



Del 25/06/2024 al 26/06/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
1	Energética XXI	Con más del 23% de la cobertura de demanda, gracias a la eólica, el precio...	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	www.electromarket.com	La energía eólica hace avanzar a España hacia la transición ecológica (incluye información del Anuario Eólico de ...	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	Evwind	Eólica en el Mercado en mayo de 2024 en España (Boletín de análisis del me...	NOTICIAS DE AEE	Digital
4	El Heraldo 11	La comisión de investigación de las renovables echa el cierre sin apuntar irregularidades	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	La Nueva España Oviedo 14	Sentencia pionera en Asturias al permitir el TSJA a Vegadeo rechazar un parque eólico	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	Deia 21	Alegaciones a los dos parques eólicos de Balmaseda	ENERGIA EOLICA	Escrita
7	El Periódico de la Energía	Vestas gana un pedido de 50 MW para varios proyectos eólicos de Elawan Ener...	ENERGIA EOLICA	Digital
8	Energías renovables	Elawan elige máquinas Vestas para sus proyectos eólicos en España	ENERGIA EOLICA	Digital
9	La Vanguardia	Reabren un importante parque eólico en Puerto Rico destruido por el huracán María	ENERGIA EOLICA	Digital
10	Expansión 1, 4	KKR agita el hidrógeno en España con 400 millones de inversión	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
11	Expansión 12	Brookfield compra el grupo Neoen por 6.090 millones	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
12	El Economista 24	Acciona construirá tres redes eléctricas en Perú por 308 millones	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	Levante EMV Valencia 44	Industria y Medio Ambiente agilizan las renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	Faro de Vigo 34	La Xunta prevé que la mitad de las nuevas renovables capten pequeños socios locales	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Periódico de la Energía	El mercado único eléctrico europeo se desacopla y dispara los precios en Al...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
16	Europa Press	El PPdeG rechaza la ley del BNG para crear una empresa gallega pública de energía renovable	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Periódico de la Energía	Iberdrola coloca bonos verdes por 335 millones de francos suizos a cuatro y...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	La Razón	Amara NZero se consolida como operador logístico internacional con la certificación OEA y un nuevo Depósito Aduaner...	ENERGIA RENOVABLE	Digital



Suscríbese a nuestros boletines

energética

CEGASA

NOSOTROS AGENDA ARTICULOS ENTREVISTAS VIDEOS REVISTAS MEDIKIT BOLETINES NOMBRAMIENTOS CONTACTO

Secciones

Buscar en la sección actual: noticias

Buscar

Página principal > Noticias > Eólica

Guía de empresas

Energética Conferencias

Suscripción a la revista

Última edición



Todas las revistas >

Con más del 23% de la cobertura de demanda, gracias a la eólica, el precio de la electricidad se redujo un 19% en 2023



Redacción

España ha experimentado un notable avance en la instalación de energía eólica, superando la marca de 30 GW. Este logro es un hito significativo para el sector energético y refleja el compromiso del país con la transición hacia fuentes más limpias y sostenibles. Sin embargo, es importante destacar que la cifra de **607,23 MW instalados en 2023**, aunque positiva, está muy por debajo de los **5,2 GW anuales necesarios para cumplir con los ambiciosos objetivos establecidos por el PNIEC**.



Fuente: AEE

Ranking por Comunidades Autónomas y Provincias

Las comunidades autónomas con mayor potencia eólica total instalada son **Castilla y León (6.517 MW)**, **Aragón (5.229,11 MW)** y **Castilla La Mancha (4.878,34 MW)**.

Con respecto a la **nueva potencia instalada durante el 2023** el ranking de las comunidades autónomas lo encabeza Aragón (307 MW), Castilla La Mancha (92 MW), Cataluña (60,48 MW), Extremadura (50 MW) y Andalucía (36 MW).

Respecto a las provincias, Zaragoza se mantiene en la primera posición, generando el 15% de toda la generación eólica española en 2023.

- Actualmente, en España, **hay 47 provincias con generación eólica, de las cuales 20 generan más de 1 TWh de electricidad gracias al viento.**
- La eólica genera electricidad para más de 17 millones de hogares en España.

NET ZERO TECH

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



Barcelona

4-5 junio 2025

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 Pau

[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 economía circular o la electrificación con renovables

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Net Zero Tech 2024 >](#)

Especial Intersolar Europe

IBC Solar presenta sus sistemas de montaje



[← Volver al índice](#)



Fuente: AEE

RANKING DE PROVINCIAS POR GENERACIÓN EN 2023

Posición 2023	Provincia	Eólica 2023 (GWh)
1	Zaragoza	9.647
2	Burgos	4.758
3	Lugo	4.521
4	Albacete	4.370
5	A Coruña	3.040
6	Cuenca	3.032
7	Navarra	2.934
8	Cádiz	2.560
9	Soria	2.522
10	Tarragona	1.869

Fuente: REE y elaboración AEE

El efecto reductor de la eólica en la factura

La generación eólica contribuye significativamente a reducir el precio del mercado diario de la electricidad, esto supone gran beneficio a los consumidores españoles, y una gran ventaja competitiva frente a los países de nuestro entorno. **El ahorro bruto de la eólica en 2023 ha sido inferior al de 2022, debido principalmente a que el precio del MW/h en 2023 ha sido un 48% inferior al del año anterior.**

En 2023 el Efecto Reductor de la eólica fue de 20,41 €/MWh, lo que ha supuesto un ahorro bruto acumulado conseguido por la eólica de 5.321 M€ a los consumidores. Es decir, gracias a la eólica, el precio de la electricidad se redujo un 19%.

Grandes tendencias mundiales

La industria eólica instaló el récord de **116,6 GW de nueva capacidad en 2023 y el segundo más alto para eólica marina (11 GW)**, lo que lo convierte en el mejor año de la historia para la nueva energía eólica. Representa un aumento interanual del 50% con respecto a 2022.

El año 2023 ha sido un año de crecimiento continuo para la energía eólica a nivel mundial, 54 países de todos los continentes construyeron nueva energía eólica, con la región de Asia Pacífico liderando el crecimiento y China consolidándose como el país con mayor capacidad eólica instalada a nivel mundial. La energía eólica sigue desempeñando un papel clave en la transición hacia un sistema energético más sostenible y descarbonizado en todo el mundo.

El sector pasó el hito simbólico de 1 TW instalado globalmente y, al mismo tiempo, siguiendo con este crecimiento, **se espera superar los 2 TW antes de 2030**. A finales del año pasado ya había 81 países con más de 100 MW eólicos instalados.

Además, la histórica adopción en la COP28 de un objetivo de triplicar la energía renovable para 2030 de cara a acelerar el proceso de transición energética y encaminar el planeta a una trayectoria de cumplimiento del Acuerdo de París, demostró hasta qué punto el mundo necesita a la energía del viento para alcanzar sus objetivos climáticos.

Objetivos europeos a 2030 y 2050

La energía eólica cubre ahora el 19% de la demanda de electricidad de Europa y mucho más en muchos países como en Dinamarca el 55%; Irlanda 34%; Reino Unido 28%; Portugal el 26% y Alemania 26%. **En España, en la actualidad, cubre el 25%.**

La Comisión Europea considera que la energía eólica representará la mitad de la electricidad de Europa para 2050, con una capacidad de energía eólica que aumentará de los 220 GW actuales a hasta 1.300 GW. Esto implica un aumento de 25 veces la energía eólica marina en la UE. Pero la mayor parte del aumento de capacidad de GW provendrá de la energía eólica terrestre.

Se calcula que en la UE se instalen 18 GW al año de nueva capacidad hasta 2027. Pero serían necesarios 30 GW al año para cumplir los objetivos establecidos en REPowerEU.



La nueva esterilla universal de protección para el sistema de montaje IBC AeroFix G3 es apta para todos los revestimientos de tejados planos. Las nuevas tejas de chapa para tejados inclinados del sistema modular IBC TopFix 200 evitan daños en el tejado y cumplen la normativa ZVDH. Un avance de nuevos desarrollos y futuros sistemas

[Seguir leyendo >](#)

[Especial Intersolar Europe >](#)

MEDICIÓN PRECISA DEL CONSUMO ELÉCTRICO
NUEVO SMART CURRENT SENSOR ESS 076
 WWW.STEGO-GROUP.COM

NET ZERO TECH
 Foro de la **descarbonización** mediante eficiencia energética, electrificación con energías renovables, hidrógeno y biometano
 Barcelona 4-5 junio 2025

GRUPO CARTÉS
 Expertos en **soluciones globales desde la filtración**

isastur

ERFINANCO [← Volver al índice](#)

Noticias sobre eólica | 26 de junio de 2024

Y ADEMÁS



Acciona Energía firma un PPA con Vidrala para abastecer con energía renovable sus plantas de España y Portugal



Finalizada la fabricación del primer monopile para el parque eólico marino de East Anglia Three



Iberdrola obtiene la autorización ambiental final para construir el mayor parque eólico de Portugal



El sector eólico español celebra el Día Mundial del Viento y entrega de los Premios EOLO 2024



Repsol firma un acuerdo de venta de energía renovable a largo plazo con Microsoft



Norvento Enerxía comienza el traslado de sus aerogeneradores nED100 hacia la isla portuguesa de Corvo



AIMEN participa en el desarrollo de una nueva generación de palas de turbinas eólicas y maremotrices



El consorcio WILLOW busca revolucionar el control de los parques eólicos marinos



Invenergy presenta su primera propuesta para un proyecto eólico marino flotante de 552 MW en A Coruña



Statkraft cierra la adquisición de Enerfín y se sitúa en el Top 10 eólico español

Financiación de proyectos renovables

11 Julio 2024

WEBINAR GRATUITO



Últimas entrevistas

Iratxe Ezcarate

Bars & VPI Supervisor en ABB Ring Motors



[más detalles >](#)

[Todas las entrevistas >](#)



Ejecución de proyectos desde la filtración, generando ahorros energéticos hasta en un 60%. Un equipo de ingenieros especializados, el suministro de marcas originales e intercambiables y elevados stocks nos avalan como partner de referencia.



Diseño, desarrollo y fabricación de soluciones de almacenamiento de energía en litio LFP para aplicaciones residenciales, comerciales e industriales desde el kWh hasta los 3 MWh.



Fabricante de torres para eólica, solar, repetidores, telefonía y telecomunicaciones. Tanto arriostradas como auto-soportadas, con plataformas, ascensor, y especiales. Certificación ISO-9001 de calidad y la certificación EN-1090 (marcado CE). Ofrece serv



Fabricante de baterías estacionarias para los sectores de energía solar, eólica y UPS, entre otros.



Material eléctrico de componentes y accesorios (conexiones y derivaciones) para cables de media y baja tensión. Resina, gel, termorretráctil, cintas eléctricas, conectores separables, terminaciones, empalmes, herramientas

Utilizamos cookies propias y de terceros para elaborar información estadística y mostrarte publicidad personalizada a través del análisis de tu navegación, conforme a nuestra [Política de cookies](#). Si continúas navegando, aceptas su uso.

Aceptar

[Más información](#)

La energía eólica hace avanzar a España hacia la transición ecológica

La energía eólica coge impulso en España. En 2023, la energía obtenida a través de la fuerza del viento fue la principal fuente de generación energética del país, con una producción de más de 62.000 gigavatios-hora. El liderazgo de la eólica permitió a España generar más de la mitad de ... La energía eólica coge impulso en España.

Publimas Digital • original

Economía



25/06/2024

La energía eólica coge impulso en España. En 2023, la energía obtenida a través de la fuerza del viento fue la principal fuente de generación energética del país, con una producción de más de 62.000 gigavatios-hora. El liderazgo de la eólica permitió a España generar más de la mitad de ...

La energía eólica coge impulso en España. En 2023, la energía obtenida a través de la fuerza del viento fue la principal fuente de generación energética del país, con una producción de más de 62.000 gigavatios-hora. **El liderazgo de la eólica permitió a España generar más de la mitad de su energía a través de fuentes renovables** por primera vez en su historia.

De este modo, **la energía eólica desbanca a las nucleares como principal fuente de generación de energía del país**, que habían dominado la producción energética española durante décadas. En tercer lugar, aparece el **ciclo combinado**, que transforman la energía térmica del gas natural en electricidad mediante el trabajo conjunto de una turbina de gas y otra de vapor.

Los datos, publicados por Red Eléctrica Española, relega hasta la cuarta posición la generación de energía sola fotovoltaica. Sin embargo, los datos de los primeros meses de 2024 muestran un auge en la producción de energía solar fotovoltaica, que podría competir con la energía eólica para convertirse en la principal fuente de generación energética renovable en 2024.

La energía eólica redujo un 19% el precio de la electricidad en 2023

Medio	www.electromarket.com
Soporte	Prensa Digital
U. únicos	143
Pág. vistas	

Fecha	25/06/2024
País	España
V. Comunicación	414 EUR (444 USD)
V. Publicitario	150 EUR (160 USD)

El auge de la generación de energía eólica en España tuvo un impacto directo sobre el precio de la electricidad. Según el último Anuario Eólico de la Asociación Empresarial Eólica, la generación de energía a través de la fuerza del viento cubrió **más del 23% de la demanda energética del país en 2023**. Este auge de la producción eólica permitió rebajar hasta un 19% la factura de la luz. El anuario asegura que la eólica marcó un precio de 2041 euros por megavatio hora, reduciendo los costes de otras fuentes energéticas, como la nuclear y el ciclo combinado.

La Asociación Empresarial Eólica calcula que **España cuenta con más de 280 centros de fabricación distribuidas por 16 comunidades autónomas**. Castilla y León es la comunidad que cuenta con una mayor potencia eólica, seguida de Aragón, Castilla-La Mancha y Galicia. Por el contrario, la generación eólica es testimonial en Baleares, Cantabria y Extremadura.

La generación eólica de España en 2023 permitió **superar la media europea, que supone un 19% de la demanda de electricidad del viejo continente**. Sin embargo, el Estado español todavía se encuentra lejos de la producción de Dinamarca (55%), Irlanda (34%), Reino Unido (28%), Portugal (26%) y Alemania (26%).

convencional				
Bombeo puro	3.331	3.331	3.331	3.331
Nuclear	7.117	7.117	7.117	7.117
Carbón	3.523	3.223	3.223	1.820
Ciclo combinado	24.562	24.562	24.562	24.562
Eólica	28.102	29.250	30.069	30.570
Solar PV	14.858	18.916	24.091	25.980
Solar térmica	2.304	2.304	2.304	2.304
Otras renovables	1.087	1.087	1.087	1.088

Eólica en el Mercado en mayo de 2024 en España

25 junio, 2024 reve

Analizamos el efecto reductor de la eólica en el Mercado y todos los movimientos del mercado eólico, en tu newsletter mensual

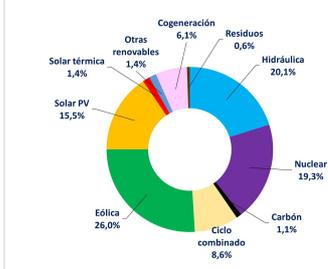
¿Cuál ha sido la aportación de la eólica en la bajada de precios del Mercado?
 ¿Qué ahorro ha supuesto para el consumidor?

POTENCIA INSTALADA PENINSULAR

Potencia Instalada Nacional (MW) Fuente: REE / Elaboración AEE

TECNOLOGÍAS	2021	2022	2023	2024
Hidráulica	20.423	20.423	20.427	20.427
Hidráulica convencional	17.092	17.092	17.096	17.096
Bombeo puro	3.331	3.331	3.331	3.331
Nuclear	7.117	7.117	7.117	7.117
Carbón	3.523	3.223	3.223	1.820
Ciclo combinado	24.562	24.562	24.562	24.562
Eólica	28.102	29.250	30.069	30.570
Solar PV	14.858	18.916	24.091	25.980
Solar térmica	2.304	2.304	2.304	2.304
Otras renovables	1.087	1.087	1.087	1.088
Cogeneración	5.593	5.584	5.582	5.536
Residuos	534	519	519	519
Total	108.103	112.985	118.982	119.902

Datos obtenidos de REE a 01/12/23 La eólica representa el 25,5% de la potencia instalada en España peninsular, un total de 30.570 MW. En 2024 se han instalado 501 MW eólicos.



