



Del 23/07/2024 al 24/07/2024

ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	20 Minutos	España tiene casi 30.000 millones de inversiones renovables pendientes del...	NOTICIAS DE AEE	Digital
2	Nos Diario	As 53 primeiras empresas eólicas galegas xeran só 0,01% do total do empreg...	NOTICIAS DE AEE	Digital
3	EFEverde	Cómo el municipio de Hornillos de Cerrato ha "integrado" la eólica (Premio Eolo de AEE a la integración rural de l...	NOTICIAS DE AEE	Digital
4	El Heraldo 4	El Consejo de Ministros autoriza el macroproyecto de 21 parques eólicos al ...	ENERGIA EOLICA	Escrita
5	La Nueva España Oviedo 28	Endesa logra «in extremis» el permiso para sus eólicos a pesar del veto de Urbanismo	ENERGIA EOLICA	Escrita
6	Europa Press	Ecologistas denuncia la "prisa" del Principado por aprobar los parques eólicos en los espacios naturales	ENERGIA EOLICA	Digital
7	El Economista 4	La eólica marina, fundamental para la transición energética en España	ENERGIA EÓLICA MARINA	Escrita
8	Diario de Cádiz 19	El Ayuntamiento de Barbate rechaza el plan del parque eólico Poseidón	ENERGIA EÓLICA MARINA	Escrita
9	Atlántico Diario 30	Cifran en 1.500 el número de trabajadores necesarios para el sector de eól...	ENERGIA EÓLICA MARINA	Escrita
10	El Periódico de la Energía	Los pescadores recurrirán al Constitucional la sentencia que respalda los planes eólicos	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
11	El Periódico de la Energía	California presenta una propuesta de 7.600MW de energía eólica marina	ENERGIA EÓLICA MARINA	Digital
12	Levante EMV Valencia 3	Decreto Simplifica y renovables: de ordenar a evaluar	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	Cinco Días	El consumo de energía, principal reto de los centros de datos	ENERGIA RENOVABLE	Digital
14	Europa Press	Iberdrola dispara beneficio un 64% a junio, hasta 4.134 millones, y apunta ...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
15	Invertia España	Acceso y conexión de renovables: un reto crucial para España	ENERGIA RENOVABLE	Digital
16	El Periódico de la Energía	Imaz saca músculo: Repsol gana 1.626 millones en el primer semestre, un 14,...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
17	El Economista	Naturgy esquivia la caída del precio energético y mantiene sus beneficios en...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
18	Europa Press	Experto en energías renovables "recomienda" ahorrar costes y espacio con sistemas de energías conjuntos	ENERGIA RENOVABLE	Digital
19	El País 1, 29	Las eléctricas deberán reformar los tendidos para no matar aves	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
20	El Periódico de la Energía	El BEI concederá nuevos préstamos por 450 millones para inversiones energét...	ENERGIA RENOVABLE	Digital
21	El Periódico de la Energía	Kuwait planea 17 GW de energías renovables para 2050	ENERGIA RENOVABLE	Digital
22	El Periódico de la Energía	Iberdrola presenta dos enormes proyectos de almacenamiento en baterías en Australia	ENERGIA RENOVABLE	Digital
23	El Periódico de la Energía	Los precios en los mercados eléctricos europeos continúan su senda alcista	ENERGIA RENOVABLE	Digital

España tiene casi 30.000 millones de inversiones renovables pendientes del permiso de construcción

original



El plazo para que los promotores de proyectos renovables presenten la **autorización administrativa de construcción** termina este jueves, 25 de julio, aunque algunos pocos disfrutarán de tiempo de añadido. La potencia que está pendiente de cumplir con el hito se sitúa en unos 36,5 gigavatios (GW), que suman unos 30.000 millones de euros de inversiones 'verdes', según cálculos del sector.

El grueso de la potencia corresponde a energía solar fotovoltaica. Datos de la **Unión Española Fotovoltaica (UNEf)** facilitados a La Información Económica sitúan en unos 29 GW los comprometidos a 18 de julio. Desde la asociación matizan que hasta el mismo jueves no se sabrá la cifra exacta y esperan que sea menor. Por su parte, datos de la plataforma Bóreas de la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** reflejan que hay unos 7,5 GW de capacidad eólica que todavía debe recibir el permiso. Desde la patronal también esperan que baje el número. Del total de las inversiones, unos 22.000 millones de euros serían de proyectos solares y unos 7.000 millones de euros, de eólicos.

En un principio, el **Ministerio para la Transición Ecológica** prorrogó por seis meses el plazo para la consecución del permiso. La fecha límite era así el 25 de enero de este año, pero con el Real Decreto-ley 'ómnibus' de final de 2023, el tope pasó al 25 de julio de 2024. Según la cartera que dirige Teresa Ribera, cuando se anunció la primera extensión, había 43 GW de potencia (el 80% fotovoltaica y el 20% eólica) que debía obtener la autorización de construcción antes del 25 de enero o decaer y volver a iniciar toda la tramitación administrativa tras obtener nuevamente los permisos de acceso y conexión a la red.

El Ministerio tramita proyectos de más de 50 MW

Transición Ecológica gestiona el trámite para proyectos de más de 50 MW o si afectan a dos o más comunidades autónomas, mientras que esta últimas se encargan cuando la capacidad es inferior. Al ser festivo este jueves en la Comunidad de Madrid por el **Día de Santiago Apóstol**, las autorizaciones que dependan del Gobierno central se pueden firmar hasta el día 26, aseguran a este medio desde el propio ministerio. Ocurre lo mismo en Cantabria, Galicia, Navarra y País Vasco.

El cumplimiento del hito afecta a los proyectos renovables y almacenamiento con **permisos de acceso posteriores al 1 de enero de 2018**. La prórroga llegó tras el enorme atasco que ya generó a principios de 2023 la obtención de las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIAs). Pero como todo en la vida, hay **letra pequeña**. La "extensión excepcional", como se cita en el artículo 28 del Real Decreto-ley 8/2023, afecta a todas aquellas instalaciones de generación que hubieran obtenido permisos de acceso y conexión con posterioridad al 31 de diciembre de 2017 y con anterioridad a la entrada en vigor de la norma.

Los promotores también podían prolongar desde los cinco hasta un máximo de ocho años en total el plazo para obtener el último hito, hasta el 25 de junio de 2028, y que consiste en la **autorización administrativa de explotación**. Tenían hasta tres meses para hacerlo desde la entrada en vigor de la norma. Por su parte, una vez otorgada la extensión de plazo, no les es posible recibir la autorización administrativa de explotación provisional o definitiva, ni la inscripción previa o definitiva en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica por parte del órgano competente con anterioridad al inicio del semestre comprometido en la solicitud, que será indicado en la propia resolución de extensión de plazo.

Hasta un año para construir una planta solar

Una planta fotovoltaica puede tardar en construirse entre seis y 12 meses en función del

tamaño, mientras que el plazo para los parques eólicos se eleva a entre 12 y 18 meses. Por su parte, **Red Eléctrica**, en calidad de operador del sistema eléctrico, tarda entre cinco y seis meses en otorgar la autorización definitiva de explotación. Actualmente, las energías renovables (hidráulica, hidroeólica, eólica, fotovoltaica, solar térmica, residuos renovables y otras renovables) suman en España una potencia de 82,5 GW, el 65% de los casi 126,3 GW que hay instalados en el sistema eléctrico nacional -incluyendo la potencia no renovable-.

El **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, cuya versión definitiva debía haberse enviado a la Comisión Europea antes de que terminara junio, le da a la solar fotovoltaica una proyección de crecimiento para 2025 del 183% en comparación con el cierre del ejercicio pasado, lo que supondrá alcanzar alrededor de los 56,7 GW y que se sitúe como la tecnología con mayor potencia instalada del sistema eléctrico nacional. Con el horizonte puesto ya en el final de década, el plan, que todavía puede sufrir cambios, prevé un parque de generación con 76,4 GW solares fotovoltaicos, de los que 19 GW serán de autoconsumo.

De su lado, las perspectivas para la eólica son más contenidas. El PNIEC cifra en 42,2 los GW eólicos que 'soplarán' en España para 2025, lo que se traduce en unos 1,8 más si se compara con la previsión que recogía el documento anterior. Para 2030, el número se incrementa hasta los 62 GW, respecto a los 50.400 del plan antiguo. Las inversiones totales para lograr estos objetivos alcanzarán los 294.000 millones de euros, según Transición Ecológica, de los que un 85% provendrá del sector privado y el 15% será público, especialmente de los fondos europeos (11%).

As 53 primeiras empresas eólicas galegas xeran só 0,01% do total do emprego da Galiza

As 53 primeiras empresas eólicas con sede na Galiza xeraron 0,01% do total de emprego do país en 2022, último ano con cifras. O relatorio do Consorcio da Zona Franca de Vigo só incorpora datos daquelas compañías con sede social na Galiza. Neste sentido, non achega cifras de emprego de moitos dos principais operadores enerxéticos con presenza no país, como son Iberdrola e Acciona, con enderezos a efectos fiscais en Bilbo e en Madrid.

Nós Diario • [original](#)



photo_camera Xosé Henrique Vázquez, Belén Fernández-Feixoo, David Regades e Santiago Lago onte en Vigo na presentación do Informe Ardán 2024. (Foto:Consortio da Zona Franca de Vigo).

As 53 primeiras empresas eólicas con sede na Galiza xeraron 0,01% do total de emprego do país en 2022, último ano con cifras. Así, o sinala o **Informe Económico e de Competitividade Ardán Galiza 2024**, promovido polo **Consortio da Zona Franca de Vigo** e presentado onte na sede desa entidade polo delegado especial do Estado na Zona Franca de Vigo, David Regades, e polos seus coordinadores, a profesora da Universidade de Vigo Belén **Fernández-Feixoo** e os tamén profesores na UVigo **Santiago Lago Peñas** e **Xosé Henrique Vázquez**.

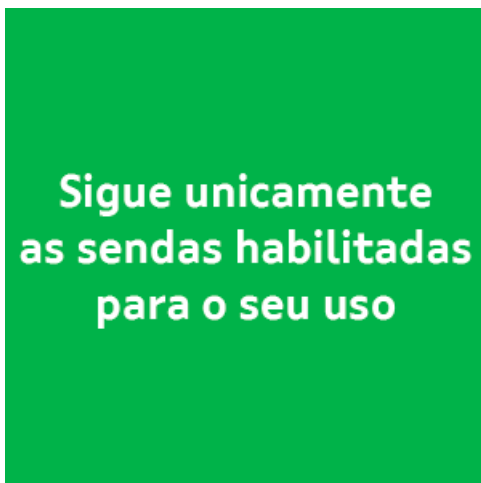
Regades indicou que o relatorio ten o propósito de **contribuír á competitividade empresarial con instrumentos que xeren reflexión, diálogo e acción** centrándose no volume de actividade do tecido da Galiza e no dinamismo por sectores e territorios, así como en factores como o rendemento e a produtividade, a capacidade innovadora, o acceso a mercados internacionais, a circularidade económica, a xestión do capital humano ou a incorporación do talento feminino nas compañías.

O relatorio do Consorcio da Zona Franca de Vigo só incorpora datos daquelas **compañías con sede social na Galiza**. Neste sentido, non achega cifras de emprego de moitos dos principais operadores enerxéticos con presenza no país, como son **Iberdrola** e **Acciona**, con enderezos a efectos fiscais en Bilbo e en Madrid. Porén, nestes dous casos, os traballos de mantemento son realizados a maioría das veces por empresas subcontratadas asentadas no país.



O *Informe Ardán 2024* destaca que o **sector eólico** é un dos que rexistra maiores beneficios na Galiza. A este respecto, avanza que **encabezou o incremento das ganancias empresariais en 2022**, desvelando que o sector da produción de enerxía eléctrica de orixe eólica é o que presenta unha maior taxa de variación do valor engadido bruto (VEB) segundo a mediana, 55,44% en 2022, isto supón unha diferenza de case 26 puntos porcentuais respecto á taxa de crecemento agregada (81,18%)

Un bo exemplo disto ofréceo o parque eólico **Badulaque**, cuxa autorización para esta semana anunciou na terza feira o secretario xeral do PSdeG, **José Ramón Gómez Besteiro**. A instalación, proxectada nos concellos de **Cedeira, Moeche e Valdoviño** (Ferrolterra) e **Cerdido** (Ortegal) require dun investimento de 142 millóns de euros; porén, un estudo elaborado polo Observatorio Eólico da Galiza (OEGA) en 2023 sinalaba que o **prazo de amortización do complexo sería inferior a tres anos**.



O valor engadido bruto (VEB) é unha magnitude macroeconómica que determina os beneficios xerados nun sector da actividade económica. No caso da produción eólica, o *Informe Ardán 2024* **sitúa o VEB en 395,06 millóns de euros**, tras cifrar os ingresos das 53 compañías do sector con enderezo na Galiza en 458,6 millóns de euros. Ao tempo, indica que os ingresos medio por traballador destas empresas foi de 1,83 millóns de euros e os beneficios por persoa ocupada alcanzou os 1,51 millóns de euros.

Os elevados beneficios das empresas eólicas contrastan co seu escaso número de empregados. A este respecto, o informe elaborado polo Consorcio da Zona Franca de Vigo desminte as cifras de ocupación ofrecidas pola **Asociación Empresarial Eólica**. Neste sentido, o **Estudo Macroeconómico do Impacto do Sector Eólico en España en 2022**, promovido pola patronal estatal do sector e elaborado por **Deloitte**, sinala que nesa anualidade as empresas eólicas ocupaban na Galiza 3.760 persoas.



As cifras recollidas polo **Informe Ardán 2024** están na liña dos estudos elaborados por diversos especialistas e organismos. A este respecto, un informe publicado para 2022 polo **Banco de España**, titulado *Do renewables create local jobs?*, sinala que os parques eólicos non crean emprego naqueles concellos onde se instalan. Nesta dirección, apunta a que **"non atopamos incrementos de emprego nos meses próximos á apertura de parques eólicos nos municipios onde se sitúan as instalacións"**.



A profesora da área de Economía Aplicada da **Universidade de Santiago de Compostela** e autora da primeira tese de doutoramento sobre o sector eólico na Galiza, **Rosa Regueiro**, sinala a *Nós Diario* que os proxectos eólicos crean emprego no proceso de construción e montaxe dos parques, mais unha vez entran en funcionamento o seu mantemento ocupa moi pouco persoal. Nesta liña, afirma que **na fase de construción dos parques precisase máis man de obra, unha man de obra rotativa e inestábel, e nos traballos de mantemento, menos emprego que, pola contra, é máis estábel e sostido no tempo.**

O profesor de Urbanismo e Ordenación de Territorio na **Universidade de Granada** e coordinador do volume *Colonialismo Enerxético*, **Alberto Matarán Ruiz**, é da mesma opinión. Nesta dirección, explica a *Nós Diario* que tanto o Banco de España como os informes das grandes corporacións certifican que o **emprego xerado polos megaproxectos de enerxías renovábeis concéntrase no proceso de construción e ten moi pouca repercusión no territorio.**

A especialización

A especialización produtiva da Galiza na xeración de enerxía eléctrica, un proceso iniciado no primeiro franquismo, non veu acompañada de impulso á creación de emprego nin serviu de imán para actividades industriais nin permitiu desenvolver actividades de valor engadido ligadas ao negocio eléctrico.

A economía circular é unha materia pendente das compañías galegas

O *Informe Económico e de Competitividade Ardán Galiza 2024* analiza a situación económica de **41.886 sociedades** que alcanzaron en 2022 uns ingresos totais de explotación de 137.000 millóns de euros, un 9,4% máis que no ano anterior, e xeraron 32.135 millóns de valor engadido bruto (VEB), que supuxo unha achega ao produto interior bruto (PIB) da Galiza de 46%

As empresas obtiveron **uns beneficios globais de 1.175 millóns** de euros e achegaron 235 millóns vía impostos. Nesta dirección, a creación neta de postos de traballo foi de 6,28%, o que deixa unha comparativa do emprego respecto á situación previa á pandemia dun posto de traballo novo por cada cinco en 2019.

O relatorio da Zona Franca de Vigo tamén **constata unha mellora das medias en actividade e eficiencia**. O resultado neto de explotación medrou a un ritmo de 7,2% e o resultado do exercicio a 6,3%. A rendibilidade económica e a rendibilidade financeira alcanzaron rexistros tamén superiores aos do ano anterior, situándose en 3,99% e en 7,6%, logrando unha mellora na marxe de explotación, na rotación dos activos e na rotación das existencias.

O documento presentado onte advirte da **debilidade do tecido empresarial galego no ámbito da circularidade**. A este respecto, indica que tres de cada catro empresas teñen por diante un amplo percorrido de mellora no ámbito da economía circular. Ao tempo, resalta que dentro das empresas que realizan un esforzo cara á circularidade, 20% atópanse nun estadio temperán.



Ignacio Valdeolmillos, alcalde de Hornillos de Cerrato. EFE/Nora Sesmero

ENERGÍA EÓLICA

Cómo el municipio de Hornillos de Cerrato ha “integrado” la eólica

Publicado por: Nora Sesmero23 de julio, 2024Madrid



Por Nora Sesmero

Madrid, (EFEverde).- Hornillos de Cerrato (Palencia) ha sido galardonado con el Premio EOLO 2024 de Integración Rural de la Eólica por la Asociación Empresarial Eólica (AEE).

Este municipio palentino de 175 habitantes se ha beneficiado socioeconómicamente de la energía eólica y se ha constituido en un ejemplo de cómo la España despoblada puede revitalizarse: "La España vaciada ha pasado a ser la España ilusionada", comenta el alcalde de Hornillos de Cerrato, Ignacio Valdeolmillos.

Un municipio marcado por la eólica

Desde el año 2007, Hornillos de Cerrato cohabita con esta energía. Actualmente cuenta con 7 parques eólicos de Acciona Energía, que suman una potencia de 214 megavatios.

En concreto, en Hornillos de Cerrato hay 40 aerogeneradores instalados. El parque más reciente es Celada Fusión, que genera una electricidad equivalente al consumo de 40.000 hogares y ha cubierto en torno a 280 puestos de trabajo durante su construcción.

Anteriormente, los recursos económicos de Hornillos de Cerrato procedían de la agricultura, pero con los ingresos de la tecnología eólica -unos 300.000 euros de los 500.000 totales del presupuesto del Ayuntamiento-, se desarrollaron nuevos servicios y empleos.

El alcalde confirma que estos recursos económicos les han permitido mejorar la calidad de vida de los vecinos y confía en que se podrá desarrollar el turismo: "La llegada de la energía eólica a Hornillos de Cerrato marcó un antes y un después en la vida del municipio incrementando su población y actividad".

Las mejoras para los vecinos de Hornillos

Este incremento de las arcas ha puesto en marcha servicios como un taxi para desplazar a las personas mayores al médico; la subvención municipal de la fibra o de la luz; nuevas instalaciones como una piscina, una pista de pádel, un minigolf, unas tirolinas o dotaciones juveniles y actividades gratuitas.

