

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

PRENSA EÓLICA DIARIA

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

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

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

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

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



ÍNDICE

#	Medio	Titular	Tema	Tipo
Noticias				
1	Economía 3 76-79	¿Cómo evolucionará la energía eólica de aquí a 2030? (incluye datos de AE...	NOTICIAS DE AEE	Escrita
2	20 Minutos	Un informe sitúa a España como país líder en renovables tras un 2023 en que...	ENERGIA EOLICA	Digital
3	Europa Press	Nordex instalará 21 turbinas de 124 MW para Aquila Clean Energy en parques ...	ENERGIA EOLICA	Digital
4	Ewind	Vestas gana un pedido de 144 MW de energía eólica en Sudáfrica	ENERGIA EOLICA	Digital
5	Energética XXI	Engie construye dos nuevos parques eólicos con una potencia total instalada...	ENERGIA EOLICA	Digital
6	Diario de Burgos 26	El rosario de alegaciones no consigue frenar el parque eólico de Celada de la Torre	ENERGIA EOLICA	Escrita
7	El Periódico de la Energía	Eolus planea construir un parque eólico marino flotante de 2.200 MW en Suec...	ENERGIA EOLICA MARINA	Digital
8	Expansión 11	Ignis y KKR fichan a Técnicas Reunidas para sus renovables	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
9	El Economista 1, 14	BP nombra a Olvido Moraleda nueva presidenta para España	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
10	Cinco Días 1, 8	La luz dice adiós a los precios cero y se eleva un 85% en solo un mes	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
11	El Heraldo Especial 6	UN PASO MÁS PARA AFIANZARSE COMO LA CUARTA POTENCIA RENOVABLE EN ESPAÑA	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
12	El Heraldo Especial 3	SOL Y VIENTO, LOCALIZACIÓN ESTRATÉGICA, TERRENOS Y APOYO INSTITUCIONAL: LA COMUNIDAD LO TIENE TODO	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
13	El Heraldo Especial 10	INTELIGENCIA ARTIFICIAL PARA REVOLUCIONAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA VERDE Y REDUCIR COSTES	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
14	El Heraldo Especial 11	«LAS RENOVABLES SON LAS TECNOLOGÍAS MÁS COMPETITIVAS A NIVEL ECONÓMICO»	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
15	El Heraldo Especial 4	LA RED ARAGONESA PODRÍA ENFRENTAR HASTA UN 5% DE CURTAILMENT EN 2026	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
16	Canarias 7 9	Más renovables. Por Antonio Morales, Presidente Cabildo Gran Canaria	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
17	El Economista 4	España ante la oportunidad de construir la industria del futuro. Por Paloma Sevilla, directora general de aelec	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
18	Expansión 10	Iberdrola releva a su ejecutiva para redes en Reino Unido	ENERGIA RENOVABLE	Escrita
19	El Economista	Naturgy alcanza el primer puesto en capacidad renovable en Canarias	ENERGIA RENOVABLE	Digital
20	El Periódico de la Energía	El Gobierno apuesta porque los centros de datos sean eficientes energéticamente en España	ENERGIA RENOVABLE	Digital



PÚBLICO-PRIVADO

¿Cómo evolucionará la energía eólica de aquí a 2030?

Gemma Jimeno

Imagen: Archivo

gemmajimeno@economia3.info

España continúa trabajando para cumplir su compromiso y conseguir ser un país más sostenible energéticamente. En esta línea, la energía eólica juega un papel importante.

En 2023, y según datos facilitados por la Asociación Eólica Española (AEE), la nueva potencia eólica instalada ascendió a los 607,23 MW, (1.640 MW en 2022) con lo que la potencia total instalada en España se sitúa en los 30.425 MW (29.813 MW en 2022).

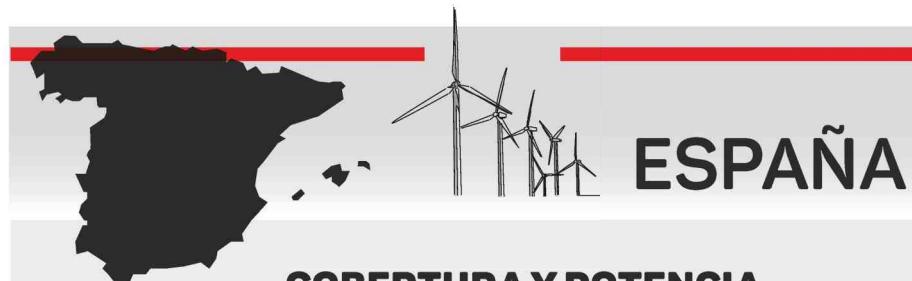
Aunque este dato es positivo, desde la AEE puntualizan que “está por debajo de los 5,2 GW anuales necesarios para cumplir con los objetivos marcados por el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)”, cuya actualización está pendiente de que se apruebe y se barajaba para este pasado mes de junio.

La producción eólica en 2023 ascendió a 62.594 GWh (61.069 GWh en 2022, un 2,4 % más) y la cobertura de la demanda fue del 23,5 %, un 0,5 % menos que en 2022. Lo que significa que esta energía ha generado electricidad para más de 17 millones de hogares en España.

Por comunidades autónomas, Castilla y León ocupa la primera posición en cuanto a potencia total instalada, con 6.517,00 MW; le sigue

Aragón con 5.229,11 MW; y Castilla La Mancha con 4.878,34 MW. Mientras que Aragón encabeza el ranking en cuanto a nueva potencia instalada con 307 MW, despunta la provincia de Zaragoza, que genera el 15 %

de toda la energía eólica producida en España. En segunda posición encontramos a Castilla-La Mancha, con 92 MW; seguida por Cataluña (60,48 MW), Extremadura (50 MW) y Andalucía (36 MW).



COBERTURA Y POTENCIA

COBERTURA DE LA DEMANDA:
23,5%

NUEVA POTENCIA INSTALADA 2023
607,2 MW

PRODUCCIÓN EÓLICA 2023
62.594 GWh

POTENCIA TOTAL INSTALADA EN ESPAÑA
62.594 GWh



RANKING POTENCIA POR CC.AA.

RANKING DE CCAA POR POTENCIA TOTAL INSTALADA EN 2023

- | | | |
|---|--------------------|-----------------|
| 1 | Castilla y León | 6.517 MW |
| 2 | Aragón | 5.229 MW |
| 3 | Castilla-La Mancha | 4.878 MW |

RANKING DE CCAA POR NUEVA POTENCIA INSTALADA EN 2023

- | | | |
|---|--------------------|---------------|
| 1 | Aragón | 307 MW |
| 2 | Castilla La Mancha | 92 MW |
| 3 | Cataluña | 60 MW |
| 4 | Extremadura | 50 MW |
| 5 | Andalucía | 36 MW |

Fuente:



ENERGÍA EÓLICA EN ESPAÑA Y EN EL MUNDO



Por otra parte, según cifras de 2023, en España hay 1.371 parques eólicos en 1.053 municipios (26 parques eólicos más que en 2022), con 22.210 aerogeneradores instalados (168 más que en 2022).

Así mismo, y tal y como informan desde la AEE, hay 287 centros de fabricación en diecisésis de las diecisiete comunidades autónomas.

Si nos atenemos a la cuota de mercado por generación de energía

en 2023, la eólica se sitúa en primera posición con un 23,5 %; seguida de la nuclear, con un 20,4 %; y en tercera posición estaría la de ciclos combinados, con un 17,3 %.

Además, da empleo a 39.015 personas y desde la AEE esperan que esta cifre se duplique de aquí a 2030.

La energía eólica contribuyó en 2023 a reducir el precio del mercado diario de la electricidad en un 19 %, suponiendo un ahorro bruto para los

consumidores de 5.321 M€, que ha sido inferior al de 2022, debido a que el precio del MW/h en 2023 ha sido un 48 % inferior al del año anterior.

La energía eólica mundial

La industria eólica internacional batió un nuevo récord en 2023, donde alcanzó los 116,6 GW de nueva potencia instalada por parte de 54 países de todos los continentes, lo que lo convierte en el mejor año de la historia, según fuentes del AEE.

De esta forma, la potencia mundial instalada supera 1 TW y se sitúa en los 1.020,7 GW.

De los 116,6 GW de nueva potencia instalada en el mundo, 105,8 GW corresponde a la eólica terrestre; y el 10,8 GW restante a la eólica marina.

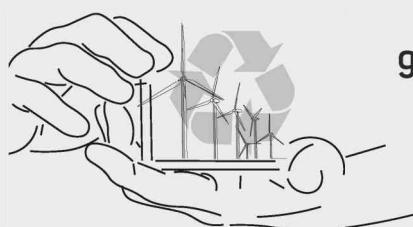
En el ranking por países, **China** se lleva la palma, con un 43 %, consolidándose como el país con mayor capacidad eólica instalada en el ámbito internacional. En 2023, China instaló alrededor de 69 GW de capacidad eólica, con lo que cuenta ya con un total de potencia instalada de 403 GW.

La segunda posición del ranking es para **EE.UU.**, con un 16 %. El año pasado este país instaló 6,4 GW; mientras que **Brasil** añadió 4,8 GW y **Canadá** 1,7 GW más.

Alemania se situaría en tercera posición con un 7 %. La cuarta y la quinta posición la ocupan **India**, con un 5 %; y **España**, con un 3 %.

Si ponemos el foco en el viejo continente, **Alemania** se lleva la medalla de oro en cuanto a nueva potencia instalada, con un 26 %; **España** se alza con la plata, con un 11 %; seguida de **Reino Unido**, que se queda con el bronce (11 %). Le siguen **Francia** (8 %) y **Suecia** ▶

Principales cifras del sector eólico en España (Datos: junio 2024)



47 provincias cuentan con generación eólica, 20 generan más de 1 TWh de electricidad. La eólica genera electricidad para 17 millones de hogares en España gracias al viento

5% PIB
APORTACIÓN AL PIB
5.896 M€

 **MEDIO AMBIENTE**
EMISIONES DE CO₂
32,7 M ton

EXPORTACIONES


 **5º EXPORTADOR DEL MUNDO DE AEROGENERADORES:**
2.512M€

INDUSTRIA EÓLICA


22.210 AEROGENERADORES EN ESPAÑA

1.371 PARQUES EÓLICOS EN 1.053 MUNICIPIOS

287 CENTROS DE FABRICACIÓN EN 16 DE LAS 17 CCAA



PÚBLICO-PRIVADO

(6%). En 2023, la Unión Europea incrementó en un 8% la nueva capacidad eólica instalada, llegando a los 16,2 GW. Con lo que los 27 cuentan ya 201 GW de eólica terrestre y 19 GW de eólica marina para un total de 220 GW. Esta potencia y el viento ha permitido que se generara el 19 % de toda la electricidad de la UE por parte de siete países entre los que se encuentra España.

A pesar de todo, desde WindEurope (Asociación Europea de Energía Eólica) advierten sobre la necesidad de duplicar la capacidad eólica instalada anualmente para cumplir con los objetivos climáticos y energéticos de Europa para 2030.

En esta misma línea, y tal y como recoge el Plan de Acción sobre Energía Eólica, aprobado a finales de 2023 por la Comisión Europea y que tiene como objetivo que el 42,5 % de la energía de la UE sea renovable de aquí a 2030, Europa debe invertir en su base industrial eólica y apoyar las inversiones en instalaciones de producción de energía eólica nuevas y mejoradas para garantizar el crecimiento sostenible de la energía eólica en el futuro.

¿Y la energía eólica marina?

En 2023, la capacidad eólica marina total instalada en el ámbito internacional alcanzó los 75,2 GW, año en el que se conectaron a la red 10,8 GW nuevos de este tipo de energía, lo que representa un 24 % con respecto a 2022.

Por esto, 2023 se convierte en el segundo año de mayor incorporación de nueva potencia instalada en la historia de la eólica marina.

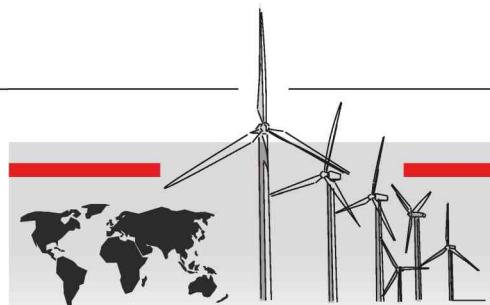
Si analizamos los datos facilitados por la AEE por países, **China**, del mismo modo que ocurre con la eólica terrestre, lidera también el desarrollo mundial de la marina, con 6,3 GW nuevos instalados en 2023, alcanzando una potencia total de 38 GW.

En el viejo continente, 2023 ha sido un año récord de nueva capacidad eólica conectada a la red, con 3,8 GW. **Países Bajos** se convirtió en el primer mercado eólico en nuevas incorporaciones (1,9 GW), superando a **Reino Unido** (833 MW) y por delante de **Francia** (360 MW), **Dinamarca** (328 MW), **Alemania** (257 MW) y **Noruega** (35 MW).

En cuanto a eólica flotante, durante 2023 entraron en funcionamiento 47,4 MW de nueva capacidad, incluidos los 34,4 MW del proyecto noruego **Hywind Tampen**, que sigue siendo el mayor parque eólico flotante del mundo, dos aerogeneradores en China, de 4 y 7,25 MW, y 2 MW en España, correspondientes al proyecto **DemoSATH**.

En definitiva, y tal como informan desde la AEE, se estima una tasa de crecimiento anual para la eólica marina durante los próximos cinco años del 28 %, lo que permitirá que en 2028 se haya triplicado la potencia instalada con respecto a 2023.

Otra vez China y Europa serán los dos mayores contribuyentes clave en este crecimiento, con más del 85 % de las nuevas incorporaciones en 2024 y 2025. EE.UU. y los mercados emergentes de Asia-Pacífico empezarán a ganar cuota de mercado a partir de 2026, con unos 5-8 GW de nueva potencia anual.



EMPLEO

Trabajadores del sector:

39.015



Previsión para 2030:

80.000



PRECIO ELECTRICIDAD

Ahorro bruto por la eólica



Reducción precio electricidad

5.321 M€



19%

INVERSIÓN EN I+D

Solicitud de patentes eólicas en España

3^a posición en Europa y

353

4^a posición en el mundo

1^{er} Desarrollador de prototipos de eólica marina flotante

¿Cuáles son los retos de la eólica marina en España?

Tal y como nos confirman fuentes de la AEE, “uno de los principales retos del sector eólico es consolidar el despegue de la eólica marina este año en nuestro país”.

En su opinión, “el desarrollo de la eólica marina flotante es importante por la creación de nuevos empleos y por las sinergias con otras actividades industriales, como la naval o la portuaria, entre otras”.

En concreto, la instalación de los 3 GW que establece la Hoja de Ruta del Gobierno supone crear más de 7.500 nuevos empleos cualificados.

ENERGÍA EÓLICA EN ESPAÑA Y EN EL MUNDO



Fuente:



Principales cifras del sector eólico en el mundo



DATOS MUNDIALES

Potencia mundial total instalada	Eólica terrestre 946 GW
1.020,7GW	Nueva potencia terrestre 106 GW

RANKING POTENCIA

- China 43%
- EE.UU. 16%
- Alemania 7%
- India 5%
- ESPAÑA 3%

5º DEL MUNDO



Potencia eólica marina total instalada
75,2 GW

Nueva Potencia eólica marina
10,8 GW

China 1º productor
50%



DATOS EUROPA

Potencia eólica total instalada	Nueva potencia instalada en 2023 18,2 GW	Electricidad producida por la eólica 19%
---------------------------------	--	--

RANKING POTENCIA

- Alemania 26%
- ESPAÑA 11%
- U.K. 11%
- Francia 8%
- Suecia 6%

2º DE EUROPA

Potencia eólica terrestre instalada
254 GW



“El actual desarrollo del marco normativo nos anima a pensar que a finales de 2024 se darán las condiciones regulatorias para disponer del anuncio de la primera subasta, lo que supondrá el pistoletazo de salida. Este retraso en el lanzamiento de la primera subasta es debido a la demora en la aprobación de la normativa en esta temática”, confirmaron desde la AEE.