Síguenos en nuestras Redes Sociales



Hazte socio de AEE



- 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
- marzo 2015

UN 20% DE LA ELECTRICIDAD GENERADA EN EL MES DE MAYO, EN LA PENÍNSULA ES EÓLICA

COBERTURA DE LA DEMANDA PENINSULAR EN B.C

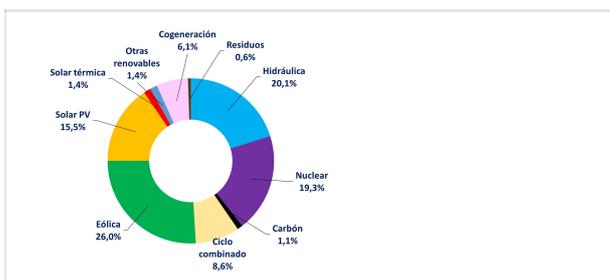
La energía eólica es la primera tecnología en el mix en 2024, supone mas de una cuarta parte de la cobertura de la demanda peninsular en lo que llevamos de año. En mayo, la eólica ha generado el 20,4% de la electricidad peninsular (4.122 GWh).

Fuente: REE / Elaboración AEE

2024	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Total 2024	Ene - May 2023	% 24/23	% Gen. May 24	% Gen. Acum. 2024
Hidráulica	4.348	3.490	5.199	4.500	3.548	21.085	13.700	53,9%	17,5%	20,1%
Nuclear	5.161	4.510	3.471	3.502	3.512	20.155	23.096	-12,7%	17,4%	19,3%
Carbón	269	207	210	216	210	1.111	1.631	-31,9%	1,0%	1,1%
Ciclo combinado	2.758	1.580	1.658	1.495	1.488	8.979	13.831	-35,1%	7,4%	8,6%
Eólica	5.638	6.806	6.037	4.608	4.122	27.211	28.631	-5,0%	20,4%	26,0%
Solar fotovoltaica	1.860	2.423	2.984	3.931	5.010	16.208	14.159	14,5%	24,8%	15,5%
Solar térmica	94	176	152	443	600	1.465	1.834	-20,1%	3,0%	1,4%
Otras renovables	282	256	309	303	310	1.461	1.566	-6,7%	1,5%	1,4%
Cogeneración	1.695	1.331	1.166	905	1.325	6.422	7.858	-18,3%	6,6%	6,1%
Residuos	153	131	100	95	100	579	721	-19,7%	0,5%	0,6%
Generación	22.258	20.910	21.285	19.998	20.225	84.451	86.616	-2,5%	100,0%	100,0%
Consumos en bombeo	-741	-867	-1.089	-748	-1.002	-4.448	-4.014	10,8%		
Enlace Peninsula-Baleares	-123	-115	-111	-109	-118	-575	-513	12,2%		
Saldo intercambios internacionales	-489	-1.112	-833	-1.191	-993	-4.618	-8.488	-45,6%		
Demanda transporte (b.c.)	20.905	18.816	19.252	17.950	18.112	95.035	94.012	1,1%		

LA EÓLICA ES LA TECNOLOGÍA LÍDER DEL MIX EN 2024 CON EL 26% DE LA GENERACIÓN.

MIX DE GENERACIÓN



Las renovables suponen el 64% de la generación en 2024
LA EÓLICA, HASTA LA FECHA, ES LA PRIMERA TECNOLOGÍA DEL MIX CON UN 26,0%



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

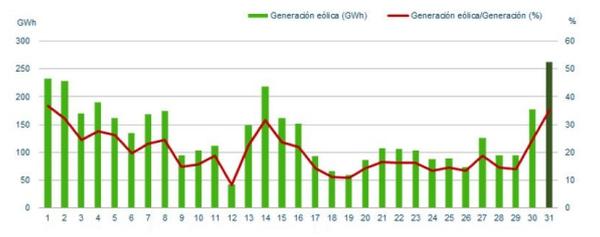
- febrero 2015
- enero 2015
- diciembre 2014
- noviembre 2014
- octubre 2014
- septiembre 2014
- agosto 2014
- julio 2014
- junio 2014
- mayo 2014
- abril 2014
- marzo 2014
- febrero 2014
- enero 2014
- diciembre 2013
- noviembre 2013
- octubre 2013
- septiembre 2013
- agosto 2013
- julio 2013
- junio 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

El 31 de mayo tuvo lugar **LA MÁXIMA GENERACIÓN EÓLICA DE MAYO CON 262 GWh. UN 35,2% DE LA PRODUCCIÓN ELÉCTRICA TOTAL DEL DÍA.**

GENERACIÓN EÓLICA

La máxima generación eólica del mes tuvo lugar el 31 de mayo, con 262 GWh, que representaron el 35,2% de la producción eléctrica total del día.

Fuente: REE



Máximos de generación eólica peninsular (Potencia Instantánea)

	Mayo 2024		Histórico	
Potencia (MW)	15.209	Viernes 31/05/2024 (21:39 h)	20.897	Jueves 09/03/2023 (20:35 h)
Cobertura de la demanda (%)	63,5	Miércoles 01/05/2024 (06:30 h)	83,6	Martes 28/12/2021 (03:03 h)

PRECIO MEDIO DEL MERCADO ELÉCTRICO

En 2024 el precio medio del mercado eléctrico ha sido de 35,79 €/MWh, es un 59% inferior al de 2023. Precios similares a los valores pre-pandemia.

En ene-may 2024 el precio del 32,46% de las horas ha sido inferior a 5 €/MWh. Precios muy condicionados por la elevada hidraulicidad de 2024. En mayo, el 27,6% de las horas del mes, los precios han sido inferiores a 5€/MWh.

Fuente: OMIE / Elaboración AEE

MES	PRECIO MÍNIMO (€/MWh)	PRECIO MEDIO ARITMÉTICO SIST. ESPAÑOL (€/MWh)	PRECIO MÁXIMO (€/MWh)	HORAS CON PNH < 5€/MWh	Δ PRECIO RESPECTO AL MES ANTERIOR (%)	Δ RESPECTO AL MES AÑO ANTERIOR (%)
2018	2,06	57,29	84,13			-14,97%
2019	0,03	47,68	74,74		-	-16,77%
2020	1,02	33,96	68,90		-	-28,78%
2021	0,01	111,93	409,00		-	229,59%
2022	0,00	167,52	700,00		-	49,66%
Ene-23	0	69,55	220,00	83	-28%	-66%
Feb-23	4,16	133,47	189,74	2	92%	-33%
Mar-23	0	89,61	190,00	50	-33%	-68%
Abr-23	0	73,73	166,06	84	-18%	-62%
May-23	0	74,21	148,16	45	1%	-60%
Jun-23	0	93,02	156,13	3	25%	-45%
Jul-23	0	90,47	151,64	25	-3%	-37%
Ago-23	0	96,05	180,34	20	6%	-38%
Sep-23	0	103,34	170,00	15	8%	-27%
Oct-23	0	90,14	220,00	64	-13%	-29%
Nov-23	0	63,45	161,99	120	-30%	-45%
Dic-23	0	72,17	174,00	16	14%	-26%
2023	0,00	87,10	220,00	527	-	-48,01%
Ene-24	0,43	74,10	168,35	25	3%	7%
Feb-24	0	40,00	181,26	130	-46%	-70%
Mar-24	0	20,28	173,82	389	-49%	-77%
Abr-24	-1,50	13,67	109,90	431	-33%	-81%
May-24	-1,29	30,40	120,00	205	122%	-59%
2024	-1,50	35,79	181,26	1.184		

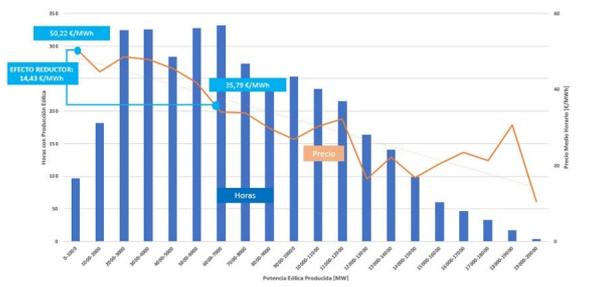
septiembre 2009
agosto 2009
julio 2009
junio 2009
mayo 2009
abril 2009
marzo 2009
febrero 2009

La eólica ha supuesto **UN AHORRO DEL 29% EN EL PRECIO MEDIO DE LA ELECTRICIDAD EN MAYO 2024.**

EFFECTO REDUCTOR DE LA EÓLICA

Acumulado (enero- mayo) El efecto reductor de la eólica en el acumulado de 2024 ha sido de **14,43€/MWh**. Es decir, la energía eólica ha permitido que el precio medio de la electricidad en 2024 se haya reducido un **29%** (desde 52,22 €/MWh hasta 35,79 €/MWh) con un valor de generación media instantánea eólica **7.413 MW**. La energía eólica generada durante 2024 ha supuesto un ahorro de **1.507M€** en el valor económico de la energía casada en el mercado mayorista.

Fuente: OMIE Y REE / Elaboración AEE



TECNOLOGÍAS QUE FIJAN EL PRECIO

Mayo 2024. La tecnologías RECORE han casado el 38,8% de las horas del mes, la hidráulica el 34,7%; el bombeo ha marcado precio el 10,2% de las horas del mes, los ciclos combinados el 0,4% y la nuclear el 16% (junto con otras tecnologías) pero de forma cada vez más frecuente, individualmente.

Fuente: OMIE / Elaborado por AEE

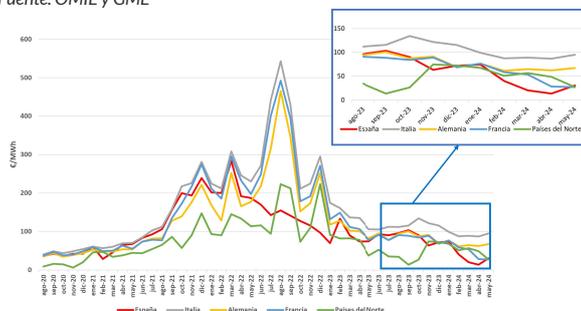


BG	Generación Hidráulica de Bombeo.	TCC	Generación Térmica de Ciclo Combinado.
HI	Generación Hidráulica.	TER	Generación Térmica Convencional.
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos.	NU	Nuclear

Precio medio del sistema eléctrico español en mayo de 2024 fue de 30,4 €/MWh, un 60% inferior a mayo de 2023.

España cuenta con uno de los menores precios de los mercados europeos, solo tras Francia y los países escandinavos, con 27,17 €/MWh y 27,28 €/MWh respectivamente.

Fuente: OMI y GME



MERCADO DE PPAs EUROPEO

Tendencia histórica de los PPAs eólicos en Europa (€/MWh)

Fuente: LEVEL TEN



Tendencia histórica de los PPAs eólicos en España (€/MWh)

Fuente: LEVEL TEN

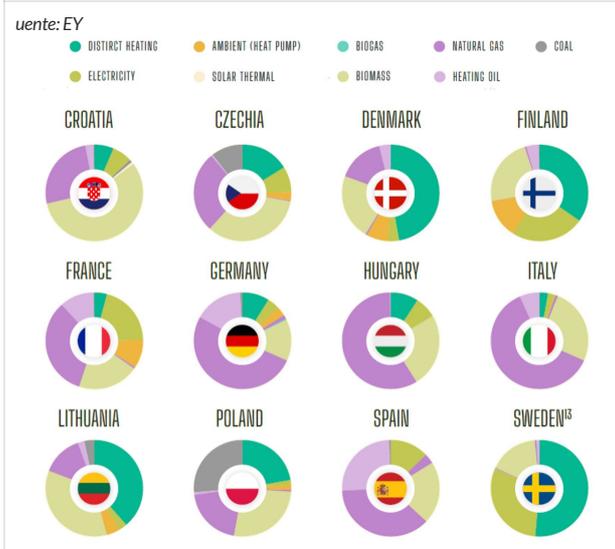


DEMANDA - BOMBAS DE CALOR

Datos de 2021. La climatización mediante bomba de calor en España es residual si se compara con otros países europeos.

Además, no existe un plan nacional para acabar con el uso de combustibles fósiles para calefacción, se mantienen los subsidios a los combustibles fósiles y no hay una moratoria para el fin de la instalación de calderas de gas.

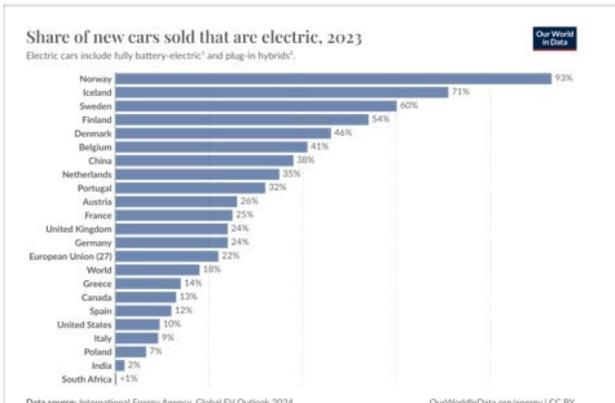
Fuente: CLEAN HEAT EUROPE - REPORT

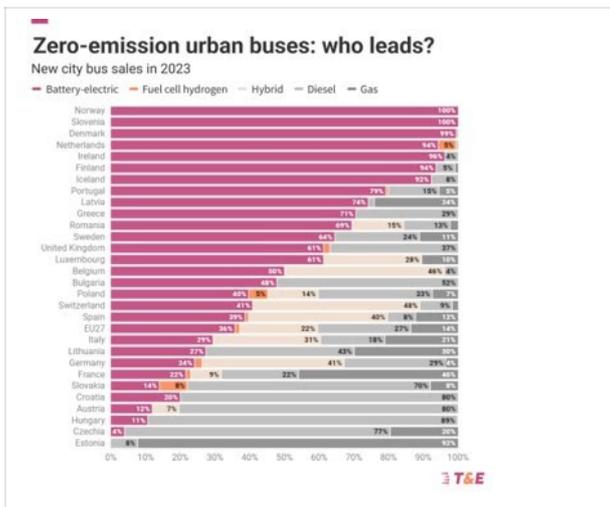
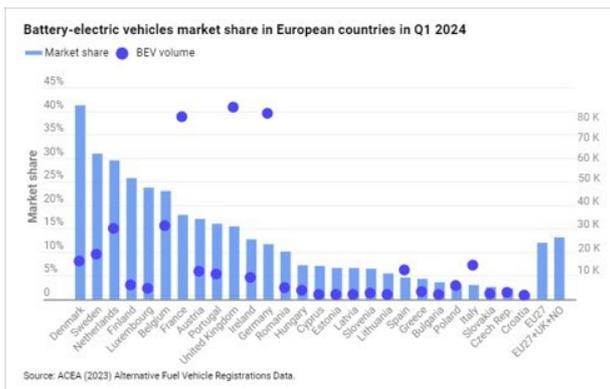


DEMANDA - ELECTRIFICACIÓN DEL TRANSPORTE

Datos de 2023 y Q1 de 2024. La electrificación del transporte por carretera en España es una asignatura pendiente. España se sitúa por debajo de la media europea y mundial en la venta de vehículos eléctricos. Con respecto a los autobuses urbanos eléctricos, España está por encima de la media de EU27, pero muy retrasada respecto a los países de nuestro entorno.

Fuente: : IEA - Global EV Outlook
 2023/ourworldindata.org/transportenvironment.org/ACEA





Visita nuestra [página web](#).

- ♦ AEE
- ♦ energías renovables
- ♦ eólica
- ♦ España
- ♦ wind energy
- ♦ wind power

[Entrada anterior](#)

Lanzamiento del proyecto BATSO para optimizar el mantenimiento de aerogeneradores de la eólica marina flotante

La comisión de investigación de las renovables echa el cierre sin apuntar irregularidades

● El dictamen estima por mayoría que no hubo fraccionamientos de proyectos para saltarse la legislación ambiental ni consultoras que incurriesen en incompatibilidades

ZARAGOZA. La comisión de investigación impulsada por PP y Vox para fiscalizar la tramitación de las decenas de parque eólicos y solares fotovoltaicos ha acabado sin apuntar a las supuestas irregularidades denunciadas. El dictamen que se votará en el segundo pleno convocado para este viernes estima por mayoría que no hubo fraccionamientos de proyecto para saltarse la legislación ambiental con «evaluaciones más benévolas» ni consultoras que incurriesen en incompatibilidades al realizar los estudios de impacto.

Ambas cuestiones centralizaron las críticas al Gobierno de Lambán en la precampaña de las elecciones autonómica de hace un año, hasta el punto de que el líder del PP y actual presidente aragonés, Jorge Azcón, dijo entonces que había un «agujero negro» en las autorizaciones ambientales y más tarde se planteó desde PP-Vox la necesidad de «depurar responsabilidades políticas».

