

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Más de 300 fondos toman posiciones en las renovables españolas y acercan al sector.

cincodias.elpais.com, 11 de agosto de 2023.

El 'boom' verde traza un nuevo mapa donde los grupos independientes locales conviven con los intereses de las grandes gestoras.



El terremoto en los mercados energéticos que ha desatado la guerra en Ucrania ha obligado a la Unión Europea a pisar el acelerador en el despliegue de las renovables. La apuesta no ha pasado desapercibida por los grandes inversores internacionales y España aparece en el centro del tablero de juego: el número de gestoras de inversión, bancos y aseguradoras con posiciones en las cotizadas 'verdes' españolas ha aumentado un 71% desde 2020. Así, un total de 343 fondos poseen acciones en Soltec, Solaria, Grenergy, Ecoener, Audax y Acciona Energía. En total, solo los nuevos jugadores suman en los últimos tres años inversiones por al menos 247 millones.

Entre los nuevos actores presentes aparecen fondos de pensiones como el de los empleados públicos de Japón o del estado de Colorado, bancos globales como Wells Fargo o Citigroup y aseguradoras europeas. Además de los rendimientos, que este último semestre estuvo teñido de números rojos, el interés en el sector se explica por los objetivos de acción climática por parte de estos vehículos de inversión.

Pese a que España sigue afrontando las consecuencias de [la reforma eléctrica llevada a cabo en 2013](#), los inversores han recuperado la confianza en el país, que se sitúa entre los diez más atractivos para la inversión en energías renovables según la firma EY. El mercado español llegó hasta la posición 29 en 2017 a causa del riesgo regulatorio, y en junio de 2023 ascendió al octavo lugar, solo por detrás de Alemania, Francia y Reino Unido en Europa.

La competencia entre los fondos es ejemplo del atractivo español. Blackrock es el segundo accionista de Solaria con un 4,46% de los derechos de voto. Sin embargo, la mayor gestora del mundo se ha ido replegando de la firma, después de controlar poco más del 8% a comienzos de 2021. Este espacio le ha servido al mayor fondo soberano del mundo, el de Noruega, para reforzar su posición en la compañía y alcanzar una participación del 4% a comienzos de agosto, pese a que los títulos de la firma acumulan caídas del 21% desde el inicio del año.

Blackrock es de los más presentes en el mercado, ya que mantiene pequeñas participaciones en Soltec, Grenergy y Acciona Energía por un total de 65 millones de euros. En el sector energético español, la compañía presidida por Larry Fink se mantiene como accionista de Repsol, Enagas, Redeia y con un [fuerte vínculo con Naturgy](#). Por su lado, [Norges ha pactado la compra de una plataforma de energía verde en manos de Iberdrola por 600 millones](#).

La segunda firma más valiosa del Ibx (67.296 millones de euros) cuenta con la presencia de ambas gestoras directamente en su accionariado. BlackRock ostenta una participación del 5,39%, mientras que Norges Bank controla el 3,11% de los derechos de voto. Ambas gestoras se ven superadas por el fondo soberano [Qatar Investment Authority \(QIA\)](#) que controla un 8,7% de la energética controlada por Ignacio Sánchez Galán.

Control directo

Algunos de los gigantes del sector, como el fondo Antin, incluso están de vuelta en España después de años. El fondo francés presentó en junio su oferta por [866 millones de euros para hacerse con Opdenenergy](#), con una valoración un 50% por encima de su precio en Bolsa al momento de realizarse la oferta. La opa se produce un poco antes de que Opdenenergy cumpliera solo un año en Bolsa. El grupo francés [ha salido de los litigios](#) que mantenía con el estado español por el recorte de subvenciones a las renovables en 2014.

Un poco más atrás, en marzo de 2023, Brookfield se hizo con el 100% de X-Elio con la compra de la participación del 50% que ya tenía el fondo KKR por 1.800 millones. La familia Riberas ya había salido por completo de la empresa.