De todas formas, la secretaria de Estado de Energía, **Sara Aagesen** indicó que se ha avanzado en el marco regulatorio de eólica marina y antes de verano se espera aprobar el nuevo Real Decreto, revelan desde la AEE. Informan también que “los ac-

EN 2028 ESTÁ PREVISTO QUE SE TRIPLIQUE LA POTENCIA DE ENERGÍA EÓLICA MARINA INSTALADA CON RESPECTO A 2023

tores eólicos que quieren posicionarse en el mercado offshore en nuestro país y que han movilizado ya parte de sus inversiones en estudios y desarrollos, están preparados para pisar el acelerador”. Por ello, desde la AEE consideran imprescindible “la colabora-

ción constructiva entre todos los actores del sector, de las administraciones públicas y de los territorios para un desarrollo armonioso de la eólica marina con el fin de conseguir el entendimiento y las sinergias positivas entre todos”.

En 2023, el Consejo de Ministros aprobó los **Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM)**, un instrumento de zonificación para los distintos usos del mar (pesca, navegación, producción energética...), que incluye 19 Zonas de Alto Potencial (ZAP) para instalar aerogeneradores marinos con 5.000 km² de superficie que representan el 0,46 % de las aguas territoriales.

Desde el punto de vista regulatorio, –inciden desde la AEE– la publicación de los POEM “representa solo el primer paso de un camino que debería culminar con la convocatoria de subastas por un volumen mínimo de 3 GW, en coherencia con los objetivos a 2030 establecidos en la Hoja de Ruta para el desarrollo de la eólica marina y en la actualización del PNIEC”. “Para ello, –matizan– este año se debe avanzar en el desarrollo de la regulación para tramitar los proyectos, el diseño de las subastas y en la coordinación con la Planificación de la Red de Transporte, para asegurar que aflora la capacidad de acceso necesaria en nudos del litoral próximos a las zonas de concurso”.

Otro de los aspectos clave que debe quedar definido, tal y como recalcan desde AEE– antes de la convocatoria de la primera subasta, “es la armonización de la fiscalidad que afectará a la eólica marina en España. Se debe evitar la aplicación posterior de impuestos con carácter retroactivo que pongan en peligro la viabilidad de los proyectos”, concluyen. •

Un informe sitúa a España como país líder en renovables tras un 2023 en que eólica y solar generaron más electricidad que gas y carbón

original

Sistema integrado de eólica y fotovoltaica.

La generación de electricidad con **energía eólica y fotovoltaica en España** superó en 2023 por primera vez la cantidad que **se produjo con gas, carbón** y otros combustibles fósiles, en año que se situó entre los países líderes en energías renovables porque fue capaz de producir el **40% de la electricidad de fuentes renovables**, cuando la media mundial es del 13% y también superior a la de países como Alemania, que marcó un 39%.

Esta es una de las conclusiones del quinto *Global Electricity Review*, un informe sobre el despliegue de energías renovables que elabora **Ember**, un think tank independiente sobre energía, que estudia la manera en la que **215 países producen electricidad** y las tecnologías que emplean para ello, con el fin de determinar cómo evoluciona la transición energética en todo el mundo. La conclusión de 2023 es que la sustitución de los combustibles fósiles por las energías renovables avanza por todo el mundo, donde **ya la mitad de sus países -118- han alcanzado el pico** de uso de combustibles fósiles para generar electricidad, entre ellos España, que lo alcanzó en 2005.

El compromiso de Endesa es con la naturaleza y las comunidades donde trabajan.

El documento, publicado el mes pasado, señala que no todos los países llevan el mismo ritmo y que los que están en vías de desarrollo afrontan barreras como **tecnologías verdes que son muy caras** para ellas y necesitan ayudas, pero destaca que **en 2023 se dio un "gran paso adelante"** porque **"la energía solar y eólica** están remodelando el sistema energético mundial, señalando el inicio del final de la era de los combustibles fósiles".

Aunque apunta "retos" como que la generación **nuclear e hidráulica no avanzan como lo previsto**, que hay que "incrementar la **electrificación de la economía**" y que la **eficiencia energética** todavía tiene que duplicarse para 2030 de modo que sea posible contener el calentamiento global en 1,5°C acordado en París en 2015, Ember constata que "la transición se produce en distintas etapas en distintos países, pero **está ocurriendo en cada región del mundo**".

Electricidad renovable

Y uno de los países que aparecen mejor parados en su balance de 2023 es España, cuando solo utilizó **gas para producir el 29% de la electricidad** y sus **emisiones** per cápita de gases de efecto invernadero (GEI) fueron **"casi la mitad de la media mundial** y tres veces menos que el pico en 2005". Por el contrario, fue uno de los países de la UE **donde más creció la energía eólica y fotovoltaica**, 12 teravatios/hora, por detrás de los 14 TWh en Francia y los 13 TWh de Alemania e igual que en Países Bajos.

Como sucede en todo el mundo, las energías eólica y fotovoltaica son las que 'tiran' de la sustitución de los combustibles fósiles por energías limpias, verdes y también nuclear. De estas dos, la energía eólica fue la principal fuente de generación de electricidad en España, el 24% del total, seguida de la fotovoltaica (17%), lo que suma **más de 40% en generación renovable, frente al 13% de media mundial**.

Una de las cosas que destaca el informe es que las condiciones meteorológicas de los países no les garantizan un determinado comportamiento de la energía solar. Es decir, que **ser un país con muchos días de sol al año no les asegura mucha generación fotovoltaica**, que depende de su plan para desplegar esta tecnología. Así, en la ecuación entre la generación de energía solar que pueden producir con su media de días soleados y la producción efectiva,

España queda en mejor posición que otros países 'soleados' como Grecia, Italia, Portugal, Francia, Sudáfrica, Jordania o México pero por detrás de Alemania, Japón y, sobre todo, China, el campeón absoluto de generación renovable.

El consumo de gas volvió a caer

Al no ser uno de los grandes "emisores" del mundo, España no tiene un capítulo específico, pero otra de las veces en la que aparece mencionada específicamente es porque fue una de las grandes economías donde el **consumo de gas experimentó una mayor caída en 2023**, 23 teravatios/hora menos que en 2021, cuando también según las cuentas de este informe había crecido con respecto al año anterior, de 71,5 teravatios/h en 2021 a 86,1 en 2022.

En todo caso, **solo Francia superó a España** en reducción del consumo de gas en 2023 y su recorte fue mayor que Italia, Reino Unido y Japón. Estados Unidos fue, con diferencia, el país que más aumentó el consumo de gas en 2023, seguido de China, Irán, Tailandia y México.

Si se compara la electricidad que se generó en España en 2023 con combustibles fósiles - gas, carbón y "otros", según la clasificación del Ember- con la que vino de la energía eólica y fotovoltaica, el resultado es que por primera vez estas **dos energías verdes superaron a la electricidad de fuente fósil**, 109,21 teravatios/hora frente a 77,87.

En 2022, eólica y fotovoltaica necesitaron otra fuente renovable, la **hidráulica**, para entre las tres superar a la electricidad con gas, carbón y otros combustibles fósiles. Sobre el **carbón**, su papel en la generación eléctrica en España volvió a disminuir el año pasado, 3,9 teravatios/h frente a 7,8 en 2022. El informe destaca que "la generación carbón colapsó en las últimas dos décadas" en España, desde 2000 cuando representaba el 36% a menos del 2% en 2023, el mismo año que también se produjo "la mayor caída" de generación con gas, un 27% con respecto a 2022.

Nordex instalará 21 turbinas de 124 MW para Aquila Clean Energy en parques eólicos de Baza (Granada)



Archivo - Nordex

- NORDEX/K.FOTO/MICHAEL KOTTMEIER - Archivo

Europa Press Economía Finanzas



Newsletter

Publicado: lunes, 1 julio 2024 10:45

@epeconomia

✉ Boletín de Economía

Recibe un email cada día con las noticias más importantes.

Teclea tu email

Suscríbete

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

ogeneradores participado por Acciona, ha Energy para suministrar e instalar 21 ad total de 123,9 megavatios (MW) en

ojo de mantenimiento premium para las iños, así como la opción de ampliar el

número total de turbinas para este pedido hasta en 24 unidades adicionales si se ejercita antes del 31 de agosto de 2024.

El clúster de Baza se distribuye en ocho localizaciones entre las ciudades de Granada y Almería, donde Nordex instalará estas turbinas de la serie Delta4000 en torres de tubos de acero de 108 metros de altura, según ha explicado en un comunicado, en el que precisa que estos parques entrarán en funcionamiento a lo largo de 2026.

"Estamos encantados de trabajar con Aquila Clean Energy no solo en los países del norte de Europa, sino ahora también en España. En los últimos años, hemos podido mantener nuestra cuota de mercado de nuevos pedidos en España por encima del 30% anual", afirma director de Ventas de Grupo Nordex, Patxi Landa.

Lo más leído

Paloma Cuevas, Luis Alfonso de Borbón y Margarita Vargas se despiden de Córdoba y viajan a Valencia

El chofer de Terelu Campos, el encargado de llevar la comida a Alejandra Rubio mientras se recupera de la Covid

Reino Unido avisa de que el frente de Avdiivka seguirá dominando el espacio de operaciones en Ucrania la próxima semana

[«-- Volver al índice](#)

Leer más acerca de:

Alemania
Acciona
Energía renovable

Sánchez anuncia que pondrá un tope a la financiación con fondos públicos de medios "que no tienen lectores"

Policía Nacional y Guardia Civil detienen a cinco personas con un alijo de 1.500 kilogramos de hachís en Almería

[Hoy](#) | [Una semana](#) | [Un mes](#)



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

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

**Eólica**

Vestas gana un pedido de 144 MW de energía eólica en Sudáfrica

⌚ 1 julio, 2024

reve

El productor de energía renovable African Clean Energy Developments (ACED) ha realizado un pedido de 144 MW para el parque eólico Umsinde Emoyeni, que se ubicará en Cabo Occidental, Sudáfrica. El contrato incluye el suministro e instalación de 32 aerogeneradores V163-4,5 MW, así como un contrato de servicio Active Output Management 5000 (AOM 5000) de 10 años.

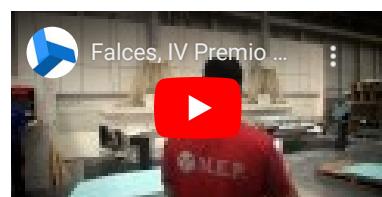
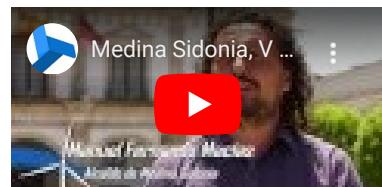
Sam Cook, director de proyectos de adquisiciones y construcción de ACED, destaca: "ACED y African Infrastructure Investment Managers (AIIM) tienen una relación con Vestas que se remonta al inicio de la industria de la energía eólica en Sudáfrica, en 2011. Estamos muy contentos «Haremos otro pedido más a Vestas, al servicio de nuestro comprador Sibanye Stillwater, nuestros accionistas y las comunidades alrededor de nuestro proyecto».

"Me gustaría agradecer a ACED la confianza depositada en la plataforma de 4 MW de Vestas. Esperamos que nuestra turbina eólica V163-4,5 MW ayude a nuestro cliente a obtener una producción de energía estable y alcanzar la certeza del caso de negocio que necesita para su proyecto. También estamos convencidos de que la tecnología de Vestas puede desempeñar un papel clave a la hora de lograr una combinación energética más fiable, asequible y sostenible en Sudáfrica", afirma Novani Ganess-Johnson, director general de Vestas en Sudáfrica.

La entrega de la turbina está prevista para el primer semestre de 2025 y la puesta en servicio está prevista para el primer semestre de 2026.

Vestas lidera el mercado de energía eólica de Sudáfrica con más de 1,5 GW de capacidad instalada o en construcción.

• eólica • South Africa • Sudáfrica • Vestas • wind energy • wind power

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

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

La mayor planta fotovoltaica el mundo con más de 5 millones de paneles se pone en marcha en China



Nube de Etiquetas

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

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

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

[Suscríbase a nuestros boletines](#)

energética

[NOSOTROS](#) [AGENDA](#) [ARTICULOS](#) [ENTREVISTAS](#) [VIDEOS](#) [REVISTAS](#) [MEDIKIT](#) [BOLETINES](#) [NOMBRAMIENTOS](#) [CONTACTO](#)[Secciones](#)

Buscar en la sección actual: noticias

[Buscar](#)[Página principal](#) > [Noticias](#) > [Eólica](#)[Guía de empresas](#)[Energética Conferencias](#)[Suscripción a la revista](#)[Última edición](#)[Todas las revistas >](#)

Engie construye dos nuevos parques eólicos con una potencia total instalada de 37,2 MW

[Redacción](#)

Engie se encuentra inmerso en las **obras para la construcción de dos nuevos parques eólicos en Cádiz con una potencia total instalada de 37,2 MW**. Se estima que ambos proyectos podrán entrar en funcionamiento durante el segundo trimestre de 2025.

Situados en la localidad de Los Barrios, los **parques Cerro Cabello y El Patrón** permitirán una **producción anual de 122 GWh**, lo que evitará la emisión de cerca de 8.368 toneladas de CO₂ anuales y generará un volumen suficiente para abastecer de energía a unos 34.600 hogares al año. El desarrollo de las plantas permitirá la creación de entre 140 y 200 empleos directos.

Ambos proyectos **incorporan estrictas medidas de protección de la biodiversidad**, incluyendo pistas de acceso y cortafuegos, para garantizar un desarrollo sostenible y respetuoso con el entorno. Se trata de un enfoque que está alineado con el compromiso de la compañía de que las decisiones y soluciones que se adopten contribuyan a mantener el equilibrio de los ecosistemas para asegurar la resiliencia del entorno al cambio climático.

Ambas plantas se suman al portfolio de energía renovable de Engie, que ya cuenta con una capacidad instalada de cerca 1.700 MW de activos renovables en España incluyendo parques eólicos, plantas solares y minihidráulicas. La compañía sigue fortaleciendo su apuesta por Andalucía, donde cuenta también con el parque fotovoltaico Meridion en la localidad sevillana de Huévar Del Aljarafe, con una potencia total instalada de 72 MW.

[¡Ayúdanos a compartir!](#)[Noticias sobre eólica | 01 de julio de 2024](#)

NET ZERO TECH

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



Barcelona

4-5 junio 2025

Próximos eventos

[Net Zero Tech 2025](#)

04/06/2025

NET ZERO TECH

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



Barcelona

4 junio 2025

Del 4 al 5 de junio, la segunda edición del evento mostrará las soluciones innovadoras y eficientes para caminar hacia la descarbonización y la neutralidad climática en el ámbito industrial.

[información del evento >](#)[Todos los eventos >](#)

Especial Net Zero Tech 2024

Bosch Comercial e Industrial apuesta por la innovación en materia de descarbonización en Net Zero Tech 2024



El área Industrial de Bosch Home Comfort refuerza su apuesta por combustibles alternativos como el hidrógeno verde en la ruta hacia la descarbonización del sector. M^a Goretti Ganzo ha estado presente en la feria que tuvo lugar en Barcelona la primera semana de junio

[Seguir leyendo >](#)[Especial Net Zero Tech 2024 >](#)

Especial Intersolar Europe

[«-- Volver al índice](#)



Y ADEMÁS



GES inicia el montaje de los aerogeneradores Vestas de 6,2 MW en un parque eólico de Aragón



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



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



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



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



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



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



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



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



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

EMPRESAS PREMIUM



Compañía internacional con más de 45 años de experiencia. Especializada en la distribución de dispositivos eléctricos/electrónicos de gran consumo, energía e ingeniería industrial.

BYD presentó un nuevo portafolio de energía



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

[Seguir leyendo ▶](#)

[Especial Intersolar Europe ▶](#)

MEDICIÓN PRECISA DEL CONSUMO ELÉCTRICO

NUEVO SMART CURRENT SENSOR ESS 076

WWW.STEGO-GROUP.COM



STEGO



Asegura un futuro sostenible para tu empresa con nuestras Garantías de Origen.

[¡Certifica tu sostenibilidad ya!](#)





Fabricante con más de 90 años de experiencia, apuesta por las energías renovables aportando soluciones globales con una amplia gama de productos innovadores.



Control y protección para generadores eléctricos. Sincronización. Reparto de carga. Paralelo con red. Fallo de red. Cogeneración. Instrumentación. Hibridación de generadores con fotovoltaica y baterías.

