

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

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

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

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

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

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



Del 11/07/2024 al 12/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Universidad Nebrija	La Universidad Nebrija se alía con la AEE para el lanzamiento del Máster en Proyectos de Energía Eólica	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	El Progreso 14	El Gobierno autoriza construir los parques eólicos Santuario y Tesouro	ENERGIA EOLICA	Escrita
3	Faro de Vigo 39	Transición Ecológica aprueba dos parques eólicos con 211 MW en Galicia	ENERGIA EOLICA	Escrita
4	Atlántico Diario 30	El Gobierno autoriza parques eólicos en Vilalba y en As Pontes	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	El Periódico de la Energía	Endesa inicia la transición verde en As Pontes con la construcción de sus dos primeros parques eólicos	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Evwind	Nordex amplía aún más su presencia en el mercado de la energía eólica en Li...	ENERGIA EOLICA	Digital
7	enernews	ENGIE compra centrales y proyectos eólicos de Greenergy en Cajamarca	ENERGIA EOLICA	Digital
8	Energética XXI	Elecnor inicia construcción de un parque eólico de 320 MW en México	ENERGIA EOLICA	Digital
9	Bolsamania	Torres: "México es uno de los países con mayor potencial en energía eólica y solar"	ENERGIA EOLICA	Digital
10	Evwind	América del Sur verá duplicarse su capacidad de energía eólica terrestre en...	ENERGIA EOLICA	Digital
11	El Periódico de la Energía	China construye doble de capacidad de eólica y solar que resto del mundo	ENERGIA EOLICA	Digital
12	Expansión 1, 6	Northland pone en venta sus renovables en España, valoradas en mil millones	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	Expansión 6	Iberdrola sella un contrato millonario con Burger King	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	Cinco Días	Iberdrola firma un megacontrato con Burger King para suministrarle energía 'verde' en España	ENERGIA RENOVABLE	Digital
15	El Economista 1, 5	Red Eléctrica corta el suministro por segunda vez este año a la industria	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	El Periódico de la Energía	Red Eléctrica vuelve a parar la industria durante tres horas por falta de suministro eléctrico	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	20 Minutos	Red Eléctrica se suma a la batalla de Iberdrola, Endesa y Naturgy por una mayor retribución por las redes	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	Europa Press	S&P otorga a Ecoener la mayor calificación por su compromiso con la sostenibilidad y la gobernanza	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	El Español	Las energéticas esperan un nuevo paquete de ayudas de unos 800 millones par...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Periódico de la Energía	Los estados del noreste de EEUU firman un pacto de transmisión	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	Europa Press	Teresa Ribera asume la presidencia de la nueva comisión para la justicia social energética de la AIE	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	20 Minutos	Teresa Ribera presidirá la comisión sobre justicia social energética de la AIE	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	Europa Press	Repsol adelanta a 2025 el objetivo de suministrar en 1.500 estaciones combu...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
24	Energías renovables	La carrera de las energías renovables se dispara hasta alcanzar una velocidad "sin precedentes"	ENERGIA RENOVABLE	Digital
25	Evwind	Triuplicar las energías renovables para 2030 requiere una tasa de crecimiento...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
26	El Periódico de la Energía	Nexus Energía diseña un Marco de Financiación Verde alineado con los Principios de los Bonos Verdes	ENERGIA RENOVABLE	Digital
27	El Periódico de la Energía	Malasia se acerca al objetivo del 40% de capacidad renovable para 2035	ENERGIA RENOVABLE	Digital
28	El Periódico de la Energía	No es un problema de mañana: la transición energética afecta hoy a los ingresos de las empresas	ENERGIA RENOVABLE	Digital
29	Expansión	Larga vida al Pacto Verde Europeo	ENERGIA RENOVABLE	Digital

ActualidadNebrija



UNIVERSIDAD FACULTADES Y CENTROS INVESTIGACIÓN INTERNACIONAL VIDA UNIVERSITARIA

Buscar

CONTACTA

Inicio » Escuela Politécnica Superior » La Universidad Nebrija se alía con la AEE para el lanzamiento del Máster en Proyectos de Energía Eólica



La Universidad Nebrija se alía con la AEE para el lanzamiento del Máster en Proyectos de Energía Eólica

Publicado: 11 julio, 2024

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**.

Con este nuevo programa de 60 créditos, que se impartirá de modo presencial y virtual en español, la Politécnica Nebrija se convierte en el único actor educativo que ofrece un programa *executive* en eólico en español que integra ambas lecturas, la técnica y la de gestión, ya que la práctica totalidad de la oferta se centra únicamente en lo técnico y el componente de gestión suele aparecer únicamente en formaciones de escasa carga lectiva.

EVENTOS

- | |
|---|
| 09 JULIO
10:00 - Jornadas
Cursos de Verano |
| 18 JULIO
14:30 - Conferencia
Premio Jóvenes
Emprendedores Turismo
Latinoamérica |
| 03 OCTUBRE
09:00 - Congreso
I Jornada Internacional de
Mercado del Arte
Universidad Nebrija: Arte e
inversión |
| 12 JUNIO
09:00 - Curso
Programa de Mentoría
Senior del Curso 2024/2025 |

[Más eventos](#)

PREMIOS DIRCOM

	Premios dircom Ramón del Corral
2022	VENCEDOR

Vencedores en la categoría de **Evento externo para más de 1.000 personas**

VÍDEO DE LA SEMANA



Google Arts & Culture y la Fundación Nebrija lanzan 'El español más allá de las palabras'

La exposición digital consta de 68 reportajes digitales que abordan el presente y futuro de una de las lenguas más habladas.

NUESTRA NEBRIJA



[ver al índice](#)

Ya está publicado el último número de la revista Nuestra Nebrija. Accede a la publicación y conoce toda la información de la Universidad.

SÍGUENOS

OFERTA ACADÉMICA

Carreras Universitarias

Nebrija Postgrado



AEE, compañero de viaje

El nuevo máster se lanza de la mano de la AEE, asociación que representa el 100 % de la cadena de valor del sector eólico, incluyendo a promotores, fabricantes de aerogeneradores y componentes, asociaciones nacionales y regionales, organizaciones ligadas al sector, abogados y entidades financieras y aseguradoras, entre otros. La AEE también ejerce la presidencia y la secretaría técnica de la [Plataforma Tecnológica del Sector Eólico](#) y colabora con el ICEX para incrementar la presencia de las empresas españolas en el exterior.

“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.

Mediante becas ofrecidas por la AEE, dos alumnos del Máster podrán asistir a tres conferencias plenarias del sector (Evento del Mercado Eólico, Congreso Eólico anual y Jornada de Operación de Activos) en Madrid.

Energía eólica: un sector con demanda de profesionales

El sector eólico es competitivo y muy dinámico, lo que obliga a adelantarse a 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. Estamos ante un sector con un incremento de

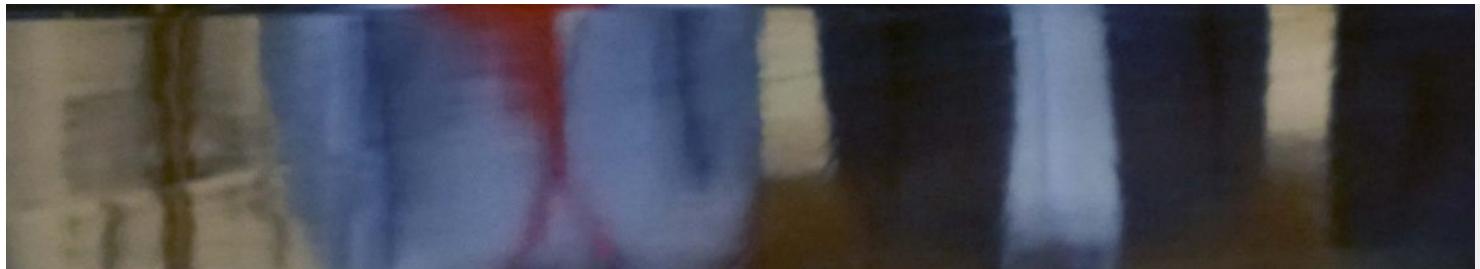
[«-- Volver al índice](#)

empleabilidad del 14 % anual", asegura Juan Virgilio Márquez, director general de la 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, en el que ya se integran el Máster en Formación Permanente en Proyectos de Energía Fotovoltaica: Técnica y Gestión con UNEF, que se pone en marcha el próximo octubre; el Máster en Formación Permanente en Tecnología Nuclear con TECNATOM de Grupo Westinghouse, que se lanzará en el curso 2025/2026; y el futuro Máster de Formación Permanente en Almacenamiento por Bombeo/Centrales Reversibles (actualmente en fase de definición).





Mercado eólico

La industria de las energías renovables y más particularmente el sector de generación eólica se enfrenta a retos de ingeniería muy específicos. Muchos de los sistemas de generación eólica han alcanzado una madurez tecnológica que los hace competitivos en el mercado y esto hace que se necesiten profesionales de la ingeniería que conozcan muy bien este sector industrial específico y se puedan integrar rápidamente en las empresas.

Con las últimas cifras disponibles, la energía eólica instalada en el mundo creció en 2022 hasta situarse en 906 GW, según datos del Global Wind Energy Council, y al cierre de 2023 se estima que sobrepasará los 1.000 GW. España es el quinto país del mundo por potencia eólica instalada, tras China, Estados Unidos, Alemania e India; y el segundo en Europa por detrás de Alemania.

En España, con más de 30 000 MW de potencia acumulada, la energía eólica fue la primera fuente de generación eléctrica en 2023, superando el 24 % de cobertura de la demanda. Todo apunta a que los resultados de 2024 serán similares, consolidándose como la tecnología que más electricidad genera. Los más de 22.000 aerogeneradores instalados en el país ya generan más de 61 000 GWh eólicos. El sector eólico supone el 0,5 % del PIB español (5.896 millones de euros), da empleo a más de 40 000 personas, exporta por un total de 2.512 millones de euros e invierte en I+D alrededor de 135 millones.

Proyectos conjuntos

El acuerdo entre la Universidad Nebrija y la 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.

En la firma del acuerdo estuvieron presentes Juan Virgilio Márquez, director general de AEE; y Piluca Núñez, directora de Comunicación y Relaciones Institucionales de la entidad. Por parte de la Universidad Nebrija asistieron el Rector, José Muñiz; el director decano de la Politécnica Nebrija, Juan Carlos Arroyo; y el coordinador de Innovación y Desarrollo de Oferta Académica de la Politécnica Nebrija, Iván Zamarrón Mieza.

Etiquetas: [destacado](#), [energía eólica](#), [escuela politecnica superior](#), [Máster de Formación Permanente en Proyectos de Energía Eólica: Técnica y Gestión](#), [posgrado](#)

Deja una respuesta

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con *

Comentario *

Nombre(*)

Correo electrónico(*)

Web

[«-- Volver al índice](#)

Medio	Universidad Nebrija	Fecha	11/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	12 201	V. Comunicación	2 267 EUR (2,452 USD)
Pág. vistas	111 299	V. Publicitario	695 EUR (751 USD)

https://epservices.epprensa.com/cgi-bin/view_digital_media.cgi?subclient_id=6225&comps_id=1236437841



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

[Publicar el comentario](#)

This website stores cookies on your computer. These cookies are used to provide a more personalized experience and to track your whereabouts around our website in compliance with the European General Data Protection Regulation. If you decide to opt-out of any future tracking, a cookie will be setup in your browser to remember this choice for one year.

[Accept](#) or [Deny](#)

El Gobierno autoriza construir los parques eólicos Santuario y Tesouro

► Los proyectos de Enel, que suministrarán a la planta de Alcoa en San Cibrao, instalarán 30 aerogeneradores y 210 megavatios de potencia en Guitiriz, Xermade, Vilalba y As Pontes

DELEGACIÓN

VILALBA. La Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico aprobó otorgar las correspondientes autorizaciones administrativas de construcción de los parques eólicos Santuario y Tesouro, que se ubicarán en los municipios chairegos de Guitiriz, Vilalba y Xermade y en el coruñés de As Pontes, sumando entre ambos más de 210 megavatios de potencia instalada.

Estos parques eólicos están incluidos, junto a otros tres que están pendientes todavía de recibir el citado permiso, en el contrato de PPA de precio fijo de energía entre Endesa —a través de su filial de renovables Enel Green Power España— y Alcoa para suministrar energía a largo plazo a la planta de San Cibrao.

La resolución sobre Santuario y Tesouro se publicó este jueves en el Boletín Oficial del Estado (Boe). En ella se recoge además que las autorizaciones de construcción no son firmes y que es posible interponer recurso de alzada en el plazo de un mes.

El parque eólico Santuario es, con 161 megavatios, el de mayor potencia de los cinco que Enel tiene proyectados en la zona para surtir a Alcoa. Su instalación afecta a los municipios de Xermade, Vilalba, Guitiriz y As Pontes.

Contará con 23 aerogeneradores —el proyecto inicial preveía el montaje de 40 molinos, pero la declaración de impacto ambiental obligó a suprimir varios por no ser compatibles medioambientalmente— de siete megavatios de potencia unitaria, rotor tripala de

170 metros diámetro y una altura de buje de 115 metros. La inversión prevista rondaría los 150 millones de euros, según lo publicado en el Boe anteriormente.

En el caso del parque eólico Tesouro, contará con 50,4 megavatios de potencia instalada, con siete aerogeneradores —initialmente se pretendía instalar una docena— de 170 metros de diámetro, una altura de 115 metros y 7,2 megavatios de potencia unitaria.

Esta instalación está relacionada con el complejo logístico que Enel está tramitando ante la Xunta en las antiguas instalaciones mineras de Portorroibo para realizar la conexión de estos parques a la red eléctrica, con una inversión de más de 70 millones. Supondrá, además, la creación de 34 empleos directos y 44 indirectos en el municipio, según indicaron desde el Concello de As Pontes.

REACCIÓN. El alcalde pontés, Valentín González Formoso, valoró esta autorización ya que "supón una constatación de que As Pontes es referencia de xeración de enerxía tanto convencional como renovable, adaptándose ao novo modelo enerxético da Unión Europea e do Estado".

"Non só xeraremos enerxía, senón que imos afrontar o maior reto de cara ao futuro: almacenala", dijo, destacando que la planta de hidrógeno y la de bombeo reversible proyectadas en el municipio "terán un papel fundamental neste ámbito, converténdonos nunha referencia nacional do almacenamento e dixitalización da capacidade enerxética do sistema eléctrico".



Parque eólico. AEP

Tres pendientes y uno archivado

Enel Green Power España diseñó la construcción de seis parques eólicos en la zona de Ferrolterra, vinculados a proyectos industriales como Alcoa o la futura fábrica de neumáticos de As Pontes. El de Caaveiro —de 78 MW y 14 aerogeneradores en Neda, Fene, San Sadurniño, A Capela, As Pon-

tes y Cabanas— se archivó definitivamente y hay tres pendientes del permiso del Gobierno.

293 MW más

Se trata de los parques Barqueiro —150 MW en As Pontes, As Somozas, Cerdido, Mañón, Moeche, Ortigueira y O Vicedo—, Badulaque —90 MW en Valdoviño, Cerdido, Cedeira, Moeche, As Somozas y As Pontes— y Moeche —53 MW en Moeche, As Somozas, As Pontes y San Sadurniño—.

Besteiro

El líder socialista avanza que en los próximos días se dará luz verde a otros 3 proyectos

El secretario general de los socialistas gallegos, José Ramón Gómez Besteiro, avanzó este jueves en referencia a este asunto que los otros tres parques pendientes de autorización serán aprobados en los próximos días y antes de que finalice el mes de julio.

Se trata de los de Barqueiro, Badulaque y Moeche, incluidos también en el PPA de precio fijo de Endesa a través de su filial de renovables Enel Green Power para suministrar a la factoría cervense.

Besteiro recordó que a estos se suman los tres de Greenalia que ya tenían informe favorable y que quedaron sin autorización por un tema de plazos, para los cuales destacó que "recuperáronse, para non perdelos, co decreto do 27 de decembro, que foi a intermediación que fixemos nós no Ministerio de Transición. O decreto dicía que os que tiñan aprobada a DIA aprobada, áinda que non chegaran en tempo e prazo, no próximo concurso, o deseito é, terían prioridade fronte a outros, máis puntos", abundó.

El socialista resaltó que con todos ellos "non haberá problemas de subministración" y enfatizó el compromiso "firme" del PSdeG con el cumplimiento del acuerdo de los trabajadores y para que Alcoa o la posible empresa "solvente" que la compre cumpla con los compromisos de inversión, al tiempo que descartó la intervención de la firma por parte del Gobierno y dijo que este caso no es comparable a Telefónica.

Las escuelas deportivas de Vilalba ofrecen más de 650 plazas en 14 modalidades

► El Concello abrirá la matrícula en septiembre y los interesados podrán inscribirse en hasta 3 actividades

INÉS POUPARÍA

VILALBA. Las escuelas deportivas municipales de Vilalba ofrecerán un total de 662 plazas para los vecinos, repartidas en 14 modalidades diferentes. "A oferta é amplia e variada para cubrir a demanda de todo o alumnado, pero tamén para ofrecer diferentes alternativas aos nosos veciños e veciñas", señala a alcaldesa de la capital chairega, Marta Rouco.

La propuesta de las escuelas recoge las siguientes modalidades deportivas: baloncesto, fútbol,

fútbol sala, judo, lucha, tenis, tenis de mesa, triatlón, gimnasia rítmica, rugby, yoga, pilates, gimnasia de mantenimiento y patinaje.

Cada persona podrá apuntarse en tres actividades diferentes como máximo. Sin embargo, si no se completan todas las plazas existentes, se dará la posibilidad de cubrir vacantes.

Marta Rouco avanzó que la matrícula se abrirá el miércoles 11 de septiembre y que las personas interesadas tendrán de plazo

para apuntarse hasta el día 20 del mismo mes.

La inscripción se podrá realizar de forma presencial, en el registro del Concello entre las 9.00 y las 14.00 horas, o de modo telemático, a través de la web, siempre que se haga dentro del plazo establecido.

El calendario de las escuelas municipales coincidirá con el escolar, de forma que su duración será de aproximadamente ocho meses. Está previsto que se inicien el 7 de octubre de 2024 y la fecha de finalización estimada es el 7 de junio de 2025. No obstante, pueden darse cambios en los tiempos de forma justificada.

El PSOE exige a la Xunta que abra en verano el centro de salud de Castro de Rei

M.R.

CASTRO DE REI. El grupo provincial del PSOE exige a la Xunta que abra ya el centro de salud de Castro de Rei y critican que el alcalde, Francisco Balado, "se felicite de que o ambulatorio volverá abrir en setembro, cando durante os meses de verán os veciños non van ter atención sanitaria no seu ambulatorio".

Los socialistas realizan esta valoración después de que el Gobierno autonómico garantizara esta semana que el consultorio, cerrado desde el 15 de junio, reabrirá en septiembre.

"Coa chegada do verán, e ta-

mén dos turistas, o centro médico de Castro de Ribeiras de Lea volve estar na mesma situación de todos os anos, sen médicos. A solución que se dá é quitar o médico do consultorio de Castro de Rei, facendo que este peche, e enviando o seu médico para Castro, para que polo menos haxa dous médicos", dice a secretaria de Organización del PSOE lucense, Pilar García Porto.

Denuncia además que estos dos facultativos deben atender "un mínimo de 5.015 persoas que están empadroadas no concello, más todas as que o visitan nos meses de verán".



Presentación de un "food truck" de Coren en su sede principal. // Iñaki Osorio

La facturación de Coren bate un nuevo récord de más de 1.100 millones y el beneficio se triplica

- La cooperativa roza los 2.500 empleos tras sumar un centenar
- Vende por 2,9 millones su capital en una distribuidora indonesia

JULIO PÉREZ
VIGO

Por el elevado potencial de crecimiento y consumo con sus casi 1.500 millones de habitantes, la estrategia de expansión internacional de Coren incluye un plan específico para China. Es "un objetivo estratégico", como reconoció la compañía durante la reciente feria Sial Shanghai, el mayor salón internacional del país dedicado a la alimentación. La gran cooperativa de cooperativas de Galicia exporta allí su gama de porcino fresco y aspira a vender también productos de avicultura. "El creci-

miento en este mercado supondrá un importante impulso para la actividad de la cooperativa y en consecuencia, el sector cárnico gallego, contribuyendo a la dinamización y generación de riqueza en el sector agroalimentario de nuestra tierra", señala la firma, en pleno nuevo récord de facturación.

La cifra de negocio alcanzó los 1.128 millones de euros en 2023, casi un 8% más que el año anterior, según las cuentas que Coren acaba de remitir al Mercado Alternativo de Renta Fija (Marf), donde lanza sus emisiones de pagarés. Las ventas aumentaron el 7,5%, hasta los 901,2 mi-

llones de euros; los productos entregados a cooperativas superaron los 212 millones tras un alza del 9%; y por prestaciones de servicios ingresó 14,2 millones, prácticamente lo mismo que en 2022.

A pesar de que la compañía insiste, como ya hizo en 2022, en las dificultades por "una elevada volatilidad de los precios de los productos de las distintas líneas operativa" y "el incremento de los costes operativos, especialmente el energético y el de la mano de obra", el margen bruto de explotación subió un 30,2% y rebasó los 39 millones de euros. El coste de los

aprovisionamientos se elevó el 5,2% (888,6 millones de euros); y un 25% los de personal (111,9 millones). Los gastos financieros se dispararon casi el 78%. Absorbiéron 8,8 millones de euros. Coren cerró el ejercicio con un beneficio neto de 15 millones de euros, el triple que en 2022 (5,1 millones).

España se mantiene como la gran plaza comercial de la compañía. Aquí se concentra el 87,2% de la facturación, aunque el negocio comercial sigue arañando cuota y pasa del 12,4% al 12,8%. Algo más de un tercio de las ventas proceden de la línea de avicultura (35,1%), seguida de la fabricación de piensos (21,8%). El gran salto en la cesta de negocio de Coren está en porcino, casi cinco puntos más: 16,1% en 2022 y 20,9% en 2023. El vacuno aportó el 12,1% y el resto de actividades agrujaron el 10,1%. La plantilla se acerca a las 2.500 personas tras sumar más de un centenar de trabajadores en la media de personal del año.