Las conclusiones quedan muy lejos de estas pretensiones a tenor del dictamen que ha salido adelante por mayoría en la comisión de investigación tras meses de comparecencias y trabajo técnico. Una de ellas, del propio PP, exonera a los órganos de dirección del Inaga al señalar que en el reparto de proyectos para su análisis entre consultoras «se trató de externalizar a Sarga y a las consultoras carentes de conexión alguna con los promotores el estudio de los casos concretos que pudieran ser conflictivos». Eso sí, en otra conclusión aprobada, también del PP, se apostilla que se «flexibilizaron los requisitos para que las consultoras externas se declararan compatibles de cada uno de los proyectos que se les encomendaban».

Otra de las cuestiones clave es la del fraccionamiento, que ha provocado la judicialización de varios de los permisos concedidos. Sin embargo, el posicionamiento mayoritario en la comisión de las renovables, a propuesta del PSOE y tras escuchar toda una batería de comparecientes, es contundente para negar una intencionalidad. «No se han de-

tectado diseños de parques que pretendan eludir el sometimiento a la evaluación ambiental ordinaria y quedar en el ámbito de evaluaciones más benévolas como es el caso de las simplificaciones», señala la conclusión.

Evaluación global

Por si hubiera dudas, se remata indicando que las prescripciones impuestas a los promotores para

que presenten estudios de los efectos acumulativos y sinérgicos han permitido que el impacto de los proyectos sobre un mismo territorio o hábitat hayan sido evaluados en su globalidad.

En todo caso, solo se ha alcanzado unanimidad sobre 18 de las 157 conclusiones en las que han trabajado durante tres sesiones consecutivas los parlamentarios. Y este bloque pactado se limita a

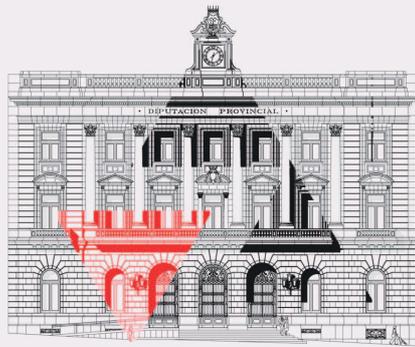
meras recomendaciones, como las que inciden en la necesidad de impulsar una planificación energética y territorial, en coordinación con el Gobierno de España, o proponer un plan ligado al aprovechamiento de la energía en el territorio donde se ubican para atraer industrias y, con ello, generar empleo.

Las 18 conclusiones unánimes, únicamente registradas por PP,

PSOE, CHA y Podemos, también inciden en la necesidad de garantizar que las empresas cumplen con las medidas medioambientales correctoras adecuadas. Del mismo modo, se recomienda el refuerzo de los medios personales y materiales, si fuera preciso, del personal técnico del Gobierno de Aragón para la tramitación de los expedientes o para la realización de las evaluaciones de impacto ambiental.

El PP, con el acuerdo del resto, ha incluido una conclusión de última hora para rechazar la instalación de placas solares en los embalses, aunque no tenga nada que ver con la gestión de las renovables y las Cortes ya aprobaron una iniciativa en la pasada legislatura contra este uso impulsado por el Gobierno central.

J. ALONSO



PROGRAMA

Santa Isabel de Portugal 2024

ACTIVIDADES DE LA DIPUTACIÓN DE ZARAGOZA POR EL DÍA DE LA PROVINCIA

26 DE JUNIO

Concierto de Gabriel Díaz y Alfonso Sebastián, 20.00 (apertura de puertas a las 19.30), Entrada libre hasta completar el aforo.

IGLESIA DE SANTA ISABEL, PLAZA DEL JUSTICIA

3 DE JULIO

Apertura de la exposición del XXXV Gran Premio de Arte Santa Isabel. A partir de las 18.00, entrada libre

PALACIO DE SÁSTAGO, COSO 44

29 Y 30 DE JUNIO

Jornadas de puertas abiertas para conocer el palacio provincial y el palacio de Sástago. De 10.00 a 14.00 (última visita a las 13.00)

PALACIO PROVINCIAL, CINCO DE MARZO 8

4 DE JULIO. DÍA DE SANTA ISABEL

Visitas teatralizadas a la iglesia de Santa Isabel con Teatro Los Navegantes. A las 11.00, 12.30, 18.00 y 19.30.

IGLESIA DE SANTA ISABEL, PLAZA DEL JUSTICIA

Para las jornadas de puertas abiertas y las visitas teatralizadas se recomienda reservar plaza en reservaspsastago@gmail.com o al teléfono: 680 814 100



DIPUTACIÓN DE ZARAGOZA



Solo un bloque de 18 de las 157 conclusiones planteadas por los parlamentarios se han incluido por unanimidad en el dictamen y se limitan a meras recomendaciones

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

«Me salvó la vida la rapidez de la ayuda de mis vecinos», dice la mujer apuñalada en Grado

La víctima da las gracias a sanitarios, personal de emergencias, amigos y familia, y añade que no va a tolerar que «nos hagan daño con dimes y diretes»

P. T.
Grado

La mujer que sufrió una brutal agresión en su domicilio de Grado el pasado 7 de junio, por la que se detuvo a su pareja, aún se está recuperando en el hospital, pero ha querido dar las gracias a quienes le salvaron la vida y a los que hacen posible que su evolución sea favorable. Su mensaje está lleno de bondad pese a lo que le ha tocado vivir e intenta mencionar a todas las personas que la auxiliaron, la ayudan desde entonces y le hacen llegar un cariño y un apoyo que la reconforta ahora día a día. En una conversación con este periódico que dura unos veinte minutos, la mayoría los ocupa en dar nombres y «gracias». Pero también hay un breve momento para decir algo más, dirigido a los que «inventan» en torno a lo sucedido y a las vidas ajenas. «No voy a tolerar que nos hagan daño con dimes y diretes», explica.

«Cuando estoy con mi gente estoy más tranquila, tengo más fuerza. Está toda esa gente que me está haciendo llegar su cariño, Elsa, Fusti, Ángela, Covi, Lorena, Plácido, Noé... Esa gente que solamente te da apoyo, nadie cuestiona ni valora ni juzga, solamente me da apoyo. Pero después está la otra parte, que

es la que no voy a tolerar. No voy a tolerar más inventos, de nadie. El que quiera decir algo, que si yo estuve con uno o con otra... No quiero que esas cosas queden impunes. Mensaje que me llegue que haga daño a mi hijo o que sea destructivo hacia mí de manera gratuita y sin tener en qué basarse, detrás iré yo al Juzgado», señala.

«Nací otra vez el 7 de junio y a partir de ahora hay un antes y un después en mi vida. Seguiré con la gente que yo valoro y la que me importa. El resto no existe en mi vida. Pero no voy a tolerar que nos hagan ya más daño», insiste.

Estas últimas palabras llegan casi al final de sus consideraciones. Antes ha habido un largo listado de menciones de gratitud a quienes la ayudaron y lo siguen haciendo ante este injustificable trance. Fue apuñalada y sufrió una paliza de cuyas secuelas se recupera y que aún llevará tiempo de curación.

A los primeros que menciona en su lista de agradecimientos es a sus «vecinos de puerta». «En el primer momento que pedí auxilio gracias a Dios me escucharon. Y a partir de ahí ellos empezaron a gestionar la situación», explica. Son dos profesionales de ámbitos distintos, pero que supieron qué tenían que hacer



Vestibulo del Hospital Universitario Central de Asturias (HUCA). | P. T.

exactamente. «Me salvaron la vida por la rapidez que tuvieron», añade la mujer.

Hubo que tirar la puerta abajo para entrar en el domicilio. «Costó muchísimo derribarla», cuenta. «Cuando salí de casa había muchísima gente, fue un conjunto de sanitarios, bomberos, policías, guardias civiles... Después la UCI, con Vero, Luz, los chicos eran Ángel, Alberto, Alfonso... Los médicos eran Estefanía y Jose. Todos gente excepcional, yo digo que de una pasta diferente por la humanidad con la que te tratan. Te hacen sentir que van a tirar por ti, que vas a salir adelante... Nunca lo agradeceré lo suficiente», incide. En el hospital «no quería que nadie me viera, que nadie me pre-

guntara, no quería escuchar a nadie». Pudo estar tranquila en una habitación sin acompañante y cualquier visita que recibió una vez que estuvo en condiciones de hacerlo siempre fue con su autorización previa.

«Tampoco es la labor de ellos, pero siempre han estado pendientes de todo, incluso de que a la habitación no entrara nadie que yo no quisiera», subraya.

«A todo el mundo lo tratan bien, por supuesto. Pero yo quiero decir que siento un cariño de muchas personas, de las enfermeras, Sara, Ángela, Grace, la auxiliar Sonia... Un mimo a lo agradeceré lo suficiente», incide. En el hospital «no quería que nadie me viera, que nadie me pre-

cos, auxiliares, la limpiadora Geli, la gestión de Marta, la supervisora... La fuerza que me dan no tengo palabras para expresarla», destaca.

Tiene cerca un ramo de flores, de «Raúl y Marta», que también le da «mucha fuerza». Como los mensajes que le llegan de San Román (Candamo), donde trabajaba y la echan de menos, como le trasladó su jefa, «Vane, y su marido, los ánimos que me dieron y lo que lloramos». Destaca, por supuesto, el apoyo de su familia, de toda, también la política.

«Mi suegra vino a verme, con 94 años, también su hija y su marido, mis cuñados. Y eso no se me puede pasar, vinieron todos a darme apoyo y a decirme que tire para delante, que lo que pasó no tiene justificación de ningún tipo y creo que esto es muy importante que yo lo diga. Y el apoyo de Andrea, que es como mi hermana, y de mi enfermera Sara, que se preocupa por mí muchísimo... Araceli, que es una pasadita, la que me trae los mensajes de fuerza y de apoyo de fuera. Siempre, sin querer, me voy a olvidar de alguien porque es tanta gente... Si alguien se me pasa que me perdone», señala.

Los detalles de lo que pasó quedan para su declaración ante las autoridades e instancias a las que corresponde el caso, explica. Y vuelve a los nombres, preocupada de que se le pase alguien a quien dar las gracias. «Claudia, Alba... Alexia, Tose, Antonia. Y Paloma y Miriam, que son mis psicólogas, que son dos chicas muy jóvenes, extremadamente preparadas, que me están ayudando increíblemente. Se me olvida gente seguro entre tanto personal que me ha atendido, que son todas personas maravillosas que me están ayudando, me están protegiendo, me están cuidando», dice.

«No me puedo acordar de tantos nombres ni de todo el apoyo que me llega relatarlo, pero que nadie se sienta desplazado, en mi cabeza sí está toda la gente que me ayudó y aún lo hace», concluye.

Ana M. Serrano
Vegadeo

Sentencia pionera en Asturias al permitir el TSJA a Vegadeo rechazar un parque eólico

Victoria del Ayuntamiento tras dos años de juicios por una instalación en La Espina: «Solo queremos defender lo que heredamos», dice el Alcalde

Los ayuntamientos sí pueden decidir sobre los planeamientos eólicos y no están obligados a tramitar siempre un expediente aunque las zonas afectadas no sean de exclusión para el desarrollo de energía eólica. Es lo dice una sentencia firme del Tribunal Superior de Justicia d Asturias (TSJA) que da la razón al Ayuntamiento de Vegadeo después de dos años de batalla judicial e impide la tramitación de un desarrollo industrial de estas características en La Espina.

El abogado del Consistorio, Calixto Escariz, detalló ayer cuál es la importancia de este dictamen judicial que, según su criterio, sienta precedente en Asturias «porque permite a los ayuntamientos tener más autonomía municipal». En esencia, pueden decir sí o no a un planteamiento eólico si justifican que su desarrollo afecta al patrimonio del concejo o a la calidad de vida del vecindario. Según el letrado, las empresas promotoras hacen una interpretación «sesgada» o interesada de una norma que obliga a los ayunta-

mientos a tramitar la solicitud en caso de no estar el proyecto en terreno de exclusión, como ocurriría en un Parque Natural.

«Hasta la fecha, si no se pronunciaba otro organismo con competencia directa, como Patrimonio, por ejemplo, se entendía que los ayuntamientos tenían que tramitar el expediente que propone la promotora», detalla. Lo que hizo el Ayuntamiento de Vegadeo fue justificar su oposición al trámite y, en su caso, al futuro proyecto. «No se trata de algo caprichoso o arbitrario, de decir que no porque no, se trata de

justificar cómo afecta al territorio y que el Ayuntamiento tiene una tutela sobre el municipio», añade el abogado.

Con estas premisas, «que aisladas no tendrían peso, pero sí lo tienen de forma conjunta», el TSJA da la razón al Ayuntamiento de Vegadeo y lo exime de la obligación de tramitar este expediente, el proyecto PE-246 La Espina de La empresa La Espina Energy S. L. «EL TSJA dice que sí pueden decir sí o no a los planes especiales», resume el letrado, quien asegura que a partir de ahora la administración local

sí tendrá voz en estos procesos.

En Vegadeo la lucha contra la instalación «desproporcionada», según el gobierno municipal y la plataforma Oscos-Eo, de eólicos es muy activa. El gobierno de este concejo fue uno de los primeros en cuestionar este desarrollo que, a juicio de los socialistas (en el poder desde que empezaron a presentarse en el registro propuestas de parque eólicos), no son positivos para el territorio.

El alcalde, César Álvarez, «Mourelle», asegura que con este final judicial se gana en «tranquilidad». «Ahora tenemos más capacidad desde los ayuntamiento y, por ello, creo que es necesario dar a conocer esta sentencia», apunta Álvarez. Por parte del Consistorio veigués «lo que queremos es defender el territorio», justifica. «Sabemos que se necesita energía, pero creo que debemos replantear el modelo porque no podemos afectar tanto al territorio», opina. Álvarez asegura que el desarrollo industrial vinculado a la energía eólica obligaría, incluso, a cuestionarse a los vecinos su residencia en algunos lugares. «Somos un ayuntamiento pequeño, con pocos

recursos y estamos muy orgullosos de que la Justicia nos dé la razón porque solo queremos defender lo que heredamos, algo que creo que estamos obligados a hacer», señala.

Fue la empresa promotora la que judicializó el caso al negarse el Ayuntamiento de Vegadeo a tramitar el expediente. Tras la negativa de la administración local, la firma eólica decidió acudir a la Justicia porque, según el letrado que defendió al Ayuntamiento de Vegadeo, un planificación general eólica permite la instalación de torres a través de planes especiales.

Según la interpretación de las empresas eólicas, son los organismos superiores, en caso de tener impacto en algunos de los ámbitos (paisajístico, económico, social, etcétera), los que informan de forma decisiva para rechazar o no la tramitación.

Los datos del Ayuntamiento de Vegadeo cuestionaron desde el principio la viabilidad de este desarrollo porque, entre otros motivos, en caso de construirse habría torres a entre a entre 580 y 830 metros de viviendas de La Espina, Nafarea y La Barranca.

Enkarterri

Alegaciones a los dos parques eólicos de Balmaseda

La plataforma Enkarterrin Makroelikorik Ez entrega 1.200 objeciones por parte de la ciudadanía

BALMASEDA – Integrantes de la plataforma Enkarterrin Makroelikorik Ez entregaron ayer 1.240 alegaciones formuladas por la ciudadanía contra los parques eólicos El Haya I y El Haya II proyectados en Balmaseda, con cuatro aerogeneradores en total. Prosiguen los trámites de los dos después de que en mayo se descartara seguir adelante con el se iba a construir entre el Kolutza y La Garbea, con otros cinco molinos.

Las objeciones hacen hincapié en "las irregularidades del proceso administrativo por no haberse publicado anteriormente el proceso de competencia". Además, "el anteproyecto se ha publicado junto con un estudio de impacto ambiental, como si



Entrega de firmas. Foto: DEIA

la empresa pretendiera obtener una resolución positiva pese a presentar un borrador de proyecto aún impreciso y con errores y con falta de información".