SCHAFFLER



Sede en España del Grupo Schaeffler. Su oferta comprende rodamientos de agujas, bolas, rodillos y productos para el mantenimiento de rodamientos y condition monitoring para el sector eólico.

Suministrador de equipos y maquinaria de elevación para el mantenimiento eólico y grandes correctivos. Además alquilamos grúas telescópicas, bombas de hormigón y transportes especiales.



NET ZERO TECH

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



Barcelona

4-5 junio 2025

Últimas entrevistas

Ángela Fernández Velez
Customer Service Support Manager en Green Eagle Solutions



[más detalles ▶](#)

[Todas las entrevistas ▶](#)

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

[Aceptar](#)

[Más información](#)

ENERGÍAS RENOVABLES | OPOSICIÓN VECINAL

El rosario de alegaciones no consigue frenar el parque eólico de Celada de la Torre

La Junta autoriza una modificación del proyecto Miravete y da por cerrado el tema del impacto ambiental, que queda a expensas de recursos y contenciosos

P.C.P. / BURGOS

El bombardeo de alegaciones y protestas de los vecinos de Celada de la Torre, con el apoyo de su junta vecinal y la de Villayerno Morquillas, no ha conseguido frenar la tramitación administrativa el parque eólico Miravete. La Delegación de la Junta en Burgos considera el debate sobre el impacto ambiental del proyecto «ya cerrado, con independencia de su continuación en recursos de alzada interpuestos y vía contenciosa», según especifica en la resolución publicada ayer en el Boletín Oficial de Castilla y León.

La misma se refiere únicamente a la modificación de la posición de uno de los 6 aerogeneradores, de 5 megavatios cada uno, que integrarán la instalación, además de una red subterránea para canalizar la energía que produzcan y una subestación. La solicitud de puesta en marcha provisional tendrá que llegar en un año como máximo.

El polémico parque eólico está promovido por Elawan Energy, una firma que la familia Riberas (Gestamp) vendió al grupo japonés Orix y que trámita otro en la misma zona, denominado Ampliación Miravete. La Junta Vecinal de Celada considera que se ha fraccionado el proyecto global con el objetivo de eludir que la evaluación ambiental sea competencia del Ministerio -en vez de la Administración regional- y que en realidad son uno, acusaciones que el promotor refuta.



El parque estará a menos de 1 kilómetro de una explotación ganadera. / A. RODRIGO

También rechaza que sean incompatibles con la biodiversidad de la zona. «Estas instalaciones ostentan un claro servicio de interés público y económico, con un papel crucial en la transición ecológica en la que estamos inmersos», contesta.

Pero ni el riesgo para las aves, ni el impacto paisajístico se consideran argumentos con peso para fre-

nar el proyecto; tampoco la existencia de una granja a menos de 1.000 metros, puesto que esa distancia solo cuenta para núcleos de población. Además, se rechaza el dictamen pericial sobre la grave afectación a los animales de esa explotación aportado por los ganaderos y el de la Junta Vecinal sobre temas medioambientales.

ARQUITECTURA Y URBANISMO | CONVOCATORIA CASTILLA Y LEÓN 2022-23

Premian el spa de Hontanas, la pavimentación de Ura y un estudio de los Valles Pasiegos

P.C.P. / BURGOS

Los Premios de Arquitectura de Castilla y León 2022-2023 han destacado 4 trabajos realizados en la provincia de Burgos, tres de ellos realizados en el medio rural. El galardón más importante ha sido para Ajo Taller y su Spa Santa Brígida de la localidad de Hontanas. Mientras, han obtenido sendos accésits la pavimentación de la calle Real de Ura (Covarrubias), el estudio sobre las directrices del paisaje cultural de los Valles Pasiegos y el Carmen Kitchen&Bar en la ciudad.

Oscar Miguel Ares ha logrado el premio absoluto, entre 34 finalistas, por la Casa Consistorial de Valverde de Campos (Valladolid).

Los hermanos Carmen y Tomás Francés integran junto a Delia Izquierdo y Jorge García el estudio burgalés Ajo Taller de Arquitectura, que firma el proyecto *Un oasis en el páramo*, ganador en la categoría Obra de Rehabilitación y Restauración. El jurado destaca el empleo de una «arquitectura de lenguaje contemporáneo, excepcionalmente realizada con materiales tradicionales» para adaptar a las nuevas ne-

cesidades un espacio ya existente en el Camino del Santiago.

Los también burgaleses Enrique Jerez y Rebeca Piedras han hecho doblete en estos premios. El primer accésit llega en la categoría de Diseño de Espacios Interiores por el proyecto de un bar la calle Camino Casa la Vega de Burgos, del que destaca su «exceLENte y complejo diseño y ejecución de la carpintería exterior que define la fachada, y la sencillez del resultado de una arquitectura muy elaborada». El segundo lo han recibido junto a Diana Hernando y Carlos Bermúdez por su estudio sobre el paisaje pasiego del norte de Burgos.

Finalmente, Javier Sánchez López ha logrado un accésit por su uso del «color, la pendiente y los ensanchamientos de la calle, para crear diversidad y movimiento del espacio público» en Ura.

PANORAMA

TORREPADRE

La Subida a El Ahijón se alía en su XV edición con los enfermos de parkinson

DB / BURGOS

La decimoquinta edición de la Subida a El Ahijón se celebra este año el 28 de julio en Torrepadre y refuerza su carácter inclusivo y solidario con un nuevo objetivo, conseguir fondos para un equipo neurorehabilitador que ayude a los enfermos de parkinson a mejorar su estado físico y sus capacidades cognitivas, o al menos a frenar el deterioro que provoca esta dolencia.

Las inscripciones en las diferentes categorías de senderismo y carrera se pueden realizar ya en la web del Instituto para el Deporte y la Juventud (<https://www.avai-booksports.com/inscripciones/>

ción/xiv-subida-a-el-ahijon/) por 5 euros, aunque los menores de 16 años no pagan. Los participantes entrarán en el sorteo de un patinete eléctrico donado por Grupo Invicta y una cuba decorada por Jaté.

También este año se compensará la huella de carbono producida por el evento, con una plantación de árboles autóctonos en una zona del municipio baldía.

Organizada por la asociación TorrepadreSeMueve, colaboran el Ayuntamiento, Fundación Caja Burgos, Grupo Invicta, Fundación Caja Rural, Fundación Circulo, FAE de Burgos, ETT de Miguel, el IDJ, y el Grupo Ecoalia, entre otros.



La prueba fomenta la inclusión y la participación de todos. / C. CASTRILLO

CONCURSO CON PREMIO

Pradoluengo y Lerma buscan cartel de fiestas

DB / BURGOS

Muchos ayuntamientos están inmersos en la preparación de las fiestas y buscan publicitarlas con un cartel que resulte atractivo. Pradoluengo y Lerma han convocado sendos concursos con premio para los trabajos seleccionados. A las 14 horas de hoy acaba el plazo para presentar propuestas en el primer municipio, que ofrece 200 euros al ganador y 100 al segundo clasificado. En la elección participarán representantes municipales y de varias asociaciones y colectivos locales.

En la villa ducal el incentivo para el mejor diseño asciende a 500 euros. El plazo de envío de los trabajos concluye el 9 de julio (bases en la web del Ayuntamiento).

ESTE JUEVES

Cuentacuentos con Margarito en Melgar

■ La Biblioteca de Melgar de Fernamental ha organizado este jueves en el Centro Cultural Santa Ana (12 horas) una sesión de cuentos con Margarito, orientada a niños a partir de 6 años, que se darán cuenta de lo aburrido que sería el mundo sin malos tan conocidos como el Lobo Feroz y el Hombre del Saco.

INVERSIÓN

Villalmanzo adecúa la pista deportiva para fútbol sala y tenis

■ El Ayuntamiento de Villalmanzo ha presupuestado en casi 50.000 euros la reparación de la pista deportiva existente, en la que ahora se ubica un campo de fútbol con dos porterías, para acoger en ella las competiciones de fútbol sala y tenis. La actuación proyectada contempla actuar en 968 metros cuadrados. Se admiten ofertas hasta el 9 de julio.

Eolus planea construir un parque eólico marino flotante de 2.200 MW en Suecia

original



Parque eólico marino Kincardine. Principle Power

Ningún comentario

Eolus ha solicitado permiso al Gobierno para construir el parque eólico marino Skidbladner, con hasta 147 aerogeneradores y 2,200 ME de capacidad, situado a poco más de 20 kilómetros al norte de Gotska Sandön. La producción de electricidad estimada es de 11,7 TWh al año, lo que corresponde a la mitad del consumo de electricidad actual en el condado de Estocolmo o más de diez veces las necesidades de electricidad de Gotland.

Suecia da luz verde al mayor parque eólico marino del mundo: tendrá 5,5 GW de potencia y lo desarrollan OX2 y el dueño de IKEA La Junta Administrativa ha recomendado al Gobierno que conceda el permiso para el parque eólico marino Aurora en Suecia.

Dada la enorme necesidad de nueva producción de electricidad en Suecia, la energía eólica marina deberá ampliarse gradualmente durante muchos años. Por lo tanto, un parque eólico de este tamaño contribuiría significativamente al suministro de electricidad sueco, afirma Per Witalisson, director general de Eolus.

Eolus está planificando varios parques eólicos marinos en aguas suecas, dos de los cuales están situados en la zona económica frente a Gotland; Skidbladner y Hércules. Juntos, tienen el potencial de suministrar a Suecia 4,6 GW de capacidad instalada y una producción eléctrica total de aproximadamente 25 TWh al año.

Skidbladner, que alcanza un hito importante con la presentación de la solicitud al Gobierno, cubre un área de proyecto de aproximadamente 1.400 kilómetros cuadrados. Podrá haber un máximo de 147 aerogeneradores, con una altura total máxima de 360 metros hasta la punta de la pala, montados sobre cimentaciones flotantes que se anclarán al fondo marino.

"El objetivo es que Gotland tenga un sistema de energía completamente renovable para 2040, e iniciativas como el parque eólico marino Skidbladner encajan muy bien en ese plan", afirma Lars Thomsson, coordinador de **Energy Island Gotland**.

La zona del parque eólico Skidbladner se encuentra a unos 100 kilómetros al sureste de Estocolmo y a 20 kilómetros al norte de Gotska Sandön. Se espera que el parque eólico esté terminado en 2033 con una producción anual de 11,7 TWh. Esto corresponde a la electricidad doméstica de millones de hogares: aproximadamente la mitad del consumo actual de electricidad del condado de Estocolmo o más de diez veces las necesidades eléctricas anuales de Gotland.

Una ventaja de la energía eólica flotante es que se puede ubicar más lejos de la costa, donde las condiciones del viento son aún mejores y el impacto visual es mínimo. Eolus fue pionero cuando comenzamos como desarrollador de energía eólica en los años 90. Ahora esperamos ser de los primeros en implementar energía eólica flotante en el mar Báltico, afirma Anna Lundsgård, directora de energía eólica marina en Eolus.

El aperitivo y el 'tardeo' impulsan las ventas de refrescos

Carlos Drake. Madrid

La industria de las bebidas refrescantes está en pleno crecimiento. Se trata, junto con el agua con gas, del único formato de bebida que ha conseguido superar los niveles de consumo previos al Covid. La demanda de refrescos crece un 2% anual desde 2022.

La directora general de la Asociación de Bebidas Refrescantes (Anfabra), Beatriz Blasco, explica a EXPANSIÓN que los refrescos están vinculados a los momentos de ocio de los españoles y que están ganando peso en el consumo diurno, con el auge del aperitivo, las comidas o el 'tardeo'. El consumo diurno ya representa el 72% del total.

Blasco destaca la evolución positiva de la industria de refrescos tras el Covid, aunque apunta que se está produciendo una desaceleración, pese a los mayores momentos de consumo y al boom de las bebidas sin azúcar.

Una palanca fundamental para el crecimiento del consumo de las bebidas refrescantes ha sido el impulso de las referencias bajas en azúcar o sin azúcar, que cada vez son más demandadas por los clientes y ya concentran el 60% de los refrescos que se comercializan en España.

Desde Anfabra, que celebra hoy su encuentro anual, también resaltan el crecimiento que está experimentando el consumo de este tipo de bebidas entre los mayores de 60 años, la denominada generación silver. Ahora, el 30% del consumo de refrescos se concentra en personas de entre 35 y 49 años, aunque el segmento que más crece es el de entre 60 y 75 años, que ha pasado de una cuota del 19% al 29% desde 2019.

Convivencia

En cuanto a la batalla entre la marca blanca y la de fabricante que se está librando en el supermercado, Blasco considera que la inflación está impactando en el crecimiento de las enseñas de fabricante, aunque destaca que la amplia variedad de referencias de las bebidas refrescantes, con más de 2.000 variantes, permite a la categoría estar mejor protegida frente a este fenómeno.

"Creemos que la marca blanca y la de fabricante pueden convivir y lo harán siempre, aunque con distintos pesos en función del entorno económico", afirma la direc-



Beatriz Blasco, directora general de Anfabra.

Las referencias sin azúcar representan el 60% de los refrescos que se venden en España

El 72% del consumo de refrescos por los españoles se produce en momentos diurnos

tora general de Anfabra.

"Lo que nos está diciendo ahora mismo esta radiografía del consumo es que hay cosas a las que el consumidor, independientemente de un contexto complejo, no quiere renunciar. Lo que vemos con esa tendencia de crecimiento es que efectivamente no se quiere renunciar a la bebida refrescante", añade.

Sobre la subida del 10% al 21% del IVA a las bebidas azucaradas, Blasco considera que toda subida fiscal afecta de forma negativa al consumo y apunta que esta medida "es difícil de entender" por el esfuerzo que ha hecho la industria por reducir el azúcar en sus productos.

"La bebida refrescante representa un 2,1% de la ingesta calórica de los españoles, por lo que la subida del IVA no parece una medida proporcional ni efectiva a la hora de reducir la obesidad", apunta Blasco, que señala que las bebidas sin azúcar irán ganando peso en el consumo de los españoles, aunque siempre habrá variantes tradicionales.

Ignis y KKR fichan a Técnicas Reunidas para sus renovables

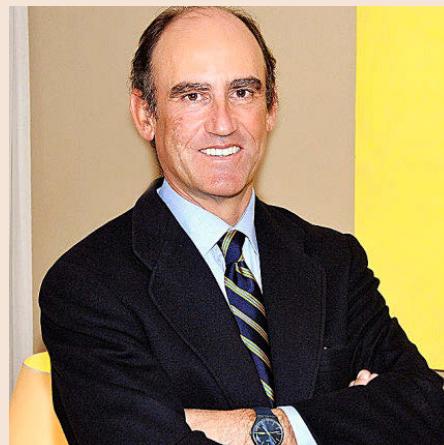
PLANTAS DE AMONIACO VERDE/ La empresa conjunta tiene previsto construir cinco plantas de combustible renovable con fines industriales en el mercado español.

C.M. Madrid

Ignis y KKR, los dos socios que han constituido la sociedad Ignis P2X, han encargado a Técnicas Reunidas realizar la ingeniería para el diseño de hasta cinco proyectos de amoniaco verde en distintas localizaciones de España, con una inversión prevista de más de 5.000 millones de euros.

Técnicas Reunidas proporcionará los servicios necesarios para el diseño de los proyectos desde la fase de viabilidad, el diseño de detalle (Feed), incluyendo la evaluación y selección de las tecnologías. El acuerdo contempla también alternativas para la ejecución de los proyectos, cuyo emplazamiento está ya identificado.

Según su plan estratégico, Ignis P2X desarrollará proyectos de hidrógeno y amoniaco verde para aplicaciones industriales. La sociedad conjunta desarrollará plantas de producción de hidrógeno verde, amoniaco, etanol, efuels y SAF (combustibles de nueva generación para aviación). Estas energías darán servicio a empresas de sectores como la refinería, siderurgia, química y fertilizantes, entre otros. La plataforma también desarrollará proyectos tradicionales, principalmente eólicos y solares, asociados a los de hidrógeno y amoniaco. Estos proyectos se situarán cerca de grandes complejos industriales.



Juan Lladó, presidente de Técnicas Reunidas.