"La expectativa es que continúe el crecimiento en los próximos años, afianzando la presencia en el mercado nacional y creciendo en el internacional", prevén los responsables de la principal cooperativa gallega, que marcan como objetivos "continuar potenciando los productos de mayor valor añadido aumentando su cuota de mercado", además de seguir mejorando los principales centros de procesado "con el fin de optimizar la eficiencia y los costes de todos los procesos productivos".

En esa vocación se enmarca la apuesta por "consolidar la gama de producción ecológica y "nuevos proyectos de eficiencia energética". En 2023 estrenó, precisamente, la subestación eléctrica que le permite acceder a "una tarifa mucho más ventajosa".

Coren vendió el pasado año su participación en Indogal Agro Trading, una distribuidora de carne congelada en Indonesia, por 2,9 millones de euros; y su paquete de acciones en Subgrupo Global Loan XXI, una sociedad de holding, por 16 millones. Del perímetro sale también la Sociedad Centro Biotecnológico Proteína de Galicia, en este caso por disolución.

Transición Ecológica aprueba dos parques eólicos con 211 MW en Galicia

REDACCIÓN
VIGO

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico publicó ayer en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la autorización para la construcción de dos parques eólicos en los municipios de As Pontes de García Rodríguez (A Coruña), Xermade, Vilalba y Guitiriz (Lugo). Los dos están impulsados por Enel Green Power España.

El proyecto Tesouro está ubicado en As Pontes y cuenta con una potencia de 50,4 megavatios (MW), con siete aerogeneradores de 170 metros de diámetro y una altura de 115 metros. Santuario se asienta en Xermade, Vilalba, Guitiriz y también en As Pontes. Tiene 161 MW, repartidos en 23 aerogeneradores de 170 metros de diámetro y 115 de altura.

Consumo avisa que los gastos de gestión para las entradas no pueden ocultarse

AGENCIAS
MADRID

El ministro de Derechos Sociales, Consumo y Agenda 2030, Pablo Bustinduy, advirtió ayer de que cuando se compra una entrada para festivales de música, conciertos o musicales, "los gastos de gestión no pueden ser un recargo arbitrario y oculto hasta el momento del pago". Su departamento remitió una nota informativa, a través de la Dirección General de Consumo, en la que pone el foco sobre los gastos de gestión y la aplicación de recargos que a los que se enfrenta la ciudadanía cuando compra vía online entradas para estos espectáculos.

La nota informa a usuarios, empresas y autoridades de consumo autonómicas sobre los requisitos que este tipo de recargos, habitualmente calificados como gastos de gestión, deben cumplir para adecuarse a la Ley General para la Defensa de los Consumidores y Usuarios, y para que pueda respetarse los derechos de las personas consumidoras. Entre los requisitos destaca que tienen que referirse exclusivamente a servicios que reciben los consumidores finales, sin poder traspasar a estos, por este medio, costes por servicios que reciba exclusivamente la empresa promotora. Además, deben estar incluidos en el precio final que se muestra al consumidor.



Escrivá, ayer. // Javier Barbancho

didatura y proponer después otra que pueda suscitar más consenso. Fuentes gubernamentales, sin embargo, afirman que es un asunto "muy hablado", que cuenta con el visto bueno del presidente.

El PP rechaza la propuesta del Gobierno del ministro Escrivá para el Banco de España

Los populares se niegan a que una persona pueda pasar del Ejecutivo al organismo supervisor y desde Moncloa dicen que "no hay nada cerrado"

M. M. / P. E. / P. A.
MADRID

La negociación entre el Gobierno y el PP para designar al futuro gobernador y subgobernador del Banco de España ha entrado en una fase crítica. Contra pronóstico, el Ejecutivo ha trasladado el nombre de José Luis Escrivá, ministro para la Transformación Digital, como posible candidato a gobernador, según adelantaron ayer *El País* y *Vozpópoli*. Se trata de una opción de la que se rumoreó a principios de año, pero que en los últimos meses parecía descartada por lo que supone de pasar directamente del

Consejo de Ministros a la principal institución económica independiente del país. El PP lo ha rechazado de forma tajante por ese motivo, mientras que fuentes del Ejecutivo afirman que "no haya nada cerrado, todo abierto".

El PP ha sido contundente. "Nuestro compromiso con la regeneración democrática y nuestro objetivo de aumentar las garantías de independencia de instituciones, organismos reguladores y autoridades independientes supone que nadie puede pasar directamente del Gobierno a un puesto en estas entidades. Hoy mismo estamos votando una modificación de la Ley del Ministerio Fiscal para que

no pueda ser fiscal general del Estado quien no haya estado los cinco años anteriores fuera de la política. Apoyar a Escrivá para dicho cargo no sería consecuente con lo que defendemos hoy mismo con nuestro voto en las Cortes generales", subrayaron fuentes del partido.

En el PP se señala que el Gobierno ya le trasladó el nombre de Escrivá hace semanas y que Génova lo rechazó entonces. De hecho, fuentes populares se han mostrado sorprendidas de que el nombre haya surgido ahora en público y sospechan que el Ejecutivo puede haberlo filtrado estratégicamente para quemar su can-

GALICIA

El sobrecoste de servicios en el rural llega a 500 millones

Rueda advierte que no se puede dejar que "se ensanchen esas diferencias" con el entorno urbano

AGENCIAS
SANTIAGO

■■■ El presidente de la Xunta, Alfonso Rueda, cifra en "alrededor de 500 millones de euros" el sobrecoste de prestación de servicios en el rural gallego debido a una población dispersa y envejecida. "Y creo que nos quedamos cortos", sostiene.

En el cierre del foro Desafíos y Oportunidades de la España rural, que organiza la Fundación Mapfre en colaboración con la Xunta en Santiago, Rueda subrayó ayer que "hay que ser capaz de prestar esos servicios", pues no se puede dejar que "se ensanchen esas diferencias" entre vivir en el rural y entornos urbanos, ya que "a ese desafío hay que darle solución".

El objetivo es que en el rural "se viva bien" y "cada vez mejor", de forma que haya "las mismas oportunidades, derechos y ventajas" que en las zonas urbanas.

Así, puso en valor diferentes iniciativas "pioneras" de la Xunta, tales como casas nido de 0 a 3 años -actualmente hay en marcha ya más de 100 casas nido-, casas del mayor -más de 120 casas-, bonos cuidado y Xantar na Casa, además de 14 polos de emprendimiento. Y apeló a "intentar por todos los medios" atraer jóvenes al rural y que se queden. Apuntó a que "hay talento en el rural" y deben "tomarse más en serio" fenómenos como los de los nómadas digitales, que espera "se generalicen muchísimo más".

"Sé que queda muchísimo por hacer", pero defendió que hay que "atreverse a hacer cosas aquí: algunas tendrán éxito, otras no tanto". "El que nunca hace nada no se equivoca, pero tampoco acierta nunca", sostuvo.

INNOVACIÓN

En el encuentro, organizado por la Fundación Mapfre y en el que también participó la infanta Elena, Rueda recordó que Galicia no solo es una tierra rural sino que tiene una elevada dispersión poblacional. Consideró que toda la inversión es necesaria para garantizar el equilibrio territorial y puso en valor no solo el esfuerzo presupuestario, sino también la necesidad de impulsar ideas innovadoras para llevar recursos de forma eficiente al rural. La infanta Elena subrayó que Galicia es un "territorio de enorme valor" y "marcado carác-



La infanta Elena, con Alfonso Rueda y la conselleira Fabiola García.

D.C.

Seis proyectos de colaboración que beneficiarán a 200 personas

La Fundación Mapfre cuenta con 30 millones en ayudas al rural hasta 2027 -con 20 millones del Fondo Social Europeo Plus-. Galicia recibe cerca medio millón de euros en apoyos para seis proyectos que beneficiarán a unas 200 personas. Habrá una nueva convocatoria de subvenciones en el primer trimestre de 2025.

El director general de la Fundación Mapfre, Julio Domingo Souto, quien se ha referido a los retos "complejos" que afronta la comunidad gallega por el enveje-

cimiento y la despoblación. Souto apuntó que Galicia es la comunidad más envejecida de España y longeva, con una calidad de vida que la hace ser "candidata a convertirse en zona azul del planeta". Llamó la atención acerca de que hay más de 1.800 aldeas abandonadas en Galicia y casi 900 están en la provincia de Lugo.

Por su parte, la directora de Programas Sociales de la Fundación Mapfre, la infanta Elena de Borbón, destacó la labor de esta entidad en Galicia ante retos exis-

tentes, principalmente en el rural, por la "desaparición de oportunidades laborales", "pérdida de acceso a servicios esenciales" y el envejecimiento de la población.

La directora de Programas Sociales de la Fundación Mapfre expuso la labor de iniciativas rurales en materia de empleo, necesidades sociosanitarias y cuidados de larga duración. Además, la infanta Elena agradeció a las empresas y al tercer sector "abrir oportunidades en zonas cada vez menos pobladas". ■

ter rural".

El presidente de la Xunta valoró que para revitalizar el rural son imprescindibles también políticas que generen riqueza y oportunidades. Para hacerlo, dijo Rueda, la Xunta puso en marcha iniciativas como la Red de polos de emprendimiento que, extendida por todo el territorio, ya lleva asesorado

más de 2.100 iniciativas.

También citó otras medidas como el programa de atracción de nómadas digitales; ayudas para incorporar jóvenes al campo; o rebajas fiscales específicas para el rural.

De hecho, gracias a todo este esfuerzo, tal y como recordó durante la jornada Alfonso Rueda,

Galicia recibió recientemente el Premio a la región emprendedora europea 2025, en el que se valoró especialmente la apuesta autonómica por el rural.. En la cita se celebraron dos mesas redondas en las que expertos señalaron que es posible retener talento y generar oportunidades de negocio en el rural de Galicia. ■

El Gobierno autoriza parques eólicos en Vilalba y en As Pontes

AGENCIAS
SANTIAGO

■■■ El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico publicó ayer jueves en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la autorización para la construcción de dos parques eólicos en los municipios de As Pontes de García Rodríguez (A Coruña), Xermade, Vilalba y Guitiriz (Lugo). Ambos, Tesouro y Santuario, son proyectos de Enel Green Power España.

Tesouro está ubicado en As Pontes y cuenta con una potencia de 50,4 megavatios, con siete aerogeneradores de 170 metros de diámetro y una altura de 115 metros.

Santuario, por su parte, se enmarca en Xermade, Vilalba, Guitiriz y también en As Pontes. Se trata de una instalación con 161 megavatios, compuesta por 23 aerogeneradores de 170 metros de diámetro y 115 de altura.

"SOMOS REFERENCIA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA TANTO CONVENCIONAL COMO RENOVABLE", DICE GONZÁLEZ FORMOSO

Estas autorizaciones de construcción, según recoge el BOE, no son firmes. Es posible interponer recurso de alzada en el plazo de un mes. El alcalde de As Pontes, Valentín González Formoso, valoró "positivamente" estas autorizaciones administrativas, según informó el Consistorio en un comunicado. "Supone la constatación de que As Pontes es la referencia de generación de energía tanto convencional como renovable, adaptándose al nuevo modelo energético de la Unión Europea y del Estado", apunta el regidor.

Endesa proyecta ocho parques eólicos a través de su filial Enel Green Power España, con unos 600 megavatios de potencia. Cinco están ubicados en el entorno de As Pontes y son de tramitación estatal; los otros tres son de la provincia de Lugo y los tramita la Xunta. Todos cuentan con la Declaración de Impacto Ambiental aprobada, pero algunos están pendientes de recursos judiciales o con suspensiones. ■

Endesa inicia la transición verde en As Pontes con la construcción de sus dos primeros parques eólicos

original



Ningún comentario

La transición hacia una energía más sostenible ha dado un paso significativo en As Pontes con la reciente aprobación de la construcción de dos parques eólicos por parte de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Transición Ecológica. Enel Green Power España, filial de Endesa, ha recibido luz verde para **iniciar los trabajos de los dos primeros parques eólicos, Tesouro y Santuario, que se ubicarán en As Pontes** y en los municipios lucenses de Xermade, Vilalba y Guitiriz.

Endesa iniciará en mayo la formación para el desmantelamiento de la térmica de As Pontes. Endesa ha confirmado que el próximo 6 de mayo comenzará el proceso formativo sobre desmantelamiento de la central de As Pontes (A Coruña).

El parque eólico **Tesouro** tendrá una **capacidad de 50,4 megavatios (MW)**, mientras que el parque eólico **Santuario** contará con una **potencia de 161 MW**. Ambos proyectos representan una **inversión cercana a los 250 millones de euros**, destinados a la instalación de aerogeneradores, conexiones, infraestructuras de evacuación y trabajos de soterramiento, entre otros.

Tribunal de justicia europeo

Sin embargo, el inicio de los trabajos en esta zona está condicionado por la decisión del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE). El Tribunal Superior de Xustiza de Galicia (TSXG) planteó una **triple cuestión prejudicial sobre distintos aspectos del proceso de autorizaciones de instalaciones eólicas** llevadas a cabo por la Xunta.

Esta situación ha generado un parón judicial en el sector, estimándose que alrededor de 60 proyectos eólicos, que representan **3.000 MW de potencia**, están actualmente **afectados por la judicialización**. Esto equivale a una inversión de aproximadamente 4.200 millones de euros y la creación de alrededor de 4.800 empleos durante cinco años. Así, ante esta inseguridad

jurídica, muchos promotores han optado por esperar a la sentencia definitiva del TJUE para llevar a la construcción y/o inversión en este tipo de instalaciones.

Plan

La construcción de estos parques eólicos es parte de un [plan más amplio](#) para sustituir los [1.400 megavatios de carbón de la central de As Pontes](#) por [1.300 megavatios de energía renovable](#). Este plan no solo contempla la descarbonización, sino también el desmantelamiento de la central térmica, la implementación de nuevos proyectos industriales en el área, la mejora logística de la terminal del puerto de Ferrol y un ambicioso programa de formación para la población local.

Además de los parques eólicos, Endesa ha planeado ceder 45 hectáreas del antiguo parque de carbones a la empresa Ence, que invertirá [355 millones de euros en una bioplanta](#). Esta instalación se dedicará a la recuperación, desarrollo y producción de fibras naturales recicladas a partir de papel y cartón, creando 150 empleos directos y 400 indirectos.

En otro frente, Endesa ha llegado a un preacuerdo de [PPA con Alcoa para suministrar electricidad a precio competitivo durante 10 años](#), procedente de 816 MW eólicos, 611 de los cuales se generarán en As Pontes. Este acuerdo permitiría a Alcoa reanudar la producción de aluminio, suspendida debido al incremento de los precios de la energía.



- Inicio
- Quiénes somos
- Sobre la eólica ▾
- Sobre el vehículo eléctrico ▾
- Contacto

Archivos

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


Eólica

Nordex amplía aún más su presencia en el mercado de la energía eólica en Lituania con un nuevo pedido de 42 MW

⌚ 11 julio, 2024 👤 reve

A finales de junio de 2024, el Grupo Nordex firmó un contrato con el grupo E energija para el suministro e instalación de seis aerogeneradores N163/6.X para un parque eólico de 42 MW en Lituania. El pedido también incluye un contrato de servicio Premium-Plus para el mantenimiento de las turbinas durante 35 años.

El parque eólico se está construyendo cerca de la ciudad de Kaunas. La entrega e instalación de las turbinas de la serie Delta4000 sobre torres tubulares de acero de 159 metros comenzará en el segundo semestre de 2025, y su puesta en servicio está prevista para el mismo año.

«Es el primero de nuestros tres proyectos que planeamos comenzar a construir en el centro de Lituania este año y elegimos Nordex como la mejor opción tanto en términos de tecnología como de asociación exitosa que hemos experimentado hasta ahora», comenta Gediminas Uloza, director ejecutivo de Grupo E energija.

El sitio se caracteriza por velocidades medias del viento de más de 7 m/s. El grupo E energija operará las seis turbinas Nordex con una potencia nominal de 7 MW.

“Desde el inicio de nuestra cooperación a principios de 2023, el grupo E energija ha decidido encargar 50 unidades de turbinas N163/6.X con una capacidad total de 346 MW a Nordex. Estamos encantados con la confianza que se ha depositado repetidamente en nosotros y en nuestra asociación”, afirma Patxi Landa, CSO del Grupo Nordex.

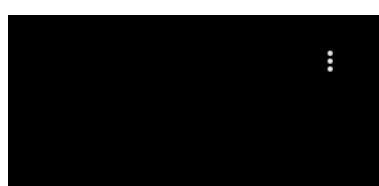
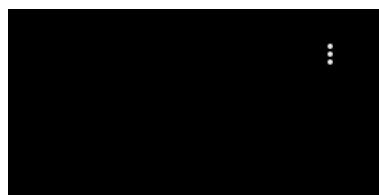
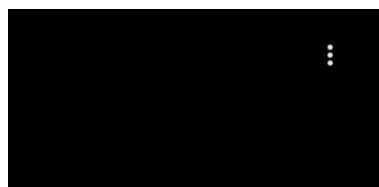
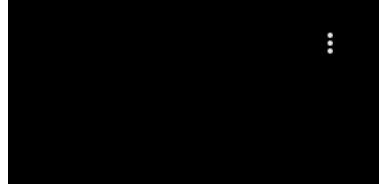
Desde la instalación de las primeras turbinas en Lituania en 2015, el Grupo Nordex ha vendido turbinas por un total de más de 950 MW a varios clientes en Lituania.

Fundado en 1994, el grupo E energija desarrolla, construye y opera proyectos de energía renovable en Lituania y países vecinos. El grupo E energija planea desarrollar hasta 2.000 MW de proyectos de energía renovable para 2030.

Síguenos en nuestras Redes Sociales

Hazte socio de AEE

 Somos Eólicos
Blog de AEE



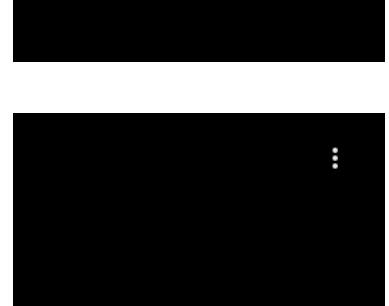
julio 2020
junio 2020
mayo 2020
abril 2020
marzo 2020
febrero 2020
enero 2020
diciembre 2019
noviembre 2019
octubre 2019
septiembre 2019
agosto 2019
julio 2019
junio 2019
mayo 2019
abril 2019
marzo 2019
febrero 2019
enero 2019
diciembre 2018
noviembre 2018
octubre 2018
septiembre 2018
agosto 2018
julio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

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

• Acciona • eólica • Lithuania • Lituania • Nordex • wind energy
• wind power

Entrada anterior

[Iberdrola inicia la planta fotovoltaica Powell Creek en Estados Unidos](#)



Nube de Etiquetas

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

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

marzo 2015
febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010
noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009
noviembre 2009

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

EnerNews

Buscador

MiningPress



EnerNews CATÁLOGO DE NEGOCIOS MiningPress

[¡INGRESE AQUI!](#)
[EMPRESAS DESTACADAS](#)
[¡ANUNCIE AQUI!](#)
[A](#) [B](#) [C](#) [D](#) [E](#) [F](#) [G](#) [H](#) [I](#) [J](#) [K](#) [L](#) [M](#) [N](#) [Ñ](#) [O](#) [P](#) [Q](#) [R](#) [S](#) [T](#) [U](#) [V](#) [W](#) [X](#) [Y](#) [Z](#)
[NEGOCIOS](#)


★ Lo más leído

Ridelener: La relevancia de los gasoductos para no desaprovechar el gas de Argentina

Eramine inauguró Centenario Ratones y Salta tiene su primera mina de litio

Consumo eléctrico de la minería crecerá más que la producción en Chile

WIM celebra cuatro años promoviendo la equidad

Conflictividad, falta de proyectos y reinversión, los desafíos del cobre

ENGIE compra centrales y proyectos eólicos de Greenergy en Cajamarca



ENERNEWS

Con esta adquisición, ENGIE Energía Perú eleva su capacidad en operación de energía renovable a más de 600 MW y diversifica su presencia geográfica en el país

25/03/2024

VACA MUERTA
TODAS LAS NOTAS

EL PODER DE CHINA
--> Volver al índice
TODAS LAS NOTAS

Ingresá a la plataforma para poder leer todas las notas.

Correo electrónico

Contraseña

Recuérdame

Acceder

[¿Olvidaste tu contraseña?](#)

EnerNews

DICTADURA EN VENEZUELA

TODAS LAS NOTAS

 **Vuelva a HOME**

EnerNews

- [Quiénes Somos / Contáctenos](#)
- [Suscríbase](#)
- [Anuncie en EnerNews](#)

EnerNews

- Propietario: D&C Visual S.R.L. | C.U.I.T.: 30-70894554-0
- Lavalle 482, 8º piso Oficina G, (C1047AAJ), Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
- Director: Pablo Davin

EnerNews es una
publicación de D&C Visual S.R.L.

D C VISUAL
DISEÑO Y COMUNICACIÓN

© 2021 ENERNEWS | TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS | REGISTRO DE LA PROPIEDAD INTELECTUAL 81783456 | EDICIÓN N° 4961

energetica

latam.com

[Secciones](#)

[Buscar](#)
[Guía de empresas](#)


PURA ENERGÍA

Cuando tu proyecto lo necesitas

[Energética Conferencias](#)

Página principal > Noticias > América Latina

[Suscripción a la revista](#)
[Última edición](#)

[Todas las revistas >](#)


Redacción

Elecnor se ha adjudicado recientemente en México un contrato para la ingeniería, suministro y construcción del parque eólico Cimarrón de cerca de 320 MW, ubicado en La Rumorosa y en el municipio de Tecate, Baja California.

El proyecto, que actualmente se encuentra en proceso de construcción, está promovido por **Sempre Infraestructura**, empresa de infraestructuras energéticas en Norteamérica que opera más de 1.500 MW de energías limpias en México. El parque eólico Cimarrón cuenta ya con un acuerdo de compra de energía por 20 años con Silicon Valley Power para suministrar energía renovable a largo plazo a la ciudad de Santa Clara, California.

El parque eólico, con **64 aerogeneradores de tecnología Vestas** será uno de los proyectos eólicos más grandes de todo México, el cual consta además de **70 km de viales, 45 km de redes de Media Tensión, 30 km 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 contribuirá 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.

Este parque eólico sería el tercero que Elecnor construye en el país, posicionándose así como empresa de referencia en este tipo de proyectos.

¡Ayúdanos a compartir!