Entrando al detalle del estudio de impacto ambiental, la plataforma alerta de que "no se respeta la distancia de dos kilómetros" que los aerogeneradores deberían guardar respecto a viviendas y núcleos habitados. También pone en entredicho la seguridad de los molinos "para la salud de las personas y los animales, pues poseen unas dimensiones inéditas, de 200 metros, y pueden producir infrasonidos, vibraciones y efectos lumínicos cuyos impactos en la salud no han sido comprobados todavía". También señalan el "peligro para la biodiversidad, el entorno paisajístico y captaciones de agua existentes". -DEIA



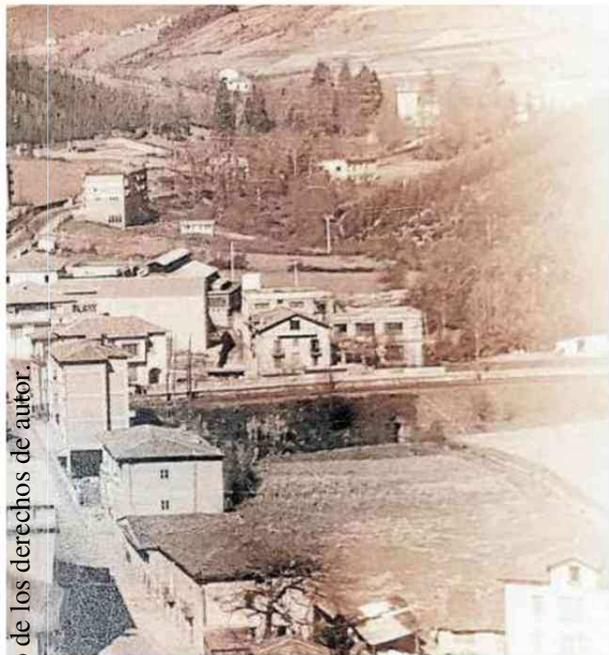
Se han incorporado 25 documentales y reportajes.

Elorrioko lehen aldiak, de Juanjo López; *Ate ostean, Mañariko 13 alabak*, de Julen Orbeago; *Durango 80 - Herri Kultura*, de Unai Iturriaga, documental donde se explica el movimiento cultural, popular y vecinal que tuvo lugar en Durango durante la década de los 80, y *Berriz, metalez eta ekinez hazia*, dirigido por Akaitze Kamirua y producido por Labayru Fundazioa en colaboración con la administración local, y que resume el gran auge que experimentó la economía vizcaina a partir de la década de 1950 como consecuencia de la llegada de la industrialización. En el caso de Berriz surgieron numerosas empresas y talleres que cambiaron radicalmente su entorno y los paisajes. Además de la economía, la población también creció mucho, y por supuesto, la vida de la ciudadanía cambió radicalmente.

TRABAJO DE DIGITALIZACIÓN Cabe señalar que algunos de los trabajos ya son conocidos por el público y se pueden encontrar en diferentes plataformas en la red. Pero otros, en cambio, han estado almacenados en el centro de documentación de la asociación en diferentes formatos como VHS, Beta y otros más antiguos, y después de digitalizarlos se han subido a la plataforma.

Al margen de los documentales, el almacén audiovisual de memoria y patrimonio de Durangaldea, cuenta también con un apartado reservado para los reportajes. En este espacio destaca, por ejemplo, el reportaje *Arrastre de piedra en Zaldibar*, en el que se recogen imágenes del desafío de arrastre de piedra disputado en la localidad en 1987. Asimismo, per mite echar la vista atrás para disfrutar de una crónica de la Feria de San Blas de 1986, las fiestas de San Fausto en Durango en 1988 y el Día de las cofradías en Iurreta de 1996. ●

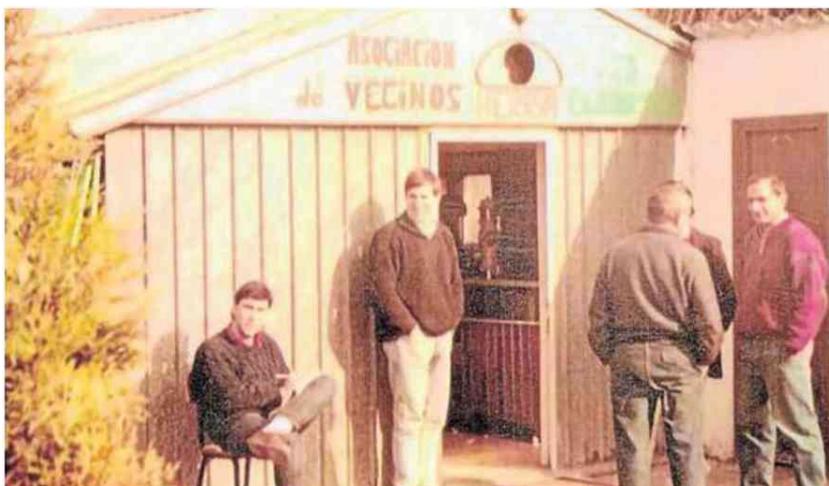
Distribuido para AEE * Este artículo no puede distribuirse sin el consentimiento expreso del dueño de los derechos de autor.



Fotos: Gerediaga Elkarte



Fragmento de 'Durango 80 - Herri Kultura', de Unai Iturriaga.



El movimiento cultural, popular y vecinal de Durango durante la década de los 80.

Vestas gana un pedido de 50 MW para varios proyectos eólicos de Elawan Energy en España

Redacción • [original](#)



El fabricante de aerogeneradores **Vestas** ha conseguido un pedido de 50 megavatios (MW) para varios proyectos eólicos de la compañía de energías renovables **Elawan Energy** (antigua Gestamp Wind y en la actualidad propiedad del grupo japonés Orix) en **España**.

Según ha informado Vestas en una nota de prensa, el contrato incluye el suministro e instalación de **cinco aerogeneradores V162-6,2 MW y tres V162-6,2 MW**, así como un contrato de **servicio Active Output Maintenance 4000 (AOM 4000) por 25 años**.

Vestas, en proyectos eólicos

Se espera que la entrega de turbinas para los **proyectos comience en el primer trimestre de 2025**, mientras que la puesta en servicio está prevista para el segundo y tercer trimestre de 2025.

Vestas prueba por primera vez helicópteros propulsados con combustible ecológico en un parque eólico marino de Iberdrola

Vestas está probando una forma más sostenible de construir parques eólicos marinos, en un ensayo que usa helicópteros que vuelan con SAF.

Una vez en funcionamiento, **los proyectos eólicos evitarán la emisión a la atmósfera de un total**

«-- Volver al índice

de 24.100 toneladas de dióxido de carbono (CO2) al año, equivalente a retirar de las carreteras 16.200 turismos europeos cada año.

Temas relacionados

- [Elawan Energy](#)
- [eólicos](#)
- [España](#)
- [proyectos](#)
- [Vestas](#)

Elawan elige máquinas Vestas para sus proyectos eólicos en España

El fabricante danés de aerogeneradores Vestas ha hecho público hoy que la compañía Elawan Energy le ha encargado ocho turbinas EnVentus de seis megavatios. Elawan, que forma parte del grupo japonés Orix, es una empresa verticalmente integrada, es decir, que promueve, desarrolla, ejecuta obra, mantiene y opera instalaciones eólicas, solares e hidráulicas y vende su electricidad.

Antonio Barrero F. • [original](#)

eólica

Martes, 25 de junio de 2024

0

El fabricante danés de aerogeneradores Vestas ha hecho público hoy que la compañía Elawan Energy le ha encargado ocho turbinas EnVentus de seis megavatios. Elawan, que forma parte del grupo japonés Orix, es una empresa verticalmente integrada, es decir, que promueve, desarrolla, ejecuta obra, mantiene y opera instalaciones eólicas, solares e hidráulicas y vende su electricidad.



Las máquinas Vestas serán instaladas en "varios proyectos eólicos en España" (el fabricante nórdico no especifica ninguna localización en su comunicado). Lo que sí concreta Vestas en esa nota es el número de aerogeneradores objeto del contrato. En concreto serán cinco máquinas V162 de 6,2 megavatios de potencia y tres máquinas V162 de 6,2 megavatios pero aptas (estas tres últimas) para operar en modo 6.4 (es decir, que pueden alcanzar esa potencia). Vestas se encargará del suministro e instalación de todas ellas. La orden de pedido cursada por la empresa contratante incluye además un servicio de mantenimiento de larga duración: 25 años (Active Output Maintenance -AOM- 4000).

"Nos gustaría agradecer a Elawan -ha dicho el director general de Vestas España, José Luis del Cerro- su confianza en la tecnología **Vestas** y en nuestros servicios. Esta orden muestra la idoneidad de nuestra plataforma EnVentus para el mercado español". Según Del Cerro, la flexibilidad de la potencia de estas turbinas y sus convertidores proporcionan a estos aerogeneradores la fiabilidad que necesita cualquier promotor para desarrollar proyectos eólicos en el país.

Vestas prevé entregar las máquinas comprometidas a principios del primer trimestre del año que viene. La compañía danesa estima que la conexión del parque a la red tendrá lugar durante el segundo y tercer trimestres de 2025.

El fabricante europeo calcula que la electricidad producida por estos ocho aros en los parques de Elawan evitará la emisión de unas 24.100 toneladas de dióxido de carbono al año (esa sería la cantidad de gases de efecto invernadero que emitiría una central térmica que quemara combustibles fósiles para generar la misma cantidad de electricidad que van a generar estos parques eólicos Vestas-Elawan).

Según la compañía danesa, ahora mismo hay en España más de 5.300 megavatios de potencia Vestas operativos, potencia que tiene distribuida en más de 140 parques. La compañía instaló su primer aerogenerador en el país en 1991.

PUERTO RICO RENOVABLES

Reabren un importante parque eólico en Puerto Rico destruido por el huracán María

• San Juan, 25 jun (EFE).- El Gobierno de Puerto Rico reabrió este martes un importante parque eólico en el municipio de Naguabo (este), que fue desarrollado hace más de una década por una empresa española pero sufrió serios daños con el paso del huracán María en 2017.

AGENCIAS

25/06/2024
21:40



San Juan, 25 jun (EFE).- El Gobierno de Puerto Rico reabrió este martes un importante parque eólico en el municipio de Naguabo (este), que fue desarrollado hace más de una década por una empresa española pero sufrió serios daños con el paso del huracán María en 2017.

Durante una visita al lugar, el gobernador Pedro Pierluisi afirmó que la reinauguración del Parque Eólico Punta Lima juega “un papel fundamental” en la meta de potenciar los proyectos de recursos sostenibles que garanticen una generación “más estable, limpia y eficiente” en Puerto Rico.

Punta Lima, levantado por la empresa española Gestamp Wind, luego llamada Elawan Energy, fue uno de los primeros proyectos de energía renovable en llegar a operación comercial en Puerto Rico en 2013.

Con una inversión de 90 millones de dólares, consta de 13 turbinas eólicas que generan 26 megavatios de energía, lo que es el equivalente al consumo de unas 9.000 viviendas en Puerto Rico, según el comunicado gubernamental.

Luego de los daños que sufrió durante el paso de los huracanes Irma y María en 2017, el Banco Santander, el acreedor, se aseguró de que se realizaran las reparaciones y ya hoy está produciendo energía limpia que la estatal Autoridad de Energía Eléctrica (AEE) compra para servirle a la ciudadanía.

Pierluisi destacó los esfuerzos para potenciar las energías renovables, indicando que “el crecimiento de la industria de sistemas de placas solares ha sido impresionante, y ya más de 120.000 de esos sistemas han sido integrados a la red eléctrica”.

El objetivo de los proyectos eólicos y solares es “aumentar de forma significativa la generación de fuentes renovables y el almacenamiento de energía para estabilizar el sistema de generación energética”, dijo.

El gobernador agregó que su administración considera “los esfuerzos para ampliar el desarrollo de la generación de energía renovable y la protección del medioambiente como una responsabilidad indelegable”.

El huracán María de 2017 causó una gran devastación en Puerto Rico y destruyó su red eléctrica, que todavía a día de hoy sigue siendo inestable y está en fase de reconstrucción.

La Oficina del Desarrollo del Sistema Eléctrico del Departamento de Energía de Estados Unidos (DOE, en inglés) aseguró en febrero pasado que Puerto Rico puede satisfacer sus necesidades eléctricas con el 100 % de energía renovable para 2050.

EFE

mv/ads

Mostrar comentarios

«-- Volver al índice

Medio	La Vanguardia
Soporte	Prensa Digital
U. únicos	1 672 129
Pág. vistas	10 032 774

Fecha	25/06/2024
País	España
V. Comunicación	28 463 EUR (30,541 USD)
V. Publicitario	7275 EUR (7806 USD)

Economía Sostenible

■ **Barceló, Meliá, Iberostar y NH:** Así son los hoteles más sostenibles

Inversor

■ **Iberdrola pulveriza récords con el dividendo a la vista**

■ **¿Puede seguir subiendo la Bolsa si Nvidia se frena?**

P19

■ **KKR agita el hidrógeno en España con 400 millones de inversión** P4

■ **Novo Nordisk:** China autoriza el fármaco antiobesidad P10/LA LLAVE

■ **Bruselas acusa a Microsoft** de abuso de mercado con Teams P12

■ **Buffett** prevé duplicar su negocio de seguros en España P15



Ursula Von der Leyen.

■ **UE:** acuerdo para los altos cargos con Von der Leyen, Costa y Kallas como líderes P32

Las comunidades de vecinos decidirán sobre los **pisos turísticos** P31

■ **JPMorgan y Goldman** ingresan un 25% más en banca de inversión P16

■ **Singapur, Hong Kong y Londres,** las ciudades más caras para vivir P48

ESPECIAL **Expansión FISCAL**



SEGUNDO ANIVERSARIO **La digitalización y la IA revolucionan la fiscalidad**

KKR, CVC, Permira y Cinven compiten por activos de Rovi

La familia López-Belmonte, propietaria de los laboratorios Rovi, ultima la venta de su negocio de fabricación para terceros por 3.500 millones. Los finalistas para culminar la *Operación Pioneer* –nombre en clave de la transacción– son los grandes grupos del capital riesgo: KKR, CVC, Permira, Cinven y Antin. P3/LA LLAVE

Juan López-Belmonte, presidente y CEO de Rovi.



■ La denominada 'Operación Pioneer' incluye el negocio de fabricación para terceros, valorado en 3.500 millones

■ Los grupos presentaron sus ofertas el 13 de junio y ahora se preparan para realizar sus propuestas definitivas

BBVA duplicará su exposición al ladrillo tóxico con Sabadell P13

ANÁLISIS Por Salvador Arancibia

Sabadell contraataca respetando el deber de pasividad P14

Iberostar, Volotea y Avianca, a por las rutas de Iberia-Air Europa

■ Las aerolíneas toman posiciones para optar a los 'remedies' de la fusión P6-7/LA LLAVE

Plan de alivio fiscal del Gobierno de 3.000 millones en IRPF e IVA

El Consejo de Ministros aprobó ayer un paquete de medidas de alivio económico por valor de 3.000 millones. El plan incluye la rebaja impositiva a los alimentos y nuevos incentivos para la compra de coches eléctricos.

■ Se proroga la rebaja impositiva de los alimentos y se exime del IRPF a los perceptores del nuevo SMI

■ Habrá nuevos incentivos fiscales para la compra de coches eléctricos por empresas y autónomos

■ El INE eleva el PIB del primer trimestre al 0,8% por el consumo y las exportaciones

OPINIÓN

■ **José María Rotellar**
Un crecimiento insano y cortoplacista



Europa Press

ACUERDO DE PSOE Y PP PARA RENOVAR EL CGPJ

Fin al bloqueo del CGPJ. PP y PSOE acuerdan la renovación inmediata del órgano de gobierno de los jueces. El pacto fue ratificado por Esteban González Pons y Félix Bolaños, en presencia de Vera Jourová, vicepresidenta de la Comisión Europea. P2 y 33

P26 a 29

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



Arturo Gonzalo Aizpiri, consejero delegado de Enagás.

Enagás tendrá una participación del 50% en el BarMar

Expansión. Madrid

Enagás tendrá una participación del 50% en el proyecto BarMar, el hidroduto submarino entre Barcelona y Marsella que conectará España con Francia, según los términos del acuerdo firmado ayer por los socios.

Por su parte, los gestores de la red de transporte de Francia promotores en el proyecto, GRTgaz y Teréga, se repartirán el otro 50% de la participación, con un 33,3% y un 16,7%, respectivamente.

Enagás, GRTgaz y Teréga han firmado, junto a OGE, el gestor de la red de transporte de Alemania, como operador asociado, el acuerdo de desarrollo conjunto que fija condiciones de cooperación para la participación en la interconexión en fase de desarrollo.