La plataforma de Ignis tiene garantizadas aportaciones de KKR por 400 millones

Ignis ya dispone de un emplazamiento en Castellón para la primera de sus plantas de amoniaco

El fondo de inversión KKR ha comprometido aportaciones de 400 millones de euros para potenciar este negocio con la empresa española de la familia Sieira.

Cartera

Ignis P2X incluye una cartera de aproximadamente 20 GW (20.000 megavatios) en proyectos en España y otros países, así como más de 10 GW

de energías renovables en diversas fases de desarrollo en todo el mundo, que desarrollará un equipo especializado en tecnología P2X. Para Ignis, cuyo primer ejecutivo es Antonio Sieira, este es el segundo gran acuerdo que sella con grandes fondos de inversión en los últimos dos años.

Ignis anunció hace unas semanas una megainversión de 1.425 millones de euros para

construir una planta de producción de amoniaco verde a partir de agua y energías renovables en la localidad de Castellón. La empresa firmó un acuerdo de intenciones con la Generalitat y el Ayuntamiento de Castellón para lo que va a ser uno de los proyectos estrella en España.

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

La producción de combustibles renovables se ha convertido en una de las grandes especialidades de Técnicas Reunidas. La compañía presidida por Juan Lladó ha ganado varios proyectos Feed similares a los de Ignis.

Entre ellos, destacan la planta *Atlas Agro* en la costa oeste de EEUU con una capacidad de producción de 650.000 toneladas anuales de amoniaco; y el proyecto *Foresure* en Noruega, con una capacidad de producción de hidrógeno verde mediante electrolizadores de 300 MW.

Por su parte, el fondo Copenhagen Infrastructure Partners también ha fichado a la ingeniería española para diseñar una planta de producción de hidrógeno verde mediante electrolizadores de 500 MW en la localidad de Andorra (Teruel).

Fertiberia, Saint-Gobain y Azucarera copan las nuevas ayudas industriales

C.D. Madrid

A cuenta gotas. El Gobierno prosigue con sus planes de impulso a los sectores económicos a través de la herramienta de los Perte. El ministro de Industria y Turismo, Jordi Hereu, anunció ayer una nueva oleada de adjudicación de ayudas provisionales dentro del Perte de la descarbonización industrial.

Hereu confirmó la concepción de incentivos públicos para otros doce proyectos industriales en España por un importe agregado de 123,4

millones de euros. Con esta nueva tanda, el Ejecutivo ya ha propuesto subvenciones por casi 220 millones, por lo que quedarán por repartir unos 280 millones para completar el presupuesto inicial de esta línea de 500 millones.

Con diferencia, Fertiberia ha sido la gran triunfadora de esta ronda de concesiones, puesto que ha monopolizado casi el 50% de los fondos repartidos, mientras que si se suman las ayudas concedidas a Saint-Gobain y Azucarera Iberia, el porcentaje acapara-

do por las tres compañías roza casi el 70% del presupuesto distribuido.

De esta forma, el proyecto de Fertiberia en Avilés recibirá apoyo público en el marco de este Perte por 60,8 millones de euros, mientras que Saint-Gobain Isover Ibérica en Azuqueca de Henares (Guadalajara) obtendrá 13,26 millones. Además, Azucarera Iberia percibirá 11,5 millones para descarbonizar la factoría que opera en Toro (Zamora).

También recibirán fondos de esta oleada H.J. Heinz

(2,95 millones), Derivados del Flúor (3,03 millones), UBE Corporation Europe (2,87 millones), Xallas Electricidad y Aleaciones (8,66 millones), Basell Poliolefinas (3,15 millones), Roquette Lai-sa (1,45 millones), Asturiana de Zinc (8,7 millones), Sideror (5,75 millones) y Angles Textil (1,21 millones).

Industria, que lanzará dos nuevas convocatorias del Perte de descarbonización en el segundo semestre, ya ha dado ayudas a 27 proyectos tractores bajo este paraguas.

MARTES, 2 DE JULIO DE 2024

EL DIARIO DE LOS QUE TOMAN DECISIONES

AÑO XVIII. N° 5.641 EDICIÓN NACIONAL

Precio: 1,90€



JORNADA EL PODER DE LA GESTIÓN ACTIVA

En España no somos capaces de generar riqueza con nuestro ahorro PÁGS. 22 y 23



Javier Hidalgo

El exCEO de Globalia declarará en la Audiencia por el 'caso Koldo' PÁG. 10

Hisdesat lanza seis satélites en plena negociación con Indra

El Ministerio de Defensa ultima la firma del contrato por unos 3.100 millones

Hisdesat prepara la construcción y lanzamiento de seis nuevos satélites con el Ministerio de Defensa que supondrán una inversión superior a los 3.100 millones en plena efervescencia accionarial tras el

interés de Indra por reforzarse en el capital de la compañía.

Según indicó ayer su presidente, Santiago Bolívar, en un encuentro organizado por Club de Diálogos para la Democracia, la compañía

trabaja en estos momentos en tres programas para los próximos años y está a disposición del Ministerio para lo que pudiera ser necesario. Hisdesat lanzará entre 2024 y 2025 los satélites Spainsat Next Gen y

2 –valorados en 1.400 millones– y prepara ya el convenido del programa Paz 2 –valorado en 1.700 millones– con Defensa. Asimismo, trabaja en el desarrollo de otros dos satélites ópticos. PÁG. 6

Hacienda facilita la corrección de errores en la Renta vía 'online'

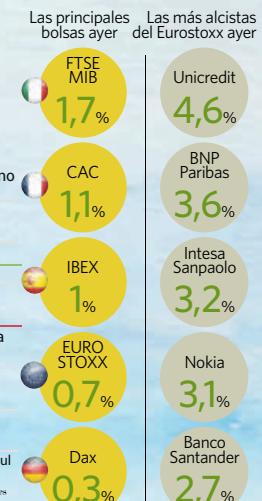
A través de declaraciones complementarias

Hacienda habilita por primera vez un servicio *online* para que los contribuyentes corrijan errores en la Renta. La Agencia pone a su disposición una declaración complementaria con los ajustes que cree correctos. PÁG. 31

LA PRIMERA VUELTA GALA ALEJA EL RIESGO BAJISTA EN BOLSA

Los principales índices europeos deben mantenerse por encima de los mínimos de la semana pasada para que la tendencia alcista continúe vigente

PÁG. 18



Díaz negociará la jornada de 37,5 horas solo con los sindicatos

CEOE rechaza el ultimátum de Trabajo y no presenta su propuesta

Joaquín Pérez Rey, el número dos de Yolanda Díaz, confirmó ayer que Trabajo terminará de pulir el texto de la reducción de la jornada laboral únicamente con los sindicatos UGT y CCOO. El secretario de Estado de Empleo explicó que prevén

acordar la reforma únicamente con las centrales ante la negativa de los representantes de los empresarios a aceptar el ultimátum del Gobierno y presentar su propuesta en tan solo una semana. Aún así, abre la puerta a que estos últimos asistan a

las próximas reuniones. "No pierdo la esperanza", explicó, tras acusar a CEOE de "burlar" el diálogo social. Tanto los sindicatos como los empresarios están citados a la que probablemente será el debate definitivo la semana que viene. PÁG. 26

MAG compite con Aena para comprar a Ferrovial sus aeropuertos británicos

Son los de Glasgow, Aberdeen y Southampton

Manchester Airports Group (MAG), propietario de los aeropuertos de Manchester, Londres Stansted y East Midlands, plantea pugnar frente a Aena para comprar los aeropuertos de Aberdeen, Glasgow y Southamp-

ton. Sus propietarios, Ferrovial y el fondo australiano Macquarie, han abierto un proceso, asesorado por Crédit Agricole, para una venta que se valora en cerca de 1.500 millones de euros. PÁG. 8

Las ventas de coches crecen un 5,9% hasta junio



Los electrificados se estancan y apenas aumentan un 0,6% PÁG. 12

BP nombra a Olvido Moraleda nueva presidenta para España



Hasta ahora era vicepresidenta para el sur de Europa de Movilidad y Conveniencia PÁG. 14

Boeing compra Spirit Aero por 7.700 millones



Canjeará acciones y asumirá la deuda del fabricante de los aviones 737 MAX PÁG. 17

Empresas & Finanzas

RELEVO

BP nombra a Olvido Moraleda nueva presidenta para España

La nueva responsable era hasta ahora la vicepresidenta para el Sur de Europa de Movilidad y Conveniencia

Rubén Esteller MADRID.

Olvido Moraleda ha sido designada nueva presidenta de bp Energía España en sustitución de Andrés Guevara, que pasará a otra responsabilidad dentro del grupo. En su nueva etapa dentro de la compañía, la directiva contribuirá a reforzar la estrategia dentro del proceso de transición energética, donde tendrá que liderar el ambicioso proyecto de hidrógeno de la compañía junto a la refinería de Castellón.

Licenciada en Economía por la Universidad Autónoma de Madrid, y MBA en Economía Financiera por la Escuela de Estudios Financieros, en 2013 realizó un Programa de Gestión en Excelencia Operativa en el Massachusetts Institute of Technology (MIT) en Boston.

Con más de 29 años de experiencia en el sector, Moraleda se incorporó a bp en 1997 y ha desempeñado funciones de dirección desde 2002, contribuyendo a la transformación de distintos negocios en España, Portugal, Francia, Turquía, Reino Unido y Estados Unidos.

Como parte de sus responsabilidades, ha estado a cargo de la implementación de ofertas diferenciadas, incluyendo combustibles premium, programas de fidelización y conveniencia para consumidores y flotas; así como hacer crecer el negocio de distribuidores o la ejecución de proyectos de bajas emisiones de carbono.

En 2021 fue nombrada vicepresidenta de Movilidad y Conveniencia para el sur de Europa, posición que desempeñó hasta ahora y desde la que ha liderado el negocio en España, Portugal y Turquía. Esto unido a su experiencia en proyectos de combustibles renovables, su-



Olvido Moraleda, nueva presidenta de BP España. EE

Andrés Guevara ocupará una nueva posición dentro del gigante petrolero británico

ministro y trading le permitirá impulsar la descarbonización.

“Asumo con entusiasmo esta nueva etapa profesional en un momento tan retador como el actual, en el

que España se ha convertido en uno de los mercados prioritarios de bp a nivel global y la compañía se encuentra inmersa en pleno proceso de transición, comenzando por la transformación de nuestra refinería de Castellón en un hub de energía integrada. Haciendo balance de todo lo logrado hasta ahora, es momento de continuar apostando por la descarbonización de nuestras operaciones y seguir contribuyendo a la descarbonización de la industria y la movilidad en nuestro país”, ha señalado Moraleda.

David Mesonero entra en el consejo de Iberdrola México

El directorio lideró la operación de venta de los ciclos combinados

Rubén Esteller MADRID.

El director de Desarrollo Global de Iberdrola, David Mesonero, se ha incorporado al consejo de administración de Iberdrola México.

Mesonero lideró desde su res-

ponsabilidad en la eléctrica la operación de venta del 80% de la capacidad de generación de la compañía en el país a Mexican Infrastructure Partners.

La incorporación de Mesonero al máximo órgano de gobierno de la sociedad mexicana se produce después del relevo de su consejero delegado, Enrique Alba, que ha vuelto a España y que ha sido sustituido por Kathia Somoano.

David Mesonero ha sido director



David Mesonero. SOFIA ROYO

Naturgy logra el primer puesto en capacidad renovable en Canarias

La gasista alcanza el 15% de cuota en energía ‘verde’ en el archipiélago

Pepe García GRAN CANARIA.

Canarias va camino de tener 1.000 megavatios (MW) instalado en renovables. Naturgy inauguró ayer cinco plantas fotovoltaicas en el municipio de Agüimes (Gran Canaria) de 19,5 MW, hasta sumar un total de 136 MW. Con este hito, la compañía se convierte en el principal actor por capacidad de energía ‘verde’ en las islas.

Según los últimos datos de mayo de Red Eléctrica, la comunidad alcanzó una disponibilidad renovable algo superior a los 900 MW, por lo que la empresa que dirige Francisco Reynés ya ostenta el 15% del despliegue de energía ‘verde’ en la región.

Las otras dos firmas con más impacto renovable son Ecoener, que calculaba una implantación de 113 MW (algo superior al 12%) en diciembre de 2023; y Grupo Disa, que estimó un 12% de penetración de

energías limpias en la comunidad (103 MW a cierre del año pasado). Según destaca la Naturgy, su capacidad equivale al consumo de 116.000 hogares.

Tras invertir 20 millones en las plantas Gran Canaria I y II y Telde I, IV y V; Naturgy opera ya un total de 21 instalaciones en el archipiélago.

El sistema eléctrico canario se ha visto contra las cuerdas en los últimos años y ha sufrido diversos apagones, el último en julio del pasado año con un corte en la isla de La Gomera durante varios días.

El Ministerio de Transición Ecológica emitió la semana pasada un concurso de concurrencia competitiva para regiones extrapeninsulares, bajo el que se licitan 1.361 MW de los que casi 1.000 MW se localizarán en Canarias.

Desde el gobierno autonómico aseguraron estar satisfechos con la convocatoria para renovar una infraestructura de generación “obsoleta” y “con una declaración de emergencia a sus espaldas”, afirmó el vicepresidente y consejero de Economía, Industria, Comercio y Autónomos del Gobierno de Canarias, Manuel Domínguez.

Greening vende 55 MW por 48 millones a Amperiosol

Pepe García GRAN CANARIA

Greening cerró ayer la venta de ocho parques solares por 47,93 millones de euros a Amperiosol Renewables. Según destacó la compañía, las granjas suman una capacidad de 54,78 MW y se localizan en el sur de España.

La firma que lidera Ignacio Salcedo afirmó que la venta ha sido la primera realizada en el marco

de la estrategia de rotación de activos de la compañía, incluida en su plan de negocio hasta 2026.

Con esta venta, Greening supera en un 10% el objetivo venta de activos previsto en el plan para 2024, fijado en 50 MW. Asimismo, la hoja de ruta de la firma incluye el objetivo a 2026 de rotar 450MW acumulados de parques en operación o en fase final de construcción.

general Financiero del Grupo Prisa. Antes de desempeñar este cargo ha sido director adjunto de la División de Desarrollo Corporativo de Iberdrola. Asimismo, fue CFO de Siemens Gamesa Renewable Energy (SGRE) desde el 1 de diciembre de 2018 y miembro de su Comité de Gestión.

También ha sido miembro del Consejo de Administración de Iberdrola Renovables Energía, S.A.U., Iberdrola Renovables Internacio-

nal, S.A.U., ScottishPower Renewable Energy Limited, Neoenergía Renováveis, S.A., Iberdrola Australia, Ltd., Windar, Adwen (antigua JV enfocada en Offshore entre Gamesa y Areva), y de los consejos regionales de Gamesa en India, México y Brasil. Antes de su nombramiento como CFO, fue el director general de Desarrollo Corporativo y Estrategia, liderando el proceso de fusión entre Gamesa y Siemens Wind Power.