SOLAR PV MEETING

SOLAR FOTOVOLTAICA
Desarrollo tecnológico e innovación

10 de octubre 2024

Webinar gratuito



Próximos eventos

The smarter E South America
2024
27/08/2024



Con cuatro ferias paralelas de energía, The smarter E South America es la mayor plataforma de América Latina para el nuevo mundo de la energía y la movilidad, y tendrá lugar del 27 al 29 de agosto de 2024 en São Paulo.

[Información del evento >](#)

[Todos los eventos >](#)

Especial Net Zero Tech 2024

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



Este nuevo evento abordará temas clave como la eficiencia energética y los CAEs, las tecnologías de hidrógeno y biogás, la

[Volver al índice](#)



Noticias sobre américa latina | 11 de julio de 2024

Y ADEMÁS



[Solarpack conecta oficialmente a la red la planta solar de 144 MW de La Unión en Colombia](#)



[Lamainere abre una nueva sociedad en Brasil](#)



[Enertis Applus+ supera los 22.500 módulos fotovoltaicos inspeccionados con su laboratorio móvil en Chile](#)



[AFRY apoyará la transición hacia energías limpias en Chile](#)



[Engie México firma convenio para impulsar proyectos de biometano en Nuevo León](#)



[EDP inaugura su primer parque eólico en Chile](#)



[Element1 impulsa el movimiento del hidrógeno verde en Brasil](#)



[Grupel desarrolla un proyecto de apoyo energético en el aeropuerto de Tulum](#)



[Unirac y S-5! impulsarán el despliegue de energía solar en América Latina](#)



[Gonvarri Solar Steel acuerda el suministro de 40 MWp de sus seguidores solares 1P en Chile](#)

EMPRESAS PREMIUM

economía circular o la electrificación con renovables

[Seguir leyendo ▶](#)

[Especial Net Zero Tech 2024 ▶](#)

Especial Intersolar Europe

BYD presentó un nuevo portafolio de energía



Desde su lanzamiento en 2015, la serie BYD BatteryBox se ha convertido en una solución de almacenamiento de energía residencial líder a escala mundial, que en la actualidad cuenta con más de un millón de instalaciones y un historial de seguridad impecable

[Seguir leyendo ▶](#)

[Especial Intersolar Europe ▶](#)

iNUEVOS PRODUCTOS:

• **SOLARBLOC® HS/DT 10°**
SISTEMA DE MONTAJE DE DOBLE INCLINACIÓN



• **SOLARBLOC® ANTIPANDEO**

Para huertos solares y autoconsumo de gran potencia.

SOLARBLOC®es





LAMAIGNERE
CARGO



y elevados stocks nos avalan como partner de referencia.

Diseña y fabrica resistencias calefactoras y equipos de calentamiento eléctricos para procesos industriales (marina, energías alternativas, oil & gas, diésel, grupos electrógenos). Certificación ATEX, UL

Empresa transitoria y de logística global que ofrece soluciones desde hace más de 110 años. Situada en más de 13 países por todo el mundo y con un enfoque sectorial en energías renovables para poder acometer proyectos que requieren la máxima exigencia.

Climatización Mitsubishi Heavy Industries, Aerotermia Q-ton e Hydrolution de Mitsubishi Heavy Industries e Hydro-ton y recuperadores de calor LMF

Ingeniería, construcción y mantenimiento de plantas solares fotovoltaicas. Compañía especializada en instalaciones de venta a red, autoconsumo fotovoltaico, bombeo solar, sistemas con baterías y fachadas solares."

proyectos renovables

11 Julio 2024

WEBINAR GRATUITO

NET ZERO TECH

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



Barcelona

4-5 junio 2025

Únete al movimiento EQUINOX



**OPTIMIZAMOS
EL CONSUMO
DE VAPOR**

Últimas entrevistas

Úrsula Pérez Ramírez
Head of Data Science en Ampere Energy



más detalles ▶

Todas las entrevistas ▶

Torres: "México es uno de los países con mayor potencial en energía eólica y solar"

La inversión de BBVA en México superará los 80.000 millones de pesos entre 2019 y 2024. "Necesitamos brindar mayor apoyo a los mercados emergentes, ya que poseen la mayoría de los recursos naturales y por lo tanto son fundamentales para la solución", ha señalado este miércoles en la inauguración de la II Cumbre de Sostenibilidad de BBVA México celebrada en la capital del país.

Rodrigo Cardona • [original](#)

El presidente de BBVA, Carlos Torres Vila, ha manifestado que en la lucha contra el cambio climático, "México parte de una situación de ventaja pues es uno de los países con mayor potencial en energía eólica y solar del mundo", al tiempo que ha expresado el compromiso del grupo con la transición energética del país.

Noticia relacionada

[La inversión de BBVA en México superará los 80.000 millones de pesos entre 2019 y 2024](#)

"Necesitamos brindar mayor apoyo a los mercados emergentes, ya que poseen la mayoría de los recursos naturales y por lo tanto son fundamentales para la solución", ha señalado este miércoles en la inauguración de la II Cumbre de Sostenibilidad de BBVA México celebrada en la capital del país.

Y, ha remarcado, "para que se materialicen las inversiones, serán necesarias políticas públicas que garanticen el acceso a recursos hidráulicos y energéticos, así como seguridad jurídica para fomentar la inversión extranjera que estoy seguro la nueva Administración priorizará".

Así lo ha indicado frente a destacados CEOs, empresarios y representantes de la ONU y de instituciones científicas. Pero, además, el presidente de BBVA se ha referido también al positivo impacto que está teniendo en México la Ley de Reducción de la Inflación de Estados Unidos (IRA, por sus siglas en inglés) a través del fenómeno del 'nearshoring', por el que grandes empresas estadounidenses están trasladando su producción a México.

"Para que los bancos podamos acompañar a la economía en la descarbonización y en la sostenibilidad, es necesario que los gobiernos sean ambiciosos en sus metas y creen un entorno favorable con políticas, incentivos y marcos para que las instituciones, empresas y ciudadanos inviertan en sostenibilidad", ha apuntado.

En su opinión, "estamos viviendo una era de cambios sin precedentes que requiere una transformación profunda en todos los sectores de la sociedad". Ese proceso necesita una gran inversión que "ofrece una gran oportunidad de crecimiento a largo plazo", ha añadido.

Torres también ha detallado las cifras la inversión que considera necesaria para alcanzar el objetivo de cero emisiones netas en 2050. En concreto, para la descarbonización y mitigación del cambio climático se necesitará una inversión de unos 275 millones de millones de dólares hasta 2050, lo que representa el 8% del PIB anual mundial. Para preservar y regenerar el capital natural, una cantidad cercana a los 30 millones de millones de dólares en la próxima década.

"Como ya hicimos en nuestra transformación digital, la sostenibilidad no se puede entender como algo separado de la innovación. La descarbonización es una historia de innovación. Por ello, BBVA participa como inversor, en algunos de los fondos más avanzados en 'cleantech' (nuevas tecnologías limpias) que nos permiten involucrarnos en proyectos pioneros y acumular conocimiento valioso para asesorar mejor a las empresas que puedan beneficiarse de estas innovaciones tecnológicas", ha expresado.

El presidente de BBVA ha recordado que desde 2018 hasta mayo de 2024, BBVA ha canalizado 240.000 millones de euros en negocios sostenibles, y "nuestro objetivo es alcanzar los 300.000

millones para 2025, objetivo que, de seguir la tendencia actual, estoy convencido superaremos".

También ha aprovechado esta cumbre para anunciar que BBVA se sumará como 'Corporate Champion' a la iniciativa global del International Sustainability Standards Board (ISSB), que busca definir un nuevo estándar de reporting en sostenibilidad para empresas que "les permita reportar información de forma consistente y comparable, impulsando así una mejor toma de decisiones por parte del sector financiero".

"La sostenibilidad es el camino hacia un futuro más brillante y próspero. Pero en esta transición habrá ganadores y perdedores y es obligación de instituciones, públicas y privadas, asegurar que las oportunidades que aporta la sostenibilidad lleguen a todos. En BBVA, estamos comprometidos a liderar este cambio y a trabajar juntos para construir un mundo más sostenible e inclusivo", ha concluido.

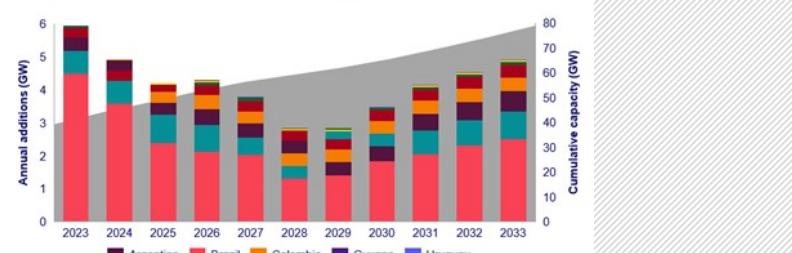
Noticias relacionadas



Inicio
Quiénes somos
Sobre la eólica
Sobre el vehículo eléctrico
Contacto

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

South America onshore wind power outlook, 2023 to 2033



Eólica

América del Sur verá duplicarse su capacidad de energía eólica terrestre en los próximos 10 años

⌚ 11 julio, 2024 📸 reve

Brasil, Chile y Argentina impulsarán el 81% del crecimiento regional, impulsado principalmente por las oportunidades de libre mercado.

La capacidad eólica terrestre acumulada de América del Sur se duplicará a 79 gigavatios (GW) en los próximos 10 años a medida que los desarrolladores instalen 40 GW de nueva capacidad para 2033, según las últimas perspectivas de energía eólica terrestre de América del Sur de Wood Mackenzie.

2023 fue un año récord con 5,9 GW de adiciones de energía eólica terrestre en América del Sur, ayudado por la prisa en Brasil por asegurar los subsidios a las tarifas de transporte que vencen, según el informe.

A pesar de la limitada visibilidad de la demanda de energía, Brasil mantiene su liderazgo como mercado más grande de la región. El país por sí solo contribuirá con el 54% del crecimiento regional total, sumando 21,5 GW para 2033. Seguido por Chile (6,2 GW) y Argentina (4,5 GW), y se espera que los tres países aprovechen los PPA comerciales e industriales (C&I) para apuntalar la energía eólica. desarrollo.

“A medida que la reciente sobreconstrucción de energías renovables impulsada por políticas se desacelere en los dos principales mercados, Brasil y Chile, América del Sur enfrentará un crecimiento limitado en el mediano plazo”, dijo Kárys Prado, analista senior de investigación de energía y energías renovables de Wood Mackenzie.

Prado añadió: «En el futuro, la recuperación del mercado dependerá de las actualizaciones de la red que ayuden a superar la competencia solar, así como del aumento de la demanda de energía, como las oportunidades de hidrógeno verde».

Según el informe, la infraestructura de transmisión limitada seguirá siendo un desafío para la energía eólica terrestre en la región, enfrentando una feroz competencia con la energía solar fotovoltaica barata, que se beneficia de ubicaciones dispersas para superar las actualizaciones esenciales de la red que aún están pendientes de completarse.

[South America onshore wind power outlook, 2023 to 2033](#)

Síguenos en nuestras Redes Sociales

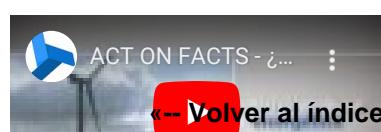


Hazte socio de AEE

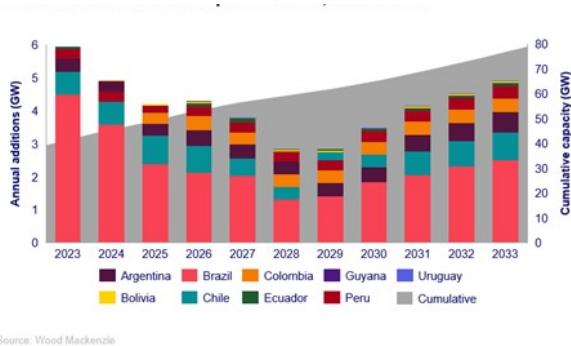
Somos Eólicos
Blog de AEE



SIMULWIND



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



“Uno de los motores críticos para la región es el libre mercado. Los grandes compradores que persiguen objetivos de descarbonización y condiciones de contratación negociables seguirán siendo esenciales para la expansión de la energía eólica terrestre a medida que maduren los mercados en Argentina, Brasil, Chile y Perú”, dijo Prado.

Prado añadió: “Colombia y Ecuador seguirán dependiendo del mercado regulado y sus subastas centralizadas para apuntalar el desarrollo. Dado que las empresas de servicios públicos estatales en Bolivia, Guyana y Uruguay también seguirán desempeñando un papel crucial en la promoción de proyectos eólicos terrestres”.

“En general, una política clara de oferta y demanda es esencial para desbloquear las ventajas en América del Sur, desde la diversificación del mix energético hasta el hidrógeno verde”, concluyó Prado.

• América del Sur • Argentina • Brasil • Brazil • Chile
• energías renovables • eólica • South America • wind energy • wind power

Entrada anterior

[China construye el doble de capacidad de energía eólica y fotovoltaica que el resto del mundo](#)

Entrada siguiente

[China construye dos tercios de los proyectos de energía eólica y solar fotovoltaica del mundo](#)

Nube de Etiquetas

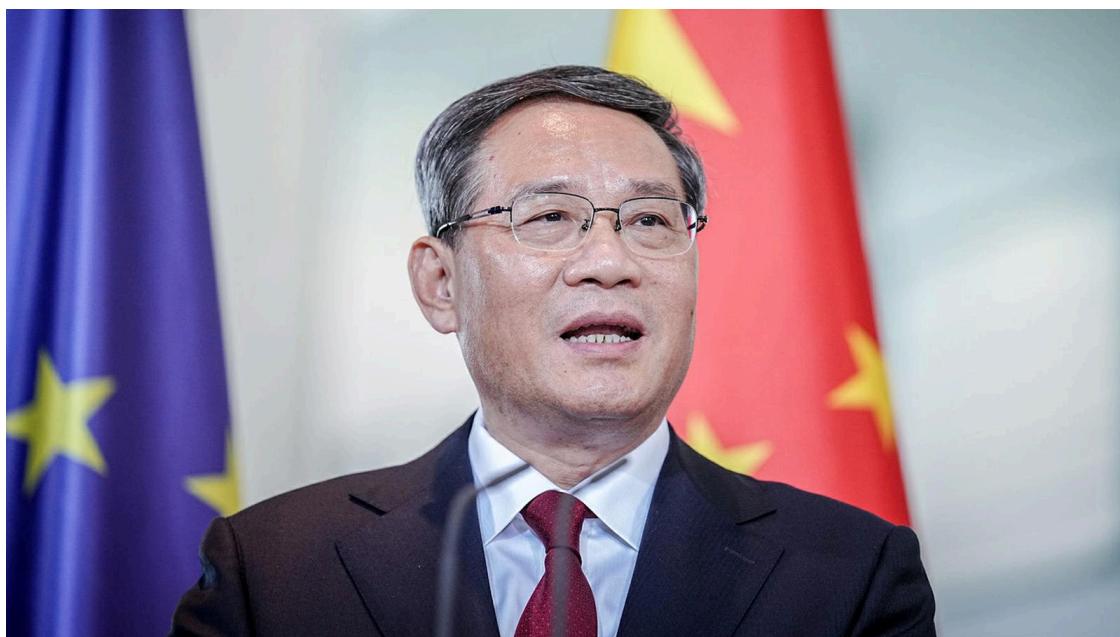
Acciona AEE aerogeneradores Argentina Asociación Empresarial Eólica AWEA Brasil Brazil Chile China coche eléctrico Concentrating Solar Power CSP EE.UU Electric vehicles Enel Green Power energía solar energías renovables España Ev eólica eólico Fotovoltaica Gamesa Iberdrola India Latinoamérica litio México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

marzo 2015
febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010
noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009
noviembre 2009

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

China construye doble de capacidad de eólica y solar que resto del mundo

Redacción • original



El primer ministro chino, Li Qiang, habla durante una conferencia de prensa en la Cancillería alemana. FOTO: Kay Nietfeld/dpa - Kay Nietfeld/dpa

1 comentario publicado

Un informe reciente reveló que China está construyendo el equivalente al doble de la capacidad de energía solar y eólica que el resto del mundo combinado, con **180 gigavatios (GW) de energía solar y 159 GW de energía eólica en construcción**.

Este total de **339 GW supera a las infraestructuras de 40 GW en construcción en Estados Unidos**, según el [Global Energy Monitor \(GEM\)](#), un organismo dedicado al seguimiento de la energía global.

El estudio, que se centró en proyectos de energía solar con una capacidad de 20 megavatios (MW) o más, sugiere que el volumen total de energía solar en China en construcción podría ser mucho mayor, ya que los centros de energía solar de pequeña escala **representan aproximadamente el 40 % de la capacidad solar del país asiático**.

El aplastante dominio de China en la energía renovable mundial

GEM calcula que la capacidad en renovables bajo construcción en China podría ser suficiente para abastecer a toda Corea del Sur, la décimocuarta economía del mundo.

A nivel provincial, los datos de GEM revelan que las provincias del noroeste y norte continúan dominando la instalación de energía solar y eólica a gran escala.

Mientras tanto, la solar distribuida está transformando rápidamente el paisaje de provincias como Jiangsu (este), Henan (centro), Zhejiang (este) y Anhui (este).

Liderazgo

Estos hallazgos resaltan la posición de liderazgo de China en la producción de energía renovable a nivel mundial, en un momento en el que Washington y Bruselas han expresado su preocupación por lo que consideran **competencia desleal** en el sector de las renovables por parte de China, a quien acusan de un "exceso de capacidad industrial" en la fabricación de paneles solares.

Entre marzo de 2023 y marzo de 2024, China instaló **más energía solar que en los tres años anteriores combinados**, y más que el resto del mundo combinado en 2023.

Está previsto que China alcance **1.200 GW de capacidad instalada de viento y solar para finales de 2024**, seis años antes de las previsiones gubernamentales.

Objetivo

China se ha fijado el objetivo de alcanzar el pico de emisiones de carbono antes de 2030 y la **neutralidad de carbono antes de 2060**, lo que implica una transformación de su modelo energético, actualmente dominado por el carbón.

Según GEM, la citada dependencia del carbón hace que China vaya a necesitar instalar todavía más capacidad renovable si quiere cumplir con sus objetivos de reducción de emisiones.

La organización cita otros desafíos de la red energética de China, entre los que figura la "insuficiencia de líneas de transmisión de ultra alta tensión" para entregar la energía renovable desde el norte y el noroeste al centro y sureste de China, donde se concentra la demanda.

MG busca sede en España para su fábrica europea

Galicia, Cantabria y Aragón aspiran a albergar la planta del gigante chino de la automoción

La británica MG, filial del gigante chino de la automoción SAIC Motor, busca localizaciones en España para instalar su futura planta en Europa, después de que las autoridades de la Unión Europea hayan decidido subir los aranceles a la importación de coches chinos. Galicia, Cantabria y Aragón aspiran a acoger la nueva instalación industrial, por la que compiten también República Checa y Hungría. [P3/LALLAVE](#)



- La fortaleza del mercado español y la cercanía a Reino Unido juegan a favor de España
- España compite aún con las opciones de República Checa y Hungría
- Los directivos del grupo chino intensifican los contactos con el Gobierno español

Wang Xiaoqiu ha sido elegido esta semana nuevo presidente de SAIC Motor, dueño de MG.

La estructura de Grifols facilita el éxito de la opa

El 65% del capital está en manos de fondos institucionales y hedge fund [P5/LALLAVE](#)



El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, conversa con el ministro José Luis Escrivá.

Relevo en el Banco de España: Escrivá enfrenta a Gobierno y PP

La idea del Gobierno de proponer al ministro José Luis Escrivá como gobernador del Banco de España ha provocado el rechazo del PP. Los populares consideran que el salto directo desde una responsabilidad política al Banco de España pone en cuestión la independencia de la institución. [P15](#)

- El salto directo de una responsabilidad política al Banco de España pondría en cuestión la independencia

Los beneficios de la banca de inversión despegan en el segundo trimestre

P13

Northland pone en venta sus renovables en España, valoradas en mil millones [P6](#)

Récord del turismo: los visitantes aumentarán un 13% y el gasto un 22% [P2 y 22-23](#)

Vox rompe con el PP en todos los gobiernos de coalición de las CCAA [P25](#)

ESTE FIN DE SEMANA



Fuera de serie



DIRECTIVOS EN VERANO



España-Inglaterra:
La final de los
2.500 millones



Chris Hohn, CEO de TCI.
TCI tiene
5.500 millones
en el Ibex

CASAS Y ESTILO



Paraísos en
la naturaleza

DIVIDENDOS

Las cotizadas dan
25.000 millones
en siete meses [P18](#)



OPINIÓN
Por Tom Burns

Elegía por
Occidente [P26](#)



Efe

Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola.

Iberdrola sella un contrato millonario con Burger King

Miguel Á. Patiño. Madrid

Iberdrola y Restaurant Brands Iberia, la matriz de Burger King en el mercado nacional, han firmado un acuerdo de compra de energía a largo plazo mediante el cual la compañía eléctrica suministrará un total de 1.500 gigawatios/hora de energía eléctrica a la cadena de restauración, suficientes para cubrir la demanda de 750 establecimientos de la compañía en España.

A precios de mercado actual, el contrato se situaría entre los 100 millones y los 150 millones de euros, aunque es habitual que este tipo de contratos, conocidos en el sector como PPAs, por sus siglas en inglés (Power Purchase Agreements), tengan fórmulas de ajuste a la baja o al alta dependiendo de las fluctuaciones temporales producidas en el precio de la luz.

Cada vez más aliados

La energía procederá de la planta fotovoltaica Francisco Pizarro, situada en la provincia de Cáceres (Extremadura). Esta planta es una de las más grandes de toda Europa, con un total de 553 megavatios.

Esta iniciativa no es el primer acuerdo firmado entre ambas compañías. Burger King ya cuenta con 154 puntos de recarga para vehículos eléctricos en España, gestionados por Iberdrola junto a BP Pulse.

De esta forma, Iberdrola y Burger King cada vez son más aliados.

Esos puntos de recarga cuentan con 306 plazas disponibles en 135 ubicaciones que permiten a la compañía optimizar los servicios de gestión y optimización de su operación.

