838 EUR (1,991 USD)
Pág. vistas	111 299	V. Publicitario	600 EUR (650 USD)

ACTUALIDAD ECONÓMICA

Mutua fusiona
Orienta y
Alantra con
7.000 millones
bajo gestiónLAURA DE LA QUINTANA
MADRID

Mutua ha dado un paso más en su objetivo de convertirse en uno de los *players* más importantes del país en banca privada. El grupo madrileño anunció ayer su decisión de fusionar sus dos *boutiques* de altos patrimonios, Orienta Capital y Alantra Wealth, en una nueva compañía que nacerá con un patrimonio conjunto bajo gestión de 7.050 millones de euros, bajo el nombre Orienta Wealth, y que contará con una participación del 85% de Mutua y un 15% pertenecerá a las otras dos entidades.

La nueva sociedad contará con más de 4.600 clientes y 140 profesionales, de los que 62 son banqueros privados con una experiencia profesional media de 25 años gestionando las fortunas familiares del país. El corte para entrar a formar parte de este selecto grupo se realizará a partir de patrimonios de 1 millón de euros.

Los pasos dados por Mutua en los últimos años dirigen firmemente a la compañía a configurarse como una de las mayores bancas privadas del país, con el objetivo de gestionar cerca de 23.300 millones de euros entre Mutuactivos, filial de Mutua de gestión de carteras y fondos, la gestora catalana EDM (donde controlan el 84% del capital) y la ahora rebautizada Orienta Wealth. En abril de este año el último movimiento del grupo fue aumentar en un 40% su participación en Orienta Capital, hasta lograr un control del 87,1%.

Con 7.000 millones de euros bajo gestión, Orienta Wealth queda a las puertas de convertirse en la quinta banca privada más importante de España entre grupos aseguradores y entidades especializadas (sin incluir a los bancos). Estaría solo a un paso de Abante Asesores, aunque todavía tiene aún grandes grupos como Banca March, Renta 4, A&G y Singular Bank. El patrimonio bajo gestión de Mutuactivos solo de la parte de altos patrimonios se situaría cerca de los 1.800 millones de euros. EDM, por su parte, gestiona algo más de 4.000 millones.

Dentro del Plan Estratégico 2024-2026 que presentó el grupo en abril, el objetivo es continuar creciendo en grandes fortunas. Prevé un crecimiento cercano al 30% en activos gestionados en estos tres próximos años, hasta superar los 27.000 millones de euros a cierre de 2026. Alfonso Gil será el consejero delegado de la nueva firma. Tristán Pasqual del Pobol, el presidente ejecutivo y Emilio Soroa, el presidente honorífico.



Un operario pasea por un parque solar de Atlantica en Arizona (EEUU). E.M.

La patronal de Iberdrola y Endesa se
refuerza en renovables con Atlantica

Aelec redobla su ofensiva 'verde' con la exfilial de Abengoa, un coloso de 2.300 millones

PAULA MARÍA MADRID

Aelec, el gran *lobby* eléctrico español, echa el resto en el pulso por captar a los gigantes del negocio renovable. La asociación que preside Marina Serrano, valedora de los intereses de Iberdrola, Endesa y EDP, ha incorporado recientemente a su plantel de socios al grupo de energías limpias Atlantica, antigua filial de Abengoa y un coloso internacional que cotiza en el Nasdaq con una capitalización de más de 2.300 millones de euros, según ha podido saber EL MUNDO de fuentes del sector.

El germen de Aelec fue la extinta Asociación de la Industria Eléctrica (Unesa) que, desde su nacimiento en 1974, concentró un enorme poder. Llegó a contar con 17 empresas y a ejercer funciones clave de autorregulación sectorial en la liberalización de un mercado otrora estructurado en monopolios regulados. El propio proceso de concentración que vivió el sector recortó su número de asociados hasta quedar en cinco: Iberdrola, Naturgy, Endesa, EDP y Viesgo. En 2020, EDP compró Viesgo.