También ha traído mayores beneficios económicos para el bar del pueblo, gracias a las reuniones que suponen la presencia de la energía eólica en la zona.

Tras conversaciones con los ayuntamientos involucrados y con la asociación ADRI Cerrato Palentino, se ha puesto en marcha el programa DESCUBRE El Cerrato Palentino, consistente en el diseño de una ruta de senderismo en las inmediaciones del parque eólico Celada Fusión, que une a los tres municipios donde el parque se ubica: Baltanás, Herrera de Valdecañas y Hornillos de Cerrato.

"Los 'pequeños' cambios que está implementando Hornillos son muy importantes y necesarios para sus habitantes", afirma para EFEverde la presidenta de la AEE, Rocío Sicre.

El futuro de las próximas generaciones

En definitiva, la eólica forma parte del ADN de Hornillos. Los niños que pueden disfrutar de una escuela de verano, impulsada por el ayuntamiento gracias al inflamamiento de los recursos del mismo, **han crecido caminando bajo los altos molinos de viento** y convivirán con ellos durante los próximos años de su vida.

Ellos tienen la oportunidad de formar parte de una generación concienciada respecto a la transición a las energías renovables y de formarse para optar a los empleos del futuro.

La Secretaria Territorial de la Junta de Castilla y León, Silvia Aneas hace un llamamiento a toda la gente joven: "el año pasado se implantó en Palencia el Módulo de Formación Profesional de Técnico Superior en Energías Renovables, hay garantía de empleabilidad al 100%".

Por su parte, **Sicre** comparte con EFEverde: "En la asociación disponemos del programa *Keep it Local* con el que damos becas para que los jóvenes se puedan formar y así trabajar

a cinco minutos de su casa”.

Las claves para la integración rural de la eólica

Desde Acciona Energía tienen claro que sin su involucración directa en la negociación para la instalación de los parques no se conseguiría obtener la aceptación social por parte de los municipios.

“Nosotros organizamos unos puntos de encuentro para entender las necesidades de los vecinos y les hacemos entender que tienen la suerte de tener este recurso eólico”, ofrece a EFEverde el **director de proyectos de Acciona, Juanjo De Lama**.

El CEO de la AEE, Juan Virgilio Márquez añade “yo creo que toca equilibrar, innovar y buscar aquellos territorios que no han tenido renovables para conseguir que se acepten”.



“A los pueblos pequeños [los ingresos por parte de la energía eólica] nos han dado la vida”, asegura el alcalde de Herrera de Valdecañas, Víctor Solís.

El **concejal y exalcalde de Hornillos, Álvaro Montoya** reconoce en conversación con EFEverde que el futuro es incierto y que, con o sin molinos, el ayuntamiento se encargará de ofrecer “un futuro mejor” a sus vecinos.

La protección del medioambiente del parque Celada Fusión

En el plano medioambiental, se ajustó la ubicación de los aerogeneradores de Hornillos de Cerrato para proteger la fauna y vegetación de monte bajo en el entorno de la instalación. Se redujo el impacto visual y paisajístico mediante la integración de la instalación en el medio mediante actuaciones de restauración y revegetación. Una colaboración con la Fundación Patrimonio Natural de Castilla y León facilitó los programas de restauración, potenciación, estimulación, promoción, mantenimiento y gestión integral del patrimonio natural de la Comunidad.

Durante la construcción se protegieron y preservaron todos los elementos etnográficos de la zona, como corralas y chozos. Además, se encontró un nuevo chozo que no estaba inventariado, lo que hizo que el parque tuviera que readaptar su diseño para preservar este patrimonio cultural y arqueológico hallado.

Se ha considerado que en Celada Fusión no es necesario, para la protección de la biodiversidad, el trabajo de los oteadores que vigilan el paso de aves para parar los aerogeneradores en caso de que pudiera darse un accidente. En algunos de sus parques a nivel nacional, Acciona está probando una tecnología de inteligencia artificial que, con una instalación de cámaras, detecta si hay aves y detiene automáticamente las palas de las turbinas.

Y para cuando la vida útil de estos molinos de metal termine les espera una reciclabilidad “del 98%”, que está estudiando un proyecto en Navarra y donde se construirá una fábrica de reciclaje. EFEverde

nsa /

Sigue a EFEverde en X

Sigue a EFEverde en Threads

¿Quieres ayudarnos? Comparte nuestro boletín semanal #PlanetaSostenible con amig@s, colegas... que puedan estar interesad@s.

Y si aún no lo recibes, te puedes sumar a nuestra lista de correo [aquí](#)

El #PersonajeAmbiental

Los huracanes

La creciente presencia de ciclones cerca de las costas europeas, un fenómeno vinculado con el cambio climático, incrementa la posibilidad de que alguna tormenta tropical o huracán afecte territorios como Canarias, Madeira, la Península Ibérica o el sur de las islas británicas. Un riesgo especialmente elevado este año, cuando se espera una temporada ciclónica especialmente intensa.



Secciones :

Actualidad

Energía

Renovables

Temas :

Energía eólica

Energías renovables

Energías renovables en España

noticia ambiental



Medio	EFEverde	Fecha	23/07/2024
Soporte	Prensa Digital	País	España
U. únicos	4393	V. Comunicación	1 345 EUR (1,464 USD)
Pág. vistas	26 358	V. Publicitario	400 EUR (435 USD)



<https://efeverde.com/como-el-municipio-de-hornillos-de-cerrato-ha-integrado-la-eolica>

346 7100. Todos los derechos reservados

Suscríbete a nuestra newsletter "Planeta Sostenible"

El Consejo de Ministros autoriza el macroproyecto de 21 parques eólicos al sureste de Teruel

● Concede el permiso de construcción al Clúster Maestrazgo, con 125 molinos que suponen una inversión de mil millones

ZARAGOZA. El polémico macroproyecto de 21 parques eólicos impulsado por Forestalia al sureste de Teruel ya tiene el visto bueno definitivo del Gobierno central para impulsar las obras. El Consejo de Ministros culminó ayer la tramitación administrativa con la autorización de construcción, lo que permitirá al fondo danés que compró los proyectos, Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), levantar los 125 aerogeneradores previstos en las comarcas del Maestrazgo y Gúdar-Javalambre. Se trata de la mayor actuación de energía renovable tramitada en España.

Pese a tratarse de una inversión de más de mil millones de euros que podría generar 1.300 empleos directos durante su construcción, el Ejecutivo central no ha querido informar de su aprobación en la referencia de sus acuerdos. Consientes de la oposición de sus socios de coalición y el rechazo que ha generado, especialmente en la Comunidad Valenciana donde se

evacuará la producción a través de una línea de alta tensión, las fuentes oficiales del Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) consultadas por este diario optaron por guardar silencio.

El Ejecutivo central ha apurado los plazos, dado que la normativa aprobada por el propio Miteco establecía como límite el día 25 para disponer de la autorización de construcción para no perder el permiso de acceso y conexión a la red eléctrica.

El denominado Clúster Maestrazgo superó a finales de 2022 la declaración de impacto ambiental, aunque se redujo su alcance a 125 de los 161 aerogeneradores, casi el 78% de los proyectados. Su potencia, sumada a la de las dos plantas solares que también superaron el preceptivo trámite ambiental, alcanzará los 784 megavatios. Más de medio centenar de personas trabajarán durante la fase de explotación.

El Ministerio no solo redujo el número de molinos, de 200 me-

tros de altura, sino que obligó a modificar la ubicación prevista de 36 para que se ajustaran a los criterios requeridos de compatibilidad ambiental, paisajística y de optimización del aprovechamiento del recurso eólico.

Los parques se construirán en los términos de Cantavieja, Fortanete, La Iglesuela del Cid, Mirambel, Mosqueruela, Puertomingalvo, Tronchón y Villarlengo, mientras que las infraestructuras de evacuación de la energía generada llegarán a los municipios castellonenses de Portell de Morella, Cinto Torres y Morella para acabar en la subestación de esta última localidad.

Forestalia aseguró en su momento que los nuevos emplazamientos disminuirán el impacto visual desde Cantavieja y Mosqueruela y se conseguirá mejorar la compatibilidad en zonas de comederos, dormideros y con las propias poblaciones de águila real, águila culebrera, buitre leonado, alimoche y quebrantahuesos.

EL PROYECTO, EN DATOS

● Municipios afectados.

Los parques se construirán en los términos turolenses de Cantavieja, Fortanete, La Iglesuela del Cid, Mirambel, Mosqueruela, Puertomingalvo, Tronchón y Villarlengo

● Inversión.

Copenhagen Infrastructure Partners ha señalado que a la inversión inicial de 1.000 millones de euros se sumarán otros 1.400 millones en gastos de operación y mantenimiento durante toda la vida útil del proyecto, que se alargará 25 años.

● Puestos de trabajo.

La instalación de los 21 parques podría generar 1.300 empleos directos durante su construcción.

contra las líneas de alta tensión. No es el único, dado que el Gobierno valenciano ha presentado un segundo contencioso en contra del macroproyecto.

El frente judicial no resultó un contratiempo para el fondo danés CIP, que hace dos meses anunció la compra de los aerogeneradores a la división Onshore Wind de GE Vernova por una cuantía superior a los 700 millones de euros. Los equipos se fabricarán en instalaciones repartidas por localidades ubicadas en cuatro comunidades autónomas. La compañía anunció entonces que solamente estaba pendiente de obtener la autorización administrativa de construcción para comenzar las obras, motivo por el que tiene consignada la totalidad de la suma millonaria.

CIP señaló que a la inversión inicial de 1.000 millones de euros se sumarán otros 1.400 millones en gastos de operación y mantenimiento durante toda la vida útil del proyecto, que se alargará 25 años, de acuerdo con el informe de impacto socioeconómico realizado por una consultora independiente.

Fuentes de Forestalia indicaron que los parques eólicos se han acordado con uno de sus principales clientes, mientras las dos plantas fotovoltaicas pasarán a formar parte de la cartera propia de la compañía aragonesa en su pretensión de enfocar el negocio de la promoción de renovables hacia su explotación directa.

JORGE ALONSO

Sumar rechaza la iniciativa y advierte que causará un «destrozo» medioambiental

El diputado aragonés Jorge Pueyo carga contra el PSOE porque supondría «un impacto brutal en uno de los paisajes más vírgenes de Europa»

MADRID. El Consejo de Ministros aprobó el macroproyecto de energía renovable del Clúster del Maestrazgo pese a las quejas de Sumar, que achacó la decisión exclusivamente a su socio de coalición, el PSOE. Así lo denunciaron horas después en el Congreso los diputados de CHA Jorge Pueyo y Àgueda Micó (Compromís), que mostraron su rechazo a una iniciativa que, a su juicio, supondrá un «destrozo» medioambiental en las zonas afectadas de Aragón y la Comunidad Valenciana.

«La autorización puede salir muy cara para la imagen del Gobierno, porque el destrozo que se puede desarrollar en esa sierra sería brutal y afectar mucho en la sociedad de este país, dejando en evidencia cómo no se respetan ni las zonas más valiosas con los parques de renovables», denunció Pueyo, diputado de CHA en la

coalición Sumar Aragón. «Los veinte parques eólicos tendrían 125 aerogeneradores de 200 metros de altura, de los cuales 84 se sitúan sobre Red Natura 2000, y 91 de ellos dentro de una Zona de Sensibilidad Ambiental Máxima», añadió. También advirtió de que «se harían 173 kilómetros de líneas de alta tensión y 327 kilómetros de pistas, destrozando bosques y espacios con una biodiversidad impresionante, deforestarían aproximadamente 890 hectáreas», lo que según Pueyo supondría «un impacto brutal en uno de los paisajes más vírgenes de Europa».

El diputado aragonés recordó que la sierra del Maestrazgo, con su Geoparque de la Unesco, es una de las zonas con más valor medioambiental de todo el Estado, a la altura de parques nacionales como Ordesa, y que la tramitación de los macroproyectos de renovables ha supuesto la paralización del proyecto europeo Life que apostaba por la mejora de la biodiversidad mediante la reintroducción de quebrantahuesos en el Maestrazgo. «No olvidemos que el mes pasado un ejemplar de quebrantahuesos, es-



Jorge Pueyo (Sumar Aragón) y Àgueda Micó (Compromís) comparecieron ayer en el Congreso. SUMAR

pecie en peligro de extinción en el Estado español y ya extinguida en gran parte de Europa, murió golpeada por un aerogenerador en una localidad de la comarca del Maestrazgo», remarcó.

«Tensión» en la coalición

Por todo ello, Pueyo explicó que CHA y Compromís informaron de las consecuencias del proyecto a los ministros de Sumar, que han mostrado su discrepancia en su aprobación en el Consejo de

Ministros. «Ha salido adelante solo con la mayoría del PSOE. Sinceramente, esperábamos algo distinto del PSOE de Pilar Alegria en relación con el PSOE de Lambán, pero parece que cuando mandan las grandes empresas son lo mismo», censuró.

«El PSOE no ha entendido, o no ha querido entender qué se pretende con la energía renovable», criticó Pueyo. «Dije en mi toma de posesión en el Congreso que venía a trabajar por la gen-

te y los paisajes de Aragón, se llamen Canal Roya o Maestrazgo. Siempre antepondremos el futuro de nuestra tierra por encima de intereses espurios; eso es el aragonésismo, en Huesca o en Teruel. Y si, esto nos tensa y nos pone en una situación muy complicada con el Partido Socialista, ellos son quienes caen en contradicciones y ellos demuestran hoy que su discurso de las renovables es mentira», concluyó.

I. MUÑOZ

El desarrollo de la energía renovable en Asturias

Endesa logra «in extremis» el permiso para sus eólicos a pesar del veto de Urbanismo

Transición Ecológica autoriza los parques Folgueiras y Chao Gran, cuya tramitación caducaba mañana, pero necesitarán el visto bueno de la CUOTA

Pablo Castaño
Oviedo

Enel Green Power, la filial de renovables del grupo Endesa, ha logrado «in extremis» autorización administrativa de construcción de los parques eólicos Folgueiras y Chao Gran, en los concejos de Vegadeo, Taramundi y Villanueva de Osos. La compañía disponía de plazo hasta mañana para completar la tramitación administrativa de sus primeros eólicos en Asturias. De lo contrario perdería los derechos de conexión a la red, lo que supondría el reinicio de toda la tramitación de estos dos proyectos presentados en 2010 y que, tras sucesivas adaptaciones, incluyen la construcción de ocho aerogeneradores de más de 200 metros de altura con una potencia cada uno de 6,6 megavatios, la mayor prevista en la región.

El Ministerio para la Transición Ecológica fijó por decreto en junio de 2020 una serie de plazos temporales para cumplir cada uno de los trámites necesarios para poner en marcha un parque renovable (solicitud de autorización administrativa, impacto ambiental, autorización previa, construcción y explotación definitiva) para evitar los indicios de especulación que sobrevenían en el sector, con peticiones para engancharse a la red eléctrica que superaban por mucho los objetivos a 2030. Si no se cumplen esos plazos, la licencia caduca de forma automática. Tras la prórroga acordada el pasado diciembre, los parques afectados por el decreto debían tener autorización



Antonio Arias señala la zona donde está prevista la construcción del parque eólico Folgueiras. | Tania Cascudo

Los parques

Folgueiras. Parque eólico formado por 5 aerogeneradores de 6,6 MW de potencia cada uno a instalar en Monte del Corro y Chao de Pozos en los concejos de Taramundi y Vegadeo.

Chao Gran. Parque eólico formado por 3 aerogeneradores de 6,6 MW a ubicar en Chao Gran y Montes das Veigas en los concejos de Vegadeo, Taramundi y Villanueva de Osos.

administrativa de construcción antes del 25 de julio. En esa situación estaban los dos parques promovidos por Endesa en el extremo occidental de Asturias y la Consejería de Transición Ecológica publicó ayer las resoluciones por las que han obtenido «in extremis» la autorización.

La aprobación de Transición Ecológica evita que los parques vuelvan a la casilla de salida en la tramitación y pone fin al proceso administrativo, pero continúa el urbanístico. De hecho, la resolución de Transición Ecológica queda condicionada a la aprobación definitiva de los planes especiales de los parques

eólicos Folgueiras y Chao Gran, que se encuentran suspendidos temporalmente por la Comisión de Urbanismo y Ordenación del Territorio del Principado de Asturias (CUOTA), controlada por IU. Además, la Plataforma para la Defensa de la Cordillera Cantábrica presentó recursos ante el Tribunal Superior de Justicia de Asturias (TSJA).

La Coordinadora Ecologista d'Asturies criticó ayer la «prisa» de Transición Ecológica para aprobar los parques de Endesa y destacó que con ellos ya son siete los aprobados en la Reserva de la Biosfera del Río Eo, Osos y Tierra de Burón.

El Gobierno renuncia a elevar a 38 los años cotizados para la jubilación parcial

Gabriel Ubieto
Madrid

El Ministerio de Inclusión, Seguridad Social y Migraciones ha presentado una nueva propuesta a patronal y sindicatos para reformar el sistema de pensiones. El departamento liderado por Elma Saiz ha retirado su propuesta de elevar de los actuales 15 años a 38,5 la cotización mínima para poder acceder a la jubilación parcial sin contrato de relevo asociado. Y cuando hubiere un contrato de relevo asociado, el nuevo planteamiento pasa por elevar de 33 a 34 años los mínimos trabajados, según han hecho público los sindicatos tras la reunión de diálogo social mantenida ayer.

Las conversaciones iniciadas el pasado diciembre superan los siete meses de duración y el objetivo de alcanzar un principio de acuerdo antes de que finalice julio, tal como se planteó el Gobierno, parece complicado. Al menos a tenor de las declaraciones realizadas ayer por las centrales.

Los sindicatos acusan al Gobierno de querer introducir, indirectamente, un sesgo de género en detrimento de las mujeres, ya que al endurecer los requisitos de acceso por la vía de exigir más años cotizados, las mujeres, que hasta ahora se han caracterizado por una incorporación más tardía o intermitente al mercado laboral, pueden quedar más excluidas.

En la anterior reunión, el Gobierno movió ficha y planteó endurecer los requisitos de acceso a cambio de permitir adelantar un año adicional —pasando de dos a tres— la posibilidad de acceso a la jubilación parcial.

Logística y comercio, sectores con más puestos sin cubrir en Asturias

Entre los perfiles de difícil cobertura destacan los de mecánicos y ajustadores de maquinaria, y los de soldadores y chapistas

Pablo Castaño
Oviedo

La logística y el comercio son los sectores que tienen más dificultades para encontrar trabajadores en Asturias. Lo destaca un informe publicado ayer por The Adecco Group Institute, el centro de estudios y divulgación del grupo multinacional de gestión de recursos humanos Adecco.