Iberdrola dará luz a 750 Burger King con un contrato que el mercado valora en más de 100 millones

Burger King es la enseña del sector con más restaurantes en el mercado español

Restaurant Brands Iberia cerró su ejercicio 2023 con una facturación de 1.711 millones de euros, un 17% más, a través de su red de restaurantes (propios y franquiciados), mientras que su resultado bruto de explotación (ebitda) fue de 255 millones, un 47% más. La compañía finalizó el pasado año con 1.270 restaurantes en España y Portugal, de los que el 70% son propios y el resto franquiciados.

Ayudas de 45 millones

Por otra parte, Iberdrola se ha adjudicado ayudas del Gobierno por 45 millones de euros para su megaproyecto de generación hidráulica de bombeo Alcántara II, en el río Tajo en Cáceres y de 440 megavatios (MW).

La energética presidida por Ignacio Galán se ha hecho con el concurso de ayudas del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

El bombeo permite reutilizar el agua usada para producir luz en los embalses, elevándola de nuevo con turbinas que funcionan con electricidad cuando está muy barata o sobre.

Northland pone a la venta el 100% de sus renovables en España

ADQUIRIDAS A PLENIUM Y BANKINTER/ La energética canadiense rediseña la operación, valorada en 1.000 millones de euros.

Pepe Bravo. Madrid

La energética canadiense Northland Power ha reconfigurado el proceso de venta de su negocio de energías renovables en España y, ahora, está dispuesta a vender el 100% de sus activos y salir del país, según coinciden varias fuentes del mercado consultadas por EXPANSIÓN.

La operación está valorada en alrededor de 1.000 millones de euros, de los que 400 millones se corresponderían a capital y el resto a deuda.

Se trata de los activos que Northland Power compró a Helia, un fondo promovido por Plenium Partners y Bankinter, en 2021. La cartera consta de 600 megavatios (MW) principalmente de energía eólica, alrededor de 500 MW, aunque también cuenta con 50 MW de energía fotovoltaica y de 50 MW de energía termosolar.

En total, son 33 proyectos en funcionamiento que comenzaron a operar en el año 2009 con una vida regulatoria media que se extienda entre los 15 y 20 años. Por lo tanto, los ingresos regulados de algunos de los parques ya han vencido y al resto les quedan sus últimos cinco años.

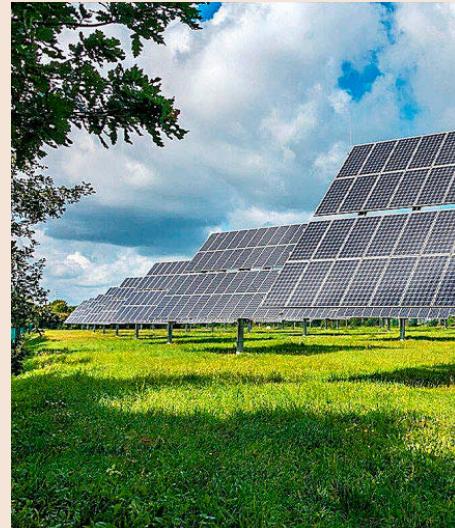
Los parques están repartidos a lo largo de Andalucía, Castilla-La Mancha, Castilla y León, Extremadura y Murcia.

En principio, Northland puso a la venta el 49% de los activos, si bien el escaso interés del mercado con este formato ha obligado a reconfigurar la operación y poner a la venta el 100%.

Acciona

Acciona también ha dado marcha atrás con el Proyecto Hive para vender una cartera de activos eólicos porque las ofertas recibidas no casaban con las expectativas de valoración del grupo en un momento en el que la energía se ha abaratado, lo que está dificultando el cierre de prácticamente en la actualidad.

Acciona también tiene previsto rediseñar el perímetro del 'Proyecto Hive'



Northland cuenta con activos eólicos y solares en España.

MERCADO

El cierre de las transacciones en el mercado renovable español se ha dilatado más de lo común en el ejercicio actual por la **caída en los precios de la energía**, lo que está obligando a rediseñar algunas de las operaciones que están en mercado.

mente todas las operaciones renovables que se están desarrollando en España.

Northland alcanzó un acuerdo con Helia para la adquisición de los antiguos activos de este grupo en 2021. Entonces, la transacción afectaba a 540 MW de energía eólica y se valoró en algo más de 1.000 millones de euros, de los que 345 millones eran capital y 716 millones deuda. El baremo ha variado ligeramente en la actualidad.

La operación supuso el aterrizaje del gigante canadiense en España, pero ahora ha decidido abandonar el país. A nivel global, con presencia en Estados Unidos y Europa, Northland tiene 3.224

Northland intentó inicialmente vender el 49% de la cartera de 600 MW eólicos y solares

MW renovables ya operativos, así como otros 2.817 MW en construcción y fases avanzadas de desarrollo.

Royal Bank of Canada (RBC) es el banco de inversión que asesora a Northland Power en la transacción.

Ya se han repartido todos los materiales de la operación y hay varios interesados, que presentarán sus ofertas no vinculantes por el activo (NBOs, por sus siglas en inglés) a finales de este mes de julio.

Reactivación

El proceso, por lo tanto, podría resolverse hacia finales de año si sale adelante. Las fuentes consultadas indican que tras el verano se reanudarán varias de las operaciones de renovables que están atascadas en España porque los precios de la energía han comenzado a repuntar en las últimas semanas.

Las operaciones incluyen activos de Galp, FRV o Cubico, entre algunas otras.

J. Vilaseca reestructura su deuda con la oposición de los bancos

E. Galián. Barcelona

La papelera J. Vilaseca, una de las empresas más antiguas de España, fundada en 1714, ha sacado adelante un plan de reestructuración al amparo de la nueva Ley Concursal de 2022 con la oposición de la mayoría de acreedores, lo que puede sentar un precedente.

La Audiencia Provincial de Barcelona ha publicado una sentencia, a la que ha tenido acceso EXPANSIÓN, en la que se desestiman las impugnaciones de los principales acreedores y se da el visto bueno a la reestructuración.

El veredicto es definitivo y no cabe recurso, por lo que el plan se ejecutará en los términos formulados por J. Vilaseca, es decir, una quita del 70% de la deuda y el pago del 30% restante en diez años a partir de enero de 2025. El pasivo de la compañía ascendía a 29 millones de euros. El plan también incluye una cláusula *earn out* por la que la empresa se compromete a pagar a los acreedores, una vez atendida la deuda, el 70% del flujo de caja libre generado.

Los problemas de J. Vilaseca comenzaron hace dos años, cuando la compañía presentó concurso para su planta de cogeneración, que tuvo que parar debido a los altos precios que tenía en aquellos momentos la energía por la guerra en Ucrania y la exclusión de este tipo de instalaciones de la excepción ibérica. Esta decisión provocó que los bancos no renovasen las líneas de circulante que mantenían con la empresa por valor de 13 millones de euros, lo que la obligó a reestructurar la deuda.

Entre diciembre de 2022 y septiembre de 2023, la papelera negoció con su sindicato bancario, formado por BBVA, Santander, CaixaBank, Sabadell, Deutsche Bank y Bankinter, así como con Iberdrola y otros acreedores, pero solo logró ponerse de acuerdo con un grupo de 120 pequeños proveedores que agrupan el 9% de la deuda.

J. Vilaseca, que ha sido asesorada por Augusta Abogados, presentó su propuesta al Juzgado Mercantil número 10 de Barcelona, que homologó el plan. Los acreedores decidieron impugnar y el proceso acabó en la Audiencia de Barcelona, que es la primera vez que se pronuncia en un caso como este.



Efe

Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola.

Iberdrola sella un contrato millonario con Burger King

Miguel Á. Patiño. Madrid

Iberdrola y Restaurant Brands Iberia, la matriz de Burger King en el mercado nacional, han firmado un acuerdo de compra de energía a largo plazo mediante el cual la compañía eléctrica suministrará un total de 1.500 gigawatios/hora de energía eléctrica a la cadena de restauración, suficientes para cubrir la demanda de 750 establecimientos de la compañía en España.

A precios de mercado actual, el contrato se situaría entre los 100 millones y los 150 millones de euros, aunque es habitual que este tipo de contratos, conocidos en el sector como PPAs, por sus siglas en inglés (Power Purchase Agreements), tengan fórmulas de ajuste a la baja o al alta dependiendo de las fluctuaciones temporales producidas en el precio de la luz.

Cada vez más aliados

La energía procederá de la planta fotovoltaica Francisco Pizarro, situada en la provincia de Cáceres (Extremadura). Esta planta es una de las más grandes de toda Europa, con un total de 553 megavatios.

Esta iniciativa no es el primer acuerdo firmado entre ambas compañías. Burger King ya cuenta con 154 puntos de recarga para vehículos eléctricos en España, gestionados por Iberdrola junto a BP Pulse.

De esta forma, Iberdrola y Burger King cada vez son más aliados.

Esos puntos de recarga cuentan con 306 plazas disponibles en 135 ubicaciones que permiten a la compañía optimizar los servicios de gestión y optimización de su operación.

Iberdrola dará luz a 750 Burger King con un contrato que el mercado valora en más de 100 millones

Burger King es la enseña del sector con más restaurantes en el mercado español

Restaurant Brands Iberia cerró su ejercicio 2023 con una facturación de 1.711 millones de euros, un 17% más, a través de su red de restaurantes (propios y franquiciados), mientras que su resultado bruto de explotación (ebitda) fue de 255 millones, un 47% más. La compañía finalizó el pasado año con 1.270 restaurantes en España y Portugal, de los que el 70% son propios y el resto franquiciados.

Ayudas de 45 millones

Por otra parte, Iberdrola se ha adjudicado ayudas del Gobierno por 45 millones de euros para su megaproyecto de generación hidráulica de bombeo Alcántara II, en el río Tajo en Cáceres y de 440 megavatios (MW).

La energética presidida por Ignacio Galán se ha hecho con el concurso de ayudas del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

El bombeo permite reutilizar el agua usada para producir luz en los embalses, elevándola de nuevo con turbinas que funcionan con electricidad cuando está muy barata o sobre.

Northland pone a la venta el 100% de sus renovables en España

ADQUIRIDAS A PLENIUM Y BANKINTER/ La energética canadiense rediseña la operación, valorada en 1.000 millones de euros.

Pepe Bravo. Madrid

La energética canadiense Northland Power ha reconfigurado el proceso de venta de su negocio de energías renovables en España y, ahora, está dispuesta a vender el 100% de sus activos y salir del país, según coinciden varias fuentes del mercado consultadas por EXPANSIÓN.

La operación está valorada en alrededor de 1.000 millones de euros, de los que 400 millones se corresponderían a capital y el resto a deuda.

Se trata de los activos que Northland Power compró a Helia, un fondo promovido por Plenium Partners y Bankinter, en 2021. La cartera consta de 600 megavatios (MW) principalmente de energía eólica, alrededor de 500 MW, aunque también cuenta con 50 MW de energía fotovoltaica y de 50 MW de energía termosolar.

En total, son 33 proyectos en funcionamiento que comenzaron a operar en el año 2009 con una vida regulatoria media que se extienda entre los 15 y 20 años. Por lo tanto, los ingresos regulados de algunos de los parques ya han vencido y al resto les quedan sus últimos cinco años.

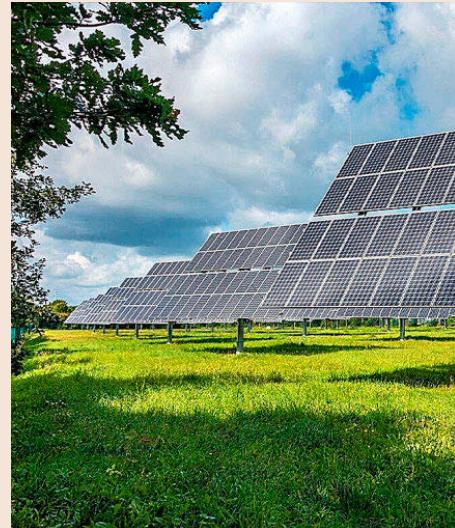
Los parques están repartidos a lo largo de Andalucía, Castilla-La Mancha, Castilla y León, Extremadura y Murcia.

En principio, Northland puso a la venta el 49% de los activos, si bien el escaso interés del mercado con este formato ha obligado a reconfigurar la operación y poner a la venta el 100%.

Acciona

Acciona también ha dado marcha atrás con el Proyecto Hive para vender una cartera de activos eólicos porque las ofertas recibidas no casaban con las expectativas de valoración del grupo en un momento en el que la energía se ha abaratado, lo que está dificultando el cierre de prácticamente en la actualidad.

Acciona también tiene previsto rediseñar el perímetro del 'Proyecto Hive'



Northland cuenta con activos eólicos y solares en España.

MERCADO

El cierre de las transacciones en el mercado renovable español se ha dilatado más de lo común en el ejercicio actual por la **caída en los precios de la energía**, lo que está obligando a rediseñar algunas de las operaciones que están en mercado.

mente todas las operaciones renovables que se están desarrollando en España.

Northland alcanzó un acuerdo con Helia para la adquisición de los antiguos activos de este grupo en 2021. Entonces, la transacción afectaba a 540 MW de energía eólica y se valoró en algo más de 1.000 millones de euros, de los que 345 millones eran capital y 716 millones deuda. El baremo ha variado ligeramente en la actualidad.

La operación supuso el aterrizaje del gigante canadiense en España, pero ahora ha decidido abandonar el país. A nivel global, con presencia en Estados Unidos y Europa, Northland tiene 3.224

Northland intentó inicialmente vender el 49% de la cartera de 600 MW eólicos y solares

MW renovables ya operativos, así como otros 2.817 MW en construcción y fases avanzadas de desarrollo.

Royal Bank of Canada (RBC) es el banco de inversión que asesora a Northland Power en la transacción.

Ya se han repartido todos los materiales de la operación y hay varios interesados, que presentarán sus ofertas no vinculantes por el activo (NBOs, por sus siglas en inglés) a finales de este mes de julio.

Reactivación

El proceso, por lo tanto, podría resolverse hacia finales de año si sale adelante. Las fuentes consultadas indican que tras el verano se reanudarán varias de las operaciones de renovables que están atascadas en España porque los precios de la energía han comenzado a repuntar en las últimas semanas.

Las operaciones incluyen activos de Galp, FRV o Cubico, entre algunas otras.

J. Vilaseca reestructura su deuda con la oposición de los bancos

E. Galián. Barcelona

La papelera J. Vilaseca, una de las empresas más antiguas de España, fundada en 1714, ha sacado adelante un plan de reestructuración al amparo de la nueva Ley Concursal de 2022 con la oposición de la mayoría de acreedores, lo que puede sentar un precedente.

La Audiencia Provincial de Barcelona ha publicado una sentencia, a la que ha tenido acceso EXPANSIÓN, en la que se desestiman las impugnaciones de los principales acreedores y se da el visto bueno a la reestructuración.

El veredicto es definitivo y no cabe recurso, por lo que el plan se ejecutará en los términos formulados por J. Vilaseca, es decir, una quita del 70% de la deuda y el pago del 30% restante en diez años a partir de enero de 2025. El pasivo de la compañía ascendía a 29 millones de euros. El plan también incluye una cláusula *earn out* por la que la empresa se compromete a pagar a los acreedores, una vez atendida la deuda, el 70% del flujo de caja libre generado.

Los problemas de J. Vilaseca comenzaron hace dos años, cuando la compañía presentó concurso para su planta de cogeneración, que tuvo que parar debido a los altos precios que tenía en aquellos momentos la energía por la guerra en Ucrania y la exclusión de este tipo de instalaciones de la excepción ibérica. Esta decisión provocó que los bancos no renovasen las líneas de circulante que mantenían con la empresa por valor de 13 millones de euros, lo que la obligó a reestructurar la deuda.

Entre diciembre de 2022 y septiembre de 2023, la papelera negoció con su sindicato bancario, formado por BBVA, Santander, CaixaBank, Sabadell, Deutsche Bank y Bankinter, así como con Iberdrola y otros acreedores, pero solo logró ponerse de acuerdo con un grupo de 120 pequeños proveedores que agrupan el 9% de la deuda.

J. Vilaseca, que ha sido asesorada por Augusta Abogados, presentó su propuesta al Juzgado Mercantil número 10 de Barcelona, que homologó el plan. Los acreedores decidieron impugnar y el proceso acabó en la Audiencia de Barcelona, que es la primera vez que se pronuncia en un caso como este.

Iberdrola firma un megacontrato con Burger King para suministrarle energía 'verde' en España

EP • original

La compañía energética afianza su apuesta por los PPA en mercados como España, el Reino Unido, Estados Unidos, México y Australia, procedentes de proyectos eólicos, terrestres y marinos, y fotovoltaicos.



Un Burger King en los soportales de la Plaza Mayor de Valladolid Emilio Fraile

Iberdrola y Burger King han suscrito un contrato de compra de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) por el que la energética suministrará un total de 1.500 gigavatios (GWh) durante la vigencia del contrato, que cubrirá la demanda anual de más de 750 restaurantes en España, informaron ambas compañías.

Además, ambas empresas se comprometen a trabajar juntas para buscar nuevas oportunidades que fomenten el uso de energías limpias, dando lugar a un modelo de negocio más eficiente energéticamente.

En concreto, la energía provendrá de la planta fotovoltaica Francisco Pizarro (Cáceres), que, con una capacidad instalada de 553 megavatios(MW), ofrece energía renovable equivalente al consumo de 334.400 hogares, evitando así la emisión a la atmósfera de 150.000 toneladas de CO₂ al año y reduciendo la huella de carbono. Se destinarán 75 MW de la planta fotovoltaica a satisfacer las necesidades de energía de Burger King.

El director de Negocio de Clientes de Iberdrola España, David Martínez, señaló que este acuerdo refrenda el compromiso "con un futuro más limpio e inteligente". Iberdrola y bp pulse están gestionando 154 puntos de recarga, con 306 plazas disponibles, en 135 ubicaciones en las principales instalaciones de la cadena de restaurantes de comida rápida en España, proporcionando, además, los servicios de gestión y optimización de su operación. En 2021, estos dos grupos ya firmaron un acuerdo de colaboración para la instalación de puntos de recarga para vehículos eléctricos en sus restaurantes.

"Las renovables han demostrado su capacidad para suministrar energía a precios asequibles y estables y los contratos PPAs a largo plazo se han convertido en una herramienta útil para la gestión del suministro eléctrico de grandes consumidores, comprometidos con un consumo verde y sostenible. Este tipo de acuerdos a largo plazo son cada vez más importantes para permitir avanzar en la descarbonización y la sostenibilidad de la economía", dijo.

Por su parte, Luis Héault, el consejero delegado de Restaurant BrandsIberia, grupo que gestiona la masterfranquicia de Burger King en España y Portugal, consideró que la alianza con la energética se trata de una iniciativa que suma en el compromiso de la compañía "por el uso de energías verdes, para que el modelo de negocio sea aún más eficiente energéticamente".

"Sin duda, Iberdrola es el partner perfecto con el que ir de la mano para lograr este objetivo, ya que venimos trabajando juntos desde hace tres años, con magníficos resultados", añadió.

Con este nuevo acuerdo, Iberdrola afianza su apuesta estratégica por los PPA en mercados como España, el Reino Unido, Estados Unidos, México y Australia, procedentes de proyectos eólicos, terrestres y marinos, y también fotovoltaicos.

De hecho, la energética presidida por Ignacio Sánchez Galán es líder en el ranking de PPA en Europa, según la consultora Pexapark. Además, Iberdrola anunció que tiene vendida en torno al 90% de la energía que prevé generar entre 2024 y 2025. Para Burger King, la alianza consolida el impulso del Plan Director de Sostenibilidad 2023-2026 de Restaurant Brands Iberia, que define su posicionamiento en sostenibilidad, así como su hoja de ruta.

Más información



VIERNES, 12 DE JULIO DE 2024

EL DIARIO DE LOS QUE TOMAN DECISIONES

AÑO XVIII. N° 5.650 EDICIÓN NACIONAL

Precio: 1,90 €



Megías, un exjefe de BBVA ahora en BlackRock, clave en la ope a Sabadell PÁG. 8



Talgo prepara una nueva generación de sus trenes Avril PÁG. 11

Luis Megías

REE recorta el suministro a la industria por riesgo de apagón

Por segunda vez debido al incremento de la demanda y la menor producción eólica

España sufrió el miércoles un segundo episodio de problemas de cobertura eléctrica. Red Eléctrica decidió a las 22.01 horas cortar el suministro a la gran industria para hacer frente al incremento de consumo que no

había planificado el gestor técnico del sistema. El operador aplicó el corte máximo de 609 MW y según indicó ayer el director de la Asociación de Grandes Empresas Consumidoras de Energía, Pedro González, la

totalidad de las compañías se desconectaron, lo que facilitó que el servicio funcionase a la perfección y demuestra así, una vez más, su utilidad. Según los datos recogidos en E-sios, las centrales de ciclo combinado re-

bajaron su producción de 9.207 MW a 8.745 MW. El carbón siguió produciendo y se produjo una importante reducción de la previsión de producible eólico, lo que llevó de nuevo al riesgo de apagón. PÁG. 5

Apple evita una multa de la UE al abrir a sus rivales el sistema de pago

Permitirá que terceros usen su tecnología

Bruselas aceptó ayer los compromisos ofrecidos por Apple para dar acceso a sus competidores a las tecnologías que permiten ofrecer pagos sin contacto en los terminales móviles de iPhone. PÁG. 16

LOS NUEVE VALORES EN LOS QUE HAY UNANIMIDAD DE 'COMPRAS'

El 100% de los expertos aconseja tomar posiciones en las acciones de estas compañías que presentan fuertes potenciales alcistas. PÁG. 17

LAS COMPAÑÍAS CON LAS MEJORES RECOMENDACIONES DE LA BOLSA ESPAÑOLA

Lar España	TUBACEX GROUP	DOMINION Global	ORYZON	eDreams Odigeo	Catalana Occidente SERVUS	ECOENER	SACYR	Logista
Precio actual 6,9€	Precio actual 3,1€	Precio actual 3,1€	Precio actual 1,8€	Precio actual 6,8€	Precio actual 37,€	Precio actual 3,7€	Precio actual 3,3€	Precio actual 26,7€
Precio objetivo 8,4€	Precio objetivo 4,9€	Precio objetivo 6,3€	Precio objetivo 6,4€	Precio objetivo 9,8€	Precio objetivo 49,2€	Precio objetivo 5,4€	Precio objetivo 4,1€	Precio objetivo 31,4€
Potencial 22%	Potencial 58%	Potencial 101%	Potencial 257%	Potencial 43%	Potencial 31%	Potencial 44%	Potencial 23%	Potencial 18%

Enresa ficha a AFI de asesor del fondo para el cierre nuclear

PÁG. 7

Caprabo subirá sus ingresos a 900 millones y abrirá 38 tiendas

El grupo invertirá 60 millones hasta 2026

La cadena de supermercados propiedad de Eroski y EP aspira a alcanzar una cuota de mercado del 5% con un ambicioso plan de aperturas y mejoras tecnológicas. PÁG. 12

El PP veta a Escrivá para estar al frente del BdE por ser ministro

El titular de Transformación Digital fue la propuesta del PSOE

Los nombramientos en la cúpula del Banco de España encallan. Si Carlos Cuerpo, ministro de Economía, había mostrado su voluntad de tener un acuerdo político para que los nuevos propietarios de los despachos del regulador ban-

cario español acudiesen a la reunión del BCE el próximo día 18 de julio, ayer mismo dio marcha atrás con esta fecha, dando a entender que las negociaciones no terminarán a tiempo. Y es que los Populares han rechazado el primer nom-

bre propio propuesto por el PSOE para ocupar la silla de Pablo Hernández de Cos, el de José Luis Escrivá, ministro de Transformación Digital y de la Función Pública, lo que hace casi imposible que el acuerdo llegue a tiempo. PÁG. 23

La inflación de EEUU cae más de lo previsto y acerca la bajada de tipos

La tasa general del IPC se recorta al 3%

La inflación de EEUU en junio repite las buenas noticias que ya dio en mayo. El mes pasado, el índice de precios al consumo (IPC) se moderó una décima más de lo esperado hasta el 3% frente al 3,3% de ma-

yo. La tasa mensual fue del 0,1%. Esta sorpresa positiva, de una décima menos de lo esperado, allana el camino a la Reserva Federal (Fed) americana para comenzar la bajada de los tipos de interés. PÁG. 30

Engie y CDPQ se alian para competir con Iberdrola

La francesa y el fondo canadiense buscan la compra de Electricity North West PÁG. 6



El Gobierno analizará la ope a Brookfield sobre Grifols

Caja anuncia que tendrá que pasar por la Junta de Inversiones Exteriores PÁG. 10

GRIFOLS

Avanza Previsión gestionará 326 millones de ahorro

Prevé alcanzar 120 millones de euros en ingresos por primas de seguro PÁG. 14

AVANZA PREVISIÓN

Empresas & Finanzas

Red Eléctrica corta el suministro por segunda vez este año a la industria

Un fuerte incremento de la demanda y una menor producción eólica tras esta nueva crisis

Rubén Esteller MADRID.