Mercados

Puig sube el 6% desde su estreno y ultima su salto al Ibex 35

—P17

Finanzas

En vigor la norma de la UE sobre criptomonedas

—P16

Energía

La luz dice adiós a los precios cero y se eleva un 85% en solo un mes

—P8



CincoDías

www.cincodias.com

Renfe acelera en la salida de 1.400 trabajadores para rejuvenecer plantilla

Acuerdo. Pacta con los sindicatos la eliminación de las categorías de acceso, con sueldos inferiores

Plan. La digitalización, la liberalización del sector o la competencia comercial en alta velocidad, claves

—P3

La justicia obliga a Iberdrola a subir el sueldo a 1.500 empleados

Ranking de la banca de inversión

INGRESOS POR COMISIONES

En millones de euros. Datos a cierre del 1^{er} semestre de 2024

Santander	ESP	81,1
J.P.Morgan	USA	66,4
Goldman Sachs	USA	44,9
BNP PARIBAS	FRA	42,9
BBVA	ESP	38,5
BANK OF AMERICA	USA	34,2
Deutsche Bank	ALE	32,4
citi	USA	26,2
BARCLAYS	GBR	20,5
CRÉDIT AGRICOLE	FRA	18,2

Las grandes operaciones disparan el 65% el negocio de la banca de inversión

—P15

Cada vez más ricos: suben el 25% los que ganan más de 600.000 euros

—P22

Ganancias en la Bolsa francesa Los mejores valores del Cac 40 en la sesión En %



Alzas en Bolsa tras la primera vuelta francesa

Mercados. El CAC escala hasta el 2,8%, aunque al cierre modera las alzas

Política. Bruselas observa con preocupación el auge de Le Pen

—P14, 26 y 27. Editorial P2

Unicaja sale de 'road show' en EE UU para captar inversores

—P5

La punta del iceberg

Fallos de mercado unen turismo y desigualdad

Por Manuel Alejandro Hidalgo

—P25

Para pensar

La petición de singularidad financiera es política de escaparate

Por Jordi Sevilla

—P28

La electricidad dice adiós a los precios cero y se dispara un 84,47% en un mes

El mes de junio cierra a 56 euros/MWh y la cotización en las horas de sol se desploma un 62% respecto a 2023, según Grupo ASE ▶ El IVA de la luz baja del 21% al 10% en julio

CARMEN MONFORTE
MADRID

El precio medio diario del mercado mayorista de la electricidad (*pool*) cerró en junio en 56,08 euros/MWh, un 84,47% por encima de mayo. Según el informe mensual de Grupo ASE, aunque se trata de una subida relevante, este precio fue un 39% inferior al de hace un año y el promedio de junio de los últimos cinco años. Sin embargo, el alza contrasta sobremanera con los de la pasada primavera en la que, por primera vez, se acumuló el equivalente a varias semanas de horas a precios negativos. Como es sabido, al descender el precio de los 45 euros/MWh, el IVA de la electricidad baja de manera automática del 21% al 10%.

En junio, la renovable y la nuclear no fueron capaces de cubrir la demanda en las primeras horas de la mañana y fue necesaria la intervención de los ciclos combinados de gas, lo que elevó los precios, según el informe. A medida que iba avanzando la jornada y la fotovoltaica alcanzaba su plena producción, el gas se iba reduciendo hasta casi desaparecer, aunque la situación se invertía en las últimas horas de la tarde: al decrecer la fotovoltaica, coincidiendo además con el pico de demanda, el siste-



Embalse de Sierra Boyera, en Bélmmez (Córdoba). PACO PUENTES

ma eléctrico volvía a recurrir a los ciclos combinados y el precio subía con fuerza al anochecer.

Esta entrada y salida de las diferentes tecnologías, y el consiguiente vaivén de los precios, "produce una peculiar forma, similar a un pato nadando", señalan los analistas de Grupo ASE. En su opinión, este año los precios de las horas solares caen con más fuerza que en 2023 (un 62%), lo que hace aún más pronunciada esta curva.

Mientras los precios de las horas solares se situaron por debajo de los 30 euros/MWh, los de horas pico se triplicaron, hasta 90 euros/MWh, lo que muestra un diferencial cada vez más acusado por "el extraordinario aumento de la generación fotovoltaica y el autoconsumo". El fuerte ritmo de crecimiento de las renovables, con 2.328 MW nuevos de capacidad en lo que va de año, reforzará la caída de precios en las horas solares, salvo que se produjera un fuerte

repunte de la demanda, lo cual no es previsible.

Según el informe, la elasticidad de la demanda para acoplarse a la señal del precio es prácticamente nula, porque depende de hábitos de consumo difíciles de cambiar y de la actividad económica. Y sostiene que "solo un aumento de las inversiones (en redes, interconexiones o bombeo) y el desarrollo del almacenamiento pueden devolver el equilibrio entre oferta y demanda a largo plazo".

Por segundo mes consecutivo, la fotovoltaica lidera el mix, con un 23% de la electricidad total producida. Le siguen la nuclear y la eólica, ambas con el 22%. El parque nuclear funcionó gran parte del mes a plena carga y aunque la eólica descendió en mayo, produjo un 24% más que su promedio de junio de los últimos cinco años.

El papel de la hidráulica

Con la llegada del verano, la hidráulica ha reducido su aportación al sistema, pero ha generado un 28% más que hace un año (los ciclos solo aportaron un 7% del mix). Aunque el agua solo generó el 12% de la electricidad producida, marcó el precio en el 39% de las horas. Esta tecnología aprovechó para aumentar sus ofertas de casación hasta un promedio de 76,11 euros/MWh (frente a los 36,30 euros/MWh de abril).

Según el informe, esta alza se debe a que algunos embalses del norte, que en marzo y abril se vieron obligados a desague porque superaban sus niveles de seguridad, ahora "solo vierten cuando los precios están altos y esperan obtener el máximo beneficio". También la nuclear, que tuvo su influencia en los precios cero de abril, ya en junio favoreció la subida de los precios

en que marcó cotización en 109 horas. Grupo ASE considera que podría tratarse de un cambio en la política de ofertas de las centrales nucleares para evitar los cero euros por la "desaparición" de los ciclos combinados en muchas horas, y así garantizar su rentabilidad.

Por su parte, el saldo exportador con Portugal ha sido de 51 GWh/día (superó su máximo histórico de 48 GWh al día de febrero de 2022) y ha influido en la subida de los precios de la electricidad porque, para satisfacer la demanda portuguesa durante las horas sin radiación solar, aumentó la producción de las plantas de gas. Esta situación es muy diferente a la de marzo y abril, cuando Portugal exportaba hidráulica y eólica a España, y acentuó el hundimiento de los precios. En cambio, en los dos últimos meses la demanda de electricidad desde Portugal, debida a la reducción de su generación hidráulica, produce ahora el efecto contrario y actúa como impulsora de los precios a este lado de la frontera.

Con todo, el precio de la electricidad en España sigue muy por debajo del entorno. Solo Francia marca un precio inferior (37,60 euros/MWh), mientras que en Alemania se sitúa en 72,58 euros/MWh.

Naturgy inaugura cinco plantas fotovoltaicas en Gran Canaria y suma ya 136 MW en las islas

C. MONFORTE
MADRID

Naturgy inauguró ayer cinco nuevas plantas fotovoltaicas en el municipio de Agüimes (Gran Canaria), con lo que la compañía alcanza una potencia renovable de 136 MW en las islas y una producción de casi 380 GWh anuales, según señaló en un comunicado de prensa. La energética cuenta con 21 instalaciones en el archipiélago: 12 eólicas y 9 fotovoltaicas, un 15% del total de renovables de Canarias. Las cinco nuevas

plantas, con una vida útil de 25 años, suman una potencia de 19,5 MW, producirán anualmente 38 GWh y en ellas la compañía ha invertido 20 millones de euros y ha generado 140 empleos directos e indirectos durante las fases de construcción, operación y mantenimiento. Además de estos proyectos, Naturgy suma una cartera en desarrollo en las islas con una potencia próxima a los 70 MW. Entre estos proyectos figura la futura instalación de un sistema

de hidracción mediante baterías en Agüimes, con una capacidad estimada de 12,9 MWh.

Al acto de inauguración asistieron, entre otros, el consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, Mariano Hernández Zapata; el presidente del Cabildo de Gran Canaria, Antonio Morales Méndez; Jesús San Emeterio, director de generación renovable España de Naturgy, y Juan Ferrero, responsable de desarrollo de renovables

En las nuevas instalaciones la energética ha invertido 20 millones de euros

La empresa tiene en el archipiélago canario 12 plantas eólicas y 9 fotovoltaicas

España. En su intervención, Hernández Zapata manifestó que la introducción de nuevas renovables supone siempre "una excelente noticia en nuestro camino hacia la descarbonización", puesto que las islas apenas cuentan en la actualidad con un 20% de penetración de renovables.

Por su parte, el presidente del Cabildo destacó que las nuevas plantas "contribuyen a consolidar la posición de la isla como el territorio insular líder en la introduc-

ción de energías renovables en el archipiélago" y añadió que estas incorporaciones al sistema "nos ayudan a avanzar hacia un modelo cada vez más sostenible". Para Jesús San Emeterio, "la apuesta de Naturgy por el desarrollo de las renovables en Canarias es una realidad consolidada, como evidencian nuestros numerosos proyectos en operación y la cartera que está en construcción". Con estos proyectos alcanzaremos los 145 MW este ejercicio".

ENERGÍAS RENOVABLES

Aragón sigue imparable en su apuesta por las energías renovables, constituyéndose como la cuarta potencia renovable de España gracias a la construcción de parques eólicos y fotovoltaicos durante los últimos años. De hecho, la Comunidad aporta el 13,5% del total de generación renovable a nivel nacional, solo superada por Castilla y León, Castilla La Mancha y Andalucía. Según datos de los informes del sistema eléctrico español y de energías renovables publicados recientemente por Red Eléctrica, el pasado 2023 la producción renovable en Aragón aumentó un 18,9% respecto a 2022, logrando que el 81,8% de la energía generada en la Comunidad sea renovable. Esta cifra la sitúa como la segunda de España en cuota de generación renovable.

Los citados informes señalan que durante el pasado año, Aragón aumentó un 35,1% la generación solar fotovoltaica, un 17,7% la eólica y un 4,1% la hidráulica respecto al año anterior.

Aragón es la segunda comunidad de España en cuota de generación de energía renovable

En cuanto a la producción, como energía líder en la Comunidad despuñta con gran diferencia sobre el resto la eólica (54%). Por detrás se sitúan la solar fotovoltaica (17,4%), la hidráulica (10,3%), el ciclo combinado (9%) y la cogeneración (7%). Estos datos consolidan a Aragón como la región con mayor protagonismo de la energía eólica en su estructura de generación, siendo también la segunda que más electricidad generó utilizando esta fuente de energía (12.004 GWh).

Respecto a la potencia verde instalada, Aragón se erige como la segunda comunidad del país con mayor capacidad eólica, con un total de 5.246,3 MW, que representan el 45% del total de la potencia aragonesa. En menor medida, se encuentra la energía solar fotovoltaica (20,6%), el ciclo combinado (16,1%), la hidráulica (11,5%), la cogeneración (4,4%), el bombeo puro (1,9%) y los residuos no renovables (0,4%).

De hecho, el pasado 2023 la potencia renovable creció un 9,3% en la Comunidad gracias a la puesta en marcha de 551 MW de energía solar fotovoltaica y 211 MW de energía eólica, haciendo un total de 762 MW. Así, la potencia instalada en Aragón a finales de 2023 fue de 11.646 MW, siendo el 77,2% renovables. Todo ello se ha conseguido gracias a la construcción de más de 3.000 aerogeneradores y 1.911 instalaciones solares durante los últimos años, que permitieron que al cierre del pasado año la energía eólica y solar sumasen 7.638 megavatios instalados.

La comunidad aragonesa aporta el 13,5% del total de energía verde del país, siendo además la segunda autonomía con mayor porcentaje de generación renovable respecto al total de energía producida, sobre todo, gracias a la aportación de los aerogeneradores

UN PASO MÁS PARA AFIANZARSE COMO LA CUARTA POTENCIA RENOVABLE EN ESPAÑA



Aragón es la segunda comunidad del país con mayor capacidad eólica. OLIVER DUCH

DESCARBONIZACIÓN EN ARAGÓN

A lo largo de los últimos años, la comunidad autónoma aragonesa ha avanzado en la transición energética con el cierre de sus tres centrales térmicas de carbón. La primera en cerrar sus puertas fue la de Escatrón, en enero de 2011, seguida por la de Escucha, en diciembre de 2012. La clausura de la central térmica de

Andorra se hizo esperar un poco más y no tuvo lugar hasta junio de 2020. No obstante, el cierre de estas centrales se ha visto compensado con creces gracias al impulso de las energías verdes en la comunidad, amparado por una legislación orientada a acelerar los permisos y favorecer la construcción de instalaciones renovables.

Por su parte, el futuro de Aragón se perfila todavía más verde con 128 parques eólicos y 624 solares en tramitación cuya potencia combinada casi alcanza los 11.000 megavatios, lo que supone un incremento del 137,7%.

LOS OBJETIVOS DE LA UE Con una generación de energía verde de casi el 82%, Aragón está a punto de doblar el objetivo marcado por el Parlamento Europeo, que ha propuesto que la cuota de producción de renovables alcance el 42,5% en el año 2030, aunque señala que los países miembros de la UE deberían alcanzar el 45%. En Aragón, este objetivo viene cumpliéndose desde el pasado 2018, cuando la energía verde generada ya suponía el 54% del total.

En la misma línea, la Ley Europea del Clima aprobada por la Eurocámara establece el reto de disminuir las emisiones de gases de efecto invernadero por lo menos un 55% antes del año 2030, con la meta de lograr la neutralidad climática en 2050.

13,5%

► Aragón aporta el 13,5% el total de energía verde que se produce en España.

33,5%

► En un año, la generación solar fotovoltaica en la Comunidad ha aumentado un 33,5%.

EN CIFRAS

2^a

► La comunidad aragonesa fue en 2023 la segunda de España en cuota de generación renovable.

9,3%

► La potencia renovable de Aragón ha crecido un 9,3% en el último año.

2018

► El objetivo de generación de energía verde de la UE se alcanza en Aragón desde 2018.

11.000

► La potencia combinada de los parques eólicos y solares en tramitación alcanza los 11.000 MW.

ENERGÍAS RENOVABLES

Aragón cuenta con unas fantásticas características para ser puntero en el sector de las renovables. Hay que saber gestionar esas oportunidades de la mano del territorio y con la ayuda de las administraciones públicas

SOL Y VIENTO, LOCALIZACIÓN ESTRATÉGICA, TERRENOS Y APOYO INSTITUCIONAL: LA COMUNIDAD LO TIENE TODO

Aragón tiene con las energías renovables toda una oportunidad para consolidarse como potencia nacional y modelo de transición justa. Esta fue una de las principales conclusiones de una de las mesas redondas que se celebraron la semana pasada en HERALDO dentro de la Semana de la Energía organizada por este diario. En ella participaron Carlos Badía, CEO de Sivortex; Ramón White Martín, director del Nudo de Transición Justa Mudéjar de Endesa; Pedro Galve, vicepresidente de Visalia; y Jesús Arpa, responsable de Desarrollo de Infraestructuras de Carreras Grupo Logístico.

Además de ser una tendencia al alza, las renovables presentan más beneficios que dificultades. Como explicó el representante de Carreras Grupo Logístico, en su empresa se contempla como una oportunidad pero también como un reto. De hecho, han comenzado una 'logística inversa', para poder gestionar de modo responsable las distintas infraestructuras una vez que dejen de ser utilizadas.

Para el portavoz de Sivortex, hay que generar energía allá donde se necesite. De la misma opinión se mostró el director de Visalia. Su compañía da mucha importancia a la sostenibilidad tanto ambiental como social, ya que considera que hay que servir energía a todo el mundo por muy lejos o apartado que se encuentre. «El sector va a traer empleo para Aragón y va a ser muy positivo –predijo–. El problema son las infraestructuras de la redesa».

Aragón juega, en su opinión, un papel fundamental en el sector de las energías renovables. «Tiene sol y viento para aburrir, terreno y localización estratégica, además de un importante apoyo institucional –resumió–. Lo tenemos todo». Este fue un buen resumen



Los ponentes, en otro de los actos de la Semana de la Energía de HERALDO. ARÁNZAZU NAVARRO

para el CEO de Sivortex, quien añadió que la Comunidad produce el 168% de energías renovables respecto a las convencionales. «Pero en Teruel, no. Y ese es nuestro reto», reconoció.

Desde Carreras no se olvidan del impacto en la atmósfera: «En Aragón podemos montar parques eólicos en sitios en los que el perjuicio ecológico es menor que en otras comunidades», explicó Arpa. El director de Endesa convino que la Comunidad goza ya no solo de potencial, sino de una fantástica realidad en el sector gracias a sus distintas características.

Las cuatro compañías presentes en el debate llevan a cabo diferentes iniciativas en Aragón. Por su parte, Visalia cuenta con 20 proyectos de parques fotovoltaicos pequeños: «Somos muy buenos en el autoconsumo solar

Aragón produce el 168 % de energías renovables respecto a las convencionales. Por provincias, sin embargo, el dato cambia

La maraña burocrática es uno de los principales retos a los que se enfrenta un productor de energía renovable

compartido, queremos que las comunidades de vecinos de Aragón puedan generar electricidad para ellas en sus tejados y para los comercios que haya alrededor, con nuestro proyecto 'Ciudades sin humo'. Además hemos creado una filial pionera, que se llama Submétrika».