El acuerdo especifica las condiciones por las que las partes desarrollarán los estudios de viabilidad del BarMar, y fija las condiciones mínimas preliminares para la Decisión Final de Inversión (FID). Además, se recogen los principios para establecer una Entidad de Propósito Especial (SPV) y la definición de su gobernanza, informa Ep.

Respecto a la interconexión de hidrógeno renovable entre Portugal y España, que unirá Celorico da Beira y Zamora (CelZa), Enagás y REN han firmado también un acuerdo adicional al memorando de entendimiento en vigor, con el fin de desarrollar

GRTgaz y Teréga se repartirán el otro 50%, con un 33,3% y un 16,7%, respectivamente

y financiar conjuntamente los estudios vinculados al desarrollo del proyecto.

El H2med es un proyecto transnacional para conectar redes de hidrógeno de la Península Ibérica, Francia, Alemania y noroeste de Europa. También aportará beneficios en términos de oferta y demanda de hidrógeno, conectando las cuencas industriales ibéricas y francesas.

El H2Med, que tiene como objetivo que el continente pueda abastecerse de hidrógeno renovable y asequible a desde 2030, fue presentado por los gobiernos de España, Francia y Portugal en octubre de 2022. En enero de 2023, Alemania se sumó a España, Francia y Portugal apoyando este proyecto, al considerar que impulsará un vector energético importante para su mercado y para abastecer a otros mercados potenciales.

Se estima que H2Med tendrá un coste de 2.850 millones. De este importe, unos 2.500 millones de euros corresponden al nuevo hidroduto submarino entre Barcelona y Marsella (BarMar). Otros 350 millones serán para el tramo entre Celorico da Beira y Zamora.

Un proyecto de 2.850 millones

● El proyecto de interconexión de hidrógeno H2Med se prevé que alcance un coste de unos 2.850 millones.

● Del total, 2.500 millones irán a parar al hidroduto entre Barcelona y Marsella y 350 millones al tramo entre Portugal y España.

KKR agita el hidrógeno en España con 400 millones

IRRUMPE EN EL NEGOCIO CON IGNIS/ El fondo americano, que estuvo en X-Elio, vuelve a las renovables españolas con el grupo de la familia Sieira y Vortex (EFG Hermes).

Miguel Á. Patiño. Madrid

El gigante financiero KKR ha llegado a un acuerdo con el grupo de renovables español Ignis, controlado por la familia Sieira, para invertir conjuntamente en hidrógeno.

Juntos crearán la nueva sociedad Ignis P2X al 50%. KKR aportará 400 millones de euros e Ignis (asesorado por Citi) sus proyectos de hidrógeno y renovables asociadas a esta energía.

Aunque Ignis tiene proyectos en varios países en ese nuevo negocio, destaca España. En la práctica, supone la irrupción de KKR en hidrógeno y sus derivados en este país y su vuelta a las renovables españolas.

Hace justo un año, vendió su participación en X-Elio a Brookfield, su otro socio en esta plataforma de renovables española.

Ignis P2X (abreviatura de Ignis Power-to-X) desarrollará proyectos de hidrógeno y amoníaco verde para aplicaciones industriales. La cartera de desarrollo de Ignis incluye más de 300 proyectos de renovables en diez países, además de gestionar 6,6 gigavatios (GW) de activos de energía para terceros, lo que sitúa a la empresa como el mayor gestor independiente de energía en España.

Ignis P2X desarrollará plantas de producción de hidrógeno verde, amoníaco, etanol, e-fuels y SAF (combustibles de nueva generación para aviación). Estas energías darán servicio a empresas de sectores como la refinería, siderurgia, química y fertilizantes, entre otros.

Igualmente, la plataforma desarrollará proyectos renovables tradicionales, principalmente eólicos y solares, asociados a los de hidrógeno y amoníaco. Estos proyectos se situarán cerca de grandes complejos industriales.

A por 20.000 megavatios

La plataforma incluye una cartera de aproximadamente 20 GW (20.000 megavatios) en proyectos P2X en España y otros países, así como más de 10 GW de energías renovables en diversas fases de desarrollo en todo el mundo, que desarrollará un equipo especializado en tecnología P2X. Para Ignis, cuyo primer ejecu-



Citi ha asesorado a Ignis, que cuenta con 20 gigavatios en proyectos en España y otros países

El fondo americano creará una sociedad conjunta al 50% con Ignis con el nombre de Power-to-X

KKR aportará 400 millones como recursos a la nueva empresa e Ignis aportará proyectos

Antonio Sieira es presidente de Ignis.

El fondo mete presión a una carrera de 200 empresas

El aterrizaje de KKR en hidrógeno en España mete presión a una carrera empresarial, totalmente desbocada, en la que decenas de grupos intentan tomar posiciones para un negocio que, aunque comercialmente aun no ha empezado, se prevé multimillonario. La carrera empresarial del hidrógeno en España empezó hace ya más de un año con grupos como Cepsa, Repsol, Iberdrola, Endesa, Acciona, Redexis, Nortegas, EDP, Engie, BP y otras empresas anunciando todo tipo de proyectos, a cada cual más ambicioso. En febrero, Enagás elaboró el primer sondeo oficial de grupos realmente interesados en reservar hueco en la red para verter producción a futuro. Y la lista resultó ser espectacular. Enagás, gestor de las grandes redes de gas —claves para canalizar el hidrógeno en España— contabilizó un total de 650 proyectos por parte de 206 empresas.

tivo es Antonio Sieira, este es el segundo gran acuerdo que sella con grandes fondos de inversión en los últimos dos años.

En 2021 dio entrada en su capital con un 33% a Vortex Energy, fondo de la entidad egipcia EFG Hermes en una operación que valoró Ignis en más de 1.200 millones.

Megainversiones

Hace apenas unos días, Ignis anunció una megainversión de 1.425 millones de euros para construir una planta de producción de amoníaco verde a partir de agua y energías renovables en la localidad de

Castellón. La empresa firmó un acuerdo de intenciones con la Generalitat y el Ayuntamiento de Castellón para lo que va a ser uno de los proyectos estrella en España.

De Armonía a Catalina

El proyecto, denominado Armonía Green Comunitat Valenciana, estima llegar a producir hasta 861.000 toneladas anuales de amoníaco verde, evitando la emisión a la atmósfera de más de dos millones de toneladas de CO₂.

Se prevé que la unidad productiva de la planta, donde se generará hidrógeno y se transformará en amoníaco, se

ubique en terrenos anexos al Puerto de Castellón, mientras que el almacenamiento de amoníaco verde se localizará en las instalaciones portuarias, ya que se está prevista su comercialización a los mercados internacionales.

La llegada de KKR no solo dará músculo a Ignis para afrontar este tipo de megaproyectos. A nivel nacional, agita un negocio que se prevé prometedor y en el que están entrando otros grandes fondos de inversión.

Uno de los más activos está siendo el fondo danés Copenhagen Infrastructure Partners (CIP). Junto a Enagás Renovable y Fertiberia, este fondo acaba de dar un paso crucial para sacar adelante el denominado proyecto Catalina, situado en Aragón, con una inversión de 1.850 millones de euros. Esta planta tendrá una potencia inicial de 500 megavatios (MW), ampliable hasta 2 gigavatios (GW).

Además de la feroz competencia que se ha desatado a nivel empresarial, también destaca la puja entre comunidades por atraer inversiones. Cada comunidad está creando lo que se está denominando valles del hidrógeno, para atraer centros de producción de esta nueva energía y sus renovables asociadas, tanto eólicas como fotovoltaicas.

EMPRESAS

Invertirá 4.700 millones en Rivian para acelerar el desarrollo del coche eléctrico

VOLKSWAGEN El grupo automovilístico invertirá hasta 5.000 millones de dólares (4.700 millones de euros) en el fabricante estadounidense de vehículos eléctricos Rivian como parte de una nueva empresa conjunta controlada a partes iguales para compartir la arquitectura y el software de los vehículos eléctricos. Volkswagen invertirá 1.000 millones de forma inmediata y sumará 4.000 millones más adelante. La asociación ayudará a Volkswagen a acelerar sus planes para desarrollar vehículos definidos por software (SDV), con Rivian concediendo licencias de sus derechos de propiedad intelectual.

El 1 de julio completa la venta de su red fija a KKR por hasta 22.000 millones

TELECOM ITALIA La operadora Telecom Italia (TIM) ha anunciado que el 1 de julio completará la venta de Netco, la sociedad que agrupa sus activos de red fija, al fondo estadounidense KKR, una operación valorada en hasta 22.000 millones de euros. La transacción se concretará con el traspaso del negocio a Optics BidCo (controlada por KKR), después de que el pasado 30 de mayo la Comisión Europea aprobase la operación sin condiciones. Bruselas concluyó que la transacción no plantea problemas de competencia en el Espacio Económico Europeo tras investigar su posible impacto.

Reabre su hotel de La Palma tras 1.000 días cerrado por la erupción del volcán en 2021

MELIÁ La cadena reabrirá el próximo mes de julio el hotel Sol La Palma, situado en Puerto Naos, al suroeste de la isla de La Palma. Meliá se vio obligada a cerrar el hotel en septiembre de 2021 por la erupción del volcán que obligó a desalojar a 650 personas, entre clientes, empleados y sus familias. Se trató de la mayor evacuación llevada a cabo en La Palma. Operado por Meliá bajo su marca Sol y con unos apartamentos anexos, es propiedad de Atom, la Sociemi de Bankinter. El hotel, situado sobre una antigua lengua de lava formada tras la erupción ocurrida en 1949, ha permanecido cerrado 1.000 días.

Airbus se desploma en Bolsa un 9,4%, tras rebajar previsiones

A.F.Madrid

El fabricante aeronáutico europeo Airbus cayó ayer un 9,4% en Bolsa tras rebajar su previsión anual de beneficios por los problemas en la cadena de suministro y otros desafíos de su programa espacial.

“Los motores no fueron un problema en 2023 y a comienzos de 2024 se han convertido en un problema significativo”, afirmó el consejero delegado, Guillaume Faury, quien añadió que es una “situación que no esperaban”. Asimismo, hay carencia de otros componentes y piezas de la cabina. En este contexto, Airbus entregará “en torno a 770” aviones comerciales este año, por debajo de los 800 previstos. Además, el grupo ha retrasado de 2026 a 2027 el objetivo de fabricar 75 aviones mensuales de la familia A320, su modelo más vendido.

Hace unas semanas, Faury señaló que los problemas en la cadena de suministro podrían durar dos o tres años, en un momento en el que el sector se encuentra desbordado por la mayor demanda de las aerolíneas en pleno boom del negocio aéreo.

Por otro lado, Airbus dijo que anotará una provisión de



Guillaume Faury, consejero delegado de Airbus.

unos 900 millones de euros en el primer semestre de 2024 relacionada con la revisión de su programa de sistemas espaciales, de telecomunicaciones y navegación debido a diversos desafíos técnicos y comerciales.

Como consecuencia, Airbus prevé ahora un beneficio operativo ajustado de unos 5.500 millones, frente a la horquilla anterior de 6.500-7.000 millones. Además, el fabricante ha reducido de 4.000 a 3.500 millones su previsión de flujo libre de caja.

La Llave / Página 2

Boeing negocia la adquisición de Spirit

A.F.Madrid

El fabricante aeronáutico estadounidense Boeing negocia la compra de su proveedor de fuselaje Spirit AeroSystems, empresa que segregó hace dos décadas, en una operación de intercambio de acciones valorado en unos 4.000 millones de dólares (3.730 millones de euros), según *The Wall Street Journal*.

El rotativo señala que, hasta hace unos días, Boeing pla-

neaba pagar en efectivo por la mayor parte del negocio de Spirit del que es cliente, pero ante su importante salida de caja por sus problemas de producción, le ha propuesto en el último momento que la transacción sea en acciones.

Si alcanzan un acuerdo, Spirit, principal causante de los problemas de calidad que afectan al modelo 737 Max, se desprendería del negocio que tiene con su rival Airbus.

La UE acusa a Microsoft de abuso de mercado con Teams

CARGOS/ Le acusa de imponer a los clientes el uso de su 'app' de videollamadas con su Office, en perjuicio de Slack o Zoom.

A.Fernández, Madrid

La Comisión Europea acusó ayer formalmente al gigante tecnológico estadounidense Microsoft de violar las reglas de competencia en la Unión Europea al vincular (empaquetar) su aplicación para videollamadas Teams con el Office o Microsoft 365, que incluyen otras herramientas como Excel y Word. La presentación de cargos contra la compañía dirigida por Satya Nadella se produce después de que Bruselas haya considerado “insuficientes” los cambios que Microsoft introdujo en respuesta al inicio de la investigación del regulador europeo.

“Nos preocupa que esté dando una ventaja indebida a su producto sobre el de competidores”, lo que, además, supone un perjuicio para la libre elección del usuario, según indicó la vicepresidenta del Ejecutivo comunitario y responsable de Competencia, Margrethe Vestager. La representante añadió que es “esencial” proteger la libre competencia entre herramientas de comunicación en remoto, donde compiten Slack o Zoom, porque también fomentan la innovación en el sector tecnológico.

Junio de 2023

Bruselas empezó a investigar en julio de 2023, tras una denuncia de Salesforce (Slack), para determinar si Microsoft concedía una “ventaja” competitiva desleal a Teams al no dar la posibilidad a los clientes de elegir si incluir o no el acceso a ese producto cuando se suscriben a los paquetes de Office 365 o Microsoft 365.

Además, los servicios comunitarios creen que esta



Satya Nadella, consejero delegado de Microsoft.

Bruselas dice que la práctica perjudica a aplicaciones rivales como Slack o Zoom, y a los clientes

ventaja puede haber reforzado las limitaciones a la interoperabilidad entre sus paquetes y las ofertas de rivales, lo que perjudica a los clientes.

A raíz de la investigación formal, Microsoft introdujo algunas modificaciones en la forma de distribuir Teams para desvincularlo del Office, pero Bruselas considera “insuficientes” los ajustes realizados y reclama más cambios para cumplir con las reglas de competencia de la UE.

Tras enviarle el pliego de cargos, el grupo puede ahora enviar sus argumentos de defensa. Bruselas no tiene un

Considera insuficientes los cambios realizados por Microsoft y le reclama más

plazo definido para concluir el caso.

Brad Smith, director general de Microsoft, dijo ayer que, pese a los pasos dados hasta ahora, “seguiremos trabajando para encontrar soluciones al resto de preocupaciones de la Comisión”. Si las partes no llegasen a un acuerdo, Bruselas podría imponer una multa a la tecnológica de hasta el 10% de su facturación anual.

Microsoft subió ayer un 0,73% en Wall Street. El grupo es líder mundial en capitalización bursátil, con 3,35 billones de dólares.

Brookfield compra el grupo Neoen por 6.090 millones

A.F.Madrid

La gestora canadiense de fondos Brookfield Asset Management ha adquirido una participación de control en el grupo francés de renovables Neoen en un primer paso antes de adquirir el 100% del capital que valora la compañía francesa en 6.090 millones de euros.

Brookfield, destacado inversor en el sector mundial de renovables, ha comprado el 53,12% de Neoen al fondo Impala, varias aseguradoras francesas y la sociedad del CEO del grupo, Xavier Barbaro, a 39,85 euros por acción, lo que supone una prima del 7,5% respecto al lunes y del 27% en relación con la jornada anterior a cuando trascendieran las conversaciones. Una vez complete la transacción, Brookfield lanzará una opa por el resto del grupo de renovables y almacenamiento energético, previsiblemente a comienzos de 2025.

Eólica y solar

Neoen tiene proyectos operativos o en construcción de 8,3 gigavatios de eólica y solar –y otros 20 GW en proyecto–, además de centros de almacenamiento de energía, en Francia, Portugal, Australia, Finlandia y México. Brookfield y Neoen anunciaron a finales de mayo que estaban en conversaciones exclusivas en los mismos términos que desvelaron ayer. La gestora canadiense explicó entonces que su objetivo con la operación es acelerar e impulsar el desarrollo del grupo energético. “La adquisición de Neoen fortalece aún más la escala global de Brookfield, al mismo tiempo que se diversifica en mercados clave de energías renovables y agrega experiencia en tecnología de almacenamiento de baterías”, afirmó Connor Teskey, director ejecutivo de Energías Renovables de Brookfield.

Empresas & Finanzas

PROGRAMA DE 30 MILLONES

Oesía mejora el rating en su nueva emisión de pagarés

EthiFinance sube la calificación a BB+ por la positiva evolución del grupo en un sector que califica de “atractivo”

Javier Romera MADRID.