España sufrió el miércoles un segundo episodio de problemas de cobertura eléctrica en el que la demanda tuvo que volver a salir al rescate del sistema. Red Eléctrica decidió a las 22.01 horas cortar el suministro a la gran industria para hacer frente al incremento de consumo que no había planificado el gestor técnico del sistema.

El operador aplicó el corte máximo de 609 MW y según indicó ayer el director de la Asociación de Grandes Empresas Consumidoras de Energía, Pedro González, la totalidad de las compañías se desconectaron, lo que facilitó que el servicio funcionase a la perfección y demuestra así, una vez más, su utilidad.

Según los datos recogidos en Esiros, las centrales de ciclo combinado rebajaron su producción de 9.207 MW a 8.745 MW. El carbón siguió produciendo con sus 243 MW y se produjo una importante reducción de la previsión de producible eólico, lo que llevó de nuevo a un cóctel de eventos que vuelven a poner en jaque al sistema eléctrico.

Red Eléctrica insistió ayer en el mismo mensaje que el pasado 23 de mayo cuando se produjo el primer episodio, "la continuidad del suministro no se vio en ningún momento comprometida, siendo el objetivo de la orden de activación -que se aplicó durante aproximadamente tres horas, que establece la normativa- garantizar los niveles de reserva establecidos en los procedimientos de operación en respuesta a una situación puntual en la que se vieron reducidos los recursos disponibles en el sistema".

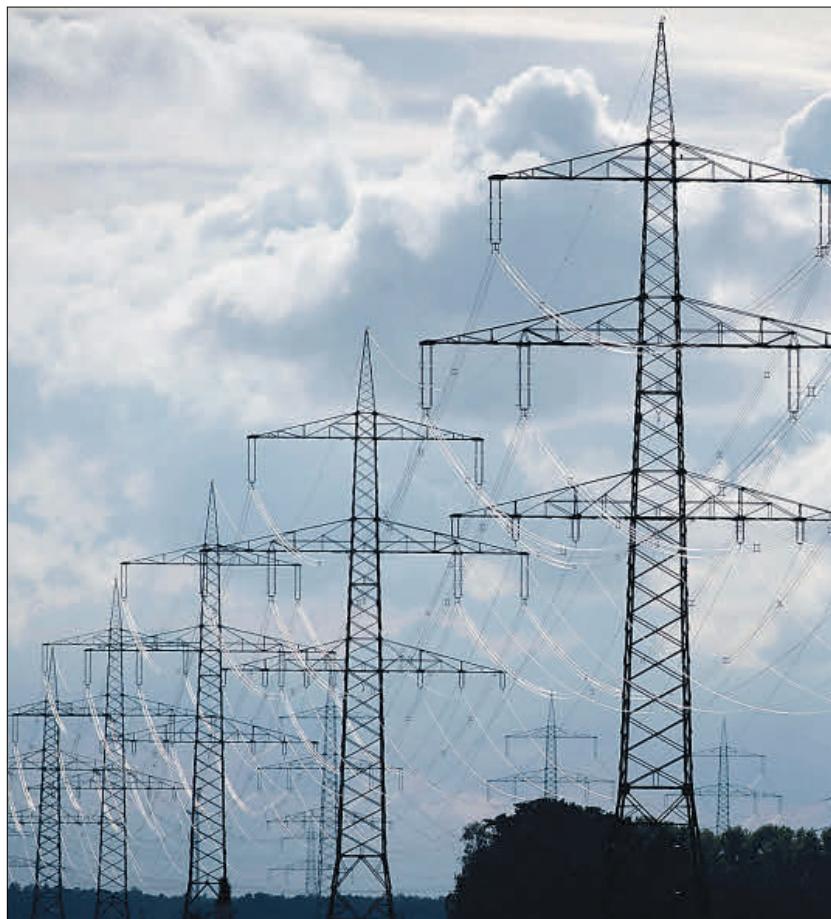
El servicio utilizado ayer para garantizar el suministro contó con la participación de comercializadoras y consumidores con una demanda de al menos 1 MW y, por tanto, no aplica ni a consumidores domésticos ni a las pequeñas empresas.

Los industriales que prestan este servicio son retribuidos con un precio marginal de 40,82 euros por cada MW asignado y hora por su disponibilidad para reducir su consumo en los períodos horarios establecidos.

Según los datos de Red Eléctrica, el precio medio ponderado del momento de la interrupción de mayo fue de 63,29 euros/MWh y el del miércoles, a 114,42 euros/MWh.

El SRAD es un mecanismo de balance previsto en la normativa vi-

Las grandes empresas respondieron de nuevo y facilitaron el balance del sistema sin incidentes



Tendidos eléctricos. REUTERS

Comparecencia de Ribera por el corte de suministro en mayo

El PP pidió el pasado mes de mayo la comparecencia en el Congreso de la ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, para que explicase lo ocurrido cuando Red Eléctrica tuvo que recurrir al mecanismo que permite suspender el suministro a la gran industria, como publicó en exclusiva 'elEconomista.es'.

En un comunicado, el PP denunció que Ribera se quiere ir dejando a España con "el mayor riesgo de apagón eléctrico" de toda la Unión Europea y pedia a la

entonces candidata del PSOE a las elecciones europeas que diese explicaciones. La vicepresidenta, al igual que la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, no han comparecido en el Congreso para dar ningún tipo de aclaración a lo sucedido. Vox, por su parte, presentó varias preguntas por escrito al Gobierno para que aclara los motivos de interrupción de la gran industria, así como aclaraciones por los previstos cierres tanto de centrales nucleares como de ciclos combinados hasta el año 2030.

gente para garantizar el equilibrio necesario entre generación y demanda. Puede aplicarse en aquellas situaciones en las que se identifique que el sistema no cuenta con recursos suficientes para mantener el nivel adecuado de reserva del sistema, como sucedió el miércoles, y supone que las industrias se comprometen a reducir su consumo con una duración máxima de 3 horas al día por proveedor y con un preaviso de al menos 15 minutos.

Durante 2023, el SRAD se utilizó en dos ocasiones a principios del mes de septiembre y esta es la segunda vez que se pone en funcionamiento este ejercicio.

Red Eléctrica lleva años impulsando la participación de la demanda en los servicios de ajuste porque es una herramienta que ofrece una

mayor flexibilidad a la operación del sistema e impulsa el proceso de descarbonización. Países como Francia, Portugal y Reino Unido cuentan con distintos mecanismos específicos que permiten aprovechar estos recursos para cubrir las necesidades de flexibilidad. No obstante, el sector eléctrico sigue a la espera de la aprobación de los llamados mecanismos de pagos por capacidad para garantizar el funcionamiento del sistema mediante la disponibilidad de una cantidad de centrales o almacenamientos que puedan operar en cualquier momento y que se encuentran a la espera de la autorización de la Unión Europea, que por el momento únicamente estaría dispuesta a autorizarlo hasta 2029.

España afronta un grave riesgo de apagones hasta 2030 pese al fuerte ritmo de instalación de renovables. Nuestro país afrontará un importante riesgo de cobertura de la demanda si se cierran los 9.000 MW de centrales de gas que las eléctricas quieren desconectar por la falta de rentabilidad económica o si el ritmo de puesta en marcha de almacenamiento no logra cumplirse.

Red Eléctrica llevó a cabo un Análisis nacional de cobertura del Sis-

España afronta riesgo de apagones hasta 2030 si cierran 9.000 MW de centrales de gas

tema Eléctrico Peninsular Español, en el que reconoce que estará en situación precaria si se desmantelan estas plantas de gas, aunque no hace ninguna alusión al cierre previsto de las nucleares (Almaraz, Ascó I y Cofrentes).

La compañía reconoce, por primera vez, que la situación puede agravarse a partir de 2027 –incluyendo los ciclos abiertos– si la puesta en funcionamiento del almacenamiento no se cumple. En esa fecha se inicia el desmantelamiento nuclear sobre el que no se hace referencia en el informe y prolonga los riesgos hasta el 2030, es decir, más allá de la alerta lanzada en su momento por Entsoe –el organismo de transportistas de europeos– en febrero de 2023 y que ha provocado la aparición de este análisis.

Red Eléctrica vuelve a parar la industria durante tres horas por falta de suministro eléctrico

Ramón Roca • original

Mercado eléctrico europeo.

Ningún comentario

El sistema eléctrico español cada vez está más tensionado. Red Eléctrica, como operador del sistema eléctrico, ha vuelto a activar el Sistema de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) por el que para a parte de la industria por falta de suministro energético.

Lo ha hecho por segunda vez en menos de dos meses. Pero en esta ocasión no ha habido una parada no programada de una central nuclear sino que se ha llevado a cabo por otras circunstancias como una reducción de la producción eólica o una mayor demanda eléctrica de la prevista.

Según Red Eléctrica, el 10 de julio a las 22.01 horas, el Operador del Sistema procedió a la activación del servicio de respuesta activa de la demanda, previsto en el Real Decreto Ley 17/2022, de 20 de septiembre.

"La continuidad del suministro no se vio en ningún momento comprometida, siendo el objetivo de la orden de activación (que se aplicó durante aproximadamente tres horas que establece la normativa) garantizar los niveles de reserva establecidos en los procedimientos de operación en respuesta a una situación puntual en la que se vieron reducidos los recursos disponibles en el sistema", explicaron fuentes de Red Eléctrica.

La demanda eléctrica se disparó

¿Pero qué sucedió realmente? Según ha podido saber El Periódico de la Energía de fuentes del mercado eléctrico la producción eólica fue menor a la prevista en unos 1.700 MW aproximadamente durante las tres horas que se activó el servicio.

A ello hay que sumar que las altas temperaturas vividas el pasado miércoles hasta bien entrada la noche trastocó la demanda eléctrica prevista desde las 19.00 horas en adelante.

Se puede ver en la siguiente gráfica perfectamente. La curva de demanda eléctrica nacional prevista en esas horas es la línea verde. La roja y amarilla es la demanda real que finalmente hubo y que superó ampliamente los 36.000 MW cuando antes ni lo alcanzaba.

Un precio alto

Entonces Red Eléctrica se vio en la obligación de actuar. Y la medida que tomó fue activar de nuevo el SRAD y paró la industria. Según los datos que ofrece a través de su portal ESIOS, Red Eléctrica paró los 609 MW de potencia que parte de la industria decidió participar de este servicio.

En total, más de 1.800 MWh de energía eléctrica se pagaron a más de 114 /MWh, más la plusvalía que se le da a la industria aproximadamente por parar.

La cifra total que se pudo llevar esa industria puede superar los 150 /MWh, algo por encima del precio que reflejó el mercado mayorista eléctrico que a esa hora fijaba en 131 /MWh.

¿Qué pasa con los ciclos?

Fuentes del mercado explicaron a este diario que varias centrales eléctricas de gas (ciclos combinados) estaban a disposición del operador del sistema para poder arrancar, pero este finalmente decidió parar la industria.

Uno de los objetivos de este servicio es que sea más eficiente para el conjunto del sistema

eléctrico. Es decir, que se prefiera parar la industria antes de pagar de más por arrancar un ciclo combinado parado..

Lo que es raro es que sobre las 21.00 horas la producción de los ciclos combinados se disparase para cubrir la mayor demanda de la prevista y luego se tuviese que activar el SRAD.

En definitiva, es la segunda vez en menos de dos meses que el operador del sistema eléctrico tiene que parar la industria durante tres horas. Primero fue una parada no programada de la nuclear, pero ahora ha sido una cuestión más técnica que otra cosa, con todo lo que ello conlleva.

Red Eléctrica se suma a la batalla de Iberdrola, Endesa y Naturgy por una mayor retribución por las redes

original

Montaje retribución redes eléctricas.

Red Eléctrica incrementa la [presión sobre la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia \(CNMC\)](#) y se suma a la batalla **Iberdrola, Endesa y Naturgy** por conseguir una mayor retribución por las redes. El operador del sistema eléctrico ha presentado un recurso contencioso administrativo ante la Audiencia Nacional contra la resolución del regulador por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2021

El regulador estipuló una retribución para Red Eléctrica de **1.472 millones**. Hay que señalar que aunque la resolución es para 2021, en realidad corresponde a las inversiones realizadas en 2019. Tanto para el transporte como la distribución eléctrica es de esta manera porque la retribución a la inversión se refiere a todas las instalaciones que están en servicio en el año n-2.

Según las **alegaciones presentadas** en su momento por la empresa, se le deberían reconocer la retribución por inversión y por operación y mantenimiento a todas aquellas instalaciones que no estuvieran conectadas a la red, pero que dispongan de autorización de explotación, estén planificadas y se encuentren disponibles para prestar servicio al sistema. Distingue las siguientes casuísticas: instalaciones (transformadores) que han estado en servicio y conectados y que, antes de agotar su vida útil se han desconectado temporalmente; instalaciones finalizadas con acta de puesta en servicio no conectadas; e instalaciones planificadas como reservas.

Discusión recurrente entre el operador y la CNMC

Asimismo, sobre el valor de inversión de incorporaciones a la red de transporte en el ejercicio 2019 (nuevas inversiones), Red Eléctrica alega que se ha calculado de forma errónea el valor de inversión con derecho a retribución para algunas de las instalaciones que se han incorporado a la red de transporte en el ejercicio 2019 tras la correspondiente transmisión de titularidad. Finalmente, sobre la retribución de 'otras tipologías', defiende que las máquinas de Magallón y Torres del Segre (redireccionadores de flujo) no han sido consideradas en el cálculo retributivo. Dichas instalaciones tienen fecha de puesta en servicio del año 2013, pero han sido declaradas por primera vez en las auditorías correspondientes a las instalaciones puestas en servicio en 2019.

Fuentes del sector explican a La Información que entre Red Eléctrica y la CNMC siempre ha existido la discusión de las instalaciones de reserva que no se las retribuyen. Este último motivo impacta en la empresa en 2021 en algo más de un millón de retribución. Desde la empresa no hacen comentarios. El nuevo recurso llega en un momento en el que todo el sector de la energía tiene el ojo puesto sobre cómo cambiará el **modelo retributivo para el próximo periodo regulatorio**, que abarcará de 2026 a 2031, y en el que las grandes distribuidoras están a la espera del pronunciamiento del Tribunal Supremo con el que previsiblemente se les reconocerá una mayor retribución.

El Alto Tribunal ya ha dictado las [primeras sentencias](#) relacionadas con las reclamaciones que las distribuidoras eléctricas presentaron sobre la retribución de 2019 (inversiones de 2017), tal y como avanzó este medio, pero hasta la fecha lo ha hecho en casos relacionados con empresas de menor tamaño. No obstante, abre la veda a **compensaciones millonarias**. Las fuentes consultadas señalan que se espera el mismo resultado ante las reclamaciones de las grandes distribuidoras, que son Iberdrola, Endesa, Unión Fenosa (Naturgy) y EDP. Por su parte, las más pequeñas, que son centenares, están integradas en asociaciones como CIDE o la Asociación de Empresas Eléctricas (ASEME).

En una de las sentencias, el Tribunal Supremo considera casi en la totalidad la retribución por operación y mantenimiento asociada a la labor realizada por la empresa distribuidora que no está directamente ligada a los activos eléctricos, conocida en términos técnicos y legales como ROMNLAE. Las mismas fuentes explican a este periódico que el hecho de no considerar en ROMNLAE los gastos de personal por no justificarlos inicialmente, no puede prevalecer sobre lo dispuesto en la Circular 6/2019 sobre retribución a las distribuidoras.

Crece la presión sobre el regulador

En este sentido, aumenta la presión sobre el organismo que preside Cani Fernández en pleno proceso de cambio por la resurrección de la Comisión Nacional de la Energía (CNE) y a falta de ocupar varias vacantes. Las distribuidoras están apretando para que aumente la **tasa de retribución financiera (TRF)** y para que se modifiquen los valores unitarios (inversión, operaciones y mantenimiento, otras tareas reguladas, etc), que no han cambiado desde que se fijaron hace ya más de una década. Por su parte, la CNMC ha abierto la puerta a fijar un **mecanismo de retribución 'ex-ante'** para las eléctricas en función de los gastos previstos, estableciendo una recompensa (o penalización) por las eficiencias (o sobrecostes) conseguidas por las distribuidoras al finalizar el periodo regulatorio.

Competencia lanzó a consulta pública la revisión de la metodología de cálculo de la TRF para la actividad de distribución eléctrica establecida en la Circular 2/2019 de cara al tercer periodo regulatorio, que abarcará de 2026 a 2031. También realizará un análisis sobre el marco retributivo. Según la CNMC, la **metodología ha de adaptarse a los cambios derivados del proceso de descarbonización**, asegurando el equilibrio entre el desarrollo de infraestructuras, un uso eficiente de las redes existentes y la incorporación de las nuevas funcionalidades que se espera de las mismas asociadas a la digitalización y a las nuevas figuras que emergen en el mercado eléctrico. El sector ha advertido en varias ocasiones de fugas de inversiones si no se produce este cambio.

El sector espera que aumente el límite a la inversión

Otro melón abierto es el aumento del tope a la inversión. La actual normativa limita en el 0,065% del PIB de España la inversión anual para el transporte y en el 0,13% para la distribución. **El Ministerio para la Transición Ecológica ya está trabajando en** adaptar este 'cap' al nuevo contexto energético y regulatorio. La **Asociación para la Transición Energética (ATE)** propone directamente que se elimine y, en su lugar, se fije un sistema flexible ajustable con carácter anual, basado en la demanda, y bajo parámetros de eficiencia y coordinación con la política energética.

También propone la aprobación de un modelo de inversiones anticipadas, con guías a cinco y diez años revisables anualmente. "Si bien en términos generales las inversiones para nuevas conexiones reducen peajes, se propone la Creación de un Fondo Nacional para la Financiación de peajes eléctricos de inversiones anticipadas, financiado con créditos del Plan de Recuperación, así como colaboración público-privada, y que permitiría cubrir los costes de nuevas inversiones anticipadas sin impactar negativamente en las tarifas de los consumidores", señalan desde el 'lobby' energético.

S&P otorga a Ecoener la mayor calificación por su compromiso con la sostenibilidad y la gobernanza



S&P otorga a Ecoener la mayor calificación por su compromiso con la sostenibilidad y la gobernanza
- ECOENER

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: jueves, 11 julio 2024 10:47
@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.

ño consecutivo la máxima calificación la gestión de los gastos operativos (Opex)

2.

les, la agencia destaca en su informe "el e la empresa con la preservación delatiza que todos los ingresos de la

compañía proceden de fuentes 100% renovables".

Además, el informe de S&P considera que "la visión de sostenibilidad de Ecoener está articulada de manera clara" y valora el elevado nivel de ejecución para una compañía de su tamaño.

El informe se amplía en esta edición a la gobernanza de la sostenibilidad, obteniendo una elevada valoración global y recalcoando que cuenta con una presencia "sólida en el consejo de administración, así como en el Comité de Dirección".

La firma de calificación pone también de manifiesto el firme compromiso de Ecoener con la descarbonización y la protección del medio ambiente.

S&P establece sus ratings de sostenibilidad a través de su filial 'Shades of Green', que califica las empresas en cinco niveles, a cada uno de los cuales se le adjudica un color determinado. Dentro del rango de colores, el 'Dark Green'

Lo más leído

La inteligencia estadounidense y alemana frustran la operación rusa para asesinar al CEO de Rheinmetall

El Gobierno propone al PP a José Luis Escrivá como gobernador del Banco de España

El IPC baja al 3,4% en junio por el aceite y gasolinas y se modera el alza de los alimentos al 4,2%

[«-- Volver al índice](#)

obtenido por Ecoener, es el de mayor nivel y se otorga a aquellas organizaciones que en sus proyectos, soluciones y operativas a largo plazo mantienen un control absoluto de las emisiones de carbono.