El interés de los fondos no ha pasado desapercibido para los accionistas fundadores, que en el caso de Audax y Grenergy han intentado blindar su control con la puesta en marcha de las acciones de lealtad. Ambas empresas recibieron el visto bueno de la CNMV a comienzos de año para la puesta en marcha de títulos especiales, que no serán entregados hasta comienzos de 2025. Ambas firmas están controladas por un solo accionista: el empresario José Elías Navarro tiene un 73% de Audax y David Ruiz de Andrés un 54% de Grenergy. Este nuevo mecanismo busca “premiar” la implicación a largo plazo.

Incluso cuando el objetivo no es la adquisición ni el control directa, el porcentaje de títulos se hace notar. El 22% de Soltec está en mano de inversores institucionales, donde sobresalen la gestora británica Schroeders y Frankin Templeton. Un poco más atrás está Solaria, con un 20% en mano de fondos, Grenergy con un 9% y Acciona Energía con otro 5%.

Los fondos no limitan su interés solo a las grandes cotizadas. Holaluz, la comercializadora de energía renovable, mantiene en su accionariado al fondo Axon, con 16,8% del capital de la firma y a los fondos de inversión Mediavideo, de la familia Romy, y MDR Inversiones, de la familia Moratiel, con algo más del 5% cada uno.

Además, los pesos pesados de Wall Street mantienen en España sus apuestas en renovables que van más allá de la energía fotovoltaica o eólica. Es el caso de Goldman Sachs, que en febrero de este año anunció el lanzamiento de Verdalia, que desde Madrid apostará por el biometano en toda Europa con inversiones por más de 1.000 millones de euros. Por su parte, JP Morgan a través de su rama de inversión en el sector, Sonnedix, ha alcanzado una capacidad operativa de más de 770MW en renovables, y de más de 850MW en proyectos en construcción y distintas fases de desarrollo.

Y no se trata solo del poder estadounidense: Interogo, el holding inversor vinculado a la familia dueña de Ikea, irrumpió en España a mediados de junio para entrar en el accionariado de Bruc, la empresa de energías renovables de Juan Béjar. El fondo de inversión Inter Infrastructure Capital se hizo así del 49% de una cartera de 1.066 megavatios de activos de generación solar, en las que ya estaban presentes la canadiense OPTrust y el fondo USS.

La pregunta que ronda en el sector es qué pasará con el control con el que cuenta Ejecutivo desde la crisis sanitaria sobre las inversiones exteriores. La última reforma de julio incorpora novedades en el sector energético con el objetivo de facilitar la entrada de inversores en parques renovables, sobre todo fotovoltaicos y eólicos. Al mismo tiempo, el Gobierno aún tiene sobre su mesa a la autorización de la opa de Antin sobre OPDE, a la vez que cualquier cambio en la Moncloa puede impactar en los planes de escisión de Naturgy.

Expectativas oficiales

La revisión de la estrategia verde española, presentada a finales de junio por el Gobierno, elevó un 22% el total de inversiones en el país en lo que respecta a descarbonización del sector energético. El borrador del ‘nuevo’ PNIEC estima la movilización de inversiones por 294.000 millones, de los que un 85% será privada y solo un 15% será de carácter público. La mayor parte de las mismas, el 40%, será para la generación renovable, el 29% para ahorro y eficiencia y otro 18% para las redes energéticas. Este esfuerzo inversor se calcula que tenga un impacto de un crecimiento del 2,5% adicional en el Producto Interior Bruto (PIB).

Sin embargo, los inversores tomaron con cautela las expectativas oficiales dado que el plan aún debe ser aprobado por Bruselas, probablemente durante 2024, y superar un proceso de consultas. Sin embargo, fuentes consultadas dudan de algunas de las proyecciones, especialmente en lo que respecta a la demanda energética, y también en los cuellos de botella burocráticos que causaron dificultades al sector en el último año.