El estudio señala que actualmente existe un importante porcentaje de ofertas de trabajo que se

quedan sin cubrir o que son de difícil cobertura en el mercado laboral asturiano y que unos sectores se ven mucho más afectados que otros por esta problemática. Entre los primeros destaca la división de actividad económica del transporte y el almacenamiento —la logística—, donde el 66,7% de los puestos que se ofertan cuesta cubrirlos en Asturias. También destaca la división de actividad de comercio y ventas, donde el porcentaje de ofertas de difícil cobertura asciende al 33,3%.

Si se tiene en cuenta la clasificación de perfiles que se contempla en el Catálogo Nacional de Ocupaciones que edita el Instituto Nacional de Estadística (INE), el 46,2% de los expertos encuestados por el Adecco Group Institute en Asturias consideran a los mecánicos y ajustadores de maquinaria, en primer lugar, y a los soldadores, chapistas, montadores de estructuras metálicas, herreros, elaboradores de herramientas y afines, en segundo lugar, como los perfiles de más difícil cobertura.

Apuntes

Por actividades. Las divisiones de actividad del transporte y el almacenamiento (logística) y del comercio y ventas son las que tienen mayores porcentajes de ofertas de empleo de difícil cobertura en Asturias, según un informe elaborado por el centro de estudios de Adecco.

Por perfiles. Si se toman como referencia las ocupaciones, los mecánicos y ajustadores de maquinaria son los perfiles de más difícil cobertura en Asturias. Les siguen los del grupo de soldadores, chapistas, montadores de estructuras metálicas, herreros, elaboradores de herramientas y afines.

A nivel nacional, la tasa de vacantes de empleo se incrementó al 0,90% en el primer trimestre de 2024 desde el 0,80% en el cuarto trimestre de 2023. Desde 2001 hasta 2024, la tasa promedio en España ha sido del 0,71%, alcanzando un máximo histórico del 1,40% en el primer trimestre de 2010 y un mínimo del 0,40% en el cuarto trimestre de 2013.

Sobre este incremento de la tasa de vacantes, Javier Blasco, director de The Adecco Group Institute, aseguró ayer que «la situación actual se asemeja a los años del boom de la construcción en 2007, cuando la demanda superaba la disponibilidad de trabajadores cualificados. Sin embargo, la diferencia radica en que actualmente hay un millón de desempleados más, lo que complica la situación y puede generar una burbuja de empleo con consecuencias imprevisibles».

Ecologistas denuncia la "prisa" del Principado por aprobar los parques eólicos en los espacios naturales



Archivo - Parque eólico.
- COLECTIVOS AMBIENTALES - Archivo

Europa Press Asturias

Publicado: martes, 23 julio 2024 9:47
@epasturias



Newsletter

Boletín de EP Asturias

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

ries ha denunciado la "prisa" del Gobierno
ues eólicos en zonas de espacios naturales
nsición Ecológica, Industria y Desarrollo
artes en el Bopa dos parques eólicos en la
scos y Tierra de Burón.

s años en este espacio natural, proyectos
para los que no se atendieron nuestras alegaciones, ni las de los vecinos y
Ayuntamientos", destaca el colectivo que recuerda los parques aprobados: el
de Folgueiras que afectara a los concejos de Taramundi y Vegadeo con 6
molinos de 6.000 KW y el de Chao Grao que afectará a los concejos de
Taramundi, Vegadeo y Villanueva de Oscos con 4 molinos de 4.500KW.

Inciden los ecologistas en que estos parques eólicos y sus líneas de
evacuación estarán ubicadas dentro de la reserva de la biosfera y va a afectar
a los espacios naturales y a la zona de especial protección comunitaria.

Lo más leído

Reino Unido cifra en más de 30.000 los efectivos de la Guardia Nacional de Rusia desplegados en Ucrania

SEPI y Correos pactan con CC00 y UGT transformar la empresa, que recibirá inversión de más de 3.000 millones

Las catas descartan que las anomalías geofísicas atribuidas al circo de Itálica

«-- Volver al índice

"Desde la Coordinadora Ecoloxista consideramos extremadamente peligroso el que se permitan instalaciones con elevado impacto en zonas protegidas, y entendemos que el Principado está maniobrando para colar este tipo de parques en espacios naturales en vista de los reveses legales que están dando los tribunales para los eólicos en espacios naturales", indican.

Por ello insisten en que sorprende que el Principado dé continuidad a la tramitación de estos proyectos a pesar de su ubicación dentro de la Reserva de Biosfera del río Eo, Oscos y Tierra de Burón. Recuerdan además que el Gobierno de Asturias declaró en la Junta General en la pasada legislatura que se excluirá el desarrollo de parques eólicos en parques naturales y zonas protegidas.

"Siendo este el caso, no entendemos el por qué se autorizan estos proyectos, contradiciendo lo que declaran los Consejeros responsables", añaden.

Leer más acerca de:

Ecologistas

deriven de restos arqueológicos

La Junta de Andalucía recomienda informar "inmediatamente" del retraso o pérdida de maletas en los aeropuertos

La Guardia Revolucionaria de Irán incauta un buque cargado de "combustible de contrabando" en el golfo Pérsico

Hoy | Una semana | Un mes

Opinión

La eólica marina, fundamental para la transición energética en España



Mikel Garay

Director de Desarrollo de Eólica Marina de España en RWEE

La energía eólica marina se ha erigido como una de las grandes alternativas energéticas para contribuir a la descarbonización de la economía global. En 2023, la capacidad operativa total de la eólica marina a nivel mundial ascendió a 674 gigavatios, según el *Global Wind Energy Council* (GWEC). Sin embargo, en España, a pesar de ser una potencia mundial en energía eólica terrestre, la eólica marina sigue siendo una asignatura pendiente. El desarrollo de esta tecnología es crucial no solo para diversificar las fuentes renovables y avanzar en la transición energética, sino también para impulsar la transformación industrial y el desarrollo socioeconómico del país.

Con más de 8.000 kilómetros de costa, España cuenta con un gran potencial para desarrollar la energía eólica marina en Europa. El vasto recurso eólico disponible, su sólida industria y sus avances en desarrollo tecnológico le confieren una posición adecuada. Asimismo, la tecnología de eólica marina flotante ofrece mayor flexibilidad en la instalación de aerogeneradores, permitiendo su ubicación a mayor distancia de la costa, reduciendo el impacto visual y proporcionando mayor compatibilidad con otras actividades marítimas, como la pesca y la navegación. Por tanto, dicha tecnología se convierte en

una oportunidad única para desplegar esta energía en el país.

La Hoja de Ruta de la Eólica Marina y las Energías del Mar establecida por el Gobierno, así como la propuesta de actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030, fijan el objetivo de tener operativos 3 GW de capacidad eólica flotante y hasta 60 MW de otras fuentes renovables marinas para 2030; por ello es un imperativo acelerar la aprobación de un marco regulatorio sólido y flexible. Este marco debe aprovechar las ventajas socioeconómicas de la eólica marina y capitalizar la oportunidad de liderazgo industrial y tecnológico que esta energía representa para nuestro país.

En este sentido, urge establecer un marco regulatorio que facilite modelos de negocio

rentables que estimulen las inversiones. Y, dicho marco debería ser claro, previsible, estable y transparente, contando además con un calendario plurianual de procesos de concurrencia competitiva que incluya la celebración de una primera subasta de eólica marina en 2025. De este modo, se creará confianza tanto en la cadena de

suministro como en los inversores, permitiendo a los mismos preparar sus desarrollos adecuadamente y a tiempo. Asimismo, la comunicación y entendimiento público-privado se considera esencial para el desarrollo correcto de esta tecnología en España, creando sinergias positivas entre todos los actores del sector.

El desarrollo de la eólica marina no solo contribuye a hacer frente al cambio climático y a avanzar en la transición energética, sino que también ofrece un impulso económi-



ISTOCK

co y social significativo para las regiones donde se instalan los parques; contribuyendo a la reactivación de comunidades costeras afectadas por la Transición Justa y regiones ultraperiféricas como Canarias. Por consiguiente, esta energía presenta una gran capacidad dinamizadora para los puertos y la industria local, impulsando nuevas inversiones y fomentando el crecimiento regional y nacional, así como creando nuevos puestos de trabajo cualificados y oportunidades profesionales con futuro.

Según datos del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), se estima que las fuentes de energía marinas podrían crear alrededor de 40.000 puestos de trabajo. De esta manera, la construcción de parques eólicos flotantes, las infraestructuras necesarias, la fabricación y/o ensamblaje de sus componentes, y la operación y mantenimiento de los parques generarán multitud de empleos directos e indirectos, beneficiando a las economías locales.

Indudablemente, la eólica marina también es una oportunidad para colocar al te-

rritorio y la sostenibilidad en el centro. Por ello, es fundamental desarrollar soluciones sostenibles en los proyectos, mejorando aspectos cruciales para combatir el cambio climático, reduciendo el impacto en la biodiversidad y fomentando la economía circular y los beneficios locales. En este sentido, la implicación con las comunidades locales y la colaboración proactiva con otros usuarios del mar, como pescadores, operadores turísticos y partes interesadas en el transporte marítimo, son claves para asegurar la coexistencia y compatibilidad de actividades.

Con todo, España tiene el viento a favor para ser un importante jugador en eólica marina. Sin embargo, para que este potencial se haga realidad, es fundamental establecer un marco regulatorio sólido y flexible que facilite el desarrollo de esta tecnología, permitiendo impulsar el crecimiento socioeconómico, la creación de empleo y el desarrollo sostenible. La eólica marina representa una apuesta segura para impulsar el futuro energético de nuestro país.

El viento de la Península Ibérica asegura el futuro energético de nuestro país

A vueltas con los horarios del trabajo



Joaquín Leguina

Estadístico

El Ministerio de Trabajo y los dos grandes sindicatos (UGT y CC.OO.) parecen dispuestos a reducir los horarios de trabajo en España, y razones hay para ello, pero unas medidas generalistas en ese campo pueden provocar problemas irresolubles en las pequeñas y medianas empresas, en las cuales trabajan buena parte de los asalariados.

Es cierto que en España la jornada de trabajo de muchos asalariados se alarga más que en otros países europeos: Muchos comercios cierran en días laborables a las 21.00 y los bares y restaurantes mucho más tarde. Y cuando los empleados de estos negocios trabajan 40 horas, abundan los turnos partidos, de forma que el trabajo se extiende más todavía a lo largo del día.

Emilio Sánchez Hidalgo ha recogido lo que ocurre con el horario en el sector hotelero. Por ejemplo, la narración de una trabajadora canaria en un hotel:

“Yo estuve muchos años con horario partido y era terrible. Trabajaba en un hotel de 8.00 a 12.00 para los desayunos y de 18.00 a 23.00 para las cenas. Así es imposible desconectar, es como si trabajaras todo el día”.

Hay que tener en cuenta que a estos horarios debemos sumarle los desplazamientos. “Lo peor es que muchos trabajadores tienen estos turnos y se forman unas caravanas increíbles, de hasta una hora. Es tiempo que no descansas”.

Por otra parte y siempre referido a este sector, ocurre algo parecido en las mayores cadenas hoteleras, en las que el trabajador

no sabe cuándo va a trabajar hasta el día anterior.

“Si conocieras tus turnos con un mes de antelación –señala un trabajador– o con unas semanas, podrías planificar tu vida.

Pero así es imposible, siempre a expensas de ver cuándo te toca. Los jefes se justifican diciendo que no pueden saber cuánto trabajo van a tener y que por eso hasta el último momento no te lo dicen. Es algo matador y mentalmente pasafactura”.

Pero el problema no se centra sólo en el sector hotelero. Según Eurostat, en España la jornada laboral es muy dispersa: entre las 8.00 y las 8.10 trabajan o estudian el 14,3% de los españoles y entre las 20.00 y las 20.10, el 10,9%. Y, por ejemplo, en Italia hay más personas que en Es-

paña trabajando o estudiando a primera hora (20,2%) y a última hora de la tarde sólo el 4,3%.

En España se madruga algo menos pero se trabaja hasta mucho más tarde. De los países que recoge Eurostat en ningún otro hay tantas personas trabajando entre las 18.00 y las 20.00 como en España.

Parece evidente que la dispersión en el trabajo asalariado, sobre todo en servicios turísticos, debería rebajarse pues, como se acaba de narrar, esos trabajadores (y sobre todo las trabajadoras) se ven sometidos a una presencia laboral con frecuencia insoportable, a lo cual se unen unos salarios bajos que conducen a una auténtica explotación. Y dado el peso que el turismo tiene en el PIB español, todo conduce a que nuestro país sea cada vez menos potente desde el punto de vista salarial.

Un proceso –el de bajos salarios y extensos horarios laborales– que anuncia un futuro nada bueno.

España recoge las mayores jornadas laborales de Europa que exponen la precariedad salarial

PROVINCIA

El Ayuntamiento de Barbate rechaza el plan del parque eólico 'Poseidón'

● Miguel Molina y Ana Moreno piden al Gobierno que “deje de especular con proyectos en nuestras costas”

Redacción

El Ayuntamiento de Barbate vuelve a expresar su rechazo rotundo al nuevo proyecto para la construcción del parque eólico marino 'Poseidón' frente a los términos municipales de Barbate, Conil, Vejer y Tarifa; tras tener conocimiento de que el Ministerio para la Transición Ecológica ha abierto un periodo de consulta sobre el impacto ambiental del proyecto del parque eólico marino flotante 'Poseidón', impulsado por la empresa Magtel bajo el nombre de Poseidón Energía SL.

Este proyecto, que contempla la instalación de aerogeneradores sobre plataformas flotantes a 25 km de la costa y ocuparía un área de 22 kilómetros cuadrados, con una potencia total de 234 MW.; preocupa especialmente a esta administración local por el impacto que este parque eólico pueda tener en un sector tan importante para la zona como es la pesca, así como su impacto medioambiental y turístico.

El alcalde de Barbate, Miguel Molina, ha manifestado su oposición al proyecto, destacando “la importancia de preservar el medio ambiente y las actividades tradicionales del municipio”. “No podemos permitir la instalación



Ana Moreno y Miguel Molina muestran los mapas con las zonas de especial protección.

de este parque eólico marino en una zona tan rica en biodiversidad y tan vital para la pesca local, sector que ya de por sí se lo han cargado; y para las almadras; que va en contra de nuestros esfuerzos por proteger el entorno natural y garantizar el bienestar de nuestros ciudadanos”, añade Molina.

Por su parte, la primera teniente de alcalde, Ana Moreno, ha subrayado los “riesgos ambientales y económicos” que supone el proyecto ‘Poseidón’. “La zona propuesta es de alta importancia para la conservación de la biodi-

Miguel Molina
Alcalde de Barbate

Sería una nueva servidumbre marina, tras la militar y natural”

versidad y para la acuicultura marina. Además, este espacio es clave para el paso migratorio de aves y tiene un alto valor ecológico”. “No podemos comprometer estos recursos por un proyecto

que no respeta las normativas de protección ambiental”, ha declarado Moreno.

El Ayuntamiento de Barbate, que ya mostró su rechazo al proyecto en sesión plenaria recientemente, instando al resto de municipios afectados a unirse en contra del proyecto y creando unión con un mismo objetivo: vuelve a posicionarse en contra del proyecto al tener conocimiento de la apertura del trámite de consultas por la Secretaría de Estado de Energía del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITERD).

El Plan de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM) de la demarcación marina Sudatlántica, aprobado en 2023, establece que la localización elegida para la planta ‘Poseidón’ es una Zona de Uso Prioritario para la Protección de la Biodiversidad y la Defensa Nacional, y Zona de Alto Potencial para la Conservación de la Biodiversidad, por lo que se considera incompatible con el desarrollo del sector de la eólica marina. Esta zona, que queda excluida en el “mapa eólico”, está incluida además en la Red Natura 2000 y cuenta con otras figuras de protección como Zona Especial de Conservación (ZEC), Zona Especial de Protección de Aves (ZEPA), Lugar de Importancia Comunitaria (LIC).

Desde el Ayuntamiento barbaateño, reiteran al Gobierno de España que “deje de plantear pro-

Las plataformas se situarían en una Zona de Protección de Defensa y de la Biodiversidad

yectos que van en contra de los intereses de Barbate”, que “respete que esta zona queda fuera del mapa eólico que ellos mismos diseñaron y que “priorice iniciativas que promuevan un desarrollo sostenible y respetuoso con el medio ambiente en nuestro territorio”.

Para finalizar, Molina y Moreno, instan al Gobierno de España a que “reconozca, de una vez por todas, la singularidad de nuestro municipio y atienda nuestras justas peticiones y dejen de especular con proyectos eólicos en nuestras costas que para nada beneficiarían a los barbaateños y barbaateñas”. “Ya lo que nos faltaría es que el Gobierno de España añadiera a la servidumbre militar y natural que tenemos, una nueva servidumbre marina a nuestro término municipal”, concluyen.

Greenpeace alerta de los riesgos de ocho nuevas urbanizaciones en Tarifa

En diez años se empezarán a perder playas como Los Lances o Valdevaqueros

G. Sánchez-Grande

La costa andaluza está en riesgo. Según Greenpeace, algunas playas comenzarán a desaparecer y sufrirán considerables retrocesos en los próximos diez años. En su informe *Crisis a toda costa 2024*, hecho público ayer, uno de los puntos negros es Tarifa y su litoral, donde “se siguen diseñando insostenibles proyectos turísticos”.

Como ejemplo, ilustra este informe que se prevé una subida del mar de 45 centímetros para 2090, con el impacto que eso supondrá en algunos municipios del Campo de Gibraltar, como Algeciras y Sotogrande (en San Roque). Además, recuerda que la agencia estadounidense NASA ha estimado que el Golfo de Cádiz será uno de los tramos más afectados por este fenómeno.

Destaca el caso del tramo de costa de Tarifa, donde los planes del Ayuntamiento pasan por urbanizar todo el espacio frente a las espectaculares playas de Valdevaqueros y Los Lances con ocho macroproyectos (en Pedro Valiente, Los Lances, Torre de la Peña, Las

Piñas, Valdevaqueros, Cabo Plata, la ampliación de Los Alemanes y Bolonia). “El despropósito –indican– es de tal calibre que supondrá aumentar en un 450% el suelo urbanizable de la localidad”.

Dos de ellas –continúan–, Cabo Plata y Los Alemanes, ya se están construyendo pero actualmente están semiparalizadas. Aun así, prosiguen, “hay 2.900 metros de playa con edificaciones desmesuradas ocupando ilegalmente suelo que no está clasificado como urbano. Paralelamente, el Ayuntamiento tarifeño sigue autorizando más urbanizaciones en una zona totalmente saturada urbanísticamente, creciendo junto al Parque Natural del Estrecho”.

e-distribución

Con motivo de los trabajos de mejora y ampliación de la red, nos vemos en la necesidad de interrumpir el suministro los días:

26 de julio

Arco de la Frontera (16618469): 09:00 a 20:00 el dragón, ur vega del dragón

San Roque (16210215): 07:30 a 14:00 c camino viejo gaucin, ctra albarraín, lg albarraín, lg huerta santa rosario

Sanlúcar de Barrameda (16160175, 16160185, 16160191): 07:30 a 16:30 av juan zubileta, c lomas martin miguel c/ a.c nicolas de napoles, lg loma martin miguel, ur loma martin miguel c/ 5-1, ur loma martin miguel c/ 5a.urb. martin miguel

Trabajamos para mejorar la calidad del servicio eléctrico.