Por otro lado, las sucesivas oleadas de las renovables en España han ido dando a luz a una pléyade de patronales de nicho, asociaciones que se han ido consolidando y han ganado relevancia en la interlocución con las autoridades reguladoras. Para no perder pie, Aelec se ha visto empujada a

flexibilizarse y a abrir sus puertas a compañías que no comparten el ADN de sus socios históricos: una actividad eléctrica regulada. En 2023 incorporó a la tecnológica Schneider Electric y a la firma de servicios de consultoría IBM. El pasado abril, sumó a NetOn Power, plataforma de autoconsumo industrial que dirige Alberto Martín Rivals, ex responsable de Energía de KPMG España. Pese a tratarse de firmas punteras en sus ámbitos, ninguna de estas incorporaciones ha supuesto el salto cualitativo que comporta la de Atlantica a nivel de relevancia de Aelec en el negocio *verde*.

NATURGY Y EL GRUPO
PAPELERO LECTA SE
ALÍAN EN BIOMETANO

La papelera Lecta apunta su descarbonización. El grupo industrial de Naturgy, la primera gasista española, anunciaron ayer una alianza por la que la energética abastecerá de biometano a las fábricas que la

compañía tiene en Leitza (Navarra) y Zaragoza. Se trata del segundo gran acuerdo industrial de venta de este gas renovable que ha conseguido la empresa que preside Francisco Reynés este año. El

La multinacional que dirige Santiago Seage, ex CEO de Abengoa, cuenta con una cartera de 2,2 gigavatios (GW) en operación, más que todo el autoconsumo instalado en España el año pasado. Atlantica opera en 12 países y, en territorio nacional, ya ha desplegado 682 megavatios (MW) fotovoltaicos operativos.

EL CISMA DE LOS 'LOBBIES'

El avance de la transición ecológica ha dinamitado las murallas que ordenaban el sector. Las *grandes* han extendido su actividad a negocios que les eran ajenos. Petroleras y gasistas venden luz e instalan renovables (Rep-

sol y Naturgy) y gigantes del carbón y la nuclear se ven empujados a confeccionar carteras de activos monocromas, 100% alineadas con los planteamientos *verdes* (Iberdrola o Endesa). En este nuevo escenario, los *lobbies* deben hacer encaje de bolillos para defender los intereses cada vez más distantes de todos sus socios.

En enero de 2021, Naturgy abandonó Aelec, pese a su condición de tercera eléctrica nacional. A los meses, Endesa dejó Sedigás, la gran patronal gasista. La chispa que desencadenó el cisma fue la iniciativa del Gobierno para la creación del Fondo de Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE), que buscaba repartir también entre petroleras y gasistas el coste de las primas a las renovables que habían soportado solo las eléctricas. Aelec lo apoyó, soliviantando a Naturgy, una de las damnificadas. Sedigás se opuso, lo que irritó a Endesa, a la que sí beneficiaba este fondo.

La abrupta salida de Naturgy marcó un antes y un después en Aelec. La terna de socios restantes tuvo que cubrir el *roto* que dejó el grupo pues, por estatutos, el 20% de su presupuesto se reparte a partes iguales entre los miembros. Poco a poco, Aelec ha logrado cubrir el espacio que dejó Naturgy, eso sí, aún mantiene colgado el cartel de bienvenida. 'Se busca socio; razón, el nuevo paradigma *verde*'.

primero lo selló en enero con Inditex. Este combustible se genera a partir de la combustión de residuos agrícolas y ganaderos, por ello, se presenta como un dinamizador del mundo rural. De hecho, Castilla y León, Andalucía y Castilla-La Mancha acaparan la mitad de la potencia total proyectada en España, según la patronal Sedigás.

Energía renovable: un mercado de gran potencial a nivel global, con un crecimiento esperado de más del 25% para 2030

ha dado a conocer un informe sobre el mercado de la energía renovable a nivel global. Según el mismo, el mercado mundial se valoró en 2022 en 1.060 billones de dólares. Y esperan que crezca a una CGAR (tasa de crecimiento anual compuesto) del 16,5% entre 2023 y 2030. Por detrás de este impulso, añaden, están la creciente intervención de los gobiernos y las agencias climáticas de todo el mundo para reducir emisiones.