Ecoener también da a conocer su tercera Memoria de Sostenibilidad, que ha sido auditada por la certificadora internacional TÜV Süd, quien ha verificado que se ha elaborado conforme a las exigencias establecidas en los estándares GRI (Global Reporting Initiative).

Leer más acerca de:

Standard & Poor's

El fondo Hines y Grupo Lar lanzan una OPA voluntaria sobre la socimi Lar España, valorada en 678 millones

Accionistas minoritarios están "preocupados" por posible OPA sobre Grifols con su valor actual "depreciado"

Hoy | Una semana | Un mes



Las energéticas esperan un nuevo paquete de ayudas de unos 800 millones para el hidrógeno verde en septiembre

Laura Ojea • original

El sector energético espera que el Gobierno active un **nuevo paquete de ayudas por al menos 800 millones de euros en septiembre** para seguir impulsando la apuesta estratégica de España por el hidrógeno, **tras los 794 millones de euros aprobados esta semana por el Consejo de Ministros.**

Según indicaron a Europa Press en fuentes del sector, este nuevo paquete de ayudas sería desarrollado a través del **Perte Valles del Hidrógeno**, cuyas bases sometió a audiencia pública el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico entre los pasados **meses de abril y junio**.

La iniciativa se dotaría también con fondos europeos NextGenEU vinculados a la componente 31 del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) y al mecanismo RePowerEU de la Comisión Europea.

El objeto de estos incentivos es fomentar la producción y consumo a gran escala de hidrógeno renovable y electrolítico, así como **combustibles derivados**, para impulsar la plena integración de este vector en el 'mix' energético español y como herramienta para avanzar en la descarbonización de distintos sectores industriales.

La futura convocatoria de ayudas se espera por el sector que se convoque en **septiembre** y que su resolución, gestionada por el **Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE)**, organismo dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, se efectúe entre los meses de diciembre y febrero de 2025.

A estas ayudas aspiran las empresas energéticas que están impulsando proyectos estratégicos para el desarrollo de hidrógeno verde en España, como **CEPSA, BP, Enagás, Acciona**, junto al resto de compañías que obtuvieron ya las ayudas aprobadas esta semana para siete grandes proyectos liderados por **Repsol, Iberdrola, Endesa y EDP España**.

Estas iniciativas han sido elegidas por la Comisión Europea en el marco del Proyecto Importante de Interés Común Europeo (IPCEI, por sus siglas en inglés) **Hy2Use** y se desarrollarán en las comunidades autónomas de Aragón, Andalucía, Asturias, Castilla-La Mancha, Murcia y País Vasco.

En rueda de prensa tras el Consejo de Ministros, la **vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera**, ya destacó que España es uno de los grandes países destinatarios de este tipo de ayudas por parte de Bruselas, captando **más del 40% de los fondos para esta materia**.

En concreto, cinco de las iniciativas beneficiarias incluyen la construcción de electrolizadores de alta capacidad de 100 MW o más en entornos de gran actividad industrial, como puertos y otros complejos industriales, constituyendo clústeres o valles integrados que se ubicarán en localizaciones de Andalucía, Asturias, Castilla-La Mancha, País Vasco y Murcia. Se encuadran en la línea Technology Field 1 del IPCEI Hy2Use, orientada al impulso del hidrógeno renovable.

Mientras, las otras dos propuestas españolas del IPCEI Hy2Use se desplegarán en Aragón y prevén la puesta en marcha de sendos proyectos de generación de hidrógeno renovable para su uso en la fabricación de fertilizantes y otros compuestos químicos. Se encuadran en la línea Technology Field 2, cuya finalidad es facilitar el reemplazo tecnológico de las energías fósiles en sectores industriales.

En total, los siete proyectos del IPCEI Hy2Use aprobados sumarán esos 652,2 megavatios (MW) nuevos de potencia de electrólisis de manera agregada y, en términos económicos, movilizarán recursos por valor de **1.141 millones de manera inmediata y más de 6.000 millones**



de inversión total a lo largo de toda su vida útil.

De este paquete de subvenciones, **Repsol** captó un total de 315 millones de euros para su proyecto del **Bilbao Large Scale electrolyzer** y para el de **Cartagena Large Scale electrolyzer**, mientras que **Iberdrola** se hizo con 242 millones de euros para el proyecto **Hidrógeno Renovable** para la producción de amoníaco y fertilizantes verdes, en Puertollano (Ciudad Real).

Mientras, **EDP España** sumó un total de 209 millones de euros para los proyectos **Green H2 Los Barrios, Asturias H2 Valley** y la **iniciativa Ver-Amonia (Teruel)**, y **Endesa** captó otros 28 millones de euros en ayudas para su **proyecto de hidrógeno verde en Magallón (Zaragoza)**.

Este conjunto de ayudas se sumarán a otras posibles gestionadas por la Comisión Europea como los **Innovation Fund** y la segunda subasta que gestionará el **Banco Europeo del Hidrógeno**.

El impulso y ayudas a la creación de clústeres de hidrógeno renovable se considera determinante también para alcanzar los objetivos señalados en la Hoja de Ruta del Hidrógeno Renovable y en la revisión del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que prevé un aumento de capacidad de electrólisis para 2030, desde 4 gigavatios (GW) hasta 11 GW.



Hidrógeno verde Invertia

Los estados del noreste de EEUU firman un pacto de transmisión

original

Ningún comentario

Los estados del noreste de Estados Unidos han acordado coordinar sus actividades para mejorar la planificación y el desarrollo de la transmisión interregional, con el fin de impulsar la transición a la energía limpia.

El memorando de entendimiento (MoU) establecerá un marco para coordinar las actividades de los 10 estados para mejorar la planificación y el desarrollo de la transmisión interregional, lo que mejorará la confiabilidad de la red y acelerará la expansión de las energías renovables.

El año pasado, un grupo de estados encabezó una solicitud al **Departamento de Energía de los EEUU (DoE)** para convocar y apoyar una iniciativa multirregional, la Colaboración de los Estados del Noreste sobre Transmisión Interregional, para explorar oportunidades mutuamente beneficiosas para aumentar el flujo de electricidad entre tres regiones de planificación diferentes en el noreste y evaluar las necesidades y soluciones de infraestructura eólica marina.

Los estados implicados

El memorando de entendimiento fue firmado por Nueva Jersey, Connecticut, Delaware, Maine, Maryland, Massachusetts, Nueva Hampshire, Nueva York, Rhode Island y Vermont.

"Nueva Jersey no es el único estado que experimenta fenómenos meteorológicos extremos cada vez más frecuentes y temperaturas récord que amenazan la salud y la seguridad públicas", dijo el gobernador de Nueva Jersey, Phil Murphy.

"Tampoco estamos solos en nuestra respuesta a la intensificación de la crisis climática, que ofrece oportunidades cruciales para aprovechar las asociaciones interregionales con el fin de mejorar nuestra resiliencia colectiva y nuestra vitalidad económica. Mientras Garden State consolida su posición como centro nacional de energía eólica marina, continuaremos trabajando incansablemente junto con nuestros socios regionales para mejorar la confiabilidad de la red".

Christine Guhl-Sadovy, presidenta de la *Junta de Servicios Públicos de Nueva Jersey (NJBPU)*, agregó: "A medida que continuamos haciendo crecer nuestra floreciente industria eólica marina, al tiempo que capitalizamos sus importantes beneficios ambientales y económicos, también continuaremos colaborando con nuestros socios regionales para construir una red de transmisión que sea cada vez más confiable y resistente".

Memorando de entendimiento

El grupo multiestatal ha estado trabajando con el Departamento de Energía durante el último año para desarrollar la estructura y el alcance de las actividades.

A través de este memorando de entendimiento, el grupo colaborativo establece su acuerdo para trabajar conjuntamente en la infraestructura de transmisión interregional y establece mecanismos para compartir información.

Mejorar las conexiones de transmisión entre regiones reduce los costos para los consumidores a través de un mayor acceso a energía de menor precio y refuerza la confiabilidad durante períodos de clima extremo y estrés del sistema.

El grupo elaborará un plan de acción estratégico para promover el desarrollo de proyectos de transmisión interregional para que los recursos eólicos marinos se aprovechen en la costa noreste y se entreguen a las comunidades como energía limpia y confiable.

El plan de acción incluiría la identificación de las barreras a dichos proyectos y opciones viables para abordarlas y brindaría oportunidades de participación externa como parte del

desarrollo de un plan.

Los estados también coordinarían normas técnicas para equipos de transmisión de energía eólica marina para garantizar la flexibilidad y la interoperabilidad futuras a medida que los proyectos entren en funcionamiento en diferentes lugares y en diferentes momentos, preservando la capacidad de interconectar regiones a medida que la industria madure.

Noticias relacionadas

Teresa Ribera asume la presidencia de la nueva comisión para la justicia social energética de la AIE



Archivo - Greenpeace pide a los países europeos que prediquen con el ejemplo y pongan fin al carbón antes de 2030 y al gas en 2035
- MITECO - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: jueves, 11 julio 2024 12:58

@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.

rno y ministra para la Transición Ecológica ha sido nombrado por la Agencia presidenta de su nueva Comisión Global Gobernabilidad Centradas en las Personas, creada con que apoyen la equidad y la asequibilidad en días.

Según informó el Ministerio, la Comisión, de la que formarán parte los responsables de las carteras de energía, clima y trabajo de más de una decena de países, así como representantes de distintas asociaciones de la sociedad civil, también estará liderada por el ministro de Minas y Energía de Brasil, Alexandre Silveira.

La AIE ha creado esta comisión consciente de la importancia de diseñar e implementar políticas que conduzcan a un sistema energético más equitativo, que permita que todos los beneficios del nuevo modelo energético –creación de empleo, generación de riqueza, mayor calidad de vida, etc.– lleguen a toda la sociedad.

El lanzamiento de la Comisión se anunció el pasado mes de abril y la primera

Lo más leído

El Gobierno propone al PP a José Luis Escrivá como gobernador del Banco de España

Accionistas minoritarios están "preocupados" por posible OPA sobre Grifols con su valor actual "depreciado"

La Justicia belga autoriza el embargo de 32 millones a España por los impagos de las renovables

reunión tendrá lugar en octubre, durante la Reunión Ministerial sobre Transiciones Energéticas del G20 en Foz de Iguazú (Brasil), agenda en la que tendrán especial relevancia los temas que analice la Comisión, entre los que se incluyen el desarrollo social y económico, equidad, inclusión y justicia, la creación de empleo digno o la protección para los trabajadores.

Ribera defendió que garantizar una transición energética justa es "una responsabilidad compartida". "La transición energética no debe ser solo un cambio de color de los electrones o de las moléculas, sino también una oportunidad para garantizar el acceso a una energía asequible, reducir las desigualdades y generar oportunidades económicas redistributivas. Esta Comisión Global es una herramienta importante para coordinar nuestro trabajo en este sentido", dijo.

Leer más acerca de:

Teresa Ribera
Despoblación en España

La CNMC inicia un expediente sancionador contra empresas de Endesa por posibles prácticas anticompetitivas

El TJUE sentencia que se deben aplicar normas de despido colectivo en caso de Jubilación del empresario

Hoy | Una semana | Un mes

Teresa Ribera presidirá la comisión sobre justicia social energética de la AIE

original

Teresa Ribera, vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, ha sido nombrado por la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** presidenta de su nueva Comisión Global sobre Transiciones de Energía Limpia Centradas en las Personas, creada con el objetivo de promover políticas, que apoyen la equidad y la asequibilidad en las transiciones hacia energías limpias.

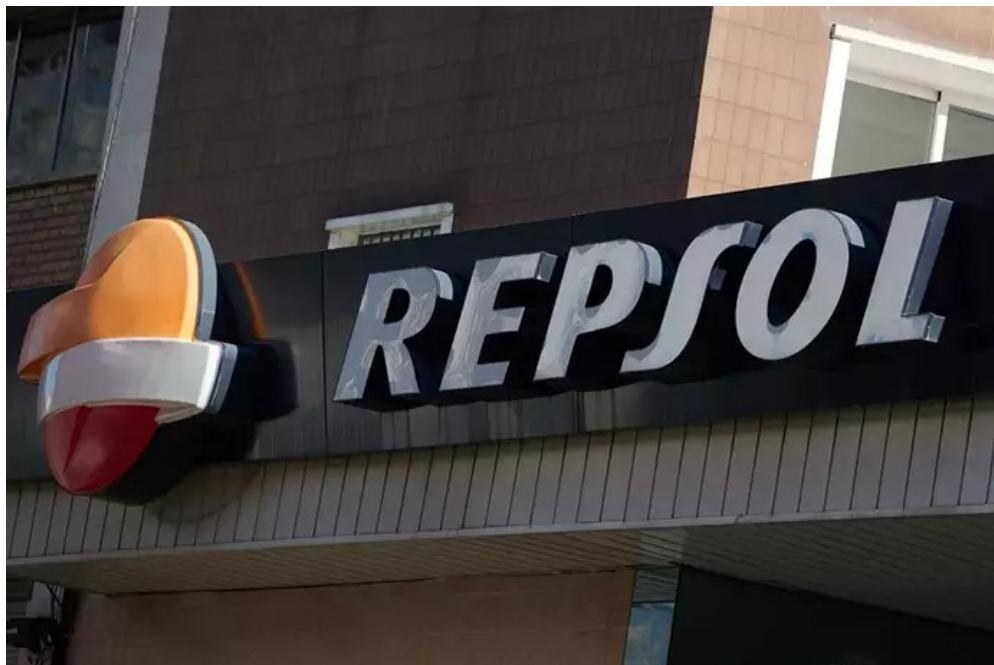
La AIE ha creado esta comisión consciente de la importancia de diseñar e implementar políticas que conduzcan a un sistema energético más equitativo, que permita que todos los beneficios del nuevo modelo energético creación de empleo, generación de riqueza, mayor calidad de vida, etc. lleguen a toda la sociedad.

La primera reunión en octubre

El lanzamiento de esta Comisión se anunció el pasado mes de abril y la **primera reunión tendrá lugar en octubre**, durante la Reunión Ministerial sobre Transiciones Energéticas del G20 en Foz de Iguazú (Brasil), agenda en la que tendrán especial relevancia los temas que analice la Comisión, entre los que se incluyen el **desarrollo social y económico, equidad, inclusión y justicia**, la creación de empleo digno o la protección para los trabajadores.

Ribera ha defendido que garantizar una transición energética justa es "una responsabilidad compartida". "La transición energética no debe ser solo un cambio de color de los electrones o de las moléculas, sino también una oportunidad para garantizar el acceso a una energía asequible, reducir las desigualdades y generar oportunidades económicas redistributivas. Esta Comisión Global es una herramienta importante para coordinar nuestro trabajo en este sentido", dijo.

Repsol adelanta a 2025 el objetivo de suministrar en 1.500 estaciones combustible cien por cien renovable



Archivo - Una gasolinera de Repsol, a 27 de diciembre de 2023, en Madrid (España).
- Jesús Hellín - Europa Press - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: jueves, 11 julio 2024 14:24
@epeconomia

Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

osol, Josu Jon Imaz, ha adelantado este quiere tener en 2025 operativas 1.500 ue ofrezcan combustible cien por cien etivo de alcanzar los 1.900 puntos en el

ene 360 puntos suministrando en su

totalidad combustible cien por cien renovable y el objetivo es duplicar estos emplazamientos para finales de año, para en 2027 ofrecer este tipo de combustible entre el 60% y 65% de la red de estaciones de servicio de la compañía.

"Repsol tendrá la mayor red de este tipo de estaciones de Europa", ha asegurado Imaz.

A día de hoy, Repsol produce más de un millón de toneladas de combustible renovable al año y la necesidad de las empresas y las administraciones públicas, en opinión de la organización, es estar de acuerdo en el concepto de descarbonización de la economía.

Lo más leído

El Gobierno propone al PP a José Luis Escrivá como gobernador del Banco de España

Accionistas minoritarios están "preocupados" por posible OPA sobre Grifols con su valor actual "depreciado"

La Justicia belga autoriza el embargo de 32 millones a España por los impagos de las renovables

[«-- Volver al índice](#)

"Es nuestra responsabilidad moral descarbonizar el sistema y seguir suministrando los combustibles que necesita la sociedad española", ha afirmado el directivo, al tiempo que ha pedido una apuesta en el ámbito europeo por una regulación que favorezca la expansión de los combustibles renovables.

LA IMPORTANCIA DEL COMBUSTIBLE RENOVABLE

Desde Repsol aseguran que los combustibles renovables "son una de las principales palancas de la estrategia de la energética para acelerar la reducción de emisiones del transporte y conseguir el objetivo de convertirse en una compañía cero emisiones netas en 2050".

En este contexto, cabe recordar que este tipo de combustible es, desde el punto de vista de calidad y funcionamiento en los motores, "equivalente a los convencionales".

Así, según explica la compañía, la diferencia entre ambos es que se fabrican reemplazando la materia prima de origen mineral por residuos orgánicos, como el aceite de cocina usado, aceites procedentes de residuos agroalimentarios y residuos agrícolas y forestales, por lo que "fomentan la economía circular y la actividad económica de los entornos rurales".

PRODUCCIÓN NACIONAL

Repsol produce en la actualidad este tipo de combustibles en sus instalaciones de Cartagena, donde la compañía tiene la primera planta de España y Portugal dedicada a la producción de combustibles 100% renovables a escala industrial, mientras que la segunda planta de producción de combustibles renovables estará ubicada en el Complejo Industrial de Repsol en Puertollano, en Ciudad Real.

La compañía ha recalcado que también prevé replicar este modelo en un tercer centro industrial en España antes del año 2030, ya que tiene como objetivo alcanzar una capacidad total de producción de combustibles renovables de entre 1,5 y 1,7 millones de toneladas en 2027 y hasta 2,7 millones en 2030 en la Península Ibérica y en Estados Unidos.

Leer más acerca de:

Repsol

La CNMC inicia un expediente sancionador contra empresas de Endesa por posibles prácticas anticompetitivas

El TJUE sentencia que se deben aplicar normas de despido colectivo en caso de Jubilación del empresario

Hoy | Una semana | Un mes

El mundo ha instalado en 2023 más energías renovables que nunca antes en un año

Incremento sin precedentes de la potencia renovable. Es el titular que ha elegido la Agencia Internacional de las Energías Renovables para presentar su último balance anual, Renewable Energy Statistics 2024, que recoge y repasa todos los números clave del sector a escala global correspondientes al año 2023.

Antonio Barrero F. • original

panorama

Jueves, 11 de julio de 2024

0

Incremento sin precedentes de la potencia renovable. Es el titular que ha elegido la Agencia Internacional de las Energías Renovables para presentar su último balance anual, Renewable Energy Statistics 2024, que recoge y repasa todos los números clave del sector a escala global correspondientes al año 2023. Según ese documento, que es la referencia anual primera en la materia, la potencia renovable instalada en 2023 ha sido un 14% superior a la que se conectó en 2022, que ya fue un año top. A pesar de ello, la Agencia alerta: si el mundo quiere cumplir con los compromisos energético-climáticos acordados en la Cumbre del Clima de Dubái, deberá elevar esa velocidad de crucero hasta, "como mínimo", el 16,4%.



Máximo histórico de instalación de energías renovables. Nunca antes creció tanto en doce meses el parque de generación de energías limpias. "Un crecimiento sin precedentes del 14% de la potencia renovable durante 2023 ha establecido una tasa de crecimiento anual compuesto del 10% en el período 2017-2023". Lo dice la International Renewable Energy Agency (Irena) en su último balance anual: estadísticas de la energía renovable 2024 (Renewable Energy Statistics 2024), que ha publicado hoy. A pesar de ese formidable incremento del tamaño del parque renovable de generación, que no tiene parangón (las otras fuentes de energía están a años luz de esas tasas de crecimiento), "el mundo -alerta Irena- corre el riesgo de no materializar su objetivo comprometido en la CoP28 de triplicar las renovables". La vigésima octava sesión de la conferencia de las partes (conference of parties, CoP) de la Convención Marco de Naciones Unidas para el Cambio Climático (CoP28) concluyó en Dubái el pasado mes de diciembre con un acuerdo según el cual las partes se comprometen a tomar medidas para lograr triplicar, a escala mundial, la capacidad de generación de energía de las fuentes renovables de aquí a 2030.

«Las naciones reunidas en la cumbre mundial del clima de Dubái (CoP28) han acordado alejarse de los combustibles fósiles (transition away from fossil fuels), triplicar la potencia del parque global de generación renovable (**de los 3,8 teravatios actuales a los 11,1**) y duplicar la eficiencia energética de aquí a 2030»

Y eso (triplicar) estaría lejos de suceder -apunta Irena en su recién publicado balance- si la velocidad de crecimiento del parque de generación se queda ahí: en el 14% (según Irena, esa velocidad debería alcanzar un 16,4% anual hasta 2030 si queremos triplicar). Más: si tomamos

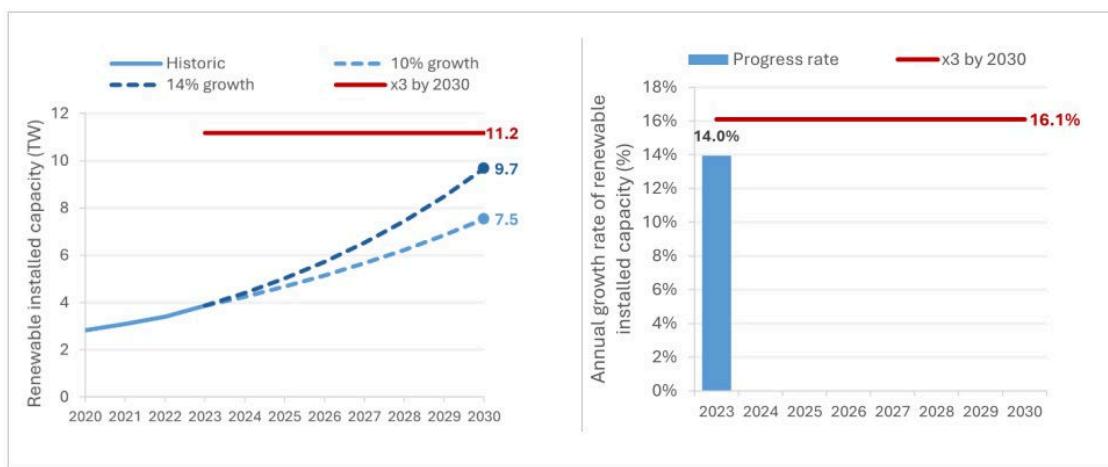
como referencia la tasa de crecimiento anual compuesto 2017-2023, que es del 10%, los números que resultan son aún peores. "El mundo solo acumulará 7,5 teravatios de capacidad renovable en 2030, incluyendo su objetivo en casi un tercio", alerta la Agencia.