GENERACIÓN DE ENERGÍA Sivortex, por su parte, con su proyecto Actuel Solar en Teruel, combina 100 megavatios pico a través de generación fotovoltaica con una batería termodinámica que cambia el estado de CO₂ de gas a líquido para poder revertirlo cuando no haya producción fotovoltaica. Está pensado para generar 20 horas de energía diaria todo el año. «Se diseñó para llevar energía verde y limpia donde no hubiera», explicó Badía.

Carreras Grupo Logístico posee

C. DUPLÁ

HAN DICHO

Carlos Badía

CEO DE SIVORTEX



«Las energías renovables limpias son una gran opción en Aragón. Pero la administración tiene que acompañarnos. Si no, será muy difícil seguir con estos proyectos»

Ramón White Martín

DIRECTOR DEL NUDO DE TRANSICIÓN JUSTA MUDÉJAR DE ENDESA



«En Aragón tenemos una oportunidad única para consolidarnos como una potencia energética y como un modelo de transición justa»

Pedro Galve

VICEPRESIDENTE DE VISALIA



«Queremos ciudades sin humo gracias a una energía de proximidad, que sea una transición energética social, que no se pueda frenar por dinero o ubicación»

Jesús Arpa

RESPONSABLE DESARROLLO INFRAESTRUCTURAS CARRERAS GRUPO LOGÍSTICO



«Las energías renovables son un foco de oportunidades y Aragón tiene que saber utilizarlas. Esperamos seguir afianzándonos a nivel nacional pero con base en la Comunidad»

ENERGÍAS RENOVABLES

La IA apuesta por cambiar el panorama del sector con aplicaciones que aumentan la eficiencia del servicio y disminuyen sus costes, lo que repercutirá en la factura energética, aunque su implantación real implica superar una serie de desafíos

INTELIGENCIA ARTIFICIAL PARA REVOLUCIONAR LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA VERDE Y REDUCIR COSTES

La inteligencia artificial (IA) está revolucionando el mundo y el sector de las energías renovables no es una excepción. Varias son las aplicaciones de esta tecnología que pueden implantarse en una actividad que cada día está más en boga por la necesidad de cuidar el planeta.

La transformación que están sufriendo las fuentes de energía verde gracias a la inteligencia artificial es innegable. La eficiencia es el primero de los puntos en los que se nota esta influencia de la tecnología. La gestión energética eficiente resulta crucial para garantizar un suministro constante y confiable de energía respetuosa con el medio ambiente y esta nueva tecnología permite analizar grandes cantidades de datos en tiempo real y tomar decisiones basadas en patrones y tendencias reales. Además, los algoritmos permitirán predecir con precisión las pautas de consumo, lo que ayudará a identificar oportunidades de ahorro y optimizar el uso de los recursos disponibles, reduciendo los costes.

Que las redes se conviertan en inteligentes es otra de las aplicaciones de la inteligencia artificial en la generación de energías renovables. La IA permitirá realizar análisis en tiempo real, equilibrar la oferta y la demanda de energía, detectar errores o fraudes, y optimizar el voltaje. Otra de las aplicaciones es la gestión eficiente de las caídas del servicio, la optimización de la distribución de energía y la parametrización del comportamiento de ciudades o clientes específicos. Además, es posible que facilite una apuesta por la descentralización de sistemas energéticos, lo que permitirá la creación de plataformas de comercio de energía de persona a persona, consiguiendo que individuos y empresas participen en los mercados energéticos locales.



La energía verde tiene un aliado en la inteligencia artificial, que ofrece múltiples ventajas. PIXABAY

Las redes inteligentes permiten realizar un análisis en tiempo real y optimizar la distribución

La seguridad de los datos y la creación de legislación sobre el tema están entre los retos

pueden ser: realizar ajustes automáticos de temperatura, control de iluminación inteligente o gestión eficiente de electrodomésticos. El resultado será un uso más racional de la electricidad o el agua que se emplean a diario en los hogares y empresas.

RETOS Las perspectivas son prometedoras, pero este futuro tiene ciertos riesgos que es necesario tener en cuenta. El primero es la seguridad de los datos. Las empresas deben cumplir con la normativa relacionada con la privacidad de la información proporcionada. Además, deberán poner los medios necesarios para evitar brechas de seguridad.

Por otro lado, se encuentra el reto de la complejidad y el coste de la implementación. Es necesario

realizar una actualización de las infraestructuras existentes. Asimismo, se debe capacitar a los empleados para que puedan usar la tecnología.

La dependencia tecnológica que se producirá también se debe tener en cuenta a la hora de implantar la inteligencia artificial. Las organizaciones deben diversificar las soluciones tecnológicas que utilizan.

Por último, se presentan diversos problemas morales y éticos relacionados con la IA. El primero es la equidad y el acceso a la misma, ya que se pueden generar desigualdades. Por otro lado, es importante que las organizaciones creen marcos éticos y mecanismos de rendición de cuentas por su uso de esta tecnología. ■

TECNOLOGÍAS ÚTILES MÁS ALLÁ DE LA IA

El 'blockchain' es una base de datos compartida en la que la información está almacenada en departamentos. Esta tecnología también puede revolucionar las energías renovables al mejorar la transparencia y la trazabilidad de la generación y el consumo de energía ya que su principal uso es para rastrear y verificar el origen y el consumo, lo que permitirá comprobar que no se mezcla la energía procedente de fuentes renovables con otra que no tiene un origen sostenible. Esto significa que los consumidores podrán verificar de forma

totalmente segura que la energía que reciben es 100% verde. También pueden facilitar la implementación de sistemas de transacciones energéticas 'peer-to-peer' (P2P), permiten a los consumidores vender y comprar energía renovable directamente entre sí, lo que ayudará a aumentar la eficiencia.

La realidad virtual tiene asimismo mucho que decir en el desarrollo de las energías limpias. Los profesionales podrán usarla para acceder a información de difícil acceso que hará posible mejorar el servicio.



La realidad virtual facilita acceder a información. FREEPIC

 ENERGÍAS RENOVABLES

 ESPECIAL / IGNIS

¿Cómo valora la situación actual del sector de las renovables?

Las renovables son una verdadera oportunidad para España. Tenemos los recursos y la capacidad técnica para lograr no solo una suficiencia energética, sino convertir este recurso en un elemento de competitividad diferenciador. Por ello, se está consolidando como un sector puntero, favoreciendo la descarbonización, el desarrollo y la seguridad de suministro energético a precios bajos que producen un efecto arrastre positivo para el resto de las industrias. Este sector se está convirtiendo en un motor de crecimiento para el país, que se está posicionando como un 'hub' de energías renovables.

Ignis se fundó en 2015 de la mano de un equipo de ingenieros.

¿Qué balance hacen de estos nueve años de trayectoria?

Ignis se fundó en Aragón con la compra del ciclo combinado de Escatrón, lo que permitió salvar la continuidad de la planta y de sus empleos. Y creció en Aragón, con el desarrollo del complejo fotovoltaico más grande de Europa, del que hoy hacemos la operación y mantenimiento. Desde entonces, nos hemos consolidado como una compañía energética global, verticalmente integrada en el sector de las renovables y en soluciones energéticas innovadoras. En estos años hemos promovido una cartera de más de 20 GW de proyectos renovables en Europa, Estados Unidos, Latinoamérica y Asia. Actualmente, lideramos la gestión de la energía con una cartera operativa de >7 GW de tecnologías de generación y ofrecemos soluciones energéticas personalizadas e innovadoras a la industria, las pymes y los consumidores finales.

¿Cuáles son sus señas de identidad? ¿Qué presencia tienen en el extranjero?

Tenemos un firme compromiso con la transición energética y la descarbonización de nuestros clientes, fomentando la competitividad de la industria, no solo en España, sino en otras partes del mundo donde Ignis cuenta con una presencia mayor. Como compañía, hemos apostado siempre por el talento de nuestros profesionales, trabajando con mucha anticipación, agilidad y autonomía, pero siendo equipo. Las personas que forman Ignis son la clave de nuestro crecimiento. También somos muy conscientes de que debemos generar un impacto positivo donde operamos. Por eso, la sostenibilidad es un eje transversal, no solo porque nuestra actividad contribuye a la descarbonización, sino porque la colaboración con el entorno local y la mejora de las condiciones allí donde operamos está en nuestra misión: revitalización y cuidado de las comunidades locales donde estamos presentes, tanto en la esfera social, como en la ambiental. Actualmente, Ignis se encuentra presente a lo largo de tres continentes, en España, Italia, Reino Unido, Alemania,



Santiago Bordiú, ingeniero y responsable de Gestión de Activos y Energía de la empresa.

SANTIAGO BORDIÚ / CEO de Gestión de activos y Energía en Ignis

«LAS RENOVABLES SON LAS TECNOLOGÍAS MÁS COMPETITIVAS A NIVEL ECONÓMICO»

Norteamérica (con infraestructuras auxiliares en México), Perú, Chile y Filipinas, entre otros países, con un portfolio de proyectos internacionales de renovables en desarrollo de 14 GW.

¿Qué otras iniciativas están llevando a cabo en el país?

Ignis tiene una relación especial con Aragón, ya que es prácticamente donde comenzó su andadura, con la adquisición en 2016 del ciclo combinado Peaker de Escatrón, que fue un caso de éxito, ya que estaba en una difícil situación económica y se consiguió darle viabilidad, manteniendo y ampliando los puestos de trabajo en una zona en declive después del cierre de la minería. Alrededor de las infraestructuras de esa central, la empresa emprendió el camino de la descarbonización y desarrolló el mayor complejo fotovoltaico de Europa, actualmente en operación con 825 MW (en Aragón Solar situado en Escatrón, Chipra-

na y Samper de Calanda, donde Ignis sigue participando en el mantenimiento). También tenemos actualmente una fuerte presencia en la Comunidad a través de otros relevantes activos en operación (como la planta de cogeneración en Sabiñánigo), así como proyectos de renovables en diferentes fases de desarrollo: dos plantas fotovoltaicas en operación en Muniesa y Escatrón. Y estamos desarrollando un innovador proyecto de hibridación del ciclo de Escatrón con energíaólica y fotovoltaica y otros proyectos de fotovoltaica e hidrógeno verde. Además, hemos conseguido, gracias a estas iniciativas, generar puestos de trabajo estables, ayudando a la fijación de población y formando a personas para que se incorporen al sector.

¿Habrá que cambiar la legislación y la normativa vigente sobre renovables en España?

Las renovables son un elemento

clave para el cumplimiento de los objetivos de descarbonización a nivel nacional, europeo e internacional, por lo que el apoyo del sector público es muy importante. La legislación debe aportar estabilidad, certeza y seguridad jurídica, evitando cambios regulatorios que desincentiven la inversión. También es necesario impulsar una tramitación ágil que permita un despliegue de los proyectos en tiempos razonables y que los estímulos se dirijan a acelerar la transición energética. Para todo esto, el diálogo continuo entre las administraciones y las empresas es muy necesario, para entender el sector y trabajar juntos por objetivos que son comunes: mejorar la economía y la competitividad, crear empleo estable y que los ciudadanos reciban un impacto positivo de este sector.

¿Qué otras medidas serían importantes para impulsar al sector?

«Las medidas regulatorias deben ir encaminadas a eliminar barreras a la transformación necesaria en el consumo de energía»

España tiene ante sí una gran oportunidad de aprovechar la alta penetración de renovables para retener y atraer industrias intensivas en consumo de energía. En este sentido, las medidas regulatorias deberían ir encaminadas a eliminar barreras que puedan existir a la transformación necesaria en el consumo de energía. Algunos ejemplos serían la adecuación de la estructura de peajes y cargos para fomentar la demanda en momentos de alta generación renovable y bajos precios mayoristas o acelerar la implantación del agregador independiente para que los grandes consumidores industriales puedan monetizar la flexibilidad de sus procesos en el mercado eléctrico.

¿Qué camino considera que va a tomar el mundo energético en el futuro?

La tendencia a la descarbonización del consumo energético es imparable. Las renovables ya no solo cumplen un objetivo medioambiental de reducción de emisiones, sino que son las tecnologías más competitivas a nivel económico y, adicionalmente, dotan a los países que las instalan de autosuficiencia energética en un mundo con muchas más tensiones geopolíticas y volatilidad en los mercados globales de 'commodities' (gas, petróleo) que el de hace pocos años. Ese camino de descarbonización tiene aún mucho recorrido, dado que no se trata solo de hacer renovable el mix de generación eléctrica, sino de electrificar el 80% del consumo energético final, que a día de hoy no es eléctrico. Y, para recorrer ese camino, cada vez más primarán las soluciones que contemplan al mismo tiempo la reducción de emisiones con la sostenibilidad y competitividad económica de las industrias.

¿Cuáles son los retos principales que debe afrontar el sector a corto plazo en Aragón?

A corto plazo, los promotores, con la colaboración de la Administración, debemos ser capaces de instalar las renovables que están en desarrollo dentro de los hitos que nos han marcado tanto el Ministerio como la Unión Europea. Después, este fuerte sector de renovables de Aragón atraerá inversiones, ya lo está haciendo, de industria necesitada de energía verde a precios competitivos. También debemos avanzar en la electrificación, además de la industria, de consumos particulares como la climatización o el transporte.

A. M. L

⊗ ENERGÍAS RENOVABLES

Desde que la energía eléctrica se produce hasta que llega a los hogares particulares, pasa por varias fases que comprenden la transformación, la distribución y la comercialización

¿DE DÓNDE VIENE LA ENERGÍA QUE SE CONSUME EN CASA?

Hoy en día, tener luz en casa es tan fácil como presionar un interruptor. Sin embargo, no siempre se sabe cuál es el camino que recorre la electricidad para llegar hasta un hogar particular. Se trata de un proceso complejo que requiere de varios pasos que van desde la producción de energía hasta su comercialización.

GENERACIÓN El primer paso consiste en transformar una fuente de energía primaria -esto es, un recurso que puede encontrarse en la naturaleza- en una energía secundaria apta para el consumo, como es la electricidad. Estas fuentes pueden ser renovables -como la solar, eólica, hidráulica o biomasa, entre otras- o no renovables, que son



Central eléctrica de Lafontunada, en Huesca. RAFAEL GOBANTES/HA

los combustibles fósiles como el carbón, el petróleo o el gas natural, además de la energía nuclear. La obtención de energía de dichas fuentes primarias se produce en las centrales eléctricas, que en función del tipo de recurso explotado pueden ser térmicas, solares, eólicas, nucleares, etc.

TRANSFORMACIÓN Tras convertir la energía obtenida en electricidad, se transmite desde las centrales eléctricas hasta las subestaciones, cuya función es elevar la tensión para que se pierda la menor cantidad posible de energía en su transporte. Una vez llega a las ciudades, la tensión vuelve a reducirse hasta niveles apropiados para su distribución y consumo.

Las subestaciones eléctricas son, por tanto, imprescindibles para regular la tensión de la energía eléctrica en cada fase del proceso y suelen ubicarse próximas a las centrales en las afueras de las ciudades, aunque aquellas que tienen menor tamaño pueden localizarse dentro de las urbes.

DISTRIBUCIÓN En este punto de la cadena entran en juego las empresas distribuidoras, que son las encargadas de llevar la energía desde las subestaciones hasta los hogares particulares. Además, se ocupan del mantenimiento de las infraestructuras y la red a tra-

vés de la que se transporta la electricidad.

Al contrario que las comercializadoras, las distribuidoras no pueden elegirse por parte del consumidor, sino que en función de la zona en la que se tenga la vivienda corresponderá una u otra. Asimismo, estas empresas son las encargadas de enviar la lectura de los contadores de la luz a las comercializadoras.

Es posible contratar la luz a través del mercado libre o del mercado regulado, con tarifas ya fijadas

COMERCIALIZACIÓN Por último, intervienen las comercializadoras, que se encargan de vender la energía al consumidor final y, por tanto, si es posible elegir la que se prefiera en función de las ofertas. Además, es la comercializadora quien envía la factura que los particulares pagan cada mes.