TELÉFONO DE AVERÍAS: 900850840

ECONOMÍA

La Xunta compromete avales, préstamos y garantías al naval

El Plan Director de la construcción naval 2025-2027 establece como prioridades la internacionalización, digitalización, competitividad e innovación, inversiones y personas

ANA FUENTES, VIGO
afuentes@atlantico.net

■ Préstamos para inversiones estratégicas, fortalecer el Fondo de Garantías Navales, reavales, préstamos para la operativa de la industria auxiliar y ayudas para la atracción de empresas. Estos son sólo algunos de los compromisos que adquiere la Xunta en el Plan Director de la construcción naval 2025-2027, tras mantener en los últimos meses reuniones con asociaciones, empresas y agentes del sector.

El documento tiene como objetivo fomentar la innovación, la eficiencia y la sostenibilidad del sector naval gallego, como estratégico para la economía de la comunidad.

Después del análisis se han establecido una serie de prioridades como la internacionalización, digitalización, sostenibilidad, competitividad e innovación, así como inversiones, personas, infraestructuras y suelo industrial.

Entre las medidas concretas que se incluyen en el plan está el apoyo de las antenas del Igape, acciones de promoción exterior, apoyo a la eficiencia energética, el apoyo de la Oficina Económica de Galicia,



Botadura del "Hadassa Bay" en el astillero Ría de Vigo este año.

así como el desarrollo de unidades mixtas de investigación.

Incluye además un plan de formación para fomentar las vocaciones de jóvenes y acciones formativas con compromiso de contratación, entre numerosas medidas que tienen que ver con

la retención y captación de talento. Galicia lidera en España el sector naval, tal y como recuerda el documento, y destaca la elevada especialización del sector gallego, con unidades de buques de alto valor añadido y una industria auxiliar que suma una notable contribu-

ción al PIB regional y fuerte presencia en el mercado internacional.

El sector representa el 3,5% del PIB de Galicia y en 2022 generó un total de 2.447 millones de euros. Galicia se sitúa en primer puesto en la contratación de buques en España este año 2023. ■

La industria aglutina el 25% de puestos que cuesta cubrir

REDACCIÓN, VIGO
economia@atlantico.net

■ A día de hoy, existe un importante porcentaje de ofertas que se quedan sin cubrir o que son de difícil cobertura en nuestro mercado laboral, y unos sectores se ven más afectados que otros por esta problemática. Es el caso, por ejemplo, de ofertas pertenecientes a la división de actividad económica "industria" donde se registra el 25% de puestos que cuesta cubrir en la autonomía gallega, según la tercera edición del informe "Necesidades del mercado de trabajo", de Adecco Group Institute.

Tras ella se sitúa "transporte y almacenamiento" y "comercio y ventas", donde el porcentaje de ofertas de difícil cobertura en ambos casos asciende al 22,2%, "servicios técnicos de arquitectura e ingeniería" con un 16,7%, y "comercio al por menor" y "construcción" ambas con un 5,6% de este tipo de ofertas.

DIFÍCIL COBERTURA

Si se tiene en cuenta la clasificación de perfiles que se contempla en el Catálogo Nacional de Ocupaciones que edita el Instituto Nacional de Estadística, el 33,3% de los expertos encuestados por el Adecco Group Institute en Galicia consideran a los "mecánicos de precisión en metales, ceramistas, vidrieros, artesanos y trabajadores de artes gráficas" y "trabajadores especializados en electricidad y electrotecnología" como perfiles de difícil cobertura.

En España existe un importante porcentaje de ofertas que se quedan sin cubrir o que son de difícil cobertura en el mercado laboral, y unos sectores se ven más afectados que otros por esta problemática. Es el caso de ofertas pertenecientes a la división de actividad económica "transporte y almacenamiento", donde se registra el 20,3% de puestos que cuesta cubrir en España.

Bajando a profesiones concretas, los puestos de trabajo que más se solicitan en las ofertas de empleo publicadas entre enero y mayo de 2024 son operario y auxiliares de industria, construcción, que copa la primera posición del ranking con el 33,8% de las ofertas. ■

Cifran en 1.500 el número de trabajadores necesarios para el sector de eólica marina

REDACCIÓN, VIGO
economia@atlantico.net

■ El Galician Offshore Energy Group (GOE-Asime) cifra en 1.500 el número de trabajadores necesarios para el sector de la eólica marina y aplaude el fallo del Tribunal Supremo sobre los planes de ordenación marítima aprobados por el Gobierno.

La entidad mantuvo ayer un encuentro en el CIS de A Cabana, en Ferrol, en el que participaron las 53 empresas y entidades que lo forman. En el acto, señalaron que la Comunidad Autónoma está "muy bien posicionada" en el sector de la eólica marina, como "referente" no solo europeo, sino también mundial. Cabe recordar que de los cinco parques flotantes implantados a día de hoy en el continente, tres tienen tecnología gallega.

El secretario general de Asime, Enrique Mallón, recordó que en estos momentos hay 3.000 personas en Galicia trabajando de manera directa en este sector, pero ha avanzado que se podrían alcanzar las 12.000 en los próximos diez años "si se aprovechan las oportunidades y nuestro posicionamiento".

Explicó que, además de "exportar", se deben "implantar" parques eólicos marinos en las aguas gallegas, siempre en convivencia con las demás actividades del espacio marítimo y desde el diálogo. "La convivencia", añadió, "es posible, como vemos en otros países como Alemania, Reino Unido, Países Bajos o Dinamarca".

"Apoyamos proyectos que no tengan impactos relevantes, queremos ganar todos, que gane Galicia, y por eso no podemos dejar pasar esta



El Galician Offshore Energy Group, ayer en Ferrol.

oportunidad histórica para nuestro territorio", dijo antes de recordar que "la descarbonización no es una opción, sino una obligación".

En esa línea, el secretario general de Asime valoró la sentencia del Tribunal Supremo que valida los Planes de Ordenación Marítima (POEM) diseñados por el Gobierno central. ■

Los pescadores recurrirán al Constitucional la sentencia que respalda los planes eólicos

Redacción • [original](#)



Un aerogenerador en el parque eólico de Vilachá, a 15 de marzo de 2024, en Lugo, Galicia (España). FOTO: Carlos Castro - Europa Press

[Ningún comentario](#)

La Plataforma en Defensa de la Pesca ha acordado en Burela (Lugo) seguir movilizándose en los puertos y recurrir al Tribunal Constitucional, tras la sentencia del Tribunal Supremo que desestimó el recurso de los pescadores contra la expansión de los molinos eólicos.

Las organizaciones de la plataforma se han reunido para estudiar las actuaciones tras la sentencia desfavorable del Supremo, que desestimó el recurso del sector pesquero contra la normativa de los planes de ordenación del espacio marítimo (POEM) del Gobierno para instalar las eólicas.

"Se ha acordado seguir con las concentraciones en los puertos que se verán afectados por este ataque directo a los pescadores y nuestros caladeros, que suponen los **POEM** y el establecimiento de zonas para la eólica marina", según han informado a *Efe* fuentes de la plataforma.

El redactor recomienda

-



Los pescadores amenazan con llevar al Constitucional su lucha contra la eólica marina

•



Los pescadores de Lugo se rebelan contra la eólica marina

•



Pescadores de Asturias, Galicia y Canarias se movilizarán contra la energía eólica marina

También han determinado presentar un recurso ante el Tribunal Constitucional para que anule la sentencia, porque a juicio de la plataforma "supone una clara vulneración del artículo 24 de la Constitución", además de señalar que hay infracciones "graves procesales" que han provocado indefensión jurídica.

Los parques eólicos y los pescadores

Los pescadores han asegurado que en la sentencia "se han despreciado" informes del Instituto Español Oceanográfico (IEO) del Ministerio de Agricultura de Pesca y Alimentación (MAPA) y del Ministerio para la Transición ecológica (Miteco) sobre el impacto de la eólica marina en los ecosistemas marinos y caladeros.

Han añadido que ese hecho es una "infracción procesal" que ha "causado indefensión jurídica" de esta parte al no poder contar con todos los medios de prueba que acreditaran la vulneración del principio de precaución de esta sentencia.

"También habíamos solicitado informes sobre los caladeros presentes en las zonas potenciales para la eólica marina y su situación biológica", ha añadido.

Por otro lado, la plataforma -promovida por la Federación Nacional de Cofradías de Pescadores (FNCP)- seguirá solicitando en la Mesa de Trabajo constituida por el Miteco que en tanto en cuanto no se aporte esta información sobre posibles impactos, se paralice cualquier iniciativa para expandir eólicas.

California presenta una propuesta de 7.600MW de energía eólica marina

original



Parque eólico marino. California Wind Offshore

Ningún comentario

La **Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC)** ha publicado una propuesta de decisión que identifica la necesidad de contratación central de hasta 7.600MW de energía eólica marina en la próxima década. El documento recomienda tres rondas de licitaciones competitivas a partir de 2027 para proyectos que entren en funcionamiento en 2037.

La **American Clean Power Association** ha calificado la decisión de «paso decisivo» para el establecimiento de una industria eólica marina en la costa del Pacífico estadounidense.

Beneficios potenciales de la eólica marina

Molly Croll, directora de energía eólica marina en el Pacífico de la American Clean Power Association, ha declarado: Esta decisión propuesta es un paso crítico hacia la creación de una industria eólica marina robusta que promoverá los objetivos de energía limpia, fiabilidad y desarrollo económico de California.

Aunque abogábamos por una necesidad de contratación de 10 GW, estamos agradecidos a la CPUC por reconocer los beneficios potenciales de la eólica marina para el estado y la escala de contratación necesaria para apoyar la infraestructura a escala y para la transformación del mercado, añadió.

California y Australia del Sur, líderes mundiales en tecnologías limpias, se alían para afrontar la recta final hacia el 100% renovables. Ambos estados trabajarán juntos en hidrógeno, almacenamiento de larga duración y gestión inteligente de las redes.

La decisión propuesta por la CPUC se deriva de la AB 1373 (E.Garcia), que autorizó la contratación central de energía eólica marina y otros recursos energéticos diversos y se produce tras la aprobación del Plan Estratégico AB 525 de la Comisión de Energía de California y del Plan de Transmisión CAISO 2023-2024 del **Operador del Sistema Independiente de California**, que aprobaron nuevas inversiones para integrar la eólica marina en la red de California.

Decreto Simplifica y renovables: de ordenar a evaluar

El pasado 10 de julio se publicó el tan esperado decreto-ley 7/2024 de simplificación administrativa de la Generalitat Valenciana, que entre otras áreas, reforma la autorización administrativa de las instalaciones de generación de energía, especialmente las de generación fotovoltaica. Se trata ni más ni menos que del cuarto marco jurídico desde 2019 con el que van a trabajar los operadores del sector.

¿Qué cambios introduce esta nueva regulación? Pues bien, aunque incluye toda una batería de modificaciones con el objetivo de promover la instalación de proyectos fotovoltaicos, lo más destacable es que supone un cambio de paradigma legislativo y un reenfoque del proceso de análisis, valoración y autorización final de las instalaciones que se plantean. Quedémonos, de momento, con dos palabras clave en este proceso: ordenación y evaluación.

La ordenación, concepto tan indeterminado como reivindicado por algunas voces en los procesos de promoción de infraestructuras, en la práctica pretende determinar y organizar los usos que se puede dar al suelo en un determinado territorio. La evaluación, en cambio, es el proceso por el cual la administración estudia, analiza, cuestiona y, finalmente, determina la procedencia (o no) de autorizar una determinada promoción y cómo ésta se ejecuta. Ambos enfoques tienen sus ventajas e inconvenientes.

La ordenación divide el suelo y determina

cuáles son los usos aceptables. Esta ordenación se puede hacer de manera técnica, participativa, racional y justa; pero, para conseguir que esto funcione, se necesitan de largos periodos de tiempo, anchura de miras, conocimiento profundo de lo que se pretende ordenar y un sentido de estado entre los actores que participen en ello. Si carece de estos caracteres, la ordenación será disfuncional y, bien prohibirá proyectos que deberían autorizarse, bien se tolerarán proyectos que son conflictivos social o medioambientalmente.

La evaluación, en cambio, supone dotar a los técnicos de la administración de la competencia para evaluar proyecto por proyecto su impacto social y medioambiental, así como los efectos sinérgicos de éstos, para determinar si un proyecto debe ser autorizado o no, en un diálogo con el promotor y los actores afectados, incluidas el resto de administraciones públicas, especialmente los ayuntamientos. Para que esta evaluación sea funcional, requiere dotar a las administraciones de los medios técnicos y humanos suficientes, de un procedimiento racional,

ágil y, también, del compromiso del sector, que debe trabajar desde la excelencia del diseño y enfoque en sus proyectos. Destaco que este enfoque, el de la evaluación, es el criterio favorito de la Unión Europea y sobre el que se han desarrollado la mayoría de las normas de análisis y autorización de proyectos.

De dónde venimos y adónde vamos

Los marcos jurídicos previos al actual apostaban fuertemente por una ordenación estricta, que se hizo de manera apresurada por decreto ley y realizada de manera centralizada y sin consultar a los actores afectados, aplicando criterios inoperantes y cartografías desactualizadas. Este hecho generó una grave situación de bloqueo administrativo en el sector fotovoltaico que paralizó o dificultó proyectos bien planteados que en otras comunidades autónomas se hubieran autorizado. Mientras tanto, aquí analizábamos los distintos marcos jurídicos que se iban aplicando al mismo tiempo que asistíamos a una declaración de emergencia climática

emitida por el Consell (2019) y a la más grave crisis energética sufrida por esta generación (2022) en el inicio de la guerra de Ucrania.

Pues bien, este nuevo marco jurídico hace una apuesta decidida por la evaluación de los proyectos, liberándolos de la mayoría de cortapisas de la anterior normativa y empoderando a las administraciones para determinar, según su criterio técnico, cuáles son los proyectos que merecen la autorización para su construcción. Lo anterior no se ha hecho ignorando cualquier criterio de ordenación, sino que la apuesta se ha hecho integrando en el alma del proceso líneas de trabajo de buenas prácticas, elementos de juicio para determinar la conveniencia del emplazamiento y, declarándolas de interés público superior, incorporando una valoración decididamente positiva y deseable del medio que tenemos a nuestro alcance para avanzar hacia la soberanía energética de nuestro territorio: las fuentes de energía renovable. Este nuevo marco jurídico se asemeja al de otros marcos jurídicos tremendamente exitosos en el despliegue aceptado y funcional de energías renovables, como los de Extremadura o Andalucía.

Sin duda, el gran reto pendiente para garantizar que la Comunidad Valenciana será exitosa en los próximos años en la instalación de energías renovables será la dotación de medios y recursos a las administraciones para poder completar los procesos adecuadamente y una reformulación total del marco jurídico aplicable a la energía eólica, así como reforzar el compromiso del sector renovable de plantear y desarrollar proyectos excelentes en materia ambiental y social.

Al menos, esta vez, estamos empezando la casa por los cimientos. ■

Guillermo Roth es subdirector de Statkraft en España

Lo de Microsoft y Darwin

Lo de Microsoft, el caos mundial provocado por un fallo de la megaplataforma de protección de sistemas informáticos CrowdStrike y el colapso mundial de aeropuertos, bancos y otros servicios, así como puntualmente la atención de emergencias, es algo novelesco. ¿Seríamos capaces de volver a vivir como antes? ¿Y cuándo es ese antes? Hay tanta tecnología de la segunda mitad del siglo XX que nos hemos cargado, que hemos considerado obsoleta, que en muchas casas sin la nube, sin internet, volveríamos a los años veinte del mil novecientos. Relojes, transistores de radio, televisores no inteligentes, teléfonos que han desaparecido de nuestras vidas porque es más práctico, sencillo, ligero todo lo que nos ofrece la red.

Lo de Microsoft nos acerca a imaginar cómo sería el apocalipsis del mundo di-

gital y me pregunto cómo resolveríamos esa necesidad ya elemental de estar conectados con los nuestros y saber qué es *trending topic*, de qué habla la gente. ¿Qué pasaría si hubiese realmente un apagón digital en el mundo? ¿La humanidad sabría mantener la calma o nos mataríamos por comprar papel higiénico como en la pandemia? ¿Cuánto resistiría la economía? ¿Sabríamos estar sin saber cómo están los nuestros? Sería a grandísima escala lo que te pasa cuan-

do te quedas sin batería en el móvil, esa sensación de aislamiento, yo ya no salgo de casa sin el cargador. Hace ya unos años, dos horas después de despertarme me quedé sin batería.

Había hecho lo siguiente, todo con el móvil: me sonó el despertador, tres alarmas diferentes porque ese día madrugaba para coger un tren, puse la radio, leí la prensa mientras desayunaba y pedí un taxi online para que me llevara a la estación de tren,

durante el trayecto contesté unos emails de trabajo, pagué el taxi con la aplicación y por último escané mis billetes de tren. Cuando ya estaba en mi sitio y el tren se disponía a salir, aún no eran las ocho y media de la mañana y ya no tenía batería. Me quedó un bonito viaje de tres horas sin radio, redes, whatsapps. Vaya, como ha vivido la humanidad hasta hace treinta años. Cero contacto con nada que no estuviera a mi alcance, que no fuera la gente desconocida que tenía alrededor. Cosas en las que ya no nos fijamos ni nos interesan porque estamos siempre con la cabeza gacha mirando el móvil.