2.- Iberdrola acelera la producción de hidrógeno verde en su “megaplanta” de Puertollano.

epe.es, 11 de agosto de 2023.

La mayor instalación de Europa de hidrógeno renovable y la primera en producir en España se prepara para ser también la primera en exportar a corto plazo.



Iberdrola acelera la marcha en la producción de **hidrógeno verde** desde sus instalaciones de Puertollano (Ciudad Real), tras superar su **primer año de operatividad**, un hito con el que fue la primera en dar un paso dentro del emergente nuevo sector de las **renovables**, lo que le colocó como primera compañía en producir y que le llevará a ser la primera en exportar en el corto plazo.

La planta de Puertollano **cortó su cinta inaugural en el mes de mayo del 2022** y hoy por hoy es la mayor de producción de hidrógeno verde en Europa orientada a la producción de fertilizantes libres de emisiones.

La previsión pasa por alcanzar las 3.000 toneladas anuales. Está integrada por una planta solar fotovoltaica de 100 megavatios, cuenta con un sistema de baterías de ion-litio con una capacidad de almacenamiento de 20 megavatios hora, y con el mayor sistema de producción de hidrógeno verde de Europa.

Con una inversión de 150 millones de euros, esta instalación podrá llegar a producir hasta 3.000 toneladas de hidrógeno verde anuales, lo que evitaría la emisión de 48.000 toneladas de CO2 al año, según los cálculos de Iberdrola, informa Europa Press.

Interés internacional

Desde su puesta en marcha, esta instalación ha levantado interés internacional, ya que ya son más de 100 delegaciones de todo el mundo las que han acudido a conocerla. Desde Países Bajos, personalidades como el rey Guillermo Alejandro; el ministro de Clima y Política Energética del país, Rob Jetten; o la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, entre otras personalidades.

La planta de Puertollano de Iberdrola ha recibido más de 180 visitas de gobiernos, empresarios y universidades de todo el mundo. El rey Felipe VI presidió su inauguración; los ministros de Energía de Australia, Chile o Eslovenia han pasado por sus instalaciones; del mismo modo que se han recibido visitas del secretario de Medio Ambiente de Brasil, las embajadas de Turquía u Holanda o delegaciones de Gobierno de Japón, Marruecos, Colombia o Finlandia, además de cámaras de comercio de diferentes países.

Más proyectos verdes

La planta de Puertollano no es la única operativa de hidrógeno verde de Iberdrola, ya que **la primera hidrogena de uso público y comercial** para suministrar hidrógeno verde en España pertenece a la compañía que dirige Ignacio Sánchez Galán. Está ubicada en el polígono industrial de la Zona Franca de Barcelona.

Cerca del puerto y del aeropuerto, esta instalación ocupa 5.000 metros cuadrados permitirá suministrar hidrógeno a 44 autobuses --de momento llega a ocho-- de la Transports Metropolitans de Barcelona (TMB). La instalación es la primera piedra de un ecosistema de empresas e infraestructuras dedicadas al hidrógeno verde para descarbonizar el transporte pesado y las actividades industriales.

En Galicia, **Iberdrola está en pleno diseño de un proyecto de metanol verde**, que ha recibido el visto bueno de la Unión Europea para recibir ayudas. Esta es una de los cientos de iniciativas en las que participa Iberdrola con las que opta al programa Next Generation EU.

El grupo Iberdrola empezó a apostar por las energías renovables hace más de dos décadas, gracias a lo cual es hoy líder mundial en energías renovables, alcanzando los 41.250 megawattios renovables instalados a cierre del primer semestre de 2023.

Comprometida con la transición energética hacia una economía baja en emisiones, la compañía cuenta con 60 proyectos en desarrollo en ocho países --España, Reino Unido, Australia, Brasil y Estados Unidos, entre otros-- para responder a las necesidades de electrificación y descarbonización de sectores como la industria o el transporte pesado.