Alerta Irena en su balance e insiste en la misma dirección, de viva voz, su director general, Francesco de La Camera, que, aunque reconoce con satisfacción que las energías renovables están ganándole cada vez más la partida a los combustibles fósiles, advierte que no es tiempo aún para la complacencia: "las renovables deben crecer a más velocidad y en mayor escala", sentencia.

Porque La Camera lo tiene muy claro: si continuamos creciendo al ritmo actual -ha dicho-, lo único que vamos a conseguir es incumplir el objetivo de triplicar las renovables acordado en el Consensus UAE de la CoP28, "poniendo en riesgo consecuentemente los objetivos fijados en el Acuerdo de París y la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible".

«El Acuerdo de París establece un marco global cuyo objetivo es evitar "**un cambio climático peligroso**" manteniendo el calentamiento global muy por debajo de los 2°C y prosiguiendo los esfuerzos para limitarlo a 1,5°C»

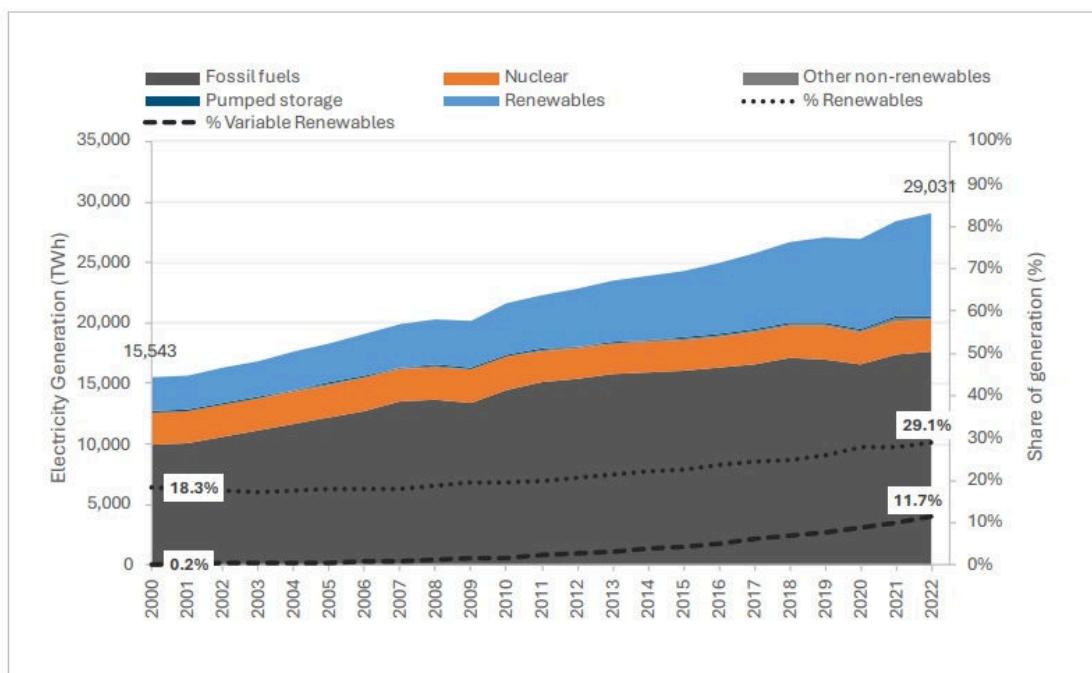
Francesco La Camera, director general de Irena: "como agencia custodia encargada de monitorizar el progreso, Irena está comprometida a apoyar países en sus hojas de ruta para la consecución de los objetivos, pero necesitamos acciones políticas concretas y una masiva movilización de financiación a toda velocidad para alcanzar nuestros objetivos juntos. Las cifras globales consolidadas ocultan patrones constantes de concentración [financiera] en la geografía. Estos patrones amenazan con agravar la brecha de la descarbonización y suponen un obstáculo importante para alcanzar el objetivo de triplicar las emisiones"



Sultan Al Jaber, presidente de la CoP28: "el informe publicado hoy es una llamada a despertar a todo el mundo: aunque estamos haciendo progresos, no estamos en ruta hacia la consecución del objetivo global de triplicar la capacidad renovable hasta alcanzar los 11,2 teravatios en 2030. Necesitamos incrementar la velocidad y la escala de este desarrollo. Esto significa incrementar la colaboración entre los gobiernos, el sector privado, las organizaciones multilaterales y la sociedad civil. Los gobiernos deben establecer objetivos renovables explícitos, implementando medidas como la agilización de la concesión de autorizaciones y permisos y la expansión de las conexiones de red, y deben implementar políticas inteligentes que impulsen a las industrias en ese sentido e incentiven al sector privado a invertir. Adicionalmente, este momento nos ofrece una oportunidad significativa para impulsar el establecimiento de objetivos energéticos nacionales fuertes en nuestras Contribuciones Determinadas a nivel Nacional para apoyar el objetivo global de mantener el objetivo +1,5°C al alcance. Y, sobre todo esto, debemos cambiar la narrativa de que la inversión climática es un gasto para convertirla en una oportunidad sin precedentes de compartir el desarrollo socio-económico"

Renewable Energy Statistics 2024 contiene información sobre la capacidad de generación de electricidad global 2014-2023 y sobre la generación de electricidad 2014-2022. Los datos

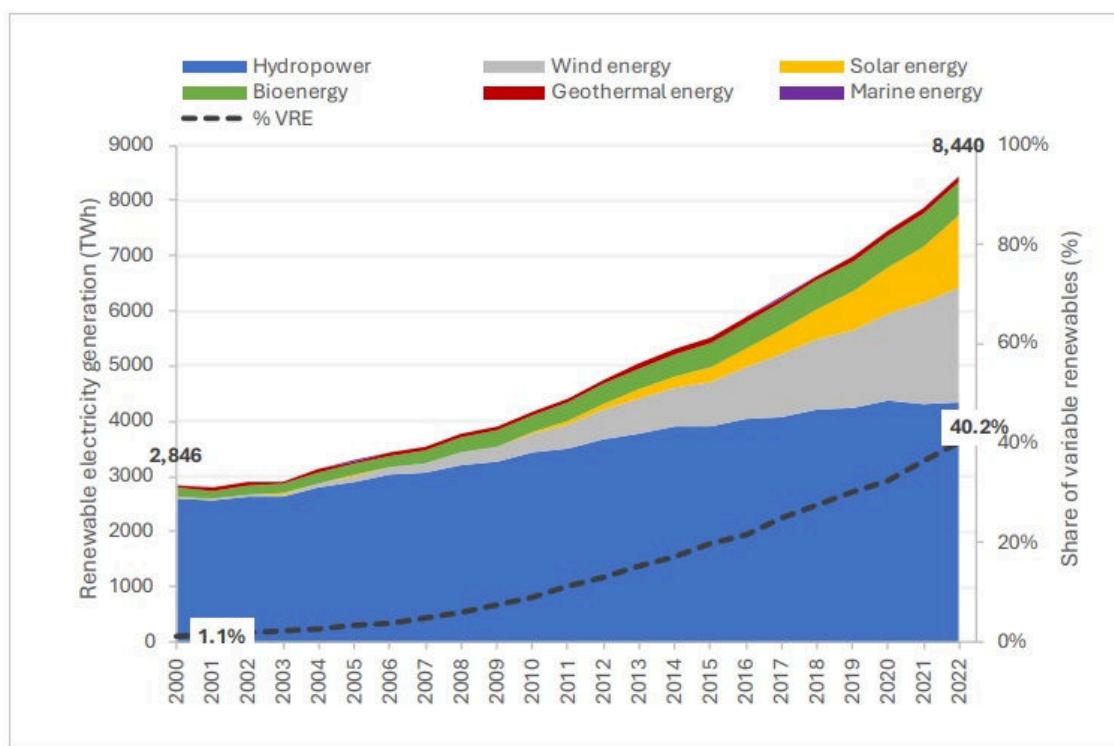
recabados por Irena proceden de diversas fuentes, según la Agencia. A saber: cuestionarios Irena, estadísticas nacionales oficiales, informes de las asociaciones industriales sectoriales, informes de consultoras y fuentes periodísticas. El anuario que hoy ha publicado la Agencia Internacional de las Energías Renovables contiene así mismo estadísticas sobre inversión en renovables, elaboradas a partir de los datos (2013-2022) compilados por la OECD-DAC (comité de ayuda al desarrollo de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico) y una veintena de instituciones financieras y agencias para el desarrollo bilaterales y nacionales.



Generación de electricidad por fuente de energía

Las fuentes de energía renovable (el agua, el viento, el Sol, la biomasa, etcétera) produjeron en 2022 (último año con datos consolidados) el 29,1% del total de la electricidad a escala global (8.440 teravatios hora). El 70,9% restante se lo apuntaron los combustibles fósiles más, en muchísimo menor medida, la nuclear, el bombeo y otras fuentes no renovables de energía (29.031 teravatios hora).

La generación de electricidad ha crecido a razón del 2,4% anual desde el año 2011. Las renovables: +6,1%. Las no renovables: +1,3%. En el año 2022, la electricidad renovable creció un 7,2% sobre la electricidad renovable producida en 2021. Desde el año 2010, los crecimientos más importantes en cuanto a producción eléctrica renovable han que apuntárselos a la eólica y la solar (renovables variables, según la terminología Irena), que alcanzaron el 11,7% del mix de la producción eléctrica global en 2022, tras registrar un crecimiento del 18,2% desde 2021.



Generación de electricidad renovable, por fuente

La hidroelectricidad se mantiene como principal fuente renovable de electricidad. Según los últimos datos recopilados por Irena, el agua produjo en 2022 más de cuatro mil teravatios hora de energía eléctrica (4.330 TWh), un 0,8% más que un año antes. El viento fue la segunda fuente renovable de electricidad, con 2.098 TWh, pero con un crecimiento de catorce puntos con respecto a su registro de 2021 (+14,0%). En tercer lugar se situó ese año el Sol, con 1.294 TWh y un crecimiento brutal: +25,6%. La bioenergía, que solo creció punto y medio (+1,5%), aportó hasta 619 TWh; y, por fin, la geotermia produjo casi cien teras (97 TWh), y las energías marinas, casi un tera.

Renovables por región

Asia ha liderado en 2022 la producción de electricidad renovable en términos absolutos. El enorme continente del Oriente ha producido con fuentes limpias 3.749 teravatios hora, un 9,3% más que el año anterior. El incremento, de casi dos dígitos, ha sido conducido por la hidráulica y la solar, que han mucho más que compensado la caída de la producción eólica y de bioenergía.

Norteamérica ocupa el segundo lugar en el escalafón, con 1.493 teravatios hora de electricidad renovable producidos. Alcanza esa posición por primera vez (desbancando a Europa, que en 2022 se ha quedado en los 1.462 teras hora). El norte del "nuevo mundo" ha registrado un crecimiento de su producción ren más que considerable (+8,6%), mientras que en el "viejo mundo" la generación de electricidad renovable ha caído (-0,6%). Suramérica generó 940 teravatios hora (+11,9% con respecto a lo producido en 2021). El incremento se ha debido - según Irena- a la recuperación de la generación hidroeléctrica y a la mayor aportación solar.

Eurasia, que incluye Armenia, Azerbaiyán, Georgia, Rusia y Turquía, produjo 363 teras (+2,5%), con la solar y la eólica maquillando los constantes descensos de la hidráulica. África generó 205 (+3,5%). Oceanía, 125. Muy poco en términos absolutos en comparación con África, por ejemplo, pero muy mucho si tenemos en cuenta la dimensión territorial, la población y la dimensión temporal. Porque resulta que el continente de nuestras antípodas ha registrado en 2022 un incremento de la producción renovable de electricidad de... el 14,5%. América Central y Caribe se han apuntado 57 teras (+1,3%) y Oriente Medio, 47, guarismo muy menor al de cualquier otra latitud, pero que también registra un crecimiento enorme (+16,9), debido - apuntan desde Irena- a la pujanza de la eólica y a la revolución solar que está teniendo lugar en todas partes, y también aquí.

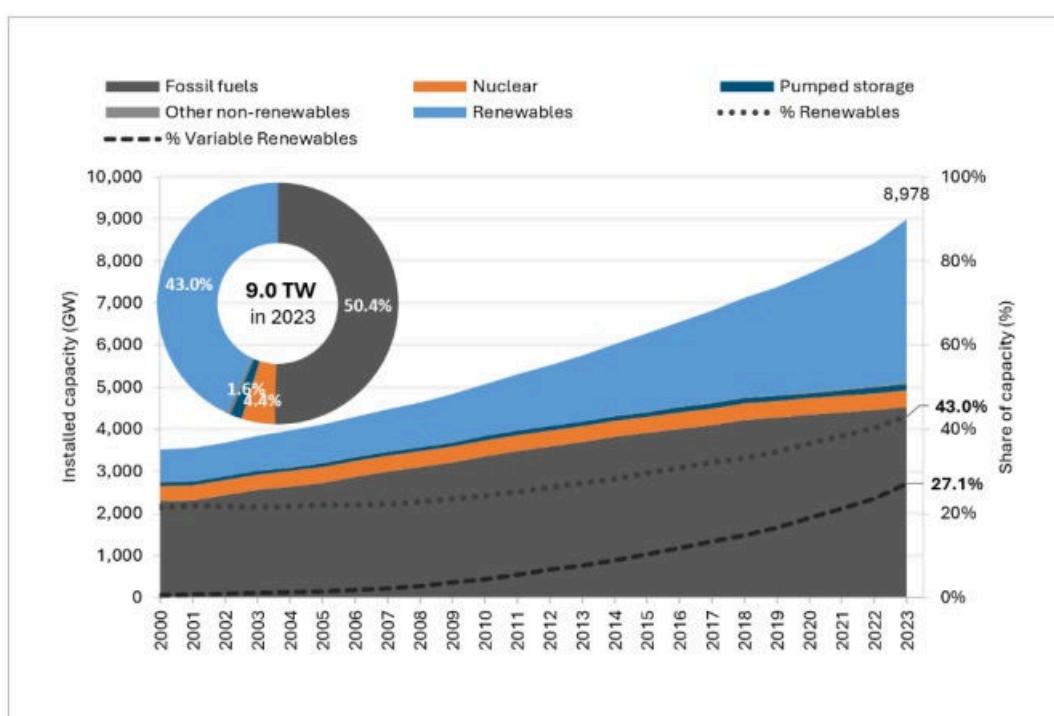
Mix eléctrico

Asunto bien distinto es el mix eléctrico de cada territorio. Ahora mismo, Suramérica encabeza la clasificación con un 75,0% de su electricidad producida con fuentes renovables, "predominantemente hidroelectricidad". Europa le sigue a continuación, con un 40,5. En este caso la aportación ren tiene varias fuentes: eólica (35,7%); hidráulica (33,3); solar (16,1); bioenergía (14,0%); y geotérmica, 0,8. América Central y Caribe, por una parte, y Oceanía, por otra, ocuparían el tercer cajón del podio, pues generan, cada cual, en torno al 38% de su electricidad con fuentes renovables. Más abajo en la tabla se encuentra Norteamérica, que solo produce un 27,0% de su energía eléctrica a partir de recursos ren. Le siguen muy de cerca Asia, con el 26,2%; luego Eurasia, con el 23,5; y, por fin, África, con el 22,8. Oriente Medio solo genera el 3,4% de toda su electricidad con fuentes renovables.

G20 y G7

Contra lo que pueda parecer, el G20 y el G7 generaron mayoritariamente más electricidad sucia que limpia (renovable) y menos, en todo caso, que la media global, que fue del 29,1%, como se dijo. Los países del G20 se anotaron un 28,9%; los del G7, un 28,5. Ambos grupos tienen repartos similares en fuentes renovables. De toda la electricidad renovable generada en 2022, los países del G20 tenían un 46,3% de energía hidroeléctrica, un 28,4% de energía eólica, un 16,5% de energía solar, un 7,9% de bioenergía y trazas de energía geotérmica. Los países del G7 tenían un 36,6% de energía hidroeléctrica, un 33,1 de energía eólica, 18,0% de energía solar, 9,5% de bioenergía y 1,2% de energía geotérmica.

[Bajo estas líneas, potencia de generación de electricidad instalada a día de hoy en todo el mundo. Fuente: Irena].



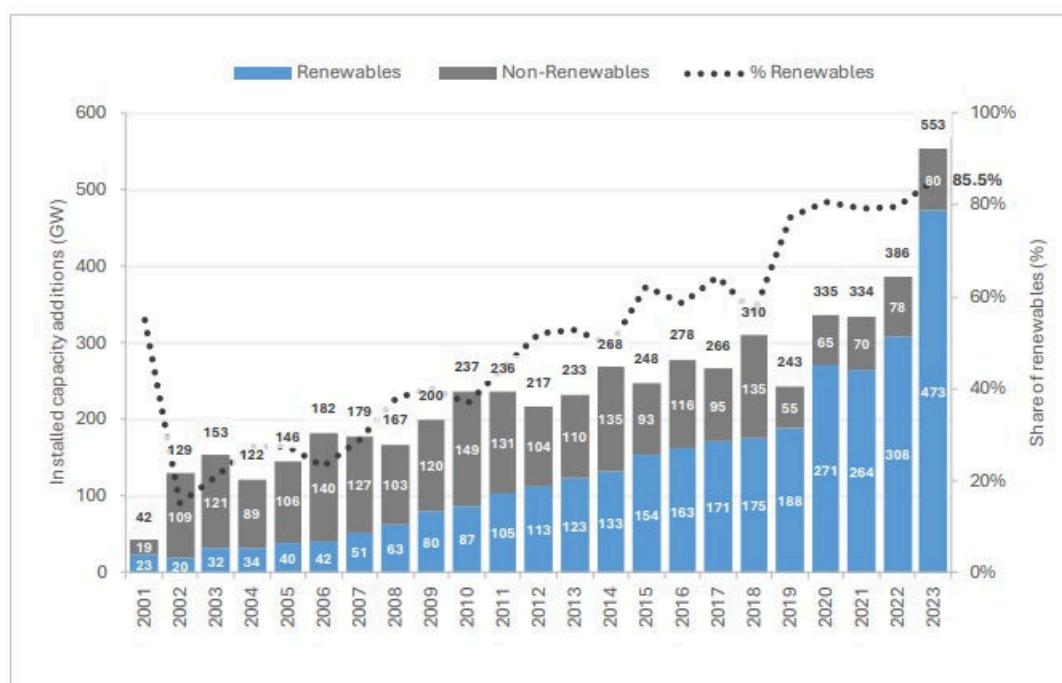
La última revisión Irena de las cifras muestra que, a finales de 2023, la capacidad renovable representaba 3,9 TW, es decir, el 43,0% de los 9,0 TW de capacidad total mundial, incluidos los no renovables.

El resto de la capacidad instalada (no renovable) asciende a 5,1 teravatios (57,0% del total) y se desglosa así: 4,5 TW de combustibles fósiles (50,4%), algo menos de 400 gigas (398 GW) de energía nuclear (4,4%), 142 gigavatios de bombeo (1,6%) y 45 gigas (0,5%) de otras energías no renovables.

La tendencia reciente sitúa a las renovables -explican desde Irena- como las fuentes de más rápido crecimiento. Esto está sucediendo a la par que se produce una ralentización de las energías no renovables y el desmantelamiento de grandes centrales de combustibles fósiles en varios países.

La tecnología solar fotovoltaica (FV) ha sido en 2023 la que más potencia tiene instalada: 1.418 gigavatios de capacidad de generación (36,7% del total de potencia renovable instalada en todo el mundo). La gran hidráulica era la primera de la fila renovable (lo ha sido durante muchos años) hasta hace apenas unos meses, cuando fue adelantada por la FV. Hoy, la gran hidráulica tiene una potencia instalada en todo el mundo de 1.265 GW, o el 32,7% del total del parque renovable global de generación de electricidad. Despues vienen, en este orden: la eólica (1.017 gigas, o el 26,3%); y bioenergía (149 gigas, o el 3,9%). Cerrarían la tabla la geotermia y las energías marinas.

[Bajo estas líneas, potencia de generación instalada cada año. En oscuro, las energías sucias (nuclear y fósiles). En azul, las energías renovables. Fuente: Irena].



La **Agencia Internacional de las Energías Renovables** prevé que la fotovoltaica va a seguir siendo la tecnología más querida en los próximos años. En este 2023 pasado, de los 473 gigas de potencia renovable instalada en todo el mundo, 347 han sido FV. Irena también tiene claro que la partida la están ganando las renovables. La prueba es que el 85,5% de la potencia de generación instalada el año pasado en todo el mundo fue potencia renovable. En el otro plato de la balanza, las energías no renovables (fósiles y nuclear) mantienen una velocidad constante desde 2019: en torno a 80 GW.

La conclusión del informe que ha publicado hoy Irena es que 2023 ha sido un año histórico, por potencia instalada. Nunca antes el mundo puso en marcha en doce meses tantos megavatios renovables de generación. Además, el crecimiento con respecto al año anterior también ha sido el mayor del siglo, el mayor desde el año 2000 (+14,0%). A pesar de todo, ese guarismo es insuficiente si el planeta quiere cumplir con sus compromisos energético-climáticos horizonte 2030. Para cumplirlos, y según las estimaciones de Irena, haría falta un crecimiento anual del 16,4% de aquí al año objetivo: 2030.