Lo de Microsoft nos señala lo traumático de la dependencia digital en todo lo que hacemos, en cómo nos organizamos como civilización, y el peligro de que toda esa supra organización digital esté en pocas manos. ¿Quién sobreviviría si todo este joven mundo digital se acabara? ■

Agnès Marqués es periodista



TRIBUNA

GUILLERMO ROTH



ATALAYA

AGNÈS MARQUÈS

La Safor: Delegado: Sergi Sapena. C/ Gutiérrez Mas, 12 (antigua Vicaris) 46700 Gandia. 962 873 995/6. Fax: 962879952. levante.safor@epi.es **La Ribera:** Delegado: Bernat Clari. Plaça Major, 29-2. 46600 Alzira. 962 410 204 levante.laribera@epi.es. Dpto. comercial: 649 302 670 umgrau@epi.es **La Costera/La Canal/La Vall d'Albaida:** Delegado: Bernat Clari. C/ Cerdán de Tallada 3-2. 46800 Xàtiva. 962 284 160 y 962 280 071. Fax: 962282312. levante.costera@epi.es **Camp de Morvedre:** Delegada: Mónica Arribas. Camí Reial, 40-1. 46500 Sagunt. 962 650 413 y 962 663 006. Fax: 962 650 414. levante.morvedre@epi.es **L'Horta:** Delegado: Alfredo Castelló. C/ Traginers, 7. 46014 València. 963 992 392. Fax: 963 992 308. levante.horta@epi.es **La Marina:** Delegado: Alfons Padilla. levante.marina@epi.es

Síguenos en:
Facebook: facebook.com/levante.emv
Instagram: @levanteemv
X: @levante_emv
Tik Tok: @levanteemv

El consumo de energía, principal reto de los centros de datos

Iria Calviño Garrido • original



Centro de datos de Data4 Group, Alcobendas. Víctor Sainz

La transformación digital de la industria y la economía ha situado a los *data centers* como pilares fundamentales de la infraestructura tecnológica global. [España está siendo testigo de una avalancha de anuncios de inversiones multimillonarias en megaproyectos de centros de datos](#) de grandes tecnológicas, fondos de inversión, operadores de centros de datos y empresas generadoras de electricidad. Ello, por tres razones fundamentales: la abundancia de fibra, su excelente situación geográfica y el potencial de generación de energía renovable. Si a estas circunstancias le unimos que los *hubs* del FLAB (Fráncfort, Londres, Ámsterdam y Berlín) -donde están ubicados la gran mayoría de los centros de datos en Europa-, muestran signos de saturación, **España se convierte en un potencial paraíso para el desarrollo de este tipo de instalaciones.**

Sin embargo, [este bum no está exento de desafíos](#), y uno de los retos más apremiantes a los que se enfrenta actualmente el desarrollo de este tipo de industria es su **consumo de energía eléctrica**. Según el *Informe de electricidad 2024*, de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), los centros de datos, las criptomonedas y la inteligencia artificial consumieron alrededor de 460 TWh de electricidad en todo el mundo en 2022, esto es, casi el 2% de la demanda eléctrica mundial. En este mismo informe, la AIE prevé que esta demanda de electricidad podría duplicarse hacia 2026.

Pues bien, en un contexto en el que **Europa ya está regulando la eficiencia energética de los centros de datos**, en España el mayor reto es el reducido número de posiciones de demanda existentes y la dificultad de las redes eléctricas de absorber esa nueva demanda de energía. El acceso y conexión a las redes de energía por parte de las instalaciones de demanda (como los centros de datos) se ha convertido en una tarea difícil.

Como regla general, y con la salvedad de los supuestos de autoconsumo (con ciertos límites impuestos por el Real Decreto 1183/2020), el gestor de la red de transporte (REE) viene entendiendo que la planificación de la red (actualmente vigente para el periodo 2021-2026, y que ha sido recientemente objeto de ciertas modificaciones puntuales) no permite solicitar para demanda una posición destinada a generación. De ahí que los puntos de conexión sean tan limitados (la gran mayoría de los puntos contemplados en la planificación vigente son para generación y no para demanda) y no sean suficientes para las nuevas necesidades surgidas por los centros de datos.

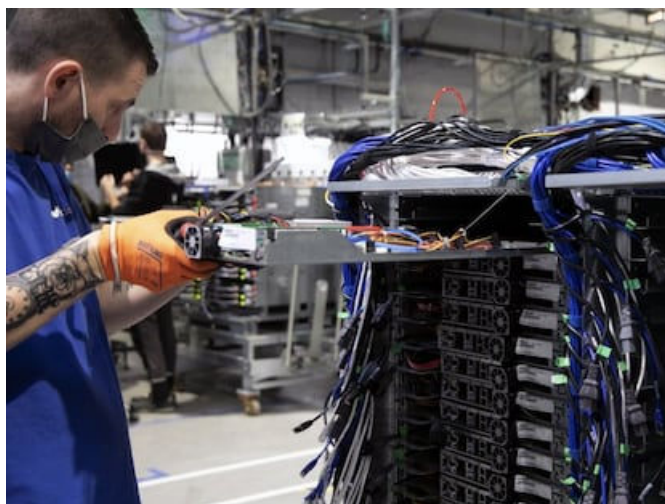
Una revisión de la planificación de [la red de transporte de energía eléctrica](#) (creando más posiciones de conexión a nueva demanda) desbloquearía la capacidad potencialmente otorgable. Asimismo, todavía está pendiente la aprobación de la orden ministerial que regule los criterios aplicables a concursos de **capacidad de acceso de demanda en los nudos de la red de transporte** (sin perjuicio de la aplicación, hasta ese momento, de criterios transitorios previstos en el Real Decreto Ley 8/2023).

No obstante, el Ministerio para la Transición Ecológica abrió recientemente un proceso de consulta pública previa sobre la modificación del **límite de inversiones en redes** (de transporte y distribución) fijado para las compañías eléctricas, cuyo periodo para presentar alegaciones se cerró el pasado 3 de julio. Tendremos que esperar para ver cuál es la propuesta concreta que realiza el ministerio, ya que en la consulta pública no se indica cómo pretenden modificarse (o cuánto pretenden ampliarse) esos límites.

En conclusión, mientras España se perfila como un destino ideal para la instalación de centros de datos, **existen todavía retos regulatorios relacionados con el acceso a la red eléctrica**. Abordar estos desafíos mediante la revisión de la planificación de la red, la modificación de los límites de inversión en redes, la regulación adecuada del acceso y conexión y la colaboración entre sectores será crucial para aprovechar al máximo este potencial de crecimiento.

Iria Calviño Garrido, socia y directora de la práctica de derecho público y medio ambiente de Herbert Smith Freehills

Más información



Iberdrola dispara beneficio un 64% a junio, hasta 4.134 millones, y apunta a ganancias récord en 2024



Archivo - Np (2020 11 05) Iberdrola Lanza Un Plan De Inversión De 75.000 Millones De Euros Hasta 2025 Como Contribución Decisiva A La Recuperación Económica
- IBERDROLA - Archivo

Europa Press Economía Finanzas

Publicado: miércoles, 24 julio 2024 8:34
@epeconomia

f t i Newsletter

Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

de 4.134 millones de euros en el primer a un incremento del 64% con respecto al r, impulsado por las plusvalías millonarias en México, informó la compañía, que ha evisiones para un 2024 en el que apunta a

El resultado bruto de explotación (Ebitda) reportado a cierre de junio se situó en los 9.613 millones de euros, con un crecimiento del 27% debido a esas plusvalías de México -que suponen una contribución de 1.717 millones de euros a nivel Ebitda y de 1.165,2 millones de euros al beneficio neto- y el mejor desempeño operativo, alcanzando cerca del 90% de producción libre de emisiones.

Excluyendo la plusvalía de México y la recuperación del déficit de tarifa del Reino Unido, el Ebitda recurrente de la energética crece un 9%, hasta los 7.897 millones de euros, impulsado por una generación renovable récord efecto de la mayor eólica marina y la contribución de la península Ibérica, así como por el crecimiento del negocio de redes en Reino Unido.

Lo más leído

SEPI y Correos pactan con CC00 y UGT transformar la empresa, que recibirá inversión de más de 3.000 millones

El Congreso tumba los objetivos de estabilidad y frena el primer paso para aprobar los Presupuestos de 2025
«-- Volver al índice

La cifra de negocios de Iberdrola en el periodo de enero a junio de este año ascendió a 22.637 millones de euros, con un descenso del 13,8% con respecto al mismo periodo de 2023.

INCREMENTO DE DOBLE DIGITO EN EL BENEFICIO.

Con estos resultados, la energética ha decidido acelerar en sus objetivos para el conjunto de 2024 y prevé un incremento de doble dígito en el beneficio neto, excluyendo plusvalías por rotación de activos, gracias a la aportación de las nuevas inversiones en redes, las revisiones de tarifas en los Estados Unidos, el Reino Unido y Brasil y los 1.600 megavatios (MW) renovables que tiene en construcción.

Las inversiones brutas en el semestre de la energética presidida por Ignacio Sánchez Galán alcanzaron la cifra récord de 5.276 millones de euros, con un incremento del 16,0%, en línea con el plan estratégico 2024-2026 de la compañía.

SITÚA SU DEUDA NETA EN LOS 45.153 MILLONES.

Por su parte, la deuda financiera neta ajustada de Iberdrola se situaba en 45.153 millones de euros, disminuyendo en 2.679 millones de euros respecto a diciembre 2023.

Los ratios financieros mejoran, alcanzando el FFO (fondos procedentes de las operaciones) ajustado sobre deuda neta ajustada el 25,0%, frente al 24,9% en junio 2023) y la deuda neta ajustada/Ebitda ajustado las 3,06 veces, frente a las 3,16 en junio 2023.

((HABRÁ AMPLIACIÓN))

Leer más acerca de:

México
Iberdrola

Merlin lanza una ampliación de capital de 966 millones de euros con el apoyo de Santander y Nortia

Junts anuncia su voto en contra a los objetivos de déficit y tumbará la senda planteada por el Gobierno

El Comité Europeo de Derechos Sociales falla contra la indemnización por despido improcedente en España

Hoy | Una semana | Un mes

España, a la cola de la UE en gasto público: sólo llega al 46,4% del PIB, diez puntos menos que Francia

Wall Street se frena tras los resultados de Coca-Cola, UPS y General Motors. 'Los siete magníficos' intentan cortar la huida de los inversores. Sabadell saca músculo frente a BBVA: amplía el dividendo y ganará más de lo previsto. Naturgy busca seducir a nuevos inversores con un plan renovado tras el revés con Taqa.

original



IBEX 35

Wall Street se frena tras los resultados de Coca-Cola, UPS y General Motors

'Los siete magníficos' intentan cortar la huida de los inversores



Sabadell saca músculo frente a BBVA: amplía el dividendo y ganará más de lo previsto



Naturgy busca seducir a nuevos inversores con un plan renovado tras el revés con Taqa

El precio del agua mineral toca máximos al subir un 6% en plena ola de calor

OPINIÓN

Elon Musk y el factor X

Acceso y conexión de renovables: un reto crucial para España

Yolanda Díaz amenaza el ahorro



"Aprovechar las oportunidades que permite la era digital", el mantra que persigue el Parlamento Europeo

España (también) reina en Europa en nuevas tecnologías especializadas en innovaciones sobre el agua

El CNIO capta 4,6 M de fondos de la UE para impulsar la IA en la investigación del cáncer

MERCADOS



Los analistas suben el precio objetivo de Sabadell y bajan el de BBVA hasta equilibrar el canje de la opa



Naturgy quiere romper al alza la importante resistencia que tiene en los 22,05 euros



Los ETF de ethereum comienzan a cotizar en EEUU tras el visto bueno de la SEC



La retirada de Biden acerca la victoria de Trump pero debilita al dólar frente al euro

Mercado Español

OBSERVATORIO DE LA SANIDAD



El gasto farmacéutico se anotó en mayo un incremento del 8,7%, el tercero más alto de este año



OBSERVATORIO DE LA MOVILIDAD



¿Me interesa más un coche híbrido o es mejor un eléctrico? Sacamos la calculadora con el Fiat 600

Los fabricantes de coches dudan de que puedan cumplir con el calendario del fin del motor de combustión en 2035

Recasens (Anfac): "Los chinos son mejores que los europeos en el coche eléctrico; nos llevan siete años de ventaja"

Gobierno y Generalitat acuerdan el pago de 1.058M hasta 2026 para Rodalies

EMPRESAS



Bruselas investiga a Glovo y Delivery Hero por un cartel para repartirse el mercado antes de su fusión

Bruselas

Juguettos compra Poly por 221.000 euros y se impone a Toys R Us y Juguetería en la subasta

Telefónica compra la empresa brasileña Ipnnet por 38 millones para impulsar su negocio en la nube

OBSERVATORIO DE LA ENERGÍA



Iberdrola desarrolla sus dos mayores proyectos de baterías, de 770 MW, para liderar el mercado en Australia

El precio de fabricar baterías en Europa se dispara respecto al de EEUU y China por el coste de la energía



Triunfan las compras colectivas de gas y electricidad en España: los ahorros pueden superar el 25% de la factura

Volkswagen también fabricará en Sagunto baterías para el almacenamiento más allá de los VEC

Sagunto

Al minuto

- 02:12 h

Acceso y conexión de renovables: un reto crucial para España

- 02:02 h

Sabadell se lo pone más difícil a BBVA: amplía el dividendo, mejora su beneficio y ganará más de lo previsto

- 02:00 h

Elon Musk y el factor X

- 02:00 h

Premio para las empresas con actividades innovadoras

- 02:00 h

Las grandes socimis se reinventan: Merlin se lanza a por los data center y Colonial crece a lomos de Critería

ECONOMÍA



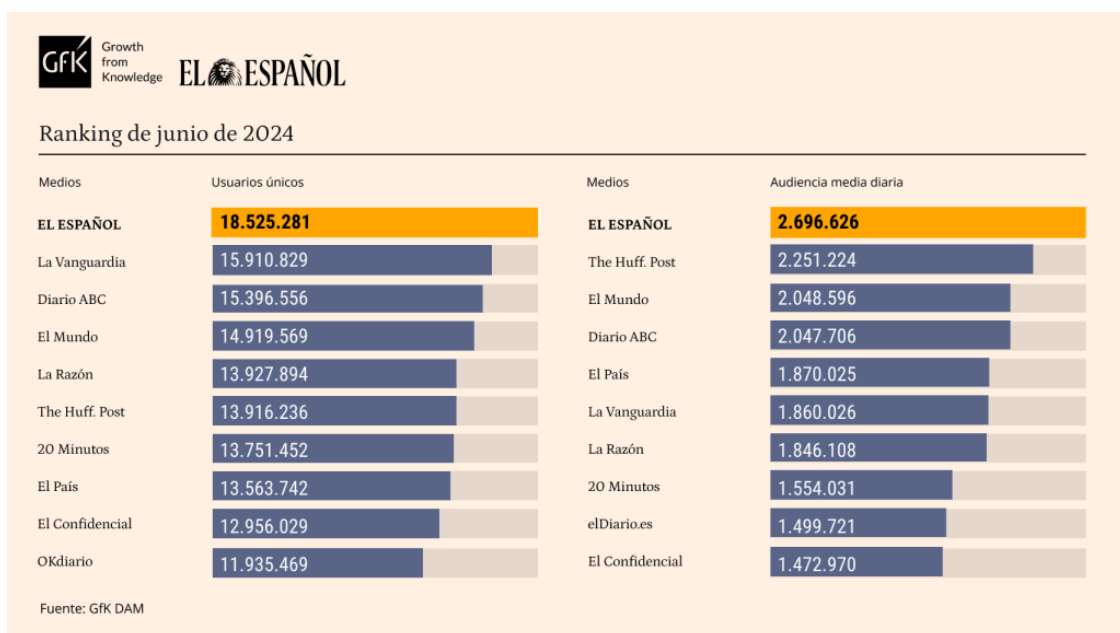
Junts tumba la senda de déficit del Gobierno y retrasa los Presupuestos de Pedro Sánchez

Preacuerdo entre patronal y sindicatos subir los salarios en el sector bancario hasta un 13,4% para 2026

La ola de inmigración reduce el poder adquisitivo un 2,5% en cinco años pero lleva el empleo a máximos

El Gobierno aprueba la eliminación del despido automático por incapacidad permanente del trabajador

MEDIOS



El Español, líder once meses consecutivos: aventaja en 2,6 millones a La Vanguardia, en 3,1 al Abc y en 3,6 a El Mundo

Muere a los 83 años Manuel Esteve, expresidente de RTVE y miembro del Consejo de Administración

Josep Cuní sustiurá a Íñigo Alfonso en 'Las Mañanas de RNE' la próxima temporada

Montero, partidaria de que la publicidad institucional tenga en cuenta "el retuiteo"

DIGITAL



Bruselas acusa a Meta de vulnerar la legislación de la UE con su modelo 'consiente o paga'

TikTok lanzará en España su servicio de compras dentro la aplicación en octubre



Bruselas acusa a Meta de vulnerar la legislación de la UE con su modelo 'consiente o paga'

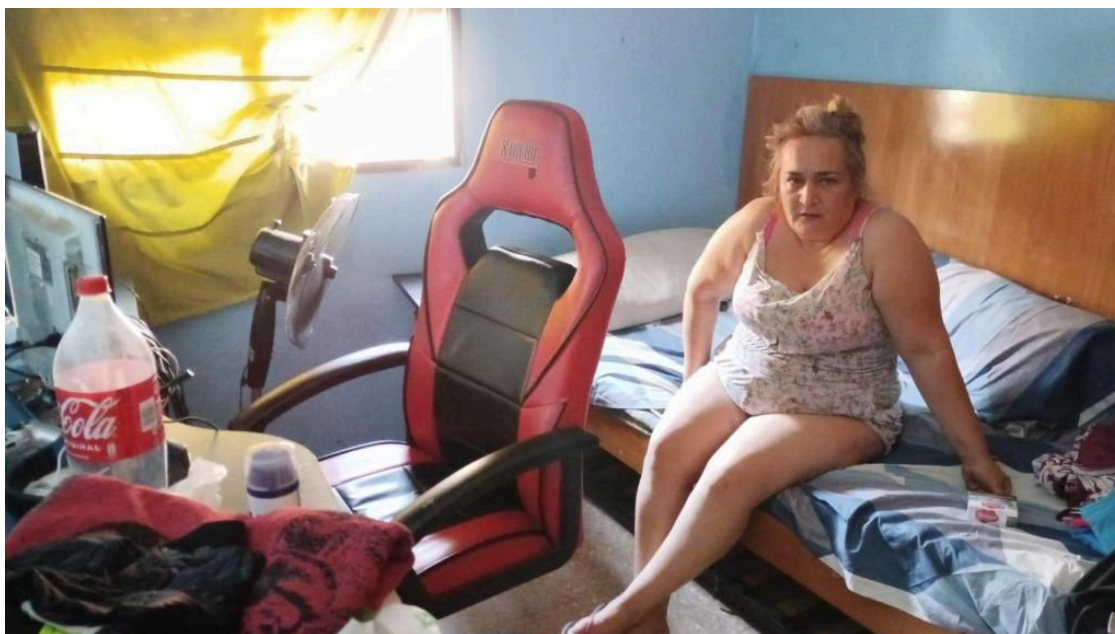
La UE da de plazo a Meta hasta el 1 de septiembre para cambiar su modelo 'consiente o paga' o habrá sanciones

Bruselas

CrowdStrike - Una caída de Microsoft provoca fallos en AENA, EMT y aeropuertos en España en directo

«-- Volver al índice

VIVIENDA



El incremento del alquiler compartido en familias: "Duermo con mi hijo en una habitación de 10 m²"



Vukile estudia la propuesta de opa de Hines y Grupo Lar sobre Lar España y analiza sus alternativas estratégicas



Savia activa el radar de la innovación en busca de soluciones para la mejora del cuidado de los mayores

Las finanzas integradas también son para las pymes: Toqio y Visa se alían para mejorar el acceso a la liquidez

Las tecnologías de simulación que forman a los médicos del futuro

Meta presenta la última versión de su modelo de IA, que presume de ser "el más grande" en abierto

Tecnología y negocio: la alianza que responde a las necesidades reales de las empresas