EthiFinance Ratings sube ha subido la calificación de Grupo Oesía, pasando de “BB” a “BB+”, manteniendo la tendencia estable de cara a su nueva emisión de pagarés, por un importe de 30 millones de euros. Según la firma, “la calificación otorgada se basa en el fuerte atractivo de los sectores donde opera la compañía, caracterizados por presentar altas barreras de entrada, adecuados niveles de rentabilidad, reducida volatilidad de los márgenes operativos y elevadas perspectivas de crecimiento”. Además, el grupo presenta un crecimiento robusto y sostenido de la facturación, alcanzando en el ejercicio 2023 una cifra récord de 221,7 millones, lo que supone superar las estimaciones iniciales para dicho periodo.

El rating de la empresa se ha visto favorecido igualmente por un desapalancamiento creciente, situándose el ratio de deuda financiera neta ajustada sobre el ebitda (resultado bruto operativo) en umbrales controlados, de dos veces de acuerdo con lo reportado, frente a las 2,7 veces del año anterior. A ello se le añade una holgada liquidez, que le permite afrontar sus compromisos financieros y de capex en los próximos ejercicios”, explica EthiFinance.

Avance positivo

La mejora en el rating otorgado viene determinada por un positivo avance tanto en términos cualitativos, como cuantitativos, bajo un escenario macroeconómico que favorece los intereses de la compañía en determinados aspectos, como por ejemplo el crecimiento de los presupuestos en defensa, que se es-



Luis Furnells, presidente de Oesía. ALBERTO MARTÍN

Facturación récord en el último ejercicio

Oesía alcanzó el año pasado unos ingresos de 221,7 millones, un 21% más que en 2022. El ebitda fue de 26,7 millones, con un crecimiento del 39%. Luis Furnells, presidente de Oesía, destaca que el buen momento para el grupo porque “nuestros negocios se desarrollan en los dos ámbitos que van a transformar el mundo, seguridad y defensa e ingeniería digital.

pera que se mantenga en los próximos ejercicios. “Se observa una consolidación progresiva hacia la consecución de sus objetivos estratégicos, que valoramos positivamente”, explica en su informe la agencia de rating.

EthiFinance destaca igualmente el mantenimiento de la capacidad de generación de flujo operativo positivo, que permite afrontar las inversiones necesarias para mantener la posición competitiva del Grupo Oesía. “Gracias a la capacidad de acceso a fuentes de financiación externa, la posición de tesorería del grupo se ha visto notablemente fortalecida, favoreciendo los niveles de liquidez”, concluye la agencia de calificación en el informe sobre la nota otorgada a la empresa.

Acciona construirá tres redes eléctricas en Perú por 308 millones

Su filial andina se hace con el contrato para construir nuevas líneas de transmisión

1.000 millones de dólares (879 millones de euros) a través de asociaciones público-privadas, con un impacto estimado sobre ocho millones de personas.

V. E. / P. G. M. MADRID.

La Agencia de Promoción de la Inversión Privada (Proinversión) de Perú ha adjudicado un contrato de 329 millones de dólares (308 millones de euros) para la construcción de nuevas redes de transmisión eléctrica a un consorcio conformado por una filial de Acciona (Concesiones Perú Holdings Transmisión I S.A.C.) y la compañía Omega Perú Operaciones y Mantenimiento S.A.

Según informó en un comunicado el Gobierno de Perú, el llamado Grupo 1 del que ha salido ganador el Consorcio OA está compuesto por tres proyectos destinados a mejorar la calidad del sistema de transmisión eléctrica en el sur del país andino. En concreto, incluye la creación de tres nuevas líneas eléctricas: una de 500 kilovoltios (kV), otra de 220 kV y una última de 138 kV entre las regiones de Ica y Arequipa.

Para hacerse con el contrato, el consorcio del que forma parte la participada de Acciona ofertó un coste de servicio de 274 millones de dólares (más de 25 millones de euros). La asociación de empresas se encargará del diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento del proyecto durante los próximos 30 años, contabilizados desde la firma del contrato.

El director ejecutivo de Proinversión, José Salardi, señaló que la obra suministrará a miles de hogares del país con un servicio eléctrico de mejor calidad. La agencia estatal prevé adjudicar este año 15 proyectos eléctricos por cerca de

Desarrollos en Perú

No es el primer negocio que cierra Acciona en el país sudamericano. En noviembre de 2022, se adjudicó el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de otra red de transmisión eléctrica, dividida en dos proyectos de que incluían subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas a dos enlaces, con una inversión estimada de 54 millones de euros. Al igual que con la licitación obtenida por el consorcio en el que participa la filial de Acciona, el plazo de cada concesión será de 30 años

1.000
MILLONES DE DÓLARES

Es la suma de proyectos que esperan licitar en Proinversión para la red eléctrica peruana

desde la puesta en operación comercial, que están previstas para abril de 2025 y febrero de 2026.

Además, a través de su filial Acciona Energía, cuenta con importantes proyectos renovables en el país. A finales del año pasado, la empresa que lidera Rafael Mateo puso en marcha el parque eólico de San Juan de Marcona, de 135,7 megavatios (MW) de potencia, el cual contó con una inversión estimada de 164 millones de euros.

La instalación renovable, ubicada en el departamento de Ica, consta de 23 aerogeneradores con una potencia de 5,9MW, que anualmente producirán energía equivalente a 608GWh, con capacidad para suministrar energía a 478.000 hogares peruanos.

Faes Farma desarrolla una molécula después de 13 años

Pondrá en marcha este año la planta de Derio tras invertir 200 millones

Maite Martínez BILBAO.

Faes Farma apuntala su crecimiento futuro con varios proyectos, entre ellos el desarrollo de una molécula para enfermedades inflamatorias, que prevé comenzar ensa-

yos clínicos en 2025. Será su primer desarrollo desde el lanzamiento de *Bilastina* en 2011. Además, el grupo farmacéutico que preside Mariano Ucar pondrá en marcha a finales de año su planta de producción de medicamentos de Derio, en Bizkaia, tras una inversión de 200 millones, y en otoño, la de nutrición animal de Huesca.

Por otra parte, seguirá con su estrategia de adquisición de compañías y está estudiando una compra

en Europa. La última operación de *M&A* se materializó en 2023 con la adquisición de Novosci, ahora Faes Farma Gulf, en Emiratos Árabes Unidos. Esta región de Oriente Medio y África (OMA) registró un incremento de las ventas del 22% durante el pasado ejercicio.

Nuevo CEO en septiembre

Faes Farma –con 27.000 accionistas– celebró ayer su junta general en Bilbao, en la que se aprobaron

todas las propuestas del Consejo recogidas en los puntos del orden del día, entre ellas las cuentas del ejercicio 2023. Asimismo, en esta junta, –la última de Ucar como presidente ejecutivo–, se ratificó el nombramiento de Eduardo Recoder de la Cuadra, exdirectivo de AstraZeneca, como consejero ejecutivo de la farmacéutica, que se incorporará el 1 de septiembre.

El grupo vasco obtuvo récord de beneficios, superando los 90 millo-

nes, en 2023 y unos ingresos de más de 473 millones, con un peso creciente de los mercados internacionales, que ya suponen el 56% del total.

Para 2024, Faes Farma prevé un crecimiento de entre el 6-8% en ingresos, con lo que superará los 500 millones de negocio y entre un 3-5% en *ebitda* (beneficio bruto de explotación), llegando a 128 millones, según detalló Mariano Ucar en su intervención.

Comercio exterior

La UE frena que Sudáfrica escape del control sanitario a los cítricos

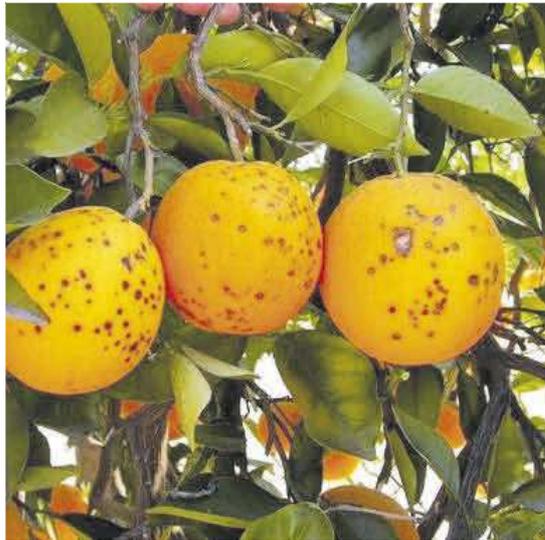
El país africano presiona a la OMC sobre la regulación que exige Bruselas para evitar que las plagas lleguen a la citricultura europea

JOSÉ LUIS ZARAGOZÁ
València

La Unión Europea ha bloqueado esta semana una nueva solicitud de Sudáfrica para examinar las medidas de Bruselas que afectan a sus exportaciones de cítricos al Viejo Continente impuestas para evitar la entrada de plagas, como la 'mancha negra', que alaman a la citricultura de la Comunitat Valenciana. El Gobierno de Pretoria se ha dirigido a la Organización Mundial del Comercio (OMC) a través del Órgano de Solución de Diferencias (OSD). Con todo, Bruselas ha rechazado las solicitudes de Sudáfrica, según fuentes de la Comisión Europea.

En pleno arranque de la campaña citrícola en el hemisferio sur por países exportadores como Sudáfrica empiezan sus envíos a los mercados de la Unión Europea, cuyos supermercados ya venden naranjas y mandarinas procedentes de este país austral y otros. La UE ha clasificado la citada 'mancha negra' de los cítricos, una enfermedad fúngica que deja manchas oscuras en la fruta, como un riesgo para la salud de la planta y, por tanto, impuso tratamientos más severos a los cítricos sudafricanos. Con todo, el Gobierno de Sudáfrica ha criticado los argumentos fitosanitarios presentados por la UE como «desproporcionados».

Además, los productores de cítricos sudafricanos liderados por el potente lobby Citrus Growers Association



Naranjas afectadas por 'mancha negra', en una imagen de archivo.

consideran que la medida protege a los productores españoles de la competencia, siendo Sudáfrica el segundo mayor exportador de cítricos del mundo después de España.

El Comité de Gestión de Cítricos (CGC), la patronal española que representa a los principales exportadores, lamenta la «ofensiva inédita» de Sudáfrica en la OCM tras tantos y tan graves riesgos en sanidad vegetal. Apoyamos la posición firme que en

todo momento ha mantenido Bruselas a este respecto, que ha optado por lamentar esta actitud beligerante y por bloquear esas dos peticiones. Los exportadores de cítricos del CGC nos alineamos con la postura mantenida por la Comisión porque también nos situamos del lado de la ciencia, del análisis de riesgos que en su momento realizó la EFSA (la Autoridad Europea de Seguridad Alimentaria), advierte a este respecto su presidenta, Inmaculada Sanfeliu. ■

Fotovoltaica

Industria y Medio Ambiente agilizan las renovables

Las dos consellerías crean un grupo de trabajo conjunto para desbloquear las plantas

J.B.
València

La consellera de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, Nuria Montes, y la consellera de Infraestructuras y Medio Ambiente Salomé Pradas, acordaron ayer la constitución de un grupo de trabajo técnico de ambos departamentos para agilizar los trámites y acelerar el desarrollo de proyectos de energías renovables en la Comunitat Valenciana.

Este grupo de trabajo mantendrá reuniones quincenales para consensuar decisiones relacionadas con la emisión de informes, requerimientos, limitaciones y cambios en los proyectos. Tendrá carácter técnico y estará compuesto por los directores, subdirectores y jefes de áreas de cada departamento implicado en la tramitación de los expedientes de energías renovables de las dos consellerías, según informó la Generalitat.

Para Montes, «es fundamental que ambas consellerías estén perfectamente alineadas y tengan buena comunicación para acabar definitivamente con el colapso actual y los retrasos en la tramitación de los proyectos que vienen, en buena medida, provocados por

la falta de coordinación existente en el anterior gobierno».

Según señaló la titular de Industria, el objetivo prioritario es «mejorar la coordinación» entre ambas consellerías para «evitar las duplicidades y la exigencia de informes innecesarios» y de esta manera «desatascar» los actuales expedientes de proyectos fotovoltaicos heredados «priorizando y agilizando la gestión». Se trata, en palabras de la consellera, de «establecer procedimientos conjuntos para ganar en eficiencia y reducir significativamente los tiempos en la gestión de los expedientes».

Nuria Montes recordó que la Comunitat Valenciana ha sido la autonomía que menos energía sostenible ha generado en los últimos años y aseguró que para el 2035 «es esencial revertir esta situación y avanzar en la descarbonización y la lucha contra el cambio climático, al tiempo que encontrar soluciones eficientes para garantizar el suministro energético para los sectores productivos». «La energía solar fotovoltaica, por nuestro clima y orografía, es especialmente importante y por ello, encontrar soluciones al freno de esta tecnología es urgente e imprescindible», indicó. ■

El Ibx baja pero mantiene los 11.100



VALENCIA@RENTA4.ES

ÚLTIMA HORA DEL PARQUE

El Ibx 35 cerró ayer con una caída del 0,48%, replegándose sobre la cota de los 11.100 enteros ante la ausencia de grandes referencias y a la espera de datos macro en EE UU, que llegarán el viernes, y de los resultados electorales en Francia del domingo. En España, el Instituto Nacional de Estadística (INE) informó de que la economía española creció un 0,8% en el primer trimestre del año, una décima más de lo esperado y también una décima por encima de lo que lo hizo en el cuarto trimestre de 2023.

En este contexto, solo siete valores terminaron en positivo en el Ibx 35: Iberdrola (+1,06%), Meliá (+0,66%), Endesa (+0,63%), Ferrovial (+0,22%), Bankinter (+0,13%), Amadeus (+0,13%) y CaixaBank (+0,04%). La mayor caída fue para Fluídra, que perdió un 7,94% en la sesión después de que su competidora estadounidense Pool avisara el lunes de una demanda «persistentemente débil» en la construcción de nuevas piscinas, rebajando así sus perspectivas de beneficios. Por detrás se situaron Grifols (-2,51%), Solaria (-2,21%), IAG (-1,82%), Sacyr (-1,77%), Telefónica (-1,75%) e Indra (-1,67%).

El resto de índices europeos también cerraron en negativo. Francfort perdió un 0,81%; París, un 0,58%; Londres, un 0,41% y Milán, un 0,38%.