Renewable Energy Statistics 2024

[Inicio](#)[Quiénes somos](#)[Sobre la eólica](#)[Sobre el vehículo eléctrico](#)[Contacto](#)[Archivos](#)[julio 2024](#)[junio 2024](#)[mayo 2024](#)[abril 2024](#)[marzo 2024](#)[febrero 2024](#)[enero 2024](#)[diciembre 2023](#)[noviembre 2023](#)[octubre 2023](#)[septiembre 2023](#)[agosto 2023](#)[julio 2023](#)[junio 2023](#)[mayo 2023](#)[abril 2023](#)[marzo 2023](#)[febrero 2023](#)[enero 2023](#)[diciembre 2022](#)[noviembre 2022](#)[octubre 2022](#)[septiembre 2022](#)[agosto 2022](#)[julio 2022](#)[junio 2022](#)[mayo 2022](#)[abril 2022](#)[marzo 2022](#)[febrero 2022](#)[enero 2022](#)[diciembre 2021](#)[noviembre 2021](#)[octubre 2021](#)[septiembre 2021](#)[agosto 2021](#)[julio 2021](#)[junio 2021](#)[mayo 2021](#)[abril 2021](#)[marzo 2021](#)[febrero 2021](#)[enero 2021](#)[diciembre 2020](#)[noviembre 2020](#)[octubre 2020](#)[septiembre 2020](#)[energías renovables](#), [Eólica](#), [Fotovoltaica](#)

Triplicar las energías renovables para 2030 requiere una tasa de crecimiento anual mínima del 16,4%

[11 julio, 2024](#) reve

Las Estadísticas de Energías Renovables 2024 publicadas hoy por la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA) muestran que a pesar de que las energías renovables se están convirtiendo en la fuente de energía de más rápido crecimiento, el mundo corre el riesgo de no alcanzar el objetivo de triplicar las energías renovables prometido en la COP28. Para mantener el rumbo, el mundo ahora tendrá que aumentar la capacidad de energías renovables a una tasa mínima del 16,4% anual hasta 2030.

El aumento sin precedentes del 14% de la capacidad de energías renovables durante 2023 estableció una tasa de crecimiento anual compuesta del 10% (2017-2023). Combinada con las constantes adiciones decrecientes de capacidad no renovable a lo largo de los años, la tendencia ve a la energía renovable en camino de superar a los combustibles fósiles en la capacidad de energía instalada global.

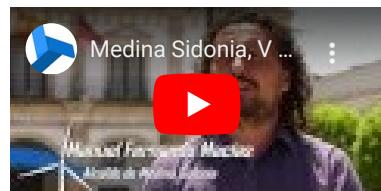
Sin embargo, si continúa la tasa de aumento del 14% del año pasado, el objetivo de triplicar el objetivo de 11,2 Teravatios (TW) en 2030 descrito por el Escenario de 1,5°C de IRENA se quedará corto en 1,5 TW, incumpliendo el objetivo en un 13,5%. Además, si el mundo mantiene la histórica tasa de crecimiento anual del 10%, solo acumulará 7,5 TW de capacidad de energías renovables para 2030, incumpliendo el objetivo por casi un tercio.

El Director General de IRENA, Francesco La Camera, dijo: "La energía renovable ha superado cada vez más a los combustibles fósiles, pero no es el momento de ser complacientes. Las energías renovables deben crecer a mayor velocidad y escala. Nuestro nuevo informe arroja luz sobre la dirección del viaje; Si continuamos con la tasa de crecimiento actual, solo enfrentaremos el fracaso en alcanzar el objetivo de triplicar las energías renovables acordado en el Consenso de los EAU en la COP28, poniendo en riesgo en consecuencia los objetivos del Acuerdo de París y la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible".

«Como agencia custodio encargada de monitorear el progreso,

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

Curso de Técnico de Mantenimiento de Parques Eólicos de AEE



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

IRENA se compromete a apoyar a los países en sus caminos para alcanzar el objetivo, pero necesitamos acciones políticas concretas y una movilización masiva de fondos a toda velocidad para llegar juntos a nuestro destino».

Francesco La Camara
Francesco La Camera Director General

“Las cifras globales consolidadas ocultan patrones continuos de concentración en la geografía. Estos patrones amenazan con exacerbar la brecha de descarbonización y representan una barrera importante para lograr el objetivo de triplicar”, añadió.



“El informe de hoy es una llamada de atención para todo el mundo: si bien estamos avanzando, estamos lejos de alcanzar el objetivo global de triplicar la capacidad de energía renovable a 11,2 TW para 2030. Necesitamos aumentar el ritmo y la escala del desarrollo. ”

Dr. Sultan Al Jaber Presidente de la COP28

El presidente de la COP28, Dr. Sultan Al Jaber, dijo: “Eso significa aumentar la colaboración entre los gobiernos, el sector privado, las organizaciones multilaterales y la sociedad civil. Los gobiernos deben establecer objetivos explícitos de energía renovable, considerar acciones como acelerar la concesión de permisos y ampliar las conexiones a la red, e implementar políticas inteligentes que impulsen a las industrias a intensificar e incentivar al sector privado a invertir. Además, este momento brinda una oportunidad significativa para agregar objetivos energéticos nacionales sólidos en las NDC para respaldar el objetivo global de mantener el objetivo de 1,5 °C dentro de su alcance. Por encima de todo, debemos cambiar la narrativa de que la inversión climática es una carga y pasa a ser una oportunidad sin precedentes para el desarrollo socioeconómico compartido”.



En términos de generación de energía, los últimos datos disponibles para 2022 confirmaron una vez más la disparidad regional en el despliegue de energías renovables. Asia mantiene su posición como líder mundial en generación de energía renovable con 3.749 teravatios hora (TWh), seguida por primera vez por América del Norte (1.493 TWh). El salto más impresionante se produjo en



Nube de Etiquetas

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

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

abril 2015
marzo 2015
febrero 2015
enero 2015
diciembre 2014
noviembre 2014
octubre 2014
septiembre 2014
agosto 2014
julio 2014
junio 2014
mayo 2014
abril 2014
marzo 2014
febrero 2014
enero 2014
diciembre 2013
noviembre 2013
octubre 2013
septiembre 2013
agosto 2013
julio 2013
junio 2013
mayo 2013
abril 2013
marzo 2013
febrero 2013
enero 2013
diciembre 2012
noviembre 2012
octubre 2012
septiembre 2012
agosto 2012
julio 2012
junio 2012
mayo 2012
abril 2012
marzo 2012
febrero 2012
enero 2012
diciembre 2011
noviembre 2011
octubre 2011
septiembre 2011
agosto 2011
julio 2011
junio 2011
mayo 2011
abril 2011
marzo 2011
febrero 2011
enero 2011
diciembre 2010
noviembre 2010
octubre 2010
septiembre 2010
agosto 2010
julio 2010
junio 2010
mayo 2010
abril 2010
marzo 2010
febrero 2010
enero 2010
diciembre 2009

América del Sur, donde la generación de energía renovable aumentó casi un 12% hasta 940 TWh, debido a la recuperación de la energía hidroeléctrica y a un mayor papel de la energía solar.

Con un modesto crecimiento del 3,5%, África aumentó su generación de energía renovable a 205 TWh en 2022, a pesar del tremendo potencial del continente y su inmensa necesidad de un crecimiento rápido y sostenible. Reconociendo la urgente necesidad de apoyo y financiación, IRENA está impulsando la iniciativa de Asociación Acelerada para Energías Renovables en África (APRA) y está preparando un foro de inversión centrado en los países miembros de APRA a finales de este año.

[energías renovables](#) [eólica](#) [Fotovoltaica](#) [IRENA](#) [PV](#) [wind energy](#)
[wind power](#)

Entrada anterior

[Estadísticas de energías renovables 2024](#)

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

Nexus Energía diseña un Marco de Financiación Verde alineado con los Principios de los Bonos Verdes

Redacción • original



Oficinas de Nexus Energía. Nexus Energía

Nexus Energía ha diseñado un Marco de Financiación Verde para alinear la política de financiación de la compañía con su estrategia corporativa y su política de sostenibilidad aprobada por el consejo de administración, con la finalidad de financiar proyectos verdes elegibles y garantizar, a futuro, la generación de un impacto medioambiental positivo, conforme lo establecen los Principios de los Bonos Verdes del International Capital Market Association (ICMA), informó la compañía.

En concreto, **EthiFinance**, agencia europea independiente de Rating ESG y proveedora de Second Party Opinion (SPO), ha evaluado el Marco de Financiación Verde de Nexus Energía, confirmando su alineación con los Principios de los Bonos Verdes de ICMA.

Los pagarés verdes de Nexus Energía

El marco permitirá a Nexus Energía emitir pagarés verdes para financiar proyectos que promueven la sostenibilidad, en línea con su propósito corporativo, y en un futuro, participar en otros instrumentos financieros como bonos o préstamos Verdes.

•



En este sentido, la compañía ha registrado por primera vez un programa de pagarés verdes en el **Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF)**, asesorados jurídicamente por Cuatrecasas. De esta forma, Nexus Energía diversifica sus fuentes de financiación y refuerza su compromiso con la transición y la sostenibilidad.

El director Financiero de Nexus Energía, **Albert Rams**, indicó que este marco de financiación verde refuerza aún más el compromiso del grupo con el medio ambiente "en un momento tan crucial como el actual, en el que hay que acelerar la transición energética hacia un nuevo modelo energético".

"Se trata de una nueva herramienta que nos permitirá financiar activos energéticos que acompañen a nuestros clientes en su camino hacia el impulso de la **eficiencia energética** y la **descarbonización**", dijo.

Malasia se acerca al objetivo del 40% de capacidad renovable para 2035

original



Ningún comentario

En 2021, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales de Malasia (KeTSA) fijó el objetivo de alcanzar el 31% de capacidad renovable en 2025 y el 40% en 2035. Posteriormente, en la Política Energética Nacional (2022 - 2040), el Gobierno fijó el objetivo de alcanzar una capacidad renovable de 18,4 GW para 2040. Actualmente, el 13,3% de la capacidad total del país corresponde a energías renovables. Según la tendencia de crecimiento actual, se espera que Malasia alcance un 18,2% de capacidad renovable en 2025 y un 36,4% en 2035, afirma **GlobalData**, empresa líder en datos y análisis.

[JinkoSolar pone en marcha su primera fábrica RE100 en el extranjero en Malasia](#)

El último informe de GlobalData, "Malaysia Power Market Size, Trends, Regulations, Competitive Landscape and Forecast, 2024-2035" revela que Malasia es rica en el potencial sin explotar de las fuentes de energía renovables. Con una población en crecimiento y una demanda de energía cada vez mayor, el país se orienta hacia las energías limpias. Malasia tiene potencial para desarrollar un sistema de energía renovable con el fin de lograr la seguridad energética al tiempo que aborda las preocupaciones sobre el cambio climático.

Sudeshna Sarmah, analista de energía de GlobalData, comenta: "En 2016, la comisión de energía de Malasia Suruhanjaya Tenaga (ST) introdujo un programa solar a gran escala (LSS) con una cuota total de 1.250 MW asignados para el período 2017-2020, lo que dio lugar a un crecimiento acelerado de los sistemas fotovoltaicos conectados a la red. Además, el programa Net Energy Metering propició el auge del mercado de energías renovables distribuidas".

Renovables en Malasia

La energía solar fotovoltaica, la bioenergía y las pequeñas centrales hidroeléctricas son las tres únicas fuentes renovables utilizadas por el país. En 2015, Malasia dio un paso hacia la exploración de la energía geotérmica con el lanzamiento del proyecto Tawau de 30 MW, que posteriormente fue abandonado por el gobierno. Debido a las velocidades del viento desfavorables durante las temporadas bajas, el país solo cuenta con una pequeña planta eólica terrestre con una capacidad de 0,2 MW. Sin embargo, varios pequeños proyectos eólicos aún podrían marcar la diferencia.

El Gobierno malasio ha realizado varios esfuerzos para dar prioridad a la energía verde, entre ellos la ampliación de la desgravación fiscal a la inversión verde y la exención del impuesto sobre la renta verde hasta 2023. Con el fin de fomentar la participación en el Plan de Medición Neta de Energía (NEM), el Gobierno anunció una prórroga de la exención del impuesto sobre la renta (ITE) para las empresas de arrendamiento de energía solar hasta diciembre de 2026.

Sarmah concluye: "El Gobierno ha puesto en marcha políticas de tarifas reguladas (hasta 1 MW de capacidad) y de medición neta para fomentar la adopción de energías renovables. Esfuerzos gubernamentales como políticas firmes y el fomento de las inversiones extranjeras para la creación de proyectos renovables a gran escala podrían impulsar al país hacia la consecución de sus objetivos en materia de energías renovables".

Noticias relacionadas

- [Corea del Sur se acercará al objetivo de generación de energía nuclear del 32,4% en 2030](#)

José A. Roca

No es un problema de mañana: la transición energética afecta hoy a los ingresos de las empresas

original



Ningún comentario

En sus primeras fases, la transición hacia una economía con bajas emisiones de carbono ha tendido a concentrar la cuota de mercado en manos de un puñado de pioneros, en lugar de distribuir los beneficios equitativamente entre los actores tradicionales. Esto se debe a que, en la industria manufacturera, al igual que en el desarrollo de infraestructuras, las economías de escala son un factor determinante de los costes y, por extensión, de la competitividad de las empresas.

Con la transición hacia las bajas emisiones de carbono ya en marcha, las empresas tradicionales se enfrentan a una difícil disyuntiva: preservar la estabilidad a corto plazo aferrándose a los modelos de negocio existentes o embarcarse en una larga transición intensiva en capital para ponerse al nivel de los pioneros. Esta nota de investigación aprovecha datos históricos y retrospectivos para cuantificar los ingresos desplazados y captados de 28 fabricantes de automóviles y 27 empresas eléctricas estadounidenses, debido a la implantación de productos con bajas emisiones de carbono entre 2015 y 2022.

BloombergNEF ha desarrollado escenarios contrafactuals que representan lo que habría sucedido a los mercados automovilísticos mundiales y a los mercados energéticos estadounidenses si los vehículos eléctricos, la energía eólica y la energía solar nunca hubieran alcanzado la madurez comercial. Comparamos estos resultados previstos con los datos históricos reales de 2015-2022 para revelar el impacto de la transición en los ingresos de las empresas.

Sector automoción

Para el sector automovilístico mundial, estimamos que la adopción de coches eléctricos, bicicletas eléctricas y normas de ahorro de combustible más estrictas desplazó un total de 330.000 millones de dólares en ingresos en 2022. Esto se desglosa en ventas desplazadas para los fabricantes de automóviles con motor de combustión interna (ICE) en 203.000 millones de dólares (61% del total), menores ventas de vehículos ICE de dos y tres ruedas en 41.000 millones de dólares (13%) y, por último, la erosión de la demanda de combustible de carretera, principalmente gasolina, en 85.000 millones de dólares (26%).

Tres grupos de fabricantes de automóviles están experimentando un aumento de los ingresos a medida que avanza la electrificación de los vehículos: en primer lugar, los "disruptores", como Tesla y BYD, que obtuvieron 71.000 y 41.000 millones de dólares respectivamente en

2022 de su negocio de fabricación de coches eléctricos, sin incurrir prácticamente en pérdidas de oportunidad; en segundo lugar, los "transitorios", como **BMW, Geely, Mercedes-Benz, Stellantis**, que generan muchos más ingresos hoy de los que habrían obtenido en un mundo en el que la electrificación no escalara.

Este grupo aprovecha la electrificación como trampolín; en tercer lugar, los adaptadores con un impacto casi nulo en los ingresos, como **Hyundai, SAIC, Renault y Dongfeng**. En el otro extremo del espectro, la electrificación ha mermado la capacidad de generación de ingresos de los "rezagados", como General Motors, Suzuki, Honda y Toyota. Esta última habría ganado 20.000 millones de dólares en 2022 en un mundo en el que las ventas de VE siguieran siendo marginales.

Sector eléctrico

La evaluación de BNEF para las empresas eléctricas estadounidenses sugiere que en 2022 la eólica y la solar desplazarán unos ingresos estimados de 22.000 millones de dólares del parque de centrales eléctricas de gas, 14.000 millones de dólares del parque de carbón y 2.600 millones de dólares del parque nuclear.

En el conjunto de las empresas eléctricas estadounidenses, estiman que este desplazamiento de ingresos netos representa un golpe de 2.200 millones de dólares para **Vistra**, 1.200 millones para **Duke Energy** y **Entergy**, y 1.100 millones para **The Southern Company**. En el lado opuesto, la transición benefició materialmente a **NextEra, Edison** y **Avangrid**, con una captación neta de oportunidades estimada en 1.700, 732 y 623 millones de dólares, respectivamente.

Avangrid (Iberdrola) y CIP cierran un paquete fiscal de 1.135 millones para un proyecto de eólica marinaCIP y Avangrid (Iberdrola) han anunciado que Vineyard Wind 1 ha cerrado un paquete de capital fiscal por valor de 1.135 millones de euros.

Es probable que los cambios de ingresos entre operadores tradicionales y disruptores se aceleren a medida que la energía eólica y solar y los vehículos eléctricos se generalicen. En EEUU, BNEF estima que las soluciones con bajas emisiones de carbono desplazaron 78.000 millones de dólares en ingresos de las empresas eléctricas y automovilísticas tradicionales en 2022. Para 2025, este desplazamiento de ingresos se habrá más que duplicado, alcanzando los 203.000 millones de dólares.

En 2023, las inversiones mundiales en transición hacia una economía baja en carbono alcanzaron los 1,8 billones de dólares, la energía solar y eólica representó el 14% de la generación mundial de electricidad y el 18% de los coches vendidos eran eléctricos.

Larga vida al Pacto Verde Europeo

original

Ola de calor en Europa.Dreamstime

Europa se encuentra en una coyuntura crítica, lidiando con un orden mundial convulso y en transformación, una profunda revolución tecnológica y una **crisis medioambiental** que amenaza con asfixiarla. Los estados europeos deben esforzarse para proveer más seguridad y más oportunidades económicas a sus ciudadanos. No hay ningún camino de éxito para lograr ambos objetivos que no implique redoblar los esfuerzos en materia **climática**. Cuando los españoles votamos en las elecciones europeas hace un mes, las principales preocupaciones de los votantes fueron el coste de la vida, los conflictos internacionales y la protección del **medio ambiente**. Las encuestas muestran que 8 de cada 10 europeos creían que estas elecciones eran especialmente importantes debido a la grave situación internacional y su preocupación de que Europa no sea capaz de navegarla.

La próxima semana, todos los eurodiputados recién elegidos se reunirán por primera vez en **Estrasburgo**. Tendrán que decidir si apoyan a **Ursula von der Leyen** y las prioridades políticas que presentará en el hemiciclo. Si dichas prioridades responden realmente a las preocupaciones de los europeos, la **acción por el clima** debe ser su bandera. Es clave para reducir el coste de la vida. El acceso a una **electricidad renovable barata, las redes inteligentes y la eficiencia energética** ya están dando sus frutos.

Alta volatilidad

Entre 2021 y 2023, el rápido despliegue de las energías verdes ahorró a los consumidores europeos 100.000 millones de euros. A pesar de ello, el **Banco Central Europeo, el Banco Europeo de Inversiones y la Agencia Internacional de la Energía** consideran que la economía europea sigue expuesta a la alta volatilidad del mercado global de **combustibles fósiles**. La **descarbonización** energética aún puede abaratizar más los precios de la electricidad en Europa. Es fundamental para garantizar la seguridad de Europa. Los fenómenos climáticos extremos ya están causando graves repercusiones económicas y en la salud humana. En 2021, las inundaciones en Alemania y Bélgica causaron 44 000 millones de euros en daños y más de 200 muertos. Acontecimientos similares en Eslovenia en 2023 supusieron el 16% del PIB nacional en daños. La **ola de calor** de 2022 causó unas pérdidas económicas estimadas en 40.000 millones de euros y más de 60.000 muertes relacionadas con el calor en Europa, de las cuales 4.000 ocurrieron en España. Ni siquiera la política de defensa más ambiciosa lograría que los europeos estén realmente seguros si los legisladores no se esfuerzan en mejorar la resistencia de nuestra sociedad ante las disruptivas climáticas. Sin embargo, las decisiones clave para evitar una catástrofe climática global se tomarán en Pekín, Nueva Delhi, Yakarta, Brasilia o Abuja.

Acción exterior climática

Para garantizar nuestra seguridad es fundamental que la UE apoye activamente los esfuerzos de descarbonización más allá de sus fronteras. La UE no logrará dicho objetivo sin poner en marcha una **estrategia de acción exterior climática** con altura de miras y dotada de recursos suficientes. Sin ella, seguirá siendo una pequeña isla verde en un mundo cada vez más tenso y caliente, perdiendo su influencia a pasos agigantados. Encuestas realizadas por Money Talks muestran que la confianza de las economías emergentes y los principales países africanos hacia los inversores europeos es menor que hacia los de Estados Unidos, Canadá, Reino Unido, Japón y los Emiratos Árabes Unidos. Para reforzar su influencia en la política global, la UE debe integrar el clima entre sus prioridades de política exterior y extender una mano hacia las potencias emergentes para compartir las oportunidades de la transición verde. Para mantener Europa unida, será esencial cooperar y ser solidarios para dar un nuevo aliento a la política industrial europea. La brecha entre la resistencia del norte y el sur de Europa a los impactos climáticos puede condicionar la política futura de la UE tanto como lo hace ahora la brecha fiscal. Pero también las regiones costeras del sur de Europa tienen una oportunidad

única de reconvertir su tejido industrial en la fábrica verde del continente gracias a las renovables baratas, el hidrógeno verde y sus recursos naturales. Se espera que la competitividad europea, la integración en defensa, el apoyo inquebrantable al mercado único y a las normas multilaterales ocupen un lugar destacado en el programa político de Ursula von der Leyen presentado la próxima semana. Pero ¿qué hay de la ambición del **Pacto Verde Europeo**? El proyecto de modernización de la economía europea hacia la neutralidad climática sobrevivió a la pandemia del COVID y a la invasión rusa de Ucrania, pero está desaparecido en combate tras la campaña de las elecciones europeas. Pues bien, ¡que viva el Pacto Verde Europeo! El Pacto Verde Europeo puede seguir vivo gracias a un enfoque renovado en una Europa social que proteja a los ciudadanos contra los impactos climáticos, una política industrial europea verdaderamente verde y una política exterior ambiciosa que fomente la cooperación para construir una economía limpia mundial. Más de 8 de cada 10 europeos esperan esto de sus eurodiputados. Un pacto es un pacto. ¿Cumplirá Europa lo prometido? **España** tiene una oportunidad única para liderar en Bruselas la construcción de una economía europea competitiva, verde y resiliente gracias a su **liderazgo en renovables**, el potencial transformador de su tejido industrial, su experiencia en transición justa de las cuencas carboníferas, y la exposición de nuestro turismo y agricultura a los riesgos climáticos.

*Ignacio Arróniz Velasco, experto en diplomacia climática del think tank E3G

- Sostenibilidad

Heineken España destinó más de 9 millones a sostenibilidad en 2023

La OCDE insta a amortiguar la transición verde para los trabajadores poco cualificados