MIS FINANZAS

CANTIA		PRECIO	CONCEPTO	DEVENGOS	DEDUCCION	
30		30,50	SALARIO BASE	915,00		
1		16,00	PLUS DE TRANSPORTE	16,00		
30		6,50	PLUS DE NO COMPETENCIA	195,00		
30		2,90	P.P. PAGA EXTRA NAVIDAD	87,00		
30		2,90	P.P. PAGA EXTRA VERANO	87,00		
			COTIZACION CONT. COMU 4,70 %		61	
			COTIZACION FORMACIÓN 0,10 %		1	
			COTIZACION DESEMPLEO 1,55 %		20	
			COTIZACION IRPF 14 %		182	
TOTAL	P.P. EXTRAS	BASE S.S.	BASE A.T. Y DESC	BASE I.P.R.F .	T. DEVENGADO	T.A DE
100		1300	1300		1300	264

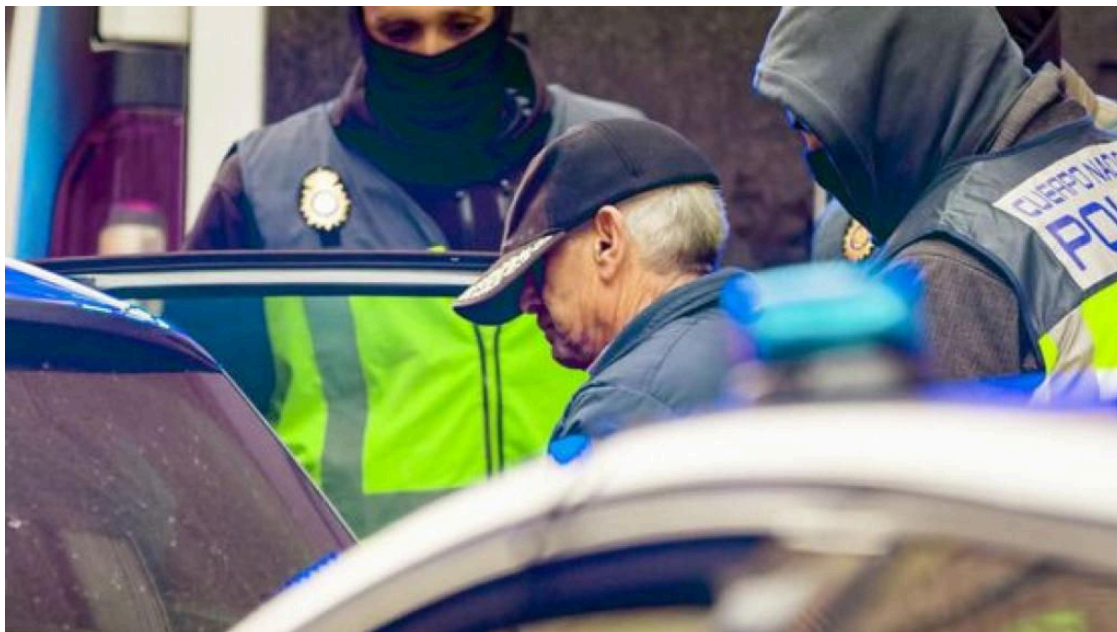
Comprueba tu nómina: los dos conceptos que debes revisar para saber si recibes el salario

Adiós al Impuesto de Sucesiones y Donaciones: en estas tres

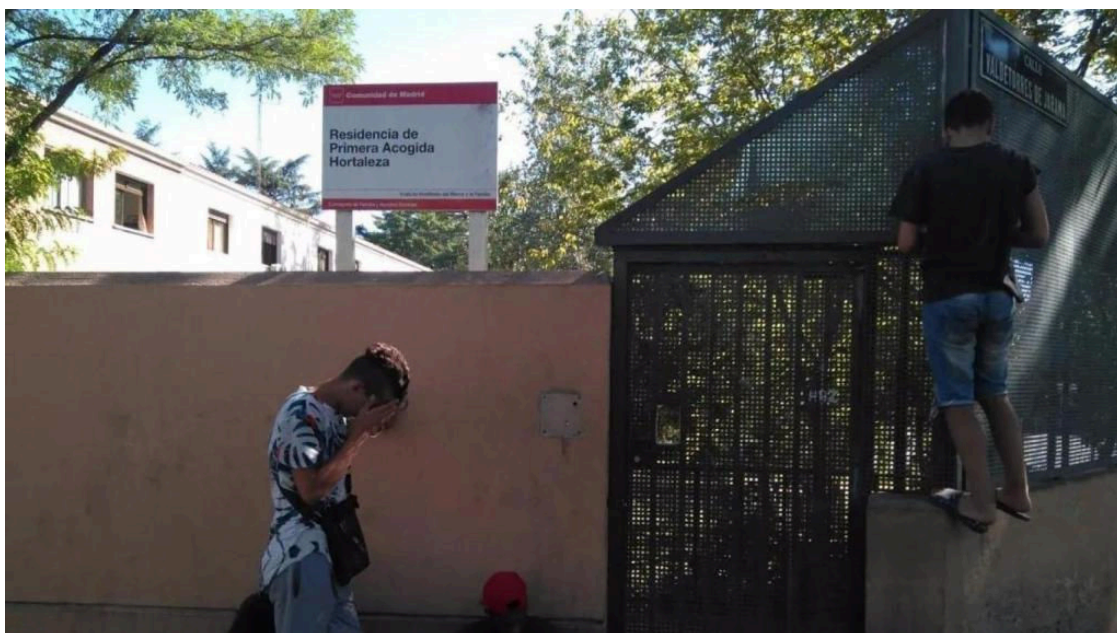
comunidades no hay que pagar el tributo

La unión de Euroclear e Inversis traslada la presión a Allfunds para que venda tras su desplome en bolsa

EL ESPAÑOL



Pena de 18 años de cárcel al acusado de enviar explosivos a Sánchez



El 50% de los menas de Madrid entran por Barajas: el 'truco' para quedarse

Madrid

Cómo el voto femenino podría hacer ganar a Kamala Harris

Operar con instrumentos financieros o criptomonedas conlleva altos riesgos, incluyendo la pérdida de parte o la totalidad de la inversión, y puede ser una actividad no recomendada para todos los inversores. Los precios de las criptomonedas son extremadamente volátiles y pueden verse afectadas por factores externos como el financiero, el legal o el político. Operar

con apalancamiento aumenta significativamente los riesgos de la inversión. Antes de realizar cualquier inversión en instrumentos financieros o criptomonedas debes estar informado de los riesgos asociados de operar en los mercados financieros, considerando tus objetivos de inversión, nivel de experiencia, riesgo y solicitar asesoramiento profesional en el caso de necesitarlo.

Recuerda que los datos publicados en Invertia no son necesariamente precisos ni emitidos en tiempo real. Los datos y precios contenidos en Invertia no se proveen necesariamente por ningún mercado o bolsa de valores, y pueden diferir del precio real de los mercados, por lo que no son apropiados para tomar decisión de inversión basados en ellos. Invertia no se responsabilizará en ningún caso de las pérdidas o daños provocadas por la actividad inversora que relices basándote en datos de este portal. Queda prohibido usar, guardar, reproducir, mostrar, modificar, transmitir o distribuir los datos mostrados en Invertia sin permiso explícito por parte de Invertia o del proveedor de datos. Todos los derechos de propiedad intelectual están reservados a los proveedores de datos contenidos en Invertia.

Nosotros

- [APP IOS](#)
- [APP ANDROID](#)
- [QUIÉNES SOMOS](#)
- [CANAL DE WHATSAPP](#)

Contactar

- [HATHOR PUBLICIDAD](#)
- [EVENTOS](#)
- [PUBLICIDAD](#)
- [SUSCRIPTOR](#)

Síguenos

- [TWITTER](#)
- [FACEBOOK](#)
- [INSTAGRAM](#)
- [TIKTOK](#)

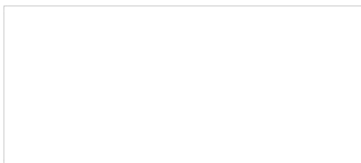
Condiciones de uso

- [AVISO LEGAL](#)
- [POLÍTICA DE PRIVACIDAD](#)
- [CONDICIONES DE COMPRA](#)
- [POLÍTICA DE COOKIES](#)

© 2024 El León de El Español Publicaciones S.A.

Miércoles, 24 de julio de 2024

[Suscríbete a nuestra Newsletter](#)



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



PETRÓLEO & GAS

Imaz saca músculo: Repsol gana 1.626 millones en el primer semestre, un 14,5% más

La compañía anuncia una nueva recompra de acciones y asegura haber destinado 1.700 millones de euros a remunerar a sus accionistas durante 2024



Ramón Roca
24/07/2024

Compartir

Comentar



El CEO de Repsol, Josu Jon Imaz, habla en la presentación de resultados de la compañía. FOTO: Daniel Santamaría

[Ningún comentario](#)

A Repsol no le está yendo nada mal este 2024. La energética ha conseguido un beneficio neto de 1.626 millones de euros en el primer semestre, un 14,5% más que en el mismo periodo del año pasado.

El CEO de la compañía, Josu Jon Imaz, no ha podido comenzar mejor su nuevo plan estratégico hasta 2027 que presentó a primeros de año.

[«-- Volver al índice](#)

Además, Repsol ha anunciado este miércoles una nueva recompra y amortización de acciones, en este caso de 20 millones de títulos de la compañía, que se suman a los 40 millones de acciones propias ya amortizadas durante el ejercicio. Desde 2022, la compañía ha amortizado 350 millones de acciones, un 22,9% del capital social a 31 de diciembre de 2021.

El redactor recomienda



Repsol se alía en exclusividad con EDF Renewables para proyectos de eólica marina en España y Portugal



Imaz (Repsol): "Prohibir el motor de combustión en Europa en 2035 es un error profundo y no se va a producir"



Repsol adelanta a 2025 el objetivo de suministrar en 1.500 estaciones combustible 100% renovable

Incremento del dividendo

En el marco de la actualización estratégica, Repsol ha incrementado significativamente la remuneración a sus accionistas y ha abonado 0,9 euros brutos por acción en efectivo entre enero y julio, aproximadamente un 30% más que en 2023, en línea con su objetivo de 1.095 millones de euros. En 2024, entre la retribución en efectivo y las recompras y amortizaciones de acciones ya ejecutadas, Repsol ha destinado 1.700 millones de euros a remunerar a sus accionistas.

En total, Repsol prevé destinar 4.600 millones de euros a dividendo en efectivo hasta 2027, a lo que se puede sumar la recompra y amortizaciones de acciones por un valor de hasta 5.400 millones, para alcanzar un rango de distribución a los accionistas de entre el 25% y el 35% del flujo de caja operativo del periodo.

El resultado ajustado, que mide específicamente el desempeño de los negocios, se ha situado en 2.126 millones de euros en el primer semestre, un 21,8% menos, en un contexto de bajos precios del gas y menores márgenes de refino.

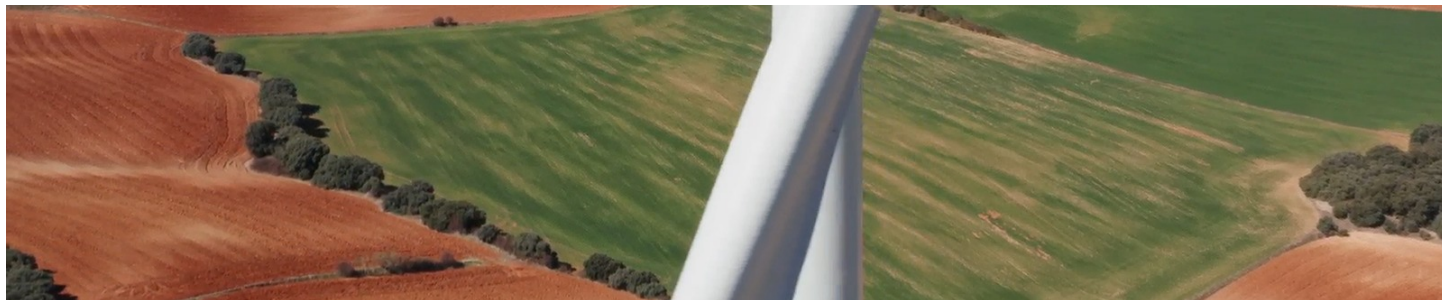
"Repsol ha logrado de nuevo en este trimestre un sólido desempeño operativo y financiero, demostrando que nuestra prioridad es ofrecer un mayor valor con unas menores emisiones. En línea con nuestro objetivo, anunciado en la Actualización Estratégica 2024-2027, para distribuir entre un 25% y un 35% de la caja de las operaciones, implementaremos un nuevo programa de recompra de acciones con el objetivo de amortizar otros 20 millones de acciones durante la segunda mitad del año. De esta forma, Repsol distribuirá un dividendo bruto de 0,975€ por acción en 2025, lo que representa mas de un 8% respecto al año 2024", afirma Josu Jon Imaz, CEO de Repsol.

Hechos relevantes

Durante el primer semestre ha entrado en producción la planta de combustibles 100% renovables de Cartagena, con una inversión de 250 millones de euros y una capacidad de 250.000 toneladas al año. A esta planta de Cartagena se sumará una segunda en Puertollano.

A la puesta en marcha de la planta de combustibles 100% renovables en Cartagena se suma el esfuerzo del área Cliente por ofrecer estos productos al consumidor final. En este ejercicio se han multiplicado por cinco los puntos de suministro de combustibles renovables, pasando de 60 en enero a los más de 350 actuales en España y Portugal, con el objetivo de alcanzar 600 puntos a final de año y 1.500 en 2025.





Aerogenerador de Repsol. FOTO: Repsol

Mayor producción renovable

Otro de los pilares para la transición energética de la compañía es la generación renovable de electricidad. Repsol ha finalizado el semestre con una capacidad instalada de 3.118 MW, un 54,6% más que el año anterior, gracias principalmente a la puesta en marcha en España de Sigma (204 MW) y de Frye (637 MW), su mayor planta fotovoltaica hasta la fecha, ubicada en Estados Unidos.

Además, la compañía cuenta con una cartera de proyectos de 60.000 MW en varias fases de desarrollo, de los que 2.870 MW se encuentran ya en construcción. Tras la entrada en operación de estos activos, la producción de energía eólica y solar de Repsol ha aumentado un 66,2%, hasta 2.154 GWh, en el primer semestre. La generación hidroeléctrica también ha crecido, concretamente un 11,9%, hasta 674 GWh.

Durante el semestre, la compañía ha aumentado un 47% el volumen de energía eléctrica comercializada frente al año anterior, hasta alcanzar 3.130 GWh. Repsol cuenta con 2,4 millones de clientes de electricidad y gas en España y Portugal (un 9% más respecto al cierre de 2023) y es el cuarto operador de este mercado en España.

Noticias relacionadas

Iberdrola, de récord en récord: logra un beneficio de 4.134 millones tras invertir más de 5.200 millones

Ramón Roca24/07/2024

Endesa reduce su beneficio un 9% en el primer semestre, pero reafirma sus objetivos para este año

Sandra Acosta24/07/2024

El juicio de Iberdrola contra Repsol por competencia desleal será el 21 de noviembre

Redacción23/07/2024

La demanda industrial de gas sube un 3,2% hasta junio por el refino, la química y la cogeneración

Redacción23/07/2024

Repsol e Iberia firman un acuerdo con Inditex para emplear un 5% de SAF en el transporte de su carga aérea

Redacción23/07/2024

No hay comentarios

Deja tu comentario

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

Síguenos en redes sociales



El Periódico de la Energía

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

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

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

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

© 2024 Roca Comunicación S.L.

Naturgy esquiva la caída del precio energético y mantiene sus beneficios en 1.043 millones

Tan solo se resiente un 0,2% hasta junio Pierde 457 millones por la gestión energética El sector de gas se apoya en el crecimiento del mercado internacional

original

Naturgy ha esquivado la caída al contado de los precios del gas y, sobre todo, la electricidad. La firma ha anotado un beneficio neto de 1.043 millones de euros hasta junio, frente a los 1.045 millones del mismo periodo de 2023. Esto supone una caída del 0,2%, según ha comunicado la gasista a la Comisión Nacional de los Mercados de Valores (CNMV) este martes.

Las ganancias de la compañía antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones -*Ebitda*- cayó un 14,4%, hasta los 1.415 millones de euros, un indicador espoleado por las **pérdidas de 457 millones de euros en el apartado de gestión de la energía**, que ha pasado de representar 863 millones de euros en el primer semestre de 2023 a 384 millones hasta junio de este año.

El *Ebitda* consolidado alcanzó los 2.846 millones de euros, también en línea con el obtenido en la primera mitad del año pasado -tan solo un 0,1% inferior a 2023-. Naturgy destaca que el grupo ha obtenido unos "resultados sólidos y resilientes a pesar del escenario energético menos favorable". Este resultado, ha venido apoyado en el "crecimiento de los negocios regulados, que fue compensado por la disminución de las actividades liberalizadas, especialmente en Gestión de energía".

Los mercados internacionales de Naturgy han tenido un mejor comportamiento que el español, sobre todo en lo referido al gas.

Las transacciones de gas natural en España cayeron un 0,7% en términos de volumen y su *Ebitda* le siguió con un retroceso del 4,6%, hasta los 393 millones de euros. Por otro lado, las ventas de gas en general aumentaron un 0,4% a 193.355 GWh aupada por, principalmente, México y Argentina.

Esto fue suficiente para equilibrar el recorte del mercado español, con un resultado del negocio de gas sumado de 961 millones de euros, 114 millones más que en la primera mitad de 2023.

En el mercado eléctrico, Naturgy ha aumentado en más de 1.000 GWh sus ventas eléctricas, un 6,9%, de los que en torno a 900 GWh corresponden a España. Lo que, también, representa una subida del 19% en el *Ebitda* hasta los 499 millones en el arranque del año.



La sede de Naturgy en Madrid. Europa Press

Experto en energías renovables "recomienda" ahorrar costes y espacio con sistemas de energías conjuntos



El científico Jesús Polo Martínez en una conferencia sobre sistemas de simulación solar en la sede de la UNIA en Santa María de La Rábida (Huelva).

- EUROPA PRESS

HUELVA, 23 Jul. (EUROPA PRESS) -

El científico titular en la Unidad de Energía Solar Fotovoltaica del Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas (Ciemat), Jesús Polo, ha subrayado este martes que "es recomendable usar sistemas de creación de energía renovables mixtos" ya que "la energía fotovoltaica y eólica se complementan muy bien, y si se pasan por convertidores que aseguran el correspondiente voltaje de inyección, consiguen abastecer con electricidad a muchos hogares, ahorra costes y aprovecha muchísimo mejor el espacio".