Esther de Aragón • [original](#)

Global renewable energy market size, 2018-2030 (US\$B)

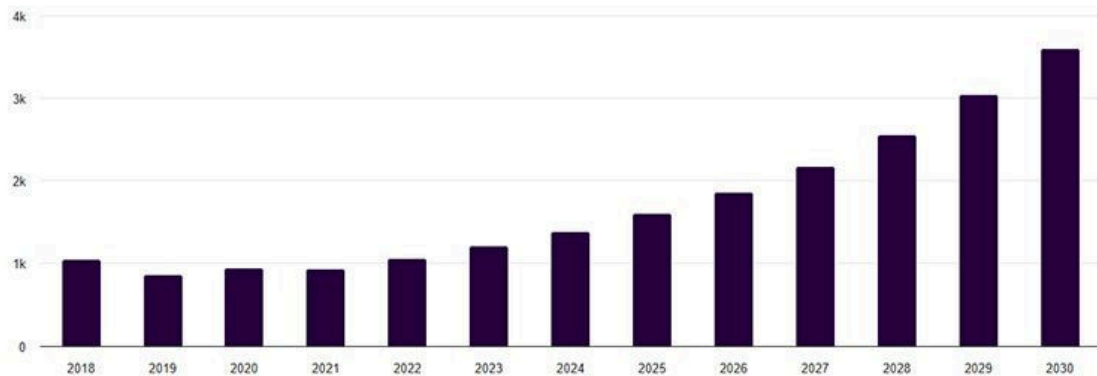


Gráfico: Horizon de Grand View Research.

Grand View Research

ha dado a conocer un informe sobre el mercado de la energía renovable a nivel global. Según el mismo, el mercado mundial se valoró en **1.060 billones de dólares**. Y esperan que crezca a una CGAR (tasa de crecimiento anual compuesto) del **16,5%** entre 2023 y 2030. Por detrás de este impulso, añaden, están la creciente intervención de los gobiernos y las agencias climáticas de todo el mundo para reducir emisiones.

Según el informe:

Se espera que el aumento de la adopción de vehículos eléctricos, junto con la creciente penetración de la energía solar y eólica, en consonancia con los objetivos de alcanzar el NetZero, desempeñe un papel crucial en la sustitución de las fuentes de energía basadas en combustibles fósiles durante las próximas décadas.

Y destacan el crecimiento exponencial de la demanda de baterías en la última década, especialmente para vehículos eléctricos. Ese crecimiento seguirá incrementándose durante esta década.

Energía renovable: productos y tecnologías

El informe enumera las tecnologías y productos más populares sobre energía renovable:

- La energía solar es la fuente de energía renovable con mayor penetración. Además, la creciente inversión en energía solar en países de Asia Pacífico y África hace que esté muy por delante de otras fuentes de energía. Se espera que el mercado mundial **de módulos solares fotovoltaicos** alcance los 287.130 millones de dólares en 2030.
- Los vehículos eléctricos están reemplazando lentamente a los vehículos con motor de combustión interna. La tendencia es especialmente evidente en las economías desarrolladas de América del Norte y Europa. La irrupción de los vehículos eléctricos ha creado enormes desequilibrios entre la oferta y la demanda de baterías utilizadas como fuente de energía. Las baterías de iones de litio son la primera opción de los fabricantes de vehículos eléctricos y su demanda encabeza las listas. Se espera que el **mercado mundial de estas baterías** tenga una tasa de crecimiento de más del 28,7%

durante esta década.

- Se espera que el mercado mundial **de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos (VE)** experimente un aumento masivo del 61,7% para 2030.

Más productos y tecnologías

El informe continúa enumerando productos, tecnologías y sus previsiones de crecimiento.