Cabe señalar que podemos contratar la luz a través de dos mercados diferentes: el mercado libre, en el que cada comercializadora establece sus precios, y el mercado regulado, en el que la tarifa viene fijada por el Gobierno. ■

ESPECIAL / FUNDACIÓN CIRCE

Una novedosa solución de Circe-Centro Tecnológico es capaz de anticipar este reto para maximizar la viabilidad técnica y económica de los proyectos renovables

LA RED ARAGONESA PODRÍA ENFRENTAR HASTA UN 5% DE 'CURTAILMENT' EN 2026

La rápida e intensa penetración de energías renovables ha puesto de manifiesto un desafío: el 'curtailment'. Este fenómeno obliga a los generadores a reducir la producción por debajo de lo que podrían obtener, debido a que la red no es capaz de soportar la producción total de energía renovable. Es decir, supone una pérdida de energía potencialmente útil que, si no se estima correctamente, puede impactar negativamente a la rentabilidad de los proyectos.

Un reciente análisis realizado por el centro tecnológico Circe en algunos nodos representativos de la red eléctrica aragonesa, prevé que para el año 2026 los niveles de 'curtailment' técnico alcancen valores mayores al 5% en algunos nodos.

Consciente de ello, Circe cuenta con diferentes solucio-

nes para ayudar a superar este reto. El centro tecnológico realiza el cálculo del 'curtailment' siguiendo los procedimientos del programa diario base de funcionamiento y emula las actividades realizadas en el mercado intradiario por OMIE para la casación horaria de demanda y generación. Tras obtener la casación, examina dos casos de estudio que determinan el valor de 'curtailment' técnico en cada nodo de la red de transporte. En el caso de base, se analizan las congestiones del sistema que exceden el 100% y se simulan varias operaciones emulando restricciones técnicas con el objetivo de eliminar completamente las congestiones. En el otro, se desconecta cada uno de los elementos de la red, uno a uno, para verificar que no existen sobrecargas mayores al 115%.



Zona de alta penetración de renovables.

Anticipar cómo evolucionará el 'curtailment' puede ser clave para la estrategia de negocio

en una fase más desarrollada, anticipar cómo evolucionará el 'curtailment' hasta 2030 puede ser clave para la estrategia de negocio. Por ello, Circe lleva más de dos años trabajando en la resolución de este desafío y dispone de una gama de servicios personalizados para cada etapa de la cadena de valor de un proyecto, con el fin de maximizar su viabilidad técnica y económica.

Además, a través de su plataforma Generapp, ofrece herramientas avanzadas para el cálculo del 'curtailment', así como para conocer la capacidad de los nodos de red de transporte y distribución, permitiendo a los desarrolladores prever y gestionar la integración de renovables, optimizar la rentabilidad y planificar inversiones estratégicas.

Las aplicaciones de estas herramientas incluyen la opción de analizar zonas sin datos públicos para evaluar la viabilidad de inversión; decidir sobre nuevos puntos de conexión en las primeras etapas del proyecto; evaluar el estado final de proyectos desarrollados; analizar plantas para su posible adquisición y formular hipótesis sobre el rendimiento de plantas operativas para repotenciación, hibridación o combinación de tecnologías. ■

Identificar el porcentaje anual de 'curtailment' técnico en la subestación de transporte durante la fase de desarrollo de un activo renovable puede ayudar a tomar las mejores decisiones futuras. Si el proyecto está



Una de las nuevas cinco plantas fotovoltaicas que inauguró este lunes Naturgy en el municipio de Agüimes. JUAN CARLOS ALONSO

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

Más renovables

Los datos avalan los pasos dados en la última década por parte del Gobierno de la isla. La potencia fotovoltaica instalada ha crecido un 25%

OPINIÓN
ANTONIO MORALES

Presidente Cabildo Gran Canaria



gías renovables en el archipiélago.

Los datos de introducción de renovables son muy elocuentes. En Gran Canaria la potencia total instalada de renovables en el mes de abril de 2024 era de 382,6 MW frente a los 343,8 MW en la isla de Tenerife y de 134 MW en Lanzarote y Fuerteventura. La producción de renovables es en Gran Canaria de 217 GWh frente a 172,3 GWh en Tenerife y 70 en el resto de islas.

La integración de renovables es en nuestra isla del 20% frente al 15% en Tenerife y 14% en Fuerteventura y Lanzarote. Y un dato muy importante es que los vertidos ascienden a 21.258 MWh lo que multiplica por cuatro el de las otras islas y habla de la necesidad y la oportunidad de disponer de recursos de almacenamiento de estas energías para lo que contamos con Salto de Chira, que cumplirá esta función primordial.

En definitiva, esto nos ayuda a avanzar por ese necesario camino hacia un modelo cada vez más sostenible que se enmarca en nuestro proyecto integral de Ecoisla. Se trata además de un recorrido que no puede permitirse desvíos ni demoras en el actual contexto de calentamiento global y de adaptación a los efectos del cambio climáti-

co.

La sólida trayectoria de Naturgy al impulso de la transición energética en Canarias y en especial en esta isla nos dice otras cosas. Porque expresa con claridad cómo las empresas del sector saben que cuentan en Gran Canaria con un ecosistema social y político favorable para esta clase de inversiones gracias al liderazgo del Cabildo y al consenso logrado para fomentar la transición energética.

En este sentido, hoy podemos decir con satisfacción que dos de las plantas se tramitaron a través de un expediente de interés público y social del Cabildo. No obstante, necesitamos simplificar y acelerar los

Gran Canaria será el primer territorio del Estado donde se implantará la eólica marina

Estos ejes son los cimientos de una isla basada en un desarrollo más integrador y ecológico

procedimientos, porque estamos inaugurando parques cuyo trámite se inició hace siete años en el Gobierno de Canarias. Se trata de plazos incompatibles con la urgencia climática que sufre el planeta y con nuestro compromiso con la transición energética global. La maraña administrativa, la falta de recursos humanos y cierto retardismo neonegacionista enquistado en algunos ámbitos son obstáculos que hay que eliminar.

Los datos avalan los pasos dados en la última década por parte del Gobierno de la isla. La potencia fotovoltaica instalada ha crecido un 25%. Además, hemos extendido esta revolución por nuestras instalaciones y contamos por ejemplo con la planta solar más potente gestionada por una administración pública de Canarias, a lo que se suma la apuesta por la reducción de la huella de carbono en la cadena de tratamiento y producción de agua industrial.

Igualmente, y ante la importancia de involucrar al conjunto del tejido social y económico de Gran Canaria en este cambio de paradigma, hemos multiplicado los incentivos para el autoconsumo o la implantación de comunidades energéticas y ahora mismo encabezamos también esta estadística, de modo que casi la mitad de esta variante de producción está concentrada en la isla. Asimismo, nuestro compromiso para seguir sumando voluntades a este proceso transformador ha cristalizado también en la creación de las Oficinas Oficina de Transformación Comunitaria y Transición Energética o en el Pacto de las Alcaldías. Se suma a que somos el primer territorio del archipiélago en disponer de una Estrategia para la Mitigación y la Adaptación al Cambio Climático.

Sin embargo, somos conscientes de que los desafíos son tan importantes que no podemos detenernos aquí. Por este motivo, contamos con una estrategia, que nos permitirá alcanzar el 60% de penetración de las energías limpias en 2030, que contempla nuevos hitos que confirman la posición de avanzadilla de la isla, incluyendo el hecho de que Gran Canaria será el primer territorio del Estado donde se implantará la eólica marina tras el acuerdo alcanzado con el Ministerio de Transición Ecológica.

Y en este paisaje de futuro destacará a corto plazo, como les decía al principio de este texto, la entrada en escena de la central de Salto de Chira como gran recurso de almacenamiento e introducción de renovables y de producción de agua para la agricultura. Este proyecto, que aprovecha las presas construidas por nuestros antepasados y hereda su visión estratégica, contiene también los principios de soberanía energética, soberanía alimentaria y seguridad hidráulica. Y detrás vendrán otros de funcionamiento similar, aprovechando otras presas y generando otros saltos, esta vez con agua salada.

Estos ejes son, a la vez, los cimientos de una isla basada en un desarrollo económico y social más integrador y ecológico. Por lo tanto, proyectos como los que se acaban de inaugurar en Gran Canaria afianzan esta trayectoria hacia la sostenibilidad, y lo hacen además generando empleo y diversificación económica. Hoy podemos celebrar conjuntamente que damos otro paso adelante guiados e inspirados por el sol de Gran Canaria.

Opinión

ESPAÑA ANTE LA OPORTUNIDAD DE CONSTRUIR LA INDUSTRIA DEL FUTURO



Paloma Sevilla

Directora general de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (aee)

El futuro de España pasa por la reindustrialización. Una economía con mayor peso industrial mejorará la resiliencia del país y lo hará menos vulnerable ante crisis financieras, sanitarias o geopolíticas. Esta afirmación cobra mayor sentido, si cabe, en contextos de incertidumbre e inestabilidad como el que vivimos durante la pandemia del coronavirus o como los que vivimos ahora debido a diversos conflictos internacionales. Apostar por la industrialización fortalece la capacidad de respuesta en ámbitos estratégicos de primera magnitud. Para empezar, en algo tan importante como el trabajo, ya que el sector industrial es capaz de crear un mayor porcentaje de empleo estable y de calidad al no estar tan expuesto a la temporalidad o al requerimiento de formación especializada transferible a otros subsectores. Otro de los puntos clave es la dependencia: los bienes industriales presentan menor elasticidad de demanda y, por lo tanto, una mayor estabilidad durante contracciones de la economía frente a otros sectores, que están supeditados a un alto componente discrecional. Por último, la industria se caracteriza también por un mayor componente inversor en I+D+i que el sector servicios.

Nuestra economía enfocada en los servicios no permite agilizar el proceso

Sin embargo, y a pesar de estas evidencias, nuestro país aún tiene un peso industrial porcentualmente bajo, con una economía mayormente enfocada al sector servicios. En concreto, nos encontramos entre los países europeos cuya industria tiene menor peso en el Producto Interior Bruto (PIB) -un 16% frente al 20% de la media europea-, lo que supone 196.869 millones de euros de valor añadido bruto. En términos de empleo, en el sector industrial y de construcción trabajan alrededor de 3,8 millones de personas en España, el 17,8% del total de ocupados, cifras que se podrían elevar exponencialmente con un proceso óptimo de reindustrialización. Sobre todo, si tenemos en cuenta que España cuenta con importantes ventajas para impulsar su industria y hacerla más resiliente. Es el caso de la electrificación, palanca clave tanto para la reindustrialización como para la reducción de emisiones que nos permita cumplir con la agenda 2050. En esta línea se pronunciaba la Confederación Española de Organizaciones Empresariales (CEOE), que pedía una priorización en la conexión de la industria a la red eléctrica para impulsar el peso de la actividad industrial en España y el crecimiento económico del país.

Como decíamos anteriormente, el binomio industria y energía es clave para que España sea una potencia donde prime la autonomía energética y las energías renovables. En la actualidad, la industria española consume alrededor del 26% de la energía final

total del país, siendo el segundo sector con mayor consumo tras el del transporte. Encuentramos una gran oportunidad de mejora para sustituir procesos industriales basados en los combustibles fósiles en beneficio de otros basados en la energía eléctrica proveniente de fuentes renovables, ya que la electricidad supone poco más del 30% del uso final de la industria española frente a más del 55% proveniente de combustibles fósiles contaminantes, una cifra superior a la media europea en más de diez puntos.

Precisamente, España cuenta con un gran valor diferencial respecto a otros países europeos en cuanto a energías limpias y verdes: la alta disponibilidad de recursos como el sol, el viento o el territorio disponible hace que nuestro país pueda producir electricidad entre un 20 y un 30% más barata que la media europea. La oportunidad, por tanto, radica en aprovechar esta ventaja para aumentar la competitividad, atraer nueva industria de sectores con alto desarrollo en Europa (como la metalurgia o la alimentaria) o de otros nuevos subsectores electrointensivos derivados de la transición.

La buena noticia es que ya existen tecnologías que permiten la electrificación directa de usos energéticos a escala industrial. Las bombas de calor de comprensión, las calderas de electrodos, los hornos de infrarrojos, de radiofrecuencia o de microondas son solo algunas de esas tecnologías maduras implantables en la actualidad en todas

las industrias y que, de hacerse, nos permitirían llegar a una electrificación del 70%; es decir, doblar el peso de la electricidad en todo el consumo energético industrial. Debemos contar, además, con que paralelamente se está avanzando en la viabilidad de otras tecnologías destinadas a procesos industriales específicos que permitirán incrementar esa cifra hasta llegar a la neutralidad.

Europa ya ha comenzado a dar pasos para favorecer el desarrollo industrial al tiempo que reduce la dependencia energética y

potencia el camino hacia la descarbonización. Para ello, apuesta también por acercar las cadenas de suministros y poner de relevancia la producción local. España no puede quedarse atrás en este proceso y, aunque cuenta con un tejido industrial sólido, hay también un amplio margen de mejora por delante. Actuar rápido y

de forma coordinada resulta primordial en este momento para aumentar la competitividad de la industria dentro de una Unión Europea descarbonizada y atraer otras gracias a una energía más competitiva y con costes más bajos. Factores que mejorarán nuestra independencia como país ante cualquier fluctuación geopolítica a nivel internacional.

La descarbonización de la industria es una oportunidad para hacerla más competitiva y lograr una economía más resiliente. La electrificación de los procesos es el camino y la industria un ámbito clave para construir el futuro verde que necesita el planeta.

PACTO JUDICIAL, EL DÍA DESPUÉS



José María Triper

Periodista económico

El acuerdo entre el PSOE y el PP para la renovación del Consejo General del Poder Judicial traerá consecuencias. Resquebraja y siembra dudas y desconfianza en la coalición de gobierno y entre los socios de la mayoría parlamentaria de la investidura. Traerá consecuencias que veremos en su momento, más pronto que tarde.

El vaticinio no es mío. Lo anuncia Nico-lás Redondo Terres en el marco de los desayunos de la Federación de Asociaciones de Radio y Televisión de España para añadir que tanto la coalición de gobierno con Sumar como los apoyos parlamentarios de los nacionalistas y los independentistas son "un imposible" y calificar los acuerdos firmados con Puigdemont, ERC y EH Bildu son "una aberración que vuelve a convertir a España en una anomalía política en Europa".

El expresidente de la Generalitat, Carles Puigdemont ya se ha apresurado a asegurar

que el PP "gana" con el acuerdo de renovación del CGPJ, mientras que desde Esquerra Republicana, su portavoz en el Congreso, Gabriel Rufián reprochaba a Pedro Sánchez el pacto con un partido al que había calificado como "máquina del fango" para concluir que "el PSOE ha elegido un nuevo socio".

Palabras o más bien "exabruptos" que responden más a una ficción interesada y una advertencia que a una realidad. Las declaraciones del arbitrario ministro Bolaños y de otros voceros del *sanchismo* discrepando sobre el carácter vinculante de la propuesta de reforma del sistema de elección de los miembros del Consejo tergiversando el contenido del acuerdo, cuando todavía estaba fresca la tinta de la rúbrica y confirman que Sánchez no es de fiar. Es decir, su palabra vale *zero zapatero* y que sigue apostando por los independentistas, los herederos de los terroristas, los populistas y los enemigos de España antes que por tender la ma-

La renovación del CGPJ junto al PP siembra dudas a los socios de Sánchez e independentistas

no a la oposición mayoritaria para alcanzar los grandes pactos de Estado que exigen la precaria situación económica de España, el mantenimiento del estado de bienestar, la inseguridad jurídica, el descrédito de las instituciones y la convulsa y polarizada inestabilidad política de nuestro país.

Grandes acuerdos entre el centroderecha y el centroizquierda, al estilo de los otros países europeos y que para Nicolás Redondo, España necesita más que nuestros socios en la UE "porque nuestra historia no es canónica" y porque ellos disponen de una tradición democrática de la que nosotros carecemos.

La amnistía a la carta para los golpistas catalanes y las negociaciones con ERC y Junts para la independencia fiscal de Cataluña y el posible referéndum de autodeterminación, rompiendo la solidaridad entre las comunidades y los ciudadanos españoles y la propia identidad nacional son un ejemplo más de la imposibilidad de acuer-

dos, mientras Sánchez y el *sanchismo* sigan el frente del gobierno y del PSOE.