En una ponencia titulada 'Sistemas de simulación solar (plantas, almacenamiento y vertido a red)', organizada en la sede onubense de Santa María de La Rábida en la Universidad Internacional de Andalucía (UNIA), dentro del ciclo de conferencias 'Con ciencia renovable', el ponente ha expuesto que para construir un sistema de simulación solar (CSP en inglés) inicialmente hace falta "conocer la producción eléctrica que se puede crear" para, posteriormente, "calcular costes que se abordarán con la financiación a recibir y los incentivos por parte de la organización gubernamental".

"Una vez se tiene el proyecto, hay que conocer la incidencia de radiación solar en el lugar donde se instalará el conjunto con la mayor precisión y fiabilidad posible teniendo en cuenta la tecnología propuesta para el emplazamiento". Polo, además, ha recomendado que se obtengan datos, mapas y estadísticas

Lo más leído

Reino Unido cifra en más de 30.000 los efectivos de la Guardia Nacional de Rusia desplegados en Ucrania

SEPI y Correos pactan con CC00 y UGT transformar la empresa, que recibirá inversión de más de 3.000 millones

La Guardia Revolucionaria de Irán incauta un buque cargado de "combustible de contrabando" en el golfo Pérsico
«-- Volver al índice

para poder "cuantificar, emplazar y extrapolar el sistema de simulación solar al lugar correcto dependiendo de las necesidades".

El científico ha sostenido que la materia prima necesaria, la radiación solar, es "radiación electromagnética que se emite desde el sol y que no sufre ningún tipo de interacción hasta que entra en contacto con la atmósfera". Una vez entra en la atmósfera, ha relatado, "interacciona con los fotones de la misma y puede que desaparezca por absorción, emita calor por la difusión, incida directamente en la Tierra o sea reflejada hacia el exterior por ésta". Por tanto, ha señalado que "la radiación directa es la que se puede concentrar en los sistemas CSP".

Polo ha ejemplificado distintos tipos de sistemas CSP, desde muestras "más simples" como sistemas térmicos para ACS, plantas fotovoltaicas, plantas agrivoltaicas o sistema de fotovoltaicas flotantes, hasta otros "más complejos" como centrales solares Fernel Lineal o sistemas de disco parabólico con motor Stirling o centrales solares de receptor central.

Por último, el ponente ha explicado que la manera "más frecuente" de acumular la energía son las baterías, pues permiten que dicha energía sea usada "en momentos de baja tensión o nula insolación". "Las baterías se asocian según las necesidades a cubrir, conectándose en paralelo --aumenta la capacidad y el tiempo de funcionamiento-- o en serie --aumenta voltaje, mejora el funcionamiento y reduce las pérdidas--", ha explicado.

Polo ha detallado asimismo que "si se conectan baterías en paralelo, las diferencias de voltajes pueden conducir a desequilibrios entre las mismas, por lo que se aconseja emparejarlas en paralelo o en serie paralelo", pues ha mostrado que "aumenta la capacidad, flexibiliza el voltaje, rinde mejor, conserva la energía durante más tiempo y distribuye equitativamente la carga".

Leer más acerca de:

Electricidad
Energía renovable

Las catas descartan que las anomalías geofísicas atribuidas al circo de Itálica deriven de restos arqueológicos

La Junta de Andalucía recomienda informar "inmediatamente" del retraso o pérdida de maletas en los aeropuertos

Hoy | Una semana | Un mes



Lunes, 22 de Julio

- **Hacienda subasta dos inmuebles en el centro de Huelva para "rentabilizar" el patrimonio de la Junta**
- **Diseñan en Huelva un circuito para gestionar incidencias en derivación de pacientes entre centros de salud y hospitales**
- **Arqueólogos realizan una intervención en el entorno de la Iglesia de San Martín de Niebla (Huelva) ante posibles restos**
- **Dos denunciados por captura ilegal de un atún rojo de 150 kilos en el litoral de Huelva**
- **La Junta forma a Protección Civil en Huelva para mejorar la atención a las víctimas de violencia de género**



EL 'SUPERPLENO' GOLPEA AL GOBIERNO Y COMPLICA LA LEGISLATURA

PP, Vox y Junts tumban a Sánchez la senda fiscal y la ley de extranjería

● Puigdemont compromete el trámite de los Presupuestos y la mayoría de la investidura

● Canarias sigue sin solución para los migrantes menores que desbordan sus servicios

● La Cámara aprueba la lista de vocales del Poder Judicial pactada por Gobierno y PP

JAVIER CASQUEIRO
Madrid

Junts se unió ayer al Partido Popular y a Vox para tumbar dos proyectos emblemáticos del Gobierno en el *superpleno* del Congreso que cierra el curso político.

La Cámara baja rechazó la senda de déficit, el primer paso para los Presupuestos del Estado de 2025, y la reforma de la ley de extranjería, que pretendía imponer el reparto obligatorio entre autonomías de los menores migrantes

hacinados en Canarias. El partido de Carles Puigdemont quiso lanzar un mensaje a Pedro Sánchez mientras negocia con ERC la investidura de Salvador Illa en Cataluña, lo que agrieta la mayoría parlamentaria que sostiene al Go-

bierno y complica el resto de la legislatura. El Congreso sí aprobó con holgura la lista de vocales al Consejo General del Poder Judicial (CGPJ) que acordaron el Gobierno y el PP.

—P14 A 17

—EDITORIAL EN P10



María Jesús Montero, vicepresidenta primera y ministra de Hacienda, durante el pleno de ayer. ÁLVARO GARCÍA

Dimite la jefa del Servicio Secreto de EE UU por el ataque a Trump

I. S.
Washington

Kimberly Cheatle, directora del Servicio Secreto de Estados Unidos, dimitió ayer tras asumir que el atentado contra Donald Trump fue "el mayor fallo operativo de la agencia en décadas". —P5

Kamala Harris se asegura la nominación demócrata y centra su campaña en enfrentar su pasado profesional con las causas judiciales contra su rival

Una fiscal contra un convicto

IKER SEISDEDOS
Washington

La estrategia de Kamala Harris para enfrentarse a Donald Trump en las presidenciales de noviembre en EE UU ya presenta la disputa como una pelea entre "la fiscal y el delincuente convicto". La vicepresidenta, que se ha

asegurado los apoyos suficientes para ser elegida candidata por la Convención Demócrata en agosto, subrayó ayer esta idea: "Fui fiscal; conozco a los tipos como Trump". No es una estrategia improvisada: la vicepresidenta y su equipo llevan semanas trabajando en ella en su residencia oficial en

Washington, mientras aumentaba la presión sobre Joe Biden para que se apartara e iba quedando claro que ella tendría que dar un paso al frente.

La vicepresidenta ha recibido más de 100 millones de dólares en donaciones en menos de 48 horas, todo un récord. —P2 A 4

El presidente visita a Aragonès en la recta final para investir a Illa

Los dirigentes firmarán acuerdos pendientes como gesto de confianza

C. E. CUÉ / C. S. BAQUERO
Madrid / Barcelona

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, se reunirá hoy en Barcelona con el presidente de la Generalitat en funciones, Pere Aragonès, en la semana decisiva para la negociación de la investidura de Salvador Illa. Los dos presidentes tienen previsto firmar algunos acuerdos de cuestiones pendientes entre ambos Ejecutivos como gesto de confianza. ERC reclamó cerrar un pacto antes de que termine julio. —P18

Destituida la directora del Instituto de las Mujeres

I. CARRETERO / A. TORRES
Madrid

El Consejo de Ministros decidió ayer el cese de la directora del Instituto de las Mujeres, Isabel García, tras saberse que dos empresas que comparte con su pareja lograron 64 contratos públicos de ayuntamientos socialistas para gestionar los *puntos violeta* contra la violencia de género. La ministra de Igualdad, Ana Redondo, dijo que el objetivo es "que no haya ninguna sombra de duda" sobre su departamento. —P30

—EDITORIAL EN P10

Naufragio

Al menos seis muertos al hundirse un pesquero en las Malvinas —P21

Medio ambiente

Las eléctricas deberán reformar los tendidos para no matar aves —P29

Las eléctricas asumirán la mejora de los tendidos para evitar la muerte de aves

Transición Ecológica inicia la tramitación del nuevo real decreto para proteger a la fauna ante las electrocuciones y las colisiones con los aerogeneradores

MANUEL PLANELLES
Madrid

La imagen es tremenda: una veintena de cadáveres de cigüeña blanca junto a un tendido eléctrico. Los animales murieron electrocutados en un centro de transformación en Marchena (Sevilla), denunció el martes la organización SEO/BirdLife. La fotografía pone de nuevo sobre la mesa la masiva mortandad de aves por este tipo de infraestructuras. El Ministerio para la Transición Ecológica acaba de iniciar la consulta pública previa para elaborar el real decreto que establecerá “medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión y para la reducción de la mortalidad en aerogeneradores”. Entre otros aspectos, está previsto que elimine la obligatoriedad de que la corrección de los tendidos antiguos sea sufragada con fondos públicos, confirma el departamento de Teresa Ribera.

España cuenta desde 2008 con un real decreto para la mejora de los tendidos de alta tensión para evitar la muerte de aves, que ya contemplaba la modernización de las infraestructuras. Sin embargo, una disposición adicional introducida en aquella norma libró a las propietarias de las líneas de asumir los costes. Se establecía literalmente que el Gobierno sería el encargado de habilitar “los mecanismos y presupuestos necesarios para acometer la financiación total” de las adaptaciones.

Los grupos conservacionistas llevan años quejándose de que esta disposición retrasa e incluso bloquea la mejora de las líneas. E insisten en que la nueva norma, que actualizará el decreto de 2008, debe acabar con esta situación. Juan Carlos Atienza, responsable de gobernanza ambiental de SEO/BirdLife, recuerda que en los últimos años varias sentencias judiciales apuntan en esa dirección: deben ser las empresas las que asuman el coste de la modernización para evitar las muertes de los pájaros.

“Como existe la máxima de que quien contamina paga, el que electrocuta también tiene que pagar”, resumía en marzo de 2021 el entonces senador por Compromiso Carles Mulet en una sesión de la comisión de transición ecológica de la Cámara alta. “¿Qué medidas va a adoptar el Gobierno para acabar con este drama ambiental?”, preguntó. Hugo Morán, secretario de Estado de Medio Ambiente en el Ministerio para la Transición Ecológica, anunció en esa sesión



Cigüeñas muertas junto a un centro de transformación eléctrico en Marchena (Sevilla). ISAAC CORTÉS RUIZ

que el Gobierno destinaba 60 millones de euros del plan de recuperación de la pandemia para medidas de prevención de la mortalidad de la avifauna en los tendidos. Además, Morán aclaró que se estaba “trabajando en una modificación de la ley” para “trasladar a las compañías eléctricas la responsabilidad en esta materia”. Es la última gran partida de fondos públicos aprobada con este fin.

A finales de 2022, el Gobierno aprobó el plan estratégico estatal del patrimonio natural y de la

biodiversidad a 2030 y, entre otros objetivos, estaba la modificación del real decreto de 2008 para “eliminar la obligatoriedad de financiación pública para la corrección de los tendidos antiguos”. Además, se establece como meta que “para 2030 todos los tendidos peligrosos” hayan sido “convenientemente modificados”. Según ese plan, el decreto que ha empezado a tramitar el Ejecutivo debería haberse aprobado en 2023. Atienza entiende que el calendario electoral ha podido influir en el retraso, pero sostiene que la norma debería estar aprobada en otoño.

La causa de mortandad no natural más frecuente en la avifauna está relacionada con las estructuras de conducción eléctrica. Según los datos de SEO/BirdLife de 2023, el 47% de la mortalidad no natural de aves registrada en los Centros de Recuperación de Fauna de España la causan choques con tendidos y electrocución.

Que las líneas que transportan la electricidad sean seguras para

la fauna es básico para la transición del sistema energético, que busca romper con la dependencia de los combustibles fósiles gracias a las renovables y la electrificación de la economía. Lo mismo debe ocurrir con los aerogeneradores. El texto con el que se inicia la consulta pública apunta que “la colisión y el barotrauma de especies voladoras con los aerogeneradores” también causan una mortalidad elevada de aves. Por ello, establece la necesidad de hacer un seguimiento y establecer umbrales de mortandad para “identificar aerogeneradores especialmente peligrosos”. Es la primera vez que se van a incluir medidas de este tipo con relación a los generadores, explica el ministerio.

Atienza incide en que en el mercado ya existen dispositivos que detectan la cercanía de aves y detienen las palas para que no se produzcan colisiones. Y pide que todos los molinos dispongan de estos detectores.

Los valles del Guadalquivir y el Guadiana pueden llegar a los 40 grados

VICTORIA TORRES BENAYAS
Madrid

La segunda ola de calor del verano entra hoy en su fase más adversa. “Las máximas continuarán ascendiendo, salvo en el extremo norte, por lo que se espera que se alcancen los 40°-42° de forma generalizada en el centro y cuadrante suroccidental, sin descartar puntualmente los 44° en los valles del Guadalquivir y del Guadiana”, detalla la Agencia Estatal de Meteorología (Aemet).

El calor será también muy duro en el valle del Ebro y en el interior de Valencia, donde se llegará a los 39°-40°; en el sur de Ourense y la meseta Norte, 37°-38°, y en el interior del sureste peninsular, 38°-39°. Y, aunque en Canarias no se cumplen los criterios de ola de calor, las temperaturas seguirán también elevadas, con 35° en el sur de las islas. En el mapa de avisos, el naranja, el segundo nivel en una escala de tres y considerado riesgo importante, se generaliza y afecta a Andalucía, Aragón, Castilla y León, Castilla-La Mancha, Cataluña, Extremadura, Galicia, Comunidad de Madrid, Comunidad Valenciana y Canarias. Solo hay tres regiones en amarillo, el nivel más bajo, Murcia, Navarra y La Rioja.

Dudas

La gran duda a despejar es si la situación se mantendrá mañana. En la última actualización de su aviso, ayer al mediodía, Aemet reconocía que no lo podía determinar. Ese día comenzará a entrar una masa más fresca por el extremo suroccidental peninsular que causará un descenso de las temperaturas en el tercio suroeste, pero la agencia no podía precisar aún la magnitud y extensión de dicho descenso.

De producirse un refresco suficiente y en suficientes zonas, no se cumpliría el requisito de duración (tres días) para hablar de ola de calor. ¿Por qué se avisa entonces a la población? Porque se preveían tres días “de muchísimo calor por encima de lo normal en amplias zonas del país”, y era seguro que ayer y hoy se cumplían los requisitos para decretar una ola de calor, explica Jesús Riesco, portavoz de Aemet. “Que haya decretada una ola por parte de Aemet es condición *sine qua non* para activar las alertas a la población de Protección Civil”, añade.

El BEI concederá nuevos préstamos por 450 millones para inversiones energéticas en Ucrania

Redacción • [original](#)



El presidente de Ucrania, Volodimir Zelenski, en su visita a Kherson. FOTO: Europa Press/Contacto/Cover Images

[Ningún comentario](#)

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) tiene previsto conceder nuevos préstamos por un total de 450 millones de euros para inversiones en Ucrania en materia energética, incluida la reconstrucción de centrales hidroeléctricas y la infraestructura de la red eléctrica dañadas por los ataques rusos, así como para la restauración de las redes de calefacción urbana en las ciudades ucranianas.

Otros 86 millones de euros se destinarán al operador de la red nacional de Ucrania, Ukrenergo, para construir refugios antidrones para centrales eléctricas. Estas medidas pretenden reforzar la resiliencia del sistema energético ucraniano durante el próximo invierno.

Así lo ha comunicado la presidenta del BEI, **Nadia Calviño**, a los ministros de Asuntos Exteriores de la **Unión Europea** en una reunión celebrada en Bruselas en la que se ha puesto sobre la mesa la última ronda de medidas de apoyo a Ucrania.

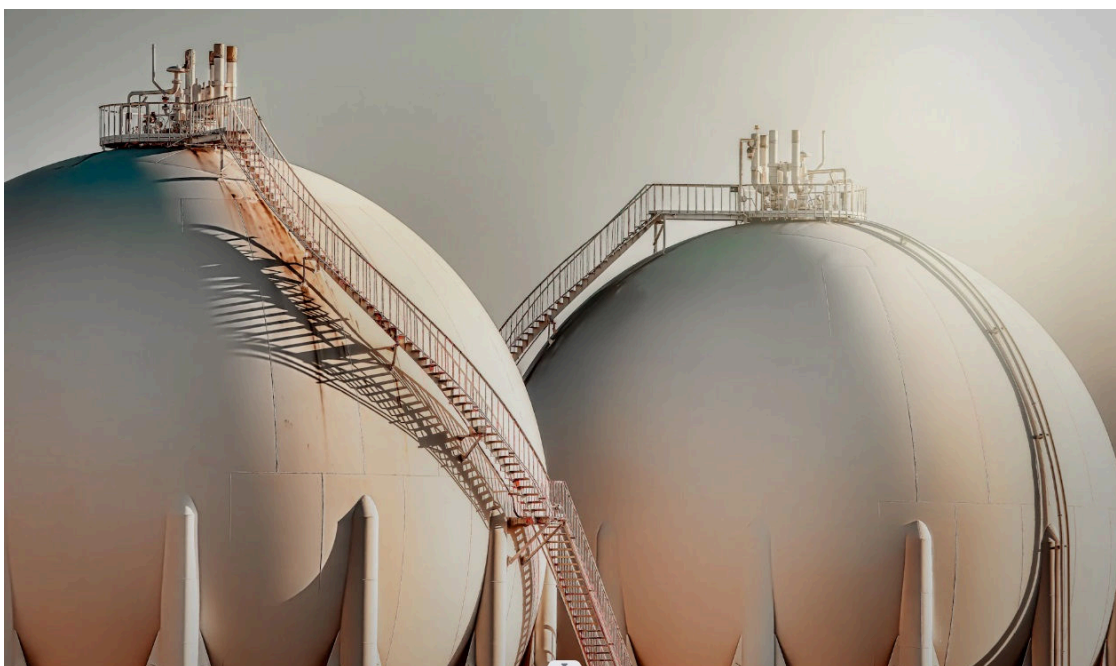
"Estamos intensificando nuestro apoyo para ayudar a proteger y reparar las infraestructuras de Ucrania antes del invierno. Además, estoy informando a los ministros sobre nuestro firme compromiso con las empresas ucranianas. La resiliencia económica es fundamental para impulsar una reconstrucción que permita la recuperación del país", ha comentado Calviño.

El redactor recomienda

-



Ucrania cifra en 5.000 los trabajadores evacuados de la central nuclear de Zaporizhzhia



El fin del tránsito de gas por Ucrania prepara el terreno para el GNL y los gasoductos



El calor anormal en Ucrania agrava los apagones causados por los ataques rusos

Calviño también ha celebrado la videoconferencia periódica con el ministro de Economía y Finanzas ucraniano, **Sergii Marchenko**, para hacer un seguimiento de los avances en los proyectos en curso, en particular en lo que respecta a las infraestructuras energéticas.