OTROS INDICADORES

-0,4%

-0,2%

0,47%

IBEX 35

		Var. diaria		Ayer		Volumen	
Título	Última cotización	€	%	Máx	Mín.	Acc.	Capital
ACCIONA	115,30	-0,35	-0,40	116,70	113,60	93.124	6.325
ACCIONA ENER	19,98	-0,99	-0,20	20,48	19,96	234.698	6.578
ACERINOX	9,72	-1,07	-0,10	9,86	9,68	681.236	2.628
ACS	40,74	-0,39	-0,16	40,84	40,36	452.205	11.068
AENA	186,60	-0,74	-1,40	188,00	185,20	143.969	27.990
AMADEUS	64,10	0,12	0,08	64,18	63,60	572.462	28.877
ARCELORMITTAL	21,88	-1,22	-0,27	22,17	21,76	152.681	19.206
SABADELL	1,79	-1,22	-0,02	1,82	1,78	9.457.655	9.727
BANKINTER	7,71	0,13	0,01	7,75	7,65	1.073.959	6.932
BBVA	9,26	-1,19	-0,11	9,48	9,22	7.069.942	53.483
CAIXABANK	5,01	0,04	0,00	5,07	4,94	6.909.060	36.413
CELLNEX	31,25	-0,70	-0,22	31,55	31,11	1.299.462	21.229
COLONIAL	5,47	-1,53	-0,09	5,57	5,46	436.304	2.952
ENAGAS	14,41	-0,35	-0,05	14,58	14,38	693.406	3.775
ENDESA	19,18	0,63	0,12	19,18	19,02	913.713	20.302
FERROVIAL	36,64	0,22	0,08	36,64	35,86	1.054.322	27.312
FLUIDRA	19,94	-7,94	-1,72	20,72	19,71	1.137.387	3.901
GRIFOLS	9,11	-2,51	-0,23	9,45	9,06	1.275.625	3.880
IAG	1,99	-1,62	-0,04	2,03	1,98	4.772.033	9.903
IBERDROLA	12,45	1,06	0,13	12,51	12,33	10.409.656	79.970
INDITEX	46,82	-0,83	-0,39	47,06	46,58	1.123.213	145.922
INDRA	19,98	-1,67	-0,34	20,26	19,36	763.617	3.530
LOGISTA	27,12	-1,09	-0,30	27,44	27,08	143.288	3.600
MAPFRE	2,17	-0,73	-0,02	2,20	2,16	1.747.236	6.683
MELIÁ HOTELS	7,68	0,66	0,05	7,69	7,50	387.007	1.693
MERLIN PROP.	10,54	-1,22	-0,13	10,74	10,48	445.132	4.951
NATURGY	20,72	-0,48	-0,10	21,16	20,62	516.569	20.990
REDEA	17,29	-0,17	-0,03	17,47	17,26	1.112.276	9.355
REPSOL	16,76	-0,30	-0,05	16,03	16,74	3.243.807	17.963
ROVI	83,00	-0,66	-0,05	83,95	82,70	40.459	4.483
SACYR	3,33	-1,77	-0,06	3,39	3,32	1.366.051	2.538
SANTANDER	4,38	-0,65	-0,03	4,44	4,35	18.826.840	69.324
SOLARIA	11,97	-2,21	-0,27	12,26	11,95	532.346	1.496
TELEFÓNICA	4,46	-1,75	-0,07	4,42	4,02	11.291.834	22.890
UNICAJA BANCO	1,27	-1,32	-0,02	1,29	1,26	4.169.767	3.364

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

La Xunta prevé que la mitad de las nuevas renovables capten pequeños socios locales

Las deducciones en el IRPF por compra de acciones rozarán los 30 millones ▶ El ejecutivo autonómico solo contempla la instalación de un parque eólico marino hasta 2030

JULIO PÉREZ
VIGO

El adelanto de las elecciones autonómicas al pasado 18 de febrero dejó *sin doble check* la aprobación de una de las principales leyes en las que trabajaba la Xunta durante la pasada legislatura para llevar adelante un giro de 180 grados en su política energética. En plena oleada de recursos de algunas organizaciones ambientalistas contra las renovables, sobre todo los nuevos parques eólicos, el propio presidente adelantó la elaboración de la norma para impulsar una sociedad público-privada de inversión en los proyectos de tecnologías verdes. "Lo que se conoce como una *utility*", explicó Alfonso Rueda, en una visita al parque eólico de capital mixto Sotavento el 21 de marzo de 2023. "Con una clara intencionalidad —enfático—, para que parte de los beneficios que se generen tengan un impacto directo en toda Galicia, y especialmente en los lugares donde se instalen". En mayo se conoció el borrador y el resto de medidas previstas. Desde instrumentos financieros para que pymes del sector puedan competir con grandes eléctricas, a aportaciones de empresas para recuperar suelos quemados por incendios, pasando por un canon al cableado de la eólica marina. Tanto se retrasó, que la Xunta acabó creando la sociedad de inversión antes de sacar adelante el marco legislativo.

Recursos de Galicia se presentó el 14 de noviembre con las 33 grandes compañías que de momento están detrás y en mayo transcendió su primera iniciativa: un acuerdo marco con Galenergy que reserva el 20% de la propiedad de cinco parques eólicos a la administración. La ley de promoción de los beneficios sociales y económicos de los proyectos que utilizan los recursos naturales de Galicia inició ayer su



La conselleira de Economía, María Jesús Lorenzana, ayer, en la defensa de la ley. // Xoán Álvarez

tramitación en el Parlamento autonómico tras el rechazo de la mayoría del PP a las enmiendas de devolución presentadas por el BNG y el PSdeG.

En la memoria funcional que acompaña la norma, la Xunta defiende la ampliación del concepto de sostenibilidad para "desplegar una política ambiental que sea además justa con la población y los territorios en el ámbito de influencia de los proyectos". Es una ley "transversal" destinada a "mejorar la regulación de la utilización de los recursos naturales en nuestro territorio, impulsando una transición energética justa y la consideración de compensación equilibrada de los costes medioambientales y afectaciones a los servicios ecosistémicos, con los beneficios que las personas, comunidades y territorios pueden obtener".

En paralelo al "respeto estricto

de las cautelas ambientales", los proyectos deben ir acompañados "de la adecuada valoración de su impacto social y económico en la medida en la que pueden representar una gran oportunidad para alcanzar un desarrollo sostenible". Empezando por "la identificación de los propios promotores" de esos posibles efectos positivos.

De hecho, la ley contempla "el desarrollo de una estrategia de comunicación con el fin de garantizar que la ciudadanía está informada sobre el proyecto, su impacto y los beneficios sociales, económicos y ambientales que generará", además de la asunción "de compromisos adicionales para potenciar esos efectos".

Con el acelerón en la apuesta por la descarbonización de la economía y la aparición de "un importante volumen de proyectos que hacen usos de los recursos naturales", la Xunta admite el "escepticismo ante una población que no aprecia que el usos de sus recursos tengan una repercusión clara en ella". Para fomentar aquellos proyectos que sean "particularmente relevantes" y acercar a la ciudadanía a las renovables, la ley recoge una deducción en el IRPF por inversión en la compra de acciones de proyectos de renovables y de minas.

Será, según detalla la memoria de la normativa, en la cuota íntegra autonómica del impuesto del 20%

de las aportaciones a los proyectos con una base máxima de 10.000 euros por contribuyentes en todos los periodos impositivos. A partir del objetivo de casi 8.000 nuevos megavatios (MW) marcado en la Axenda Enerxética de Galicia hasta 2030, el gobierno regional considera como escenario más probable que la mitad de los proyectos incluyan "tramos para minoristas que son mayoritariamente suscritos por contribuyentes gallegos". Este 2024 rondarán los 1.500 y llegarán a más de 3.800 en 2030, lo que implicará, de cumplirse el pronóstico, un coste de casi 30 millones en deducciones.

El ejercicio a futuro del impacto de la ley incluye la recaudación hipotética por el canon a los cables de conexión de la eólica marina: entre 30.000 y 56.000 euros. Una cantidad casi residual porque la Xunta prevé en principio que se autorice un único parque *offshore* en la zona NOR-3 o NOR-4, entre el final de la costa de A Coruña y la de Lugo.

"Galicia está ante un momento crucial en su devenir en el que puede cerrarse los ojos y bloquear el futuro o avanzar hacia una Galicia verde y autónoma", aseguró la conselleira de Economía, María Jesús Lorenzana, durante la defensa ayer de la norma en el Parlamento. "Tene-mos el derecho y, sobre todo, el deber de cuidar de Galicia y de sus recursos, y de hacerlo aprovechando esto para los gallegos", añadió, con el objetivo de convertir a la comunidad "en un territorio a la cabeza de la descarbonización y del abaratamiento de la energía".

"Es una ley camaleónica que aparenta lo que no es y puede acarrear más casos, desprotección y daños irreparables al país", criticó Noa Presas, ante "un debate entre los que quieren un futuro para Galicia y la elección entre estar al lado de Galicia o del *lobby* eléctrico". "Un auténtico *greenwashing*", insistió la diputada del BNG, "que solo implica más desregulación y privatización de recursos". "Un despropósito normativo", en opinión de la socialista Patricia Iglesias, que arremetió contra "la falta de planificación y ordenación" de las zonas donde se pueden levantar los proyectos. "La ley tiene una parte buena, que es el nombre, y una mala, que es todo lo demás", zanjó.

presente la declaración sobre 2024, el año que viene. Ante el bloqueo parlamentario que está sufriendo el real decreto con esta medida que el Gobierno aprobó en febrero, el Consejo de Ministros decidió incorporarla en la nueva norma aprobada.

Aunque en menor medida, esta rebaja de impuestos se extenderá a rentas de hasta 22.000 euros y, según la ministra de Hacienda, "beneficiará a un total de 5,2 millones de asalariados y pensionistas con rentas medias y bajas. Estos contribuyentes lograrán un ahorro promedio de 1.385 millones de euros. "O dicho de otra forma, las rentas bajas y medianas pagarán menos impuestos con el gobierno progresista que lo que hacían con el gobierno del Partido Popular", enfatizó María Jesús Montero.

El PP rechazó ayer las enmiendas de devolución de BNG y PSdeG a la ley

El IVA de los alimentos básicos y el aceite de oliva seguirá al 0% hasta octubre

El tipo subirá después al 2% y volverá al 4% desde enero ▶ El Gobierno aprueba una rebaja del IRPF para las rentas de menos de 22.000 euros

ROSA MARÍA SÁNCHEZ
MADRID

El Gobierno aprobó ayer un real decreto que prorroga en los próximos meses buena parte del escudo social y de las medidas antiinflación adoptados tras la pandemia y la guerra en Ucrania. Para el IVA rebajado de los alimentos, se contempla una recuperación gradual de los niveles previos del impuesto. El tipo del 0% en alimentos básicos (pan, huevos, verduras o fruta) y, como novedad, en el aceite de oliva se mantendrá hasta el 30 de septiembre. A partir del 1 de octubre el gravamen para estos productos subirá al 2%, hasta el 31 de diciembre. El plan es recuperar el tipo originario del 4% para estos productos y para el aceite de oliva a par-

tir a partir de enero próximo si se cumple la previsión del Gobierno de una moderación de la inflación de los alimentos en la recta final del año. El IVA de la pasta y de los aceites de semilla (como el de girasol), se mantendrá rebajado en el 5% hasta el 1 de octubre y subirá un escalón —hasta el 7,5%— en los tres últimos meses del año, antes de recuperar su gravamen originario del 10% a partir

del 1 de enero próximo.

La prórroga escalonada de la rebaja del IVA de los alimentos tendrá un impacto de unos 1.036 millones en las cuentas públicas. Además, el decreto incorpora una rebaja del impuesto sobre la renta para que no tributen por este impuesto las personas con unos ingresos equivalentes al salario mínimo interprofesional (SMI), es decir, de 15.876 euros en cómpu-

to anual. Esta medida tendrá un impacto presupuestario de 1.400 millones.

El Gobierno ya modificó el reglamento del IRPF para evitar que el SMI fuera objeto de retenciones o pagos a cuenta en las nóminas practicadas a lo largo de 2024. Después dio un paso más para bajar el impuesto de modo que las personas con SMI no tengan que pagarlo cuando se

El mercado único eléctrico europeo se desacopla y dispara los precios en Alemania a más de 2.300 /MWh

Ramón Roca • original



Entre los frikis del mercado eléctrico hay un dicho que por mucho que sepas sobre el mercado, siempre te va a poder sorprender. Tal y como dice el buen amigo de esta casa, el consultor Francisco Valverde, los caminos de Euphemia (el algoritmo con el se casan los precios en los mercados eléctricos en Europa) son inescrutables.

Y este 25 de junio de 2024 ha sido uno de esos días en los que las brujas han hecho de las suyas con el mercado único eléctrico europeo y las interconexiones.

Según las explicaciones que han dado los operadores de mercado, ha habido un fallo por el que se ha desacoplado el mercado único y por tanto no se ha podido casar precios teniendo en cuentas las importaciones y exportaciones de electricidad entre países.

Eso ha hecho que cada uno de los mercados eléctricos europeos cruzase precios de oferta y demanda teniendo únicamente en cuenta su mix eléctrico. Es decir, España no ha podido contar con la energía nuclear de Francia, al igual que otros países. O Alemania no se ha podido apoyar en otros mercados como los nórdicos.

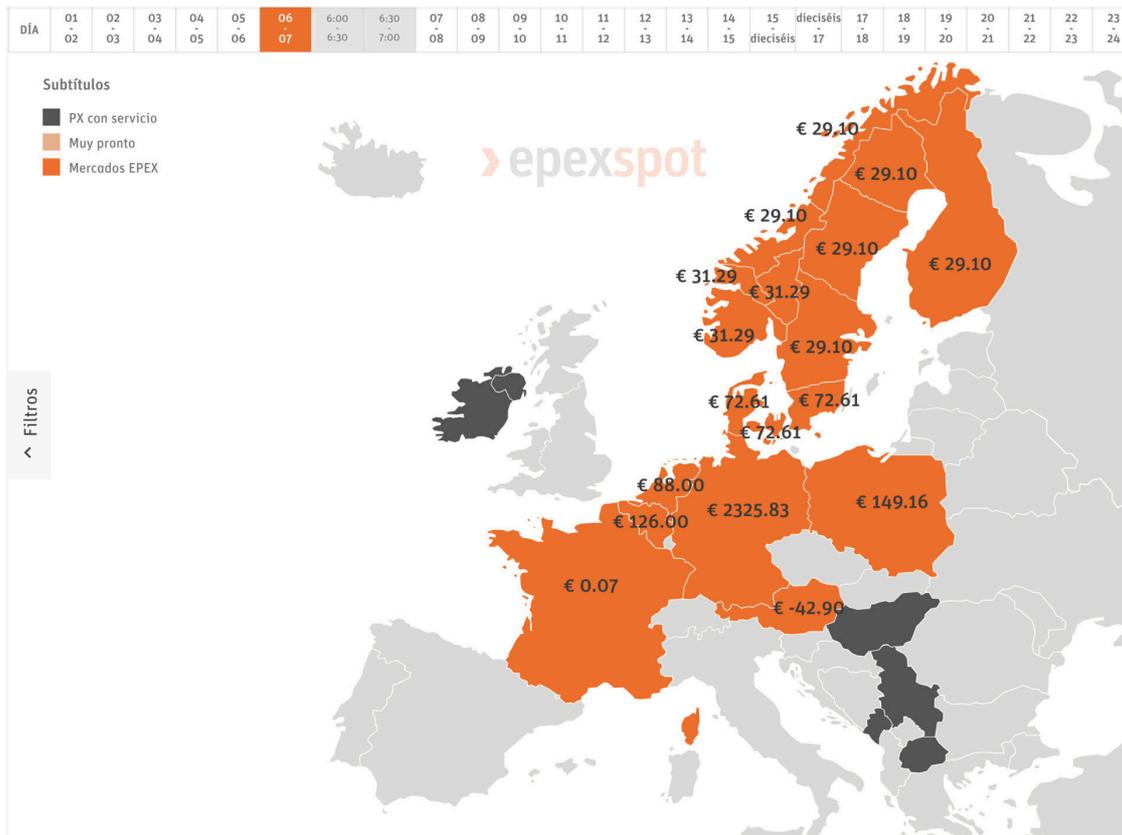
Caos en los mercados

La primera consecuencia de este desacoplamiento ha sido el caos generalizado que se ha producido en toda Europa. Pasaban los minutos y no salía el precio. Los productores de energía eléctrica nerviosos, los consumidores, más de lo mismo. Nadie sabía nada, hasta que sale el comunicado anunciando el desacoplamiento en el mercado a través de la energía casada en las interconexiones.

Unos países como España o Italia no se ven muy afectados. Pero sobre el centro de Europa es un caos. Unos publican unos precios, otras plataformas otros. Casi nadie entiende nada.

Se toma la decisión de que seis mercados Francia (FR), Alemania / Luxemburgo (DE / LU), Austria (AT), Bélgica (BE), Países Bajos (NL) y Polonia (PL) abran de nuevo el libro de órdenes para poder casar un precio y se realiza una subasta nacional sin contar con energía externa.

El resultado es sorprendente, sobre todo en Alemania donde en alguna hora se han superado



Pero aún así las diferencias con países limítrofes como Austria o Francia son abismales. Austria tiene en esa hora precios negativos y Francia a cero. Mientras que en otros países europeos como Países Bajos o Polonia también tienen precios altos.

El hecho de que Alemania no pudiera contar con energía nuclear procedente de Francia hizo que tuviera que tirar de centrales térmicas de carbón en desuso cuyo coste de arranque ha sido altísimo y por eso en muchas horas del día se han visto precios por encima de los 1.000 euros por megavatio hora.

Sin embargo, Francia que tiene energía de sobra ha podido disfrutar de precios bajos. Los nórdicos también han conseguido tener precios más o menos normales, ya que ellos tienen poca demanda y suelen ser exportadores de energía eléctrica.

Sin embargo España y Portugal han ido por otro lado. El cierre del precio que se ha casado en OMIE ha sido de media de 97 /MWh, bastante alto para lo que hemos visto. Y es que el precio más bajo ha sido de 60 /MWh. Parece que ha faltado energía para cubrir la demanda con tecnologías baratas.

En definitiva, el desacople del mercado ha generado el caos, y por qué no decirlo, ha mostrado las vergüenzas de algunos mixes eléctricos europeos que se benefician y mucho de los que realmente están apostando por las tecnologías limpias y baratas.