- El interés de los gobiernos por aumentar la proporción de energía renovable en el mix energético, junto con una mayor concienciación sobre el reciclaje, ha propiciado el surgimiento de la energía de biomasa. Se espera que la demanda mundial de **energía de biomasa** supere los 200.000 millones de dólares en 2030.
- Asimismo, **que el mercado** mundial de gestión de residuos crezca a una CAGR del 5,5% durante los próximos 6 años.
- El aumento de las enfermedades transmitidas por el agua, junto con la escasez, ha impulsado las tecnologías de tratamiento del agua. Se espera que el **mercado mundial de equipos de tratamiento de agua y aguas residuales** alcance los 90 mil millones de dólares en 2030.
- Se considera que el hidrógeno será el combustible del futuro. Supondrá también una dura competencia para los vehículos eléctricos en el sector automovilístico. Se espera que el **mercado mundial de generación de hidrógeno** crezca a una tasa anual compuesta del 9,3 % entre 2024 y 2030.
- La reducción del efecto de los GEI ha provocado un aumento en la demanda de tecnología y productos de HVAC (calefacción y climatización). El **mercado mundial de sistemas de HVAC** se valoró en 233.500 millones de dólares en 2023. Sólo en EEUU se espera un crecimiento del 7,3 % entre 2024 y 2030.
- El brote de Covid-19 ha contribuido decisivamente al resurgimiento de los purificadores de aire. Se espera que el **mercado mundial de purificadores de aire** alcance los 25.580 millones de dólares en 2030.
- Los **productos de aislamiento** han desempeñado un papel fundamental en el ahorro energético. El mercado mundial de aislamiento se valoró en 54.840 millones de dólares en 2023.

FUENTE: PR Newswire

También te puede interesar:

- **46 proyectos de renovables, con una potencia de agregada de 3.526,5 MW, han conseguido autorizaciones durante el segundo trimestre**
- **Casi siete veces más proyectos de energías renovables en Madrid en los últimos 4 años**
- **España se consolida como uno de los líderes mundiales en el sector energético**
- **¿Será capaz del mundo de triplicar la capacidad instalada de renovables para 2030?**
- **IRENA monitorizará, oficialmente, el progreso del Consenso de EAU en materia de renovables y eficiencia**

Un tribunal de Suecia anula el laudo que condenó a España a pagar 48 millones por renovables

Redacción • [original](#)



[Ningún comentario](#)

El Tribunal de Apelación de Svea (Suecia) ha anulado el laudo del Instituto de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Estocolmo que condenaba a España a indemnizar con 48 millones de euros a fondos de Foresight y GWM Renewable Energy y Greentech Energy (ahora Athena Investment) por recortes a renovables.

Según han confirmado a *EFE* fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica, España ha conseguido así anular nuevamente, ante los tribunales suecos, un laudo sobre la base de falta de jurisdicción del tribunal arbitral al ser una disputa entre un inversor de un Estado miembro de la Unión Europea y un país perteneciente a los Veintisiete.

La resolución, adelantada por *El Confidencial*, no es apelable y condena a los inversores al pago de las costas.

El laudo de renovables

Dictado por el Instituto de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Estocolmo en 2018, el laudo ahora anulado consideró que España había incumplido las obligaciones en virtud del Tratado sobre la Carta de la Energía, por lo que condenó al Estado a pagar una indemnización de 39 millones de euros más intereses.

Hace casi tres meses, el mismo Tribunal de Apelación de Svea ya anuló otro laudo que obligaba a España a pagar 10,4 millones de euros más intereses a Triodos Sicav II, vehículo de inversión perteneciente al grupo Triodos Bank, por la misma razón.

Aquella fue la segunda vez que el Estado consiguió anular, ante los tribunales suecos, una resolución por tratarse de una disputa intra-Unión Europea que involucraba a un inversor de Luxemburgo y un socio comunitario.

En 2013, el Gobierno de **Mariano Rajoy** culminó una reforma legislativa que redujo la rentabilidad prevista para la inmensa mayoría de las instalaciones renovables en régimen regulado, un recorte retributivo destinado, junto con otras actuaciones, a atajar el déficit de

tarifa del sistema eléctrico.