Apoyo a las empresas de Ucrania

En el componente de financiación empresarial del **último paquete de apoyo**, el Grupo BEI **aprobó tres garantías que se espera generen más de 110 millones de euros en nuevos préstamos a microempresas y pymes ucranianas a través de tres bancos que operan en el país.**

Las garantías se firmarán en el **segundo semestre de 2024 con los bancos correspondientes y apoyarán a 550 empresas ucranianas, manteniendo así cerca de 8.250 puestos de trabajo.**

Además, el BEI tiene como objetivo proporcionar garantías a otros cinco bancos en Ucrania para finales de año en el marco del instrumento de garantía EU4Business.

Asimismo, esta semana el BEI une fuerzas con Ukrsibbank, filial del Grupo BNP Paribas y uno de los bancos más grandes de Ucrania, para establecer una línea de crédito renovable de al menos 150 millones de euros en grivnas ucranianas para apoyar a las empresas afectadas por la guerra.

Se espera que esta línea de crédito en moneda local entre en vigor para finales de 2024. Se trata de la segunda iniciativa del BEI para impulsar los préstamos en moneda local en Ucrania tras la alianza formalizada con Citibank Ukraine en grivnas ucranianas por valor de entre 50 y 100 millones de dólares.

Además, a finales de este mes y tras el acuerdo firmado con la **Comisión Europea** en junio, el **BEI pondrá en marcha una convocatoria de manifestaciones de interés en el marco de un mecanismo de garantía de crédito a la exportación de 300 millones de euros para ayudar a las empresas de la UE que comercian con Ucrania.**

La iniciativa ofrecerá garantías a las agencias de crédito a la exportación de los Estados miembros de la UE, así como de **Noruega e Islandia**, que deseen impulsar las exportaciones a Ucrania. Respaldado por el programa insignia de la **UE InvestEU**, el mecanismo tiene por **objeto revitalizar el comercio entre la UE y Ucrania y reforzar la economía ucraniana.**

Kuwait planea 17 GW de energías renovables para 2050

original



Kuwait se ha comprometido a lograr la neutralidad de carbono para 2060.

La petrolera estatal **Kuwait Oil Company** ha adjudicado a la empresa estadounidense **KBR** un contrato de consultoría para el desarrollo de un plan maestro nacional para la producción de 17 GW de energías renovables y 25 GW de hidrógeno verde de aquí a 2050.

Según los términos del contrato, KBR prestará servicios de consultoría para desarrollar una estrategia por fases para el despliegue de una cantidad significativa de energía eólica y solar, combinada con capacidad de almacenamiento de energía.

La capacidad de energía renovable estará vinculada a la producción de hidrógeno verde para uso industrial interno, así como para fines de exportación.

Se espera que este trabajo se lleve a cabo en los próximos 18 meses, con KBR desarrollando un análisis de mercado, estudios de viabilidad tecno-comercial, así como la formación de nacionales kuwaitíes.

Jay Ibrahim, presidente de KBR para soluciones tecnológicas sostenibles, declaró: «Estamos encantados de formar parte de esta importante estrategia a nivel nacional en Kuwait, a medida que seguimos aumentando nuestra presencia en el país.

Esta adjudicación pone de relieve nuestra capacidad de asesoramiento en el desarrollo de grandes inversiones de transición energética a escala nacional, respaldada por décadas de éxito en la ejecución de proyectos y el despliegue de tecnología en la región del GCC. Es indicativo del compromiso estratégico de KBR con Kuwait, la sostenibilidad y la transición energética, añadió.

Iberdrola presenta dos enormes proyectos de almacenamiento en baterías en Australia

Redacción • original



Paquete de almacenamiento de energía en baterías. Iberdrola

Ningún comentario

Iberdrola ha presentado dos nuevos proyectos de almacenamiento en baterías en Australia, los mayores hasta la fecha en el país, que elevarán su capacidad total a más de 1.500 gigavatios hora.

Las nuevas baterías son un proyecto Gin Gin de 250 megavatios (MW)/500 megavatios hora (MWh) cerca de Bundaberg, en Queensland -aunque su solicitud EPBC lo describe sólo como un proyecto de 500 MW- y el proyecto Kingswood de 270 MW y 1.080 MWh en Nueva Gales del Sur (NSW), según informa el portal australiano de energía *Renew Economy*.

[El Gobierno concede 100 millones a cuatro proyectos de almacenamiento por bombeo hidroeléctrico](#) [Iberdrola](#), [Lamelas-Viloria \(2\)](#) y [Grupo Édora](#) son los agraciados con las primeras ayudas para unos proyectos de centrales hidroeléctricas de bombeo en España.

Hasta la fecha, la cartera de proyectos de Iberdrola no relacionados con el gas ha sido de menor envergadura y representa sólo una pequeña parte de los 2,4 GW de energías renovables instaladas en Australia.

La eléctrica española posee y explota la batería de 25 MW / 52 MWh de Lake Bonney junto a su parque eólico del mismo nombre en Australia Meridional, y contrata la batería de red de 50 MW / 75 MWh de Wallgrove en Sydney Occidental. También tiene en desarrollo la batería Smithfield de 72 MW / 144 MWh en Sídney Occidental.

Iberdrola Australia está desarrollando una cartera de baterías en el Mercado Eléctrico Nacional... estas baterías propuestas ayudarán a gestionar la intermitencia de nuestros generadores eólicos y solares de bajo coste, afirma el presidente y consejero delegado de Iberdrola Australia, Ross Rolfe.

Esta cartera combinada nos permite proporcionar suministros fiables de energía verde

«-- Volver al índice

asequible a las empresas australianas. Seguimos colaborando con las agencias estatales, los consejos pertinentes y las comunidades para garantizar que los desarrollos creen valor compartido para las comunidades anfitrionas.

Rehabilitación de terrenos ganaderos

El proyecto Gin Gin, de conexión a la red eléctrica, estará cerca de las orillas del lago Monduran, y la empresa afirma que está siendo sometido a un riguroso proceso de planificación por parte del Consejo Regional de Bundaberg desde junio. El emplazamiento, 7,64 hectáreas de pastos, está cerca de la subestación de Gin Gin.

Será el primer sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS) a gran escala de la zona, con sólo una batería comunitaria y una propuesta de sistema de reafirmación que se acoplará al parque solar Childers, de 56 MW, situado en las proximidades.

El BESS puede proporcionar servicios de refuerzo del sistema en el nodo de Gin-Gin, que AEMO ha identificado como deficitario, dice Iberdrola en su solicitud EPBC. A medida que el sistema realiza la transición de las centrales térmicas a la generación renovable distribuida, esta provisión localizada de fuerza del sistema garantizará que la red permanezca estable y resistente en funcionamiento en beneficio de todos los usuarios de la red.

Luz verde a Pacific Green para construir el mayor proyecto de baterías de Australia del Sur El parque energético de Limestone Coast tiene una capacidad de 500MW/ 1.500 MWh.

Si se aprueba la batería, Iberdrola quiere empezar a construir Gin Gin en 2025 y tenerla operativa a finales de 2026.

El proyecto está ahora abierto a comentarios en el marco del proceso EPBC (Ley de Protección del Medio Ambiente y Conservación de la Biodiversidad), porque aunque el terreno de 7,64 hectáreas es principalmente pasto para el ganado, también alberga eucaliptos autóctonos cerca de un arroyo. Sin embargo, según una evaluación ambiental, no hay fauna amenazada o casi amenazada que viva o migre por el lugar.

Baterías de mayor duración

La BESS de Kingswood se propuso originalmente como una batería de 1.000 MWh y dos horas de duración, pero desde que se terminó el informe de alcance a finales de 2023 se ha redimensionado con un punto de conexión más pequeño y cuatro horas de almacenamiento, como se dimensionan muchos de los nuevos proyectos de baterías.

Al principio, las baterías de red instaladas en Australia se construían para jugar en el ámbito del control de frecuencia y servicios auxiliares (FCAS) y el apoyo a la red, por lo que requerían poco almacenamiento. Pero ahora los promotores buscan baterías de mayor duración que puedan rentabilizar más horas de los periodos de máxima demanda, cuando los precios son altos.

La batería de Kingswood estará al sur de la subestación de Tamworth, justo fuera de la zona de energías renovables (REZ) propuesta por Nueva Inglaterra, y en un principio se propuso construirla en dos fases de 250 MW.

Iberdrola afirma en su solicitud de planificación de Nueva Gales del Sur que cada vez es más necesario almacenar en baterías las fuentes renovables que dependen de las condiciones meteorológicas para que el suministro de energía pueda responder a la demanda de los consumidores. Todas las centrales eléctricas de carbón de Nueva Gales del Sur tienen previsto cerrar en los próximos 20 años y las energías renovables son la opción de menor coste para sustituir a las centrales de carbón.

Iberdrola espera iniciar la construcción en 2025 y la explotación en 2026.

Los precios en los mercados eléctricos europeos continúan su senda alcista

original



Ningún comentario

En la tercera semana de julio, los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos continuaron subiendo respecto a la semana anterior. No obstante, el descenso de precios durante el fin de semana propició que los incrementos de los precios semanales no superaran el 10%. En Portugal se volvió a batir el récord histórico de producción fotovoltaica el 16 de julio, mientras que el día 18 en Francia se registró la mayor producción con esta tecnología para un mes de julio. Ese mismo día, en Italia se registró la mayor demanda eléctrica del 2024 hasta el momento.

Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica

En la semana del 15 de julio, la **producción solar** aumentó con respecto a la semana anterior en Alemania, Francia y Portugal. El mayor incremento se registró en el mercado alemán, el cual fue del 9,3%, seguido por las subidas del 5,8% en el mercado francés y del 2,9% en el mercado portugués. En Portugal la generación con energía solar subió por tercera semana consecutiva, mientras que, en Alemania y Francia, fue la segunda semana consecutiva de incrementos. En España, donde se incluye a la **solar fotovoltaica** y la **solar termoeléctrica**, se registró un descenso del 5,2%. También en Italia la producción con energía solar descendió con respecto a la segunda semana de julio, en este caso un 0,9%.

Durante la tercera semana de julio, el mercado portugués volvió a batir el récord histórico de producción solar fotovoltaica el martes 16 de julio, con 23 GWh, superando al alcanzado el sábado 13 de julio. Por otro lado, el mercado francés registró la mayor producción solar diaria para un mes de julio el jueves 18, con 127 GWh.

Para la cuarta semana de julio, según las [previsiones de producción solar](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, en los mercados de Alemania, España e Italia aumentará la producción con

«-- Volver al índice

energía solar con respecto a la semana anterior.

Producción eólica

En la tercera semana de julio, la **producción eólica** disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. El mercado francés fue el único que registró un aumento, del 31%, mientras que en el mercado español la producción con esta tecnología fue similar a la semana anterior. Por otro lado, el mercado alemán fue el de mayor descenso, de un 15%, seguido por el italiano, con un 14%. El mercado portugués tuvo una ligera bajada, del 0.1%.

Según las [previsiones de producción eólica](#) de **AleaSoft Energy Forecasting**, en la semana del 22 de julio la generación con esta tecnología aumentará en los mercados de Alemania, España, Portugal e Italia. Sin embargo, se prevé que descienda en el mercado de Francia.

Demanda eléctrica

En la tercera semana de julio, las variaciones de la **demanda eléctrica** con respecto a la semana anterior tuvieron un comportamiento heterogéneo en los principales mercados eléctricos europeos. En los mercados de Italia, España y Francia la demanda aumentó. El mercado italiano fue el de mayor incremento, del 7,1%. En España, donde la demanda aumentó por quinta semana consecutiva, la subida fue del 3,4%, mientras que el mercado francés tuvo el menor incremento, del 1,6%. Por otro lado, en los mercados de Portugal, Gran Bretaña, Bélgica, Alemania y Países Bajos la demanda descendió. En este caso, el mercado portugués fue el de mayor descenso, del 2,7%, seguido por las bajadas de los mercados belga, alemán y neerlandés, del 0,8% en los tres casos. La menor bajada de la demanda fue la del mercado británico, de un 0,6%. Los mercados de Alemania y Bélgica mantuvieron los descensos por tercera semana consecutiva.

El redactor recomienda

-



El precio de la luz sube un 15% y superará los 90 euros/MWh en el inicio de una nueva ola de calor



Los PPA solares en España tocan suelo: el precio se mantiene en 38 /MWh de media a pesar de la canibalización



En qué consiste la reforma del mercado eléctrico europeo y cómo afecta a España

El jueves 18 de julio, el mercado italiano registró la mayor demanda del año en curso, de 1158 GWh.

Durante la semana, las **temperaturas medias** aumentaron en todos los mercados analizados con respecto a la segunda semana de julio. Los mercados de Bélgica y Países Bajos registraron los mayores incrementos, de 3,2 °C y 2,8 °C, respectivamente. En Gran Bretaña las temperaturas medias aumentaron 2,4 °C. En los mercados de la península ibérica, italiano, alemán y francés las subidas estuvieron entre el 0,5 °C de Italia y el 1,9 °C de Francia.

En la semana del 22 de julio, las **previsiones de demanda** de **AleaSoft Energy Forecasting** anticipan un aumento en la demanda eléctrica en comparación con la semana anterior en los mercados de España, Portugal y Países Bajos. Por otro lado, se prevé que la demanda disminuya en los mercados de Alemania, Francia, Bélgica, Italia y Gran Bretaña.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de julio, los precios de los principales mercados eléctricos europeos subieron respecto a la semana anterior. No obstante, los descensos de precios del fin de semana permitieron que los incrementos del precio promedio semanal respecto a la semana anterior no superaran el 10%. La excepción fue el **mercado Nord Pool** de los países nórdicos, con un descenso del 11%. El **mercado IPEX** de Italia registró el menor incremento, del 2,2%. En cambio, el **mercado EPEX SPOT** de Francia registró la mayor subida porcentual de precios,

del 10%. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios subieron entre el 3,6% del mercado EPEX SPOT de Alemania y el 8,0% del **mercado MIBEL** de España.

En la tercera semana de julio, los promedios semanales fueron inferiores a 75 /MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. El **mercado N2EX** del Reino Unido y el mercado italiano fueron las excepciones, con promedios de 88,55 /MWh y 115,27 /MWh, respectivamente. El mercado nórdico registró el menor promedio semanal, de 24,63 /MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 57,62 /MWh del mercado francés y los 73,82 /MWh del mercado portugués.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos los días 20 y 21 de julio. Las excepciones fueron los mercados británico, italiano y nórdico. Los mercados alemán, belga y neerlandés también alcanzaron precios negativos los días 15 y 16 de julio. Precisamente el martes 16 de julio, de 14:00 a 15:00, el mercado alemán registró el precio horario más bajo de la tercera semana de julio, de 11,48 /MWh.

Durante la semana del 15 de julio, el ligero aumento del precio promedio semanal del gas y la caída de la producción eólica en la mayoría de los mercados analizados propiciaron la subida de los precios de los mercados eléctricos europeos. En los mercados español e italiano también bajó la producción solar. En el caso de España, Francia e Italia, además, la demanda eléctrica aumentó.

Las **previsiones de precios** de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la cuarta semana de julio, los precios estarán en el entorno de los de la semana anterior. En algunos mercados descenderán, mientras que en otros los incrementos serán menores que los de la tercera semana de julio. La recuperación de la producción eólica y de la producción solar en la mayoría de los mercados eléctricos analizados contribuirá a este comportamiento.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE**, iniciaron la tercera semana de julio con descensos de precios. Los días 17 y 18 de julio los precios se recuperaron y el jueves, 18 de julio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 85,11 \$/bbl. Sin embargo, el viernes 19 de julio hubo una caída de precios del 2,9% respecto al día anterior. Ese día el precio de cierre fue de 82,63 \$/bbl, el mínimo semanal. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 2,8% menor al del viernes anterior y el más bajo desde mediados de junio.

En la tercera semana de julio, la preocupación por la demanda en China, la fortaleza del dólar y la posibilidad de una tregua en Gaza ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los futuros de petróleo Brent. Sin embargo, la posibilidad de recortes en las tasas de interés estadounidenses a partir de septiembre y la preocupación por el suministro debido a los incendios forestales en Canadá limitaron el descenso de los precios.

En la cuarta semana de julio, el anuncio de la retirada de la candidatura a la reelección del presidente estadounidense Joe Biden, así como la evolución del conflicto en Oriente Próximo, podrían ejercer su influencia sobre los precios de estos futuros.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, el lunes 15 de julio registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 31,37 /MWh. El martes 16 de julio hubo una subida de precios del 5,9% respecto al día anterior. Como consecuencia, ese día, los futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 33,24 /MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue el más alto desde el 5 de julio. En las últimas sesiones de la semana los precios fueron inferiores, pero se mantuvieron por encima de 32 /MWh. El viernes, 19 de julio, el precio de cierre fue de 32,17 /MWh, un 1,4% mayor al del viernes anterior.

Los niveles de suministro y las elevadas reservas europeas mantuvieron los precios de cierre

de los futuros del gas TTF por debajo de 33 /MWh en casi todas las sesiones de la tercera semana de julio, a pesar del aumento de las temperaturas en Europa. Los pronósticos de temperaturas más suaves y mayor producción eólica podrían ejercer su influencia a la baja en la cuarta semana de julio. Además, las operaciones de la planta exportadora de gas natural licuado de Freeport se reanudarán progresivamente a medida que se completen las reparaciones de los daños causados por el huracán Beryl.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2024, bajaron en casi todas las sesiones de la tercera semana de julio. La excepción fue el martes 16 de julio, cuando estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 68,02 /t. Por otra parte, a consecuencia de los descensos registrados, el viernes 19 de julio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 66,30 /t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 4,2% menor al del viernes anterior y el más bajo desde finales de abril.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la financiación y valoración de proyectos renovables

En julio, **AleaSoft Energy Forecasting** y **AleaGreen** han actualizado sus previsiones de curvas de precios de largo plazo para los mercados europeos. Estas previsiones son esenciales para la **financiación de proyectos de energías renovables**, la **gestión de riesgos y coberturas**, la negociación de **PPA**, la **valoración de carteras y auditorías**, el trading de energía a largo plazo, entre otros usos relacionados con el desarrollo de las energías renovables.

Los informes de [previsiones de largo plazo](#) de **AleaSoft Energy Forecasting** y **AleaGreen** incluyen previsiones horarias con treinta años de horizonte y bandas de confianza, así como los precios capturados por la energía **eólica** y la **fotovoltaica**, y los escenarios anuales de las variables explicativas.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.

Noticias relacionadas

- **El precio de la luz sube un 15% y superará los 90 euros/MWh en el inicio de una nueva ola de calor**

Redacción22/07/2024

- **El precio de la luz sube este lunes hasta los 79,5 euros a las puertas de una nueva semana de calor**

Redacción22/07/2024

- **Las nucleares de Ascó y Vandellòs generan el 8,8% de la electricidad consumida en España**

Redacción19/07/2024

- **El precio de la luz baja este viernes un 3,5%, aunque sigue cercana a la cota de los 100 euros/MWh, en plena ola de calor**

Redacción18/07/2024