Acuerdo con Trammo

Iberdrola tiene suscrito con Trammo, la mayor comercializadora y distribuidora marítima mundial de amoniaco anhidro, el mayor acuerdo marco de amoniaco verde de Europa hasta la fecha para la compraventa de hasta 100.000 toneladas anuales de amoniaco verde a partir de 2026. Además, construirá en Huelva la primera planta de amoniaco verde que será viable a través de fondos europeos, y supondrá una inversión de 750 millones de euros.

La compañía está actualmente desarrollando plantas de amoniaco y metanol verde en Europa, Estados Unidos, Australia y otros países, de modo que la planta de Puertollano supone el afianzamiento de una estrategia de crecimiento global en hidrógeno verde y sus productos derivados.

3.- Endesa y Repsol encaran conflictos legales con sus proveedores de gas en Estados Unidos.

vozpopuli.com, 11 de agosto de 2023.

Las dos energéticas españolas tiene abiertos en los tribunales diferentes procedimientos por incumplimientos de contrato en el suministro de gas.



Estados Unidos es el gran suministrador de gas natural de Europa tras la invasión rusa a Ucrania. Una posición de dominio y dependencia que empieza a generar conflictos puntuales entre los productores locales y las energéticas europeas. En España, dos ejemplos de ello son Endesa y Repsol.

En el caso de Endesa, según detalla a sus inversores en su informe semestral, tiene un conflicto abierto en la actualización del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado. Una negociación que ha terminado en los tribunales, ya que la compañía productora de gas natural licuado, donde no se detalla ni el nombre ni el origen, inició en marzo de 2023 un arbitraje contra Endesa, donde solicita el pago de aproximadamente 557 millones de dólares estadounidenses.

“Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución del mercado en los próximos meses y hasta la conclusión del arbitraje, el cual se espera que ocurra en el segundo semestre de 2024”, explica a sus inversores. Endesa considera que esta demanda no está suficientemente fundada.

Aunque no se detalla en el informe y Endesa ha preferido no realizar más declaraciones ante la pregunta de Vozpópuli, desde el sector apuntan a que los principales contratos de suministro de gas natural licuado de Endesa están en Estados Unidos. Uno de ellos es Texas con el Grupo Cheniere Energy, donde hay acordados el suministro de dos bcm (dos mil millones de metros cúbicos al año) para los próximos 20 años. La energética cuenta con más proveedores en otras regiones como África u Oriente Próximo.

Repsol con Venture Global

Una situación parecida a la que vive Repsol, aunque en su caso no se hace mención en su informe semestral. Tal y como informó Vozpópuli, la energética firmó en 2018 un contrato a largo plazo para el suministro de gas natural licuado (GNL) con la firma estadounidense Venture Global. Este productor alcanzaba con la compañía que lidera Josu Jon Imaz un acuerdo para poner a su servicio parte de la producción de su primera planta a partir de 2022.

La planta está operativa, hasta tal punto que Venture Global ha realizado 173 cargamentos y Repsol no ha recibido ninguno. La energética española ha pedido al Gobierno de Estados Unidos que ‘tome cartas en el asunto’. La petrolera reclamó el pasado 25 de abril a la Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC) que intervenga en lo que, según la empresa, se trata de un incumplimiento del contrato. Una solicitud que ha rechazado en mayo la FERC.

Repsol insiste a la Administración que lidera Joe Biden y ha interpuesto hace unos días un recurso contra la decisión de denegar su personación en el procedimiento de construcción y puesta en marcha de la planta de Calcasieu Pass de Luisiana, la planta con la que Venture Global se comprometió a vender gas Repsol durante los próximos 20 años, con cerca de 20 millones de toneladas de gas y que está valorado en 4.000 millones de euros.

Endesa se juega otros 1.270 millones

Por último, Endesa también hace referencia en su informe al cruce de demandas que tiene con otro proveedor de gas natural licuado. La firma que dirige José Bogas tiene abierto otro arbitraje por el incumplimiento de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo, donde tampoco se detalla ni el nombre ni el origen de esta compañía productora de gas natural licuado, aunque sí asegura que en el proceso abierto el demandado ha solicitado, en una denominada 'demanda reconvenicional', un pago de aproximadamente 1.270 millones de dólares.

“Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución del mercado y hasta la conclusión del arbitraje, el cual se espera que ocurra en el tercer trimestre de 2023”, comenta. La compañía considera que esta reconvenición es infundada y extemporánea, y sus asesores legales externos opinan que la probabilidad de que la misma sea estimada es remota.

Unos frentes que evidencian que el descontrol del negocio del gas en 2022 ha afectado a los grandes contratos de suministro.

4.- Iberdrola inicia en Fuerteventura la primera instalación fotovoltaica de Canarias.

lavanguardia.com, 11 de agosto de 2023.

- **Iberdrola comienza el proceso de puesta en marcha de Llanos Pelaos III, la primera planta fotovoltaica de Canarias ubicada en Puerto del Rosario, en Fuerteventura, y que permitirá abastecer de energía limpia a 4.000 hogares en la isla, asegura la empresa energética este viernes en una nota.**

Iberdrola comienza el proceso de puesta en marcha de Llanos Pelaos III, la primera planta fotovoltaica de Canarias ubicada en Puerto del Rosario, en Fuerteventura, y que permitirá abastecer de energía limpia a 4.000 hogares en la isla, asegura la empresa energética este viernes en una nota.

Llanos Pelaos III contará con una potencia de siete millones de vatios (MW) y sumará 16 MW en el conjunto del proyecto tras incorporar las cuatro instalaciones solares en Fuerteventura: Llanos Pelaos I, II, III y Blanca Solar.

Cuando todas estas plantas estén en funcionamiento "podrán producir energía autóctona verde" para más de 17.000 hogares, lo que supondrá cubrir las necesidades de una población del mismo tamaño que la de Rosario (Tenerife), aseguró la compañía al destacar también el coste de la inversión, 7 millones de euros, y la generación de puestos de trabajos, 35 en los períodos punta.

Asimismo, Iberdrola ha subrayado de la instalación, conectada ya a la red de distribución, su capacidad para captar la máxima energía gracias a los 12.700 módulos con seguidor de los que dispone, ya que estos siguen la trayectoria del sol, y que evitará así emitir a la atmósfera 7.000 toneladas de CO2 al año.

Llanos Pelaos III se ha desarrollado junto con las empresas IASOL y Energy Projects and Investment Capital, que cuentan con una participación minoritaria, ha detallado la compañía española. EFE

5.- Iberdrola, Endesa y Naturgy recortan casi un 50% los vencimientos de deuda en 2023.

lainformacion.com, 12 de agosto de 2023.

Las tres grandes eléctricas sumaban 3.972 millones a pagar este ejercicio al cierre del primer semestre y han acelerado la reducción ante el aumento de los tipos de interés fruto del ciclo de subidas de los bancos centrales.



Los directores financieros de las tres grandes eléctricas del país han trabajado duro durante el semestre. Iberdrola, Endesa y Naturgy se han lanzado a reducir sus vencimientos de deuda a corto plazo para **protegerse de las fluctuaciones al alza de los tipos de interés**. Entre las tres sumaban 3.972 millones en vencimientos de deuda al cierre de la primera mitad del año, lo que supone un fuerte descenso del 50% en comparación con el mismo periodo del ejercicio precedente, o lo que es lo mismo, 3.765 millones de euros menos.

Iberdrola los ha recortado a 1.965 millones de euros, en comparación con los 4.063 millones de euros que presentaba al cierre del primer semestre de 2022, según se desprende de los informes financieros semestrales consultados por La Información, **tras lograr 4.855 millones de euros de nueva financiación y ampliar la duración de 6.100 millones de euros en lo que va de año**. La eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán ha recibido el apoyo del mercado, al haber ejecutado unas 30 operaciones entre extensiones de préstamos y nuevas financiaciones en el periodo.