Temas relacionados

- [Alemania](#)
- [desacoplamiento](#)
- [Europa](#)
- [mercado eléctrico](#)
- [precio de la electricidad](#)

El PPdeG rechaza la ley del BNG para crear una empresa gallega pública de energía renovable



El parlamentario del BNG Xosé Manuel Golpe en la defensa de la ley para crear una empresa gallega pública de energía renovable - BNG

Europa Press Galicia

Publicado: martes, 25 junio 2024 13:51 @epgalicia

Newsletter

Boletín de EP Galicia

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Suscríbete

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

Jun. (EUROPA PRESS) -

El PPdeG ha rechazado con sus votos la proposición de ley para crear una empresa gallega pública de energía renovable y todo el sistema eléctrico y contribuir a los beneficios.

El portavoz del BNG ha sido el responsable de Energía del Parlamento gallego y ha considerado necesario "evitar que otros

ordenen la vaca" que los gallegos alimentan y "poner a Galicia a la vanguardia de la transformación energética".

El parlamentario del Bloque ha iniciado su intervención en el pleno de la Cámara gallega recordando la escena que dibujó Catelao para denunciar que los gallegos ponen el viento, sacrifican su tierra y su modo de vida a cambio de nada, un modelo que, conforme ha indicado, "llega hasta hoy, como sucede con las concesiones hidráulicas o con la energía eólica, víctima de una parálisis sectorial provocada por las ansias y las prisas que la Xunta tiene en poner al país a disposición de los grandes grupos energéticos".

En este contexto, ha señalado que el proyecto de ley del BNG propone una empresa pública de energía para participar activamente en el desarrollo de proyectos renovables, dando prioridad a la sostenibilidad ambiental, cultural y paisajística. Además, ha explicado que participaría también en iniciativas de distribución para crear una red publica gallega y comercializaría energía

Lo más leído

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

Marruecos envía 40 toneladas de material médico a Gaza, gran parte financiada personalmente por Mohamed VI

Dos detenidos, un centenar de identificados y 16 embarcaciones intervenidas en Huelva por apoyar el narcotráfico

renovable "incrementando la protección de colectivos vulnerables".

Otro de sus cometidos, ha indicado, sería avanzar en la innovación y en el valor añadido impulsado proyectos de almacenamiento energético y sistemas de recarga para los vehículos eléctricos. "La electricidad del parque móvil o la penetración del hidrógeno como vector energético son realidades ya presentes en las que la Administración gallega tiene que ejercer su potestad para ordenar y planificar", ha apuntado.

RESCATE DE ELEMENTO ESTRATÉGICOS

En su intervención, además, ha incidido en el rescate para lo público de elementos estratégicos en el ámbito de la energía y, en este punto, ha defendido la recuperación de las concesiones hidráulicas que lleguen al final de la explotación concesional.

A día de hoy, conforme ha apuntado, existen aún casi 70 concesiones de este tipo en Galicia que, "o bien siguen en explotación y están llegando al final de la misma o están en una especie de limbo que no es positivo para nadie".

El parlamentario ha defendido la "democratización" de la energía como uno de los grandes retos a afrontar y, en este sentido, ha aludido al autoconsumo y las comunidades energéticas como otra de las grandes áreas de trabajo para la empresa pública que propone el BNG, abierta a la participación de las administraciones locales y de las comunidades de montes vecinales.

APOYO DE DO Y PSDEG

La toma en consideración de la iniciativa ha contado con el apoyo del parlamentario de Democracia Ourensana, Armando Ojea, que considerado que la energía es un bien público que debe estar en general gestionado por las administraciones; así como del PSdeG, cuya diputada ha defendido apoyar el debate de esta ley por considerar necesaria una empresa 100% pública pero ha discrepado del contenido de la misma.

Con todo, no ha salido adelante al contar con el rechazo del Grupo Popular, cuyo portavoz de Industria, Rubén Lorenzo, ha afirmado que la propuesta del Bloque es una "chapuza porque en su mayor parte es una norma en blanco, vacía de contenido y con simples remisiones a la normativa de aplicación".

"En el BNG son especialistas en discursos simplistas, haciendo ver a la ciudadanía que todo se arregla con soberanismo independentista y el autogobierno, yendo a contracorriente en el mundo que cada vez más debe ser pensando de una forma global", ha sostenido.

Entre otras cuestiones, ha preguntado a los nacionalistas "cómo pretenden optar a participar o desarrollar proyectos energéticos proponiendo que el capital social de la empresa pública sea de 50.000 euros".

En este sentido, ha recordado que la participación de la Xunta en la sociedad mercantil Recursos de Galicia, que tiene 15 millones de euros de capital

Alejandra Rubio, visita a Terelu, carreras y un grito de "¡socorro!" en su vuelta a Madrid tras anunciar su embarazo

Ucrania estima que 800 de los 20.000 menores de edad "deportados ilegalmente" por Rusia fueron devueltos

Hoy | Una semana | Un mes

social, es del 30% actualmente, y tiene una capacidad de financiar proyecto mediante palancas financieras con una importe inversión.

Leer más acerca de:

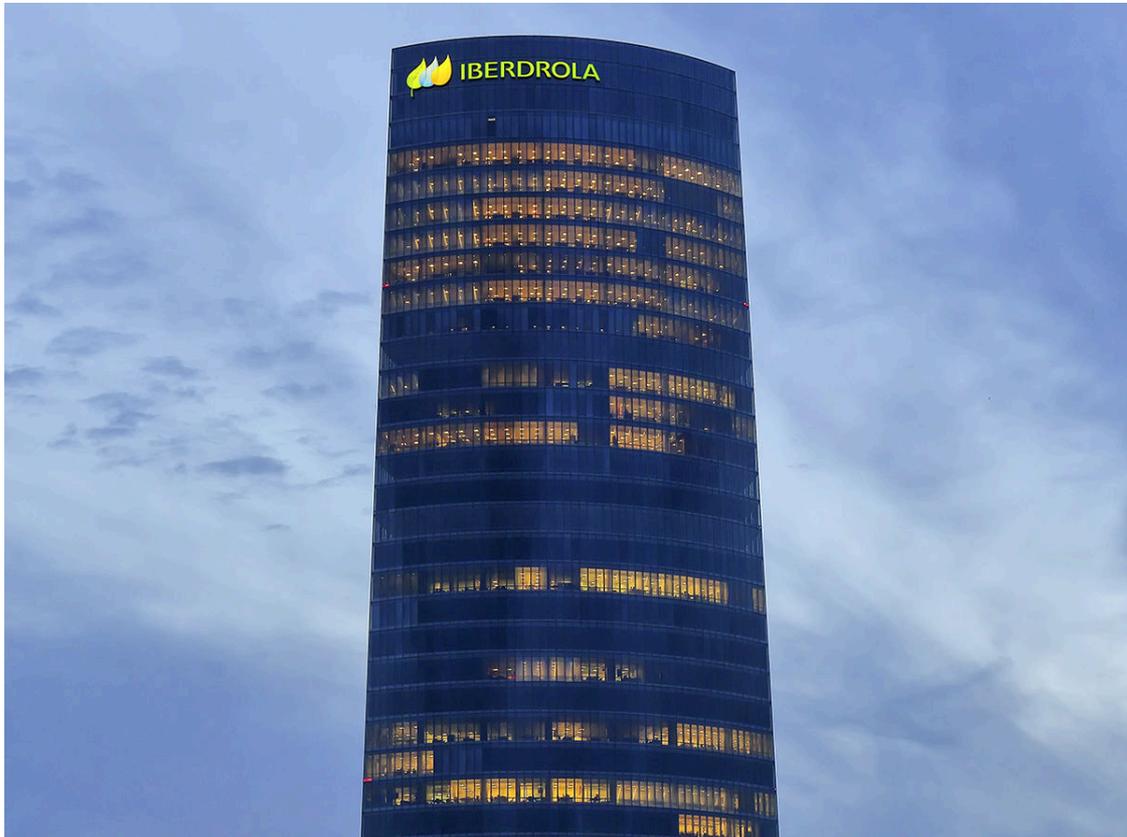
BNG
Energía renovable

Iberdrola coloca bonos verdes por 335 millones de francos suizos a cuatro y siete años

Redacción • [original](#)



Sede de Iberdrola. FOTO: Iberdrola



Sede de Iberdrola. FOTO: Iberdrola

Iberdrola ha cerrado con éxito una **emisión de bonos verdes por 335 millones de francos suizos (unos 350 millones de euros)** en dos tramos, a cuatro y siete años, a unos **tipos de interés del 1,38% y del 1,56%**, respectivamente, informó la compañía.

La energética indicó que estos tipos interés serían equivalentes a una media del 3,5% si hubiera sido en euros, para los importes de 145 millones de francos suizos -a cuatro años- y de 190 millones de francos suizos -a siete años-, y destacó que la gran demanda existente ha permitido estrechar los niveles de coste por debajo de los rangos inferiores considerados al inicio de la operación.

El grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán ha lanzado la operación, en su primera emisión en francos suizos desde 2012 y la primera en formato verde en este mercado, aprovechando la reciente bajada de tipos de interés por parte del Banco Central Suizo del pasado 21 de junio, lo que ha permitido que los niveles obtenidos mejoren una operación equivalente en el Euromercado.

Además, Iberdrola valoró que los inversores han vuelto a demostrar la confianza en la solidez de la eléctrica con esta emisión en el mercado suizo.

Así, la fortaleza del crédito, el tratarse de un emisor corporativo no doméstico y el carácter verde de la operación han permitido contar con una fuerte demanda, lo cual ha servido para estrechar los niveles de margen inicialmente considerados, **desde 50-55 puntos básicos en el plazo más corto hasta los 47 puntos básicos finales**, y desde 65-70 puntos básicos en el plazo largo hasta los 62 puntos básicos finales.

En concreto, la operación servirá para financiar los proyectos verdes que cumplen con los criterios de elegibilidad que establece el Marco de Iberdrola para la Financiación Verde. Los bancos coordinadores de la emisión han sido UBS y Deutsche Bank.

Capitalización

Iberdrola, la primera eléctrica de Europa por valor en Bolsa con una **capitalización de unos 80.000 millones de euros**, es el primer grupo privado mundial en emisión de bonos verdes, después de convertirse en 2014 en la primera empresa española en emitir un bono de estas características. En la actualidad, **cuenta con más de 21.000 millones de euros de bonos verdes vivos**.

Dentro del mercado bancario, en 2016, la compañía también suscribió el primer préstamo verde para una energética, por importe de 500 millones de euros.

Asimismo, este mes enero, **Iberdrola emitió 700 millones en bonos híbridos** manteniendo de esta forma estable el volumen de híbridos de la compañía en un importe de 8.250 millones de euros. Los fondos obtenidos fueron empleados en la refinanciación de los activos renovables que habían financiado con el bono híbrido emitido en 2018, que se remplazaba con esa operación.

Además, a finales de diciembre, firmó su mayor línea de crédito de la historia por 5.300 millones de euros con 33 entidades bancarias internacionales. El coste de esta operación se situó en los niveles más competitivos para el grupo, con precios similares a los de 2019 y la operación fue sobresuscrita en más de un 40%.

Temas relacionados

- [bonos verdes](#)
- [energía](#)
- [Iberdrola](#)

Amara NZero se consolida como operador logístico internacional con la certificación OEA y un nuevo Depósito Aduanero en Madrid

Como partner internacional para proyectos relacionados con la Transición Energética la compañía responde así a las demandas de un sector en continuo desarrollo con soluciones globales y eficientes para sus clientes. El mayorista ha pasado de la logística a ser un centro de recursos tecnológicos especializados.

La Razón • original

Como partner internacional para proyectos relacionados con la Transición Energética la compañía responde así a las demandas de un sector en continuo desarrollo con soluciones globales y eficientes para sus clientes.



Depósito Aduanero en el Centro Logístico de Amara NZero de Meco

Madrid Creada: 25.06.2024 18:03

Última actualización: 25.06.2024 18:03

- [Envelope](#)

Madrid, 25 de junio de 2024

Más Noticias

- [Estrategias](#)

El mayorista ha pasado de la logística a ser un centro de recursos tecnológicos especializados

- [Innovación](#)

Entre toga y algoritmo: la tecnología también llega al Derecho

- [Verde](#)

Semillas privadas: un negocio controlado por cuatro empresas

La multinacional española Amara NZero, referente en Transición Energética y perteneciente al

fondo de inversión Cinven, sigue ampliando su alcance y capacidad operativa. La empresa ha obtenido la certificación como Operador Económico Autorizado (OEA) y ha inaugurado un nuevo Depósito Aduanero en su Centro Logístico de Meco (Madrid). Ambas cuestiones impulsan y consolidan aún más a la compañía como socio estratégico de confianza para proyectos relacionados con la Transición Energética.

Certificación como Operador Económico Autorizado

La obtención de la certificación OEA refleja el compromiso de la empresa con altos estándares de seguridad y eficiencia en la cadena de suministro, así como con el cumplimiento riguroso de la normativa aduanera.

Como Operador Económico Autorizado (OEA), Amara NZero se compromete a cooperar estrechamente con las autoridades aduaneras, asegurando la integridad y seguridad de las mercancías en tránsito.

Los beneficios directos de cara a los clientes incluyen:

Despacho centralizado con tiempos de espera más cortos y tramitación preferente

Reducción de controles físicos y documentales: Menor número de inspecciones y prioridad de las mismas, lo que agiliza los procesos logísticos.

Procedimientos aduaneros simplificados: Mayor facilidad para acogerse a procedimientos más ágiles. Declaraciones sumarias con datos reducidos, notificación previa de inspecciones y selección del lugar de las mismas.

Mejor gestión y reducción de riesgos derivados de la cadena de suministro internacional y optimización de los servicios logísticos integrales con la consiguiente reducción de costes operativos y logísticos.

La certificación OEA subraya la eficiencia y seguridad de los procedimientos de Amara NZero en la cadena de suministro, posicionándola como un socio comercial de máxima confianza. Los clientes pueden esperar un proceso logístico más seguro y rápido.

Nuevo Depósito Aduanero en Madrid

Además de la certificación OEA, Amara NZero ha obtenido la autorización para operar como Depósito Aduanero en su Centro Logístico de Meco, Madrid. Este es el segundo depósito aduanero de la compañía, junto con el ubicado en Quart de Poblet, Valencia.

El carácter de depósito aduanero permite a los clientes almacenar sus mercancías bajo control y seguridad de la aduana en un régimen especial, a la espera de su despacho de importación o exportación, o su inclusión en cualquier otro régimen aduanero.

Entre los beneficios que obtienen los clientes se incluyen:

Mayor disponibilidad y control de stock: Asegurando la existencia de productos necesarios para la continuidad de sus operaciones.

Mayor agilidad en tiempos de entrega: Proceso de despacho más rápido y eficiente que redundará en una mayor eficiencia en la cadena de suministro y en una optimización del tiempo de entrega.

Ahorro en costes: Diferimiento en el pago del IVA de importación y aranceles y evitando impuestos relacionados con destinos fuera de la UE, optimizando la gestión financiera y reduciendo gastos operativos.

Con la obtención de la certificación OEA y el nuevo Depósito Aduanero en Madrid, la multinacional española refuerza su capacidad para ofrecer soluciones logísticas avanzadas y seguras. Seguimos comprometidos con la excelencia operativa y la satisfacción de nuestros clientes, asegurando que cada etapa de la cadena de suministro esté optimizada para sus

necesidades ha subrayado Antonio Barón, director de Servicios y Logística de Amara NZero.

Sobre Amara NZero

Amara NZero es una compañía con gran experiencia integral en energía sostenible, fuertemente comprometida con la transición energética. Centra su actividad sobre tres ejes principales: descarbonización, electrificación y eficiencia energética/digitalización. Ofrece a sus clientes una solución completa para sus proyectos, acompañándolos durante todo el proceso y aportando valor añadido en cada eslabón de la cadena de suministro. Cuenta con más de 2.000 empleados y tiene presencia en 18 países: España, Portugal, Italia, Francia, Grecia, Bulgaria, Rumanía, Brasil, México, Guatemala, Colombia, República Dominicana, Panamá, Ecuador, Perú, Chile, Estados Unidos y China, lo que le permite dar respuesta a los proyectos nacionales e internacionales de sus clientes. Amara NZero se posiciona como socio clave en la transición energética.

□ Depósito Aduanero en el Centro Logístico de Amara NZero de Meco