Eso unido a la posible repetición de las autonómicas de Cataluña ha puesto en marcha la maquinaria del Partido Popular que como confirma su presidente, Alberto Núñez Feijóo, se prepara ya para la posibilidad de unas elecciones anticipadas antes de que finalice este año. Unos comicios que, de producirse, para Nicolás Redondo no van a traer días mejores para el partido socialista. "Gobernamos a costa de perder. Llevamos perdiendo mucho tiempo y algún día se romperá la goma" augura el que fuera secretario general del Partido Socialista de Euskadi y hoy expulsado del PSOE por ejercer su libertad de pensamiento y mantener la coherencia con los principios que siempre ha defendido, con la socialdemocracia, la Constitución y el sistema de libertades nacido de la Transición.

Valores sustanciales de la democracia y de las sociedades libres para cuya defensa y subsistencia hoy es imprescindible recuperar el espíritu de la Transición. En palabras de Nicolás Redondo "poner por encima de los intereses de la tribu los intereses generales". A quien corresponda.



Jordi Riera, consejero delegado de Rieju.

Rieju compra los activos de Ray Electric Motors

E. Gallán. Barcelona

Rieju, uno de los principales fabricantes de motocicletas en España, ha adquirido los activos de Win Life Electric Vehicles, la sociedad matriz de Ray Electric Motors, después de que la administración concursal contactase con la compañía para sondear su predisposición a hacerse con estos. La operación, cuyo importe no ha trascendido, incluye el traspaso de la propiedad intelectual y la plataforma industrial de Ray.

La marca de motos eléctricas Ray Electric Motors solicitó concurso de acreedores el pasado mes de abril, tras acumular una deuda de seis millones de euros. Fundada en 2019, esta empresa es parte de la última hornada de *start up* de motociclismo nacidas al calor de la electrificación de la industria y que se lanzaron a consolidar un segmento que todavía no ha cuajado entre los consumidores. La dificultad para hacer sostenibles sus negocios ha llevado a algunas de estas firmas a la quiebra, como es el caso de Pursang, que también pidió el concurso a principios de año.

El scooter eléctrico Ray 7.7, el principal modelo de la marca, y sus futuros diseños serán fabricados y comercializados bajo la marca Rieju.

Según confirmó ayer Jordi Riera, consejero delegado del

La compañía se refuerza en motos eléctricas y dará continuidad al modelo Ray 7.7

grupo familiar, en estos momentos se están trasladando los activos de Ray desde su sede en Sant Joan Despí (Barcelona) a la planta de Rieju en Figueres (Girona), lo que incluye toda la maquinaria. "Este acuerdo permite a Rieju reforzar su presencia y compromiso con la movilidad eléctrica urbana, así como ampliar nuestra cartera de clientes, especialmente con la apertura a nuevos mercados", explicó. Rieju prevé iniciar la producción y distribución de la nueva versión de la Ray 7.7 durante este año, "garantizando así el servicio de cambios y posventa a los clientes de la marca".

La compra de los activos de Ray forma parte de una estrategia más amplia del fabricante que incluye el traslado de toda su actividad productiva y logística a una nuevas instalaciones situadas en Vilamalla (Girona). La nueva planta, cuyas obras se iniciarán a principios de 2025, se asentará en unos terrenos de 90.000 metros cuadrados que Rieju adquirió en 2007 y que hasta ahora estaban sin uso.

Un fabricante histórico

- Rieju, nacida en 1936, fabrica más de 20.000 motos al año y exporta el 85% de su producción. En 2023, facturó 45 millones.

- Su nueva sede en Vilamalla estará enfocada a la producción de motos eléctricas y tendrá hasta cinco líneas de montaje.

Ericsson España baja ventas a 497 millones, pero gana un 8% más

FACTURA UN 2% MENOS. El gigante sueco ve oportunidades de negocio ligadas al despliegue de la tecnología 5G en España.

M. Prieto. Madrid

Ericsson redujo el año pasado su cifra de negocio en España un 2%, hasta los 497 millones de euros, según las cuentas de resultados que ha depositado en el Registro Mercantil.

La filial de la multinacional tecnológica sueca elevó un 9% su resultado de explotación, hasta un total de 22,5 millones de euros, y se anotó un beneficio neto de 23,2 millones de euros, lo que supone un incremento interanual del 8,4%.

En la memoria anual, la compañía subraya el desempeño de la sociedad "pesa a las dificultades y la debilidad del mercado de redes móviles". En este contexto, señala que la compañía continuará avanzando en la eficiencia operativa "y la estricta gestión de costes", mientras que impulsa su estrategia de negocio para generar valor a largo plazo.

Ericsson redujo el año pasado sus gastos de explotación un 10%, hasta los 23,2 millones de euros.

La tecnológica registró unos gastos de personal de 214,5 millones de euros, lo que supone un incremento del 3%. El número medio de empleados fue de 2.302. A cierre de 2023, la plantilla ascendía a 2.283 profesionales, un 1,5% menos que en el ejercicio previo. La compañía de redes mó-



Börje Ekholm, CEO mundial de Ericsson.

viles señala que no prevé variaciones significativas de la fuerza laboral en 2024.

Los servicios generaron el 65% de la cifra de negocio en el último ejercicio, en línea con la contribución de 2022. El resto de los ingresos provienen de la venta de hardware (un 20%) y de software (15%).

Ericsson señala como hitos del ejercicio los acuerdos con Telefónica y Orange en el despliegue y lanzamiento de sus respectivas redes 5G Stand Alone, así como la alianza firme

pansion en el ámbito empresarial y de redes privadas.

Respecto a 2024, se muestra optimista respecto a las oportunidades de negocio ligadas al despliegue de la tecnología 5G

en España y la evolución de las redes híbridas y privadas, aunque señala las incertidumbres que rodean al mercado de las telecomunicaciones, marcado por las grandes operaciones de concentración.

Ericsson confía en el impacto positivo de las inversiones contempladas en los planes PER y considera que la consolidación del mercado permitirá a los operadores "actuar con retornos de capital positivos para afrontar nuevos ciclos de inversión".



Susana Alejandro, presidenta de Saica.

Susana Alejandro asume la presidencia de Saica

Carlos Drake. Madrid

Relevó en la cúpula directiva del gigante papelero español Saica. La tercera generación de la familia fundadora rota en la presidencia de la compañía, ya que Susana Alejandro ha sustituido a su hermano Ramón, en el sillón de mando de la firma aragonesa desde hace 14 años, y se convierte en la primera mujer en dirigir la empresa.

Susana Alejandro ejercía desde 2013 como directora de Estrategia y Desarrollo Corporativo. "Supone un gran orgullo pasar a ser la cabeza visible de Saica y de su gran equipo, y soy consciente de lo que ello conlleva", explicó la nueva presidenta.

La directiva confirmó la "clara visión a largo plazo" que aplicará en su nuevo puesto y señaló que el relevo en la presidencia no tiene por qué significar un cambio en la estrategia.

"Las variaciones de rumbo vienen marcadas solo por las necesidades de nuestros clientes y por las vicisitudes del mercado", añadió.

Plan estratégico 2025

La firma papelera seguirá enfocada en el desarrollo del plan estratégico hasta 2025 y también en la reducción del impacto medioambiental de la compañía, para lo que se revisarán los modelos de producción y consumo y también de economía circular.

Los pilares estratégicos de la firma se basan en reforzar la orientación al cliente, avanzar en eficiencia, así como maximizar el crecimiento sostenible y rentable, proteger la salud de los trabajadores, diseñar soluciones sostenibles y convertirse en una organización global con equipos "motivados y eficientes".

Iberdrola releva a su ejecutiva para redes en Reino Unido

A. Zanón. Londres

Scottish Power (SP), la filial de Iberdrola en Reino Unido, renueva su cúpula con dos nombramientos en las áreas financiera y de redes.

Nicola Connelly asumirá la dirección general de SP Energy Networks, operador para la distribución y transmisión de energía en Gran Bretaña.

Dentro del plan inversor que Iberdrola ha anunciado para Reino Unido entre 2024 y 2028, cifrado en 12.000 millones de libras (14.000 millo-

nes de euros), dos tercios corresponderán, precisamente, a redes para llevar energía desde el Mar del Norte hacia los grandes centros de consumo (centro y sur de Inglaterra). Además, SP es finalista en la venta del operador de red Nort West (ENWL), en la zona de Mánchester, por 5.000 millones de euros.

Connelly releva a Vicki Kelsall, vinculada treinta años a la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán. Anteriormente había sido la directora financiera de SP

Energy Networks y, desde 2021, era directora de control y administración de Scottish Power.

Por otro lado, SP ha designado a Charles Langan nuevo director financiero. Langan había desempeñado varios cargos en Reino Unido y España, entre los que figuraron, últimamente, el de director de recursos y finanzas.

El consejero delegado de SP, Keith Anderson, pidió recientemente al Gobierno británico celeridad en la transición energética.

Naturgy alcanza el primer puesto en capacidad renovable en Canarias

Alcanza el 15% de cuota en energía 'verde' en las islas Inaugura cinco plantas con las que suma un total de 136 MW El archipiélago va camino de tener 1 GW en renovables

original

Canarias va camino de tener 1.000 megavatios (MW) instalado en renovables. Naturgy inauguró este lunes cinco plantas fotovoltaicas en el municipio de Agüimes (Gran Canaria) de 19,5 MW, **hasta sumar un total de 136 MW**. Con este hito, la compañía se convierte en el **principal actor por capacidad instalada en renovables en las islas**.

Según los últimos datos de mayo de Red Eléctrica, la comunidad alcanzó una capacidad renovable algo superior a los 900 MW, por lo que la empresa que dirige Francisco Reynés **ya ostenta el 15% del despliegue de energía 'verde' en la región**.

Las otras dos firmas con más impacto renovable son Ecoener, que calculaba una implantación de 113 MW (algo superior al 12%) en diciembre de 2023; y Grupo Disa, que estimó un 12% de penetración de energías limpias en la comunidad (103 MW a cierre del año pasado). Según destaca la Naturgy, **su capacidad equivale al consumo de 116.000 hogares**.

Tras invertir 20 millones en las plantas Gran Canaria I y II y Telde I, IV y V; Naturgy opera ya un total de **21 instalaciones en el archipiélago**. De ellas, 12 son eólicas y 9 fotovoltaicas, a los que se unirán 70 MW que la gasista tiene en desarrollo en Canarias para este año.

Acelerar la instalación

El sistema eléctrico canario se ha visto contra las cuerdas en los últimos años y **ha sufrido diversos apagones**, el último en julio del pasado año con un corte en la isla de La Gomera.

El Ministerio de Transición Ecológica emitió la semana pasada un concurso de concurrencia competitiva para regiones extrapeninsulares, bajo el que **se licitan 1.361 MW** de los que **casi 1.000 MW se localizarán en Canarias**.

Desde el gobierno autonómico aseguraron estar satisfechos con la convocatoria **para renovar una infraestructura de generación "obsoleta" y "con una declaración de emergencia a sus espaldas"**, afirmó el vicepresidente y consejero de Economía, Industria, Comercio y Autónomos del Gobierno de Canarias, Manuel Domínguez.

El Ejecutivo Autonómico, por su parte, tiene también el reto de **desplegar renovables en la región**. La penetración de las energías verdes en el archipiélago ronda el 20% y el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija **una meta del 58%** para el 2030.

Desde la Consejería de Energía canaria fían parte del acelerón necesario para llegar a esa meta **a la eólica marina**, pero también fijaron la semana pasada una nueva normativa para **potenciar el desarrollo de energía renovable en la región**. En este sentido, la modificación de la nueva Ley de Cambio Climático y Transición Energética establece la creación de **Zonas de Aceleración de Renovables**, donde desarrollar proyectos con una 'vía rápida' administrativa; o la creación de un **Plan Formativo Verde** para fomentar el empleo de estos sectores.

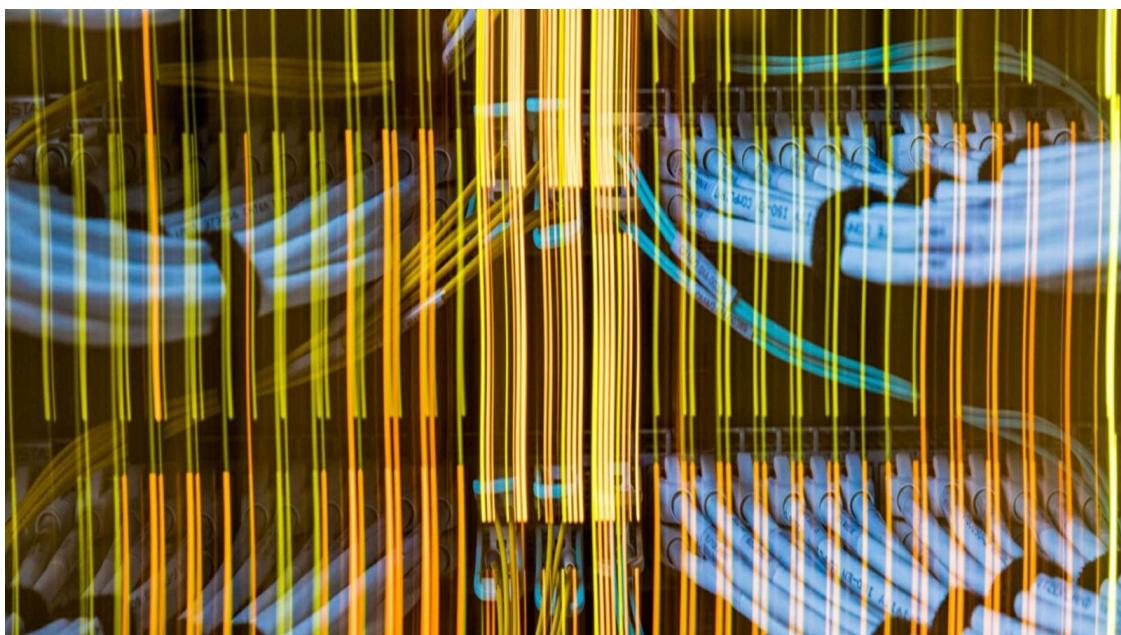
[WhatsApp](#)[Twitter](#)[Linkedin](#)[Beloud](#)



Planta solar de Naturgy en Canarias. NATURGY

El Gobierno apuesta porque los centros de datos sean eficientes energéticamente en España

original



Ningún comentario

El Gobierno ha reforzado su compromiso con la eficiencia energética, dirigiendo esta vez su atención hacia los **centros de datos en España**. Desde hoy lunes y hasta el próximo 19 de julio, se abrirá una [consulta pública](#) con el objetivo de recoger opiniones y sugerencias de ciudadanos y organizaciones involucradas en el sector.

Además, se solicita información sobre la **percepción de la necesidad de regular la eficiencia energética en el sector**, las barreras para cumplir con la futura norma, la existencia de medidas de eficiencia energética o planes para implementarlas, y los datos que podrían entrar en conflicto con la Ley de Secretos Empresariales.

Consumo

El **consumo energético** de los centros de datos en la Unión Europea está proyectado para aumentar significativamente, **pasando de 76,8 TWh en 2018 a 98,5 TWh en 2030**, lo que representa un incremento del 2,7% al 3,21% de la demanda total de electricidad.

Los centros de datos pueden ser la solución para lograr mayores penetraciones de energía renovable en Europa

En respuesta a este desafío, la Directiva (UE) 2023/1791, adoptada por el Parlamento Europeo y el Consejo el 13 de septiembre de 2023, promueve el desarrollo sostenible en el sector de las Tecnologías de la Información y las Comunicaciones (TIC). Esta directiva establece que los centros de datos con una huella ambiental significativa **deben publicar datos relevantes sobre su rendimiento energético, huella hídrica y flexibilidad de demanda**, siguiendo un modelo común de la Unión Europea.

Obligaciones

La nueva normativa, que deriva de la Directiva (UE) 2023/1791 y el Reglamento Delegado (UE) 2024/1364, introduce varias obligaciones para los centros de datos: la **publicación anual** de información relevante sobre el rendimiento energético, **aplicable a centros con una potencia eléctrica demandada por sistemas de TI de 500 kW o más** y el reporte de datos a una base de datos europea, siendo estos confidenciales y publicados de manera agregada.

Asimismo, los Estados miembros deben **alentar a los operadores de centros de datos con una potencia eléctrica demandada de 1 MW o más a adoptar las mejores prácticas en eficiencia energética y a utilizar el calor residual** siempre que sea viable técnica y económicaamente.