Al cierre del primer semestre, **el coste de la deuda para la compañía se situaba en el 5,05%**, frente al 4,41% de hace un año. Sin contar con su filial brasileña Neenergía, el interés era del 3,68% y 2,86%, respectivamente. Entre enero y junio, y con el fin de seguir fortaleciendo su posición financiera, la compañía colocó 1.000 millones de euros en bonos híbridos, 309 millones de euros en bonos bancarios y 941 millones de euros en bonos sénior. Además, acordó 242 millones de euros en préstamos bancarios y firmó 1.357 millones de euros en préstamos multilaterales y 206 millones de euros en préstamos de bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación (ECA, por sus siglas en inglés).

"Las empresas energéticas requieren de una estructura financiera sólida y estable a largo plazo"

A estas operaciones hay que sumar el **préstamo con Citi, blindado por la agencia de crédito a la exportación noruega Eksfin por 500 millones de euros**, firmado el 25 de julio. También suscribió tras cerrarse el semestre un préstamo bilateral de 300 millones de euros, según consta en los estados financieros intermedios consolidados depositados en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Iberdrola asegura que todavía dispone de "margen para financiación bancaria adicional y acceso a nuevos mercados".

"Las empresas energéticas requieren de una estructura financiera sólida y estable a largo plazo, corrigiendo en la medida posible el impacto negativo de la subida de los tipos de interés. Cuando esto ocurre, el mayor impacto se produce en la deuda a corto plazo, trasladándose poco a poco a la deuda a largo plazo. En este sentido, **es necesario cambiar todo el volumen posible de deuda de corto plazo a largo plazo**, buscando un menor impacto de la subida a largo plazo (a cambio de pagar unos puntos básicos más, ya que a más plazo, mayor es el coste por prima de liquidez y riesgo)", señala a este medio el economista Javier Santacruz.

Iberdrola cubre sus necesidades

En este sentido, **Iberdrola concentra 20.156 millones de deuda en el periodo 2024-2027, mientras que le vencen 23.347 millones de euros a partir de 2028**. En un contexto inflacionista, el 86,7% de la deuda de Iberdrola se encuentra a tipo fijo. El grupo con sede en Bilbao dispone de una fuerte posición de liquidez, con un total de 20.290 millones de euros, que, según la propia empresa, cubre sus necesidades financieras durante 21 meses en el caso base y 19 meses en el escenario de riesgo. Igualmente, incrementó en el semestre un 21% la generación de flujo de caja operativo, hasta los 5.731 millones de euros, pero excluyendo la recuperación del canon hidroeléctrico en 2022.

Por su parte, **Endesa terminó la primera mitad del ejercicio con unos vencimientos de deuda para 2023 por importe de 1.128 millones de euros**, frente a los 1.659 millones de euros del mismo periodo del curso anterior. A la eléctrica que dirige José Bogas le pesa una fuerte subida del coste de la deuda, pasando de un 1,1% al cierre de junio de 2022 a un 3% actual.

Endesa cierra operaciones por 3.000 millones

En abril, Endesa y su matriz Enel cerraron operaciones financieras por un importe total de hasta 3.000 millones de euros. La eléctrica española y la financiera del grupo transalpino formalizaron una de línea de crédito a tres años por un importe de hasta 1.125 millones de euros, y un préstamo a cinco años por hasta 1.875 millones de euros. Más recientemente, a finales de junio, suscribió con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y el Banco Europeo de Inversiones (BEI) **500 millones de euros de financiación ligados a incentivos sostenibles**.

El préstamo concedido por el ICO, con un importe de 300 millones de euros, tiene como objetivo **apoyar el proyecto de construcción, iniciado en 2021, de 20 plantas fotovoltaicas y ocho parques eólicos**, mientras que el préstamo del BEI, por valor de 200 millones de euros, completa el programa marco de financiación aprobado por el Banco de la UE en apoyo del plan de expansión en renovables de la compañía, cuyo total es de 700 millones de euros.