El redactor recomienda

•



Anulan el laudo que obligaba a España a pagar 10 millones a Triodos por el recorte a las renovables

•



España pide anular un laudo del Ciadi que le impone pagar 15 millones por el recorte a las

«-- Volver al índice

renovables



El Gobierno gana otro laudo contra el recorte a las renovables en el Ciadi

El Tribunal Supremo y el Constitucional rechazaron los recursos presentados por los inversores nacionales contra esa rebaja de la rentabilidad, pero algunos internacionales acudieron a las cortes de arbitraje, muchos al amparo del Tratado sobre la **Carta de la Energía**, y **denunciaron al Reino de España**.

A tenor de los últimos datos ofrecidos por el Ministerio para la Transición Ecológica, España ha conseguido reducir un 84% el importe reclamado por los inversores.

El pasado diciembre, el Ejecutivo acordó denunciar el citado tratado, firmado en Lisboa en 1994, por ser un marco jurídico para proteger inversiones fósiles que veía desfasado ante los objetivos climáticos y del que la Unión Europea propuso meses antes la salida en bloque.

Con esta decisión buscaba impulsar la retirada de España de este documento, del que por entonces ya se habían apartado otros miembros de la **Unión Europea como Polonia, Francia, Alemania, Países Bajos, Eslovenia y Luxemburgo**.

A mediados de este mayo, el Boletín Oficial del Estado (BOE) formalizó la denuncia de España, una medida que surtirá efectos a partir del 17 de abril de 2025, aunque la protección a las inversiones existentes apoyadas en este tratado durarán dos décadas más.

El Partido Laborista británico pone la energía limpia en el centro de las reformas

original

□ Rachel Reeves, ministra británica de Hacienda. GOV UK

La nueva ministra de Hacienda británica, Rachel Reeves, ha confirmado que su Gobierno levantará la "absurda" prohibición de facto de construir nuevos parques eólicos terrestres en Inglaterra. La medida equiparará la energía eólica terrestre a otros desarrollos energéticos en el Marco Nacional de Políticas de Planificación, según el departamento de energía DESNZ.

En su primer gran discurso desde la victoria en las elecciones generales de la semana pasada, Reeves también se comprometió a consultar sobre la inclusión de los planes de parques eólicos terrestres de mayor tamaño en el régimen de Proyectos de Infraestructuras de Importancia Nacional para ayudar a superar la resistencia local "tomando decisiones a nivel nacional".

Para aliviar las preocupaciones locales, se publicará "en breve" una actualización del Protocolo de Beneficios Comunitarios para la Energía Eólica Terrestre, que forma parte de un paquete más amplio de reformas de la planificación que incluye un objetivo obligatorio de 1,5 millones de viviendas nuevas para finales de la década.

Reeves afirmó que los esfuerzos de gobiernos anteriores por acelerar la autorización y la planificación se habían convertido en "sinónimo de timidez política" y que el recién elegido primer ministro Keir Starmer y su gabinete "tomarían decisiones difíciles" para "acabar con las evasivas".

Y añadió: "Fuimos elegidos con el mandato de hacer las cosas y conseguir que Gran Bretaña vuelva a construir. Hemos hecho más en 72 horas para reformar el sistema de planificación que los gobiernos anteriores en 14 años".

El director ejecutivo de RenewableUK, Dan McGrail, acogió con satisfacción esta medida "largamente esperada" y elogió a la administración laborista por convertirla en una de sus primeras prioridades en el cargo. "Esto demuestra que el nuevo Gobierno está decidido a actuar y a eliminar algunos de los obstáculos que han frenado durante mucho tiempo el desarrollo de infraestructuras energéticas limpias en el Reino Unido".

La directora ejecutiva de Energy UK, Emma Pinchbeck, añadió: "Es excelente ver que el nuevo Gobierno da prioridad a las reformas de la planificación como factor clave para el crecimiento económico y la mejora de nuestra seguridad energética. Desbloquear el sistema de planificación, eliminar la prohibición de facto de duplicar la energía eólica terrestre y garantizar una dotación adecuada de recursos a las autoridades de planificación son medidas cruciales que el sector lleva mucho tiempo reclamando, y una visión intersectorial de las necesidades de infraestructuras será esencial para la cadena de suministro y el desarrollo de capacidades".