Naturgy relaja sus vencimientos a 879 millones

Naturgy sigue la misma línea. La gasista presenta 879 millones de euros en vencimientos de deuda para 2023, una cifra muy inferior a los 2.015 millones que tenía al término del primer semestre del año pasado. **El coste de la deuda le ha subido de un 2,8% a un 3,8%**. La gasista acumula 3.914 millones de euros más allá de 2028.

"El que las eléctricas de nuestro país hayan decidido reducir los vencimientos de la deuda a corto plazo ante posibles subidas de tipos ha de ser visto con naturalidad puesto que ello es parte de las responsabilidades de las personas responsables de las organizaciones: gestionar lo mejor que puedan los recursos con la información de que disponen en cada momento. Sin embargo, **en el caso de las eléctricas ayuda en la decisión su ingente tamaño y su posición de fuerza ante las entidades financieras**, tanto nacionales como extranjeras", explica Xavier Olsima, experto en economía y profesor de EAE Business School.

Según Olsima, las **ventajas que presenta la deuda a corto plazo y que la convierte en un instrumento atractivo** son: que es fácil de gestionar y cuenta con flexibilidad de adaptación a las necesidades financieras en cada momento; la ausencia de tipo de interés explícito en determinada financiación a corto plazo, como ocurre en el crédito comercial; tipos de interés nominales más bajos; los costes y rapidez de contratación suelen ser inferiores; se suelen exigir menos garantías y las cláusulas por pago anticipado también suelen ser menores. Adicionalmente, acostumbran a mejorar las relaciones bancarias por el negocio bancario asociado a este tipo de operaciones.

En cuanto a las desventajas, destaca el **incremento de riesgo de refinanciación (dificultad a la hora de renovar créditos)** y el riesgo de incremento del tipo de interés variable. En este sentido, apunta que los tipos a corto plazo suelen ser inferiores por la incertidumbre. "Por último y, como es obvio, las empresas que contraten más recursos a corto plazo resultarán más vulnerables en periodos de restricciones financieras", sentencia.

6.- Estos son los 10 gráficos que delatan la velocidad de la transición energética española.

energias-renovables.com, 13 de agosto de 2023.



El Basque Centre for Climate Change es un centro de investigación de la red de excelencia vasca especializado en la investigación de las causas y consecuencias del cambio climático. Una de sus iniciativas más emblemáticas es el Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática (OTEA), que presentó en marzo su Informe Anual, documento que recoge la evolución (para España en 2022) de una serie de indicadores clave relacionados con el clima y la energía, así como sus implicaciones en la economía y la sociedad. Pues bien, estos son los 10 gráficos OTEA que delatan la velocidad de la transición energética española. Sin desperdicio.

OTEA (Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática) es una iniciativa del BC3 (Basque Centre for Climate Change) que está cofinanciada por la compañía Iberdrola y el Ministerio de Ciencia e Innovación (a través del programa de ayudas a centros de excelencia María de Maeztu). El Observatorio está formado por un equipo de investigadoras e investigadores del BC3 dirigido por los doctores en Economía Iñaki Arto y Mikel González-Eguino y asesorado por un consejo del que forman parte, entre otras autoridades, la politóloga, doctora por la Universidad de Zaragoza, Cristina Monge; la bióloga, por la Universidad Autónoma de Madrid (primera promoción especializada en biología ambiental), Asunción Ruiz, hoy directora ejecutiva de la Sociedad Española de Ornitología (SEO/BirdLife); el sociólogo Víctor Viñuales, director de la Fundación Ecología y Desarrollo, y actualmente también vicepresidente de la Red Española del Pacto Mundial (Naciones Unidas); la doctora (bióloga por la Universidad de Valencia) María José Sanz Sánchez, que es la directora del propio BC3; y Valvanera Ulargui, directora general de la Oficina Española de Cambio Climático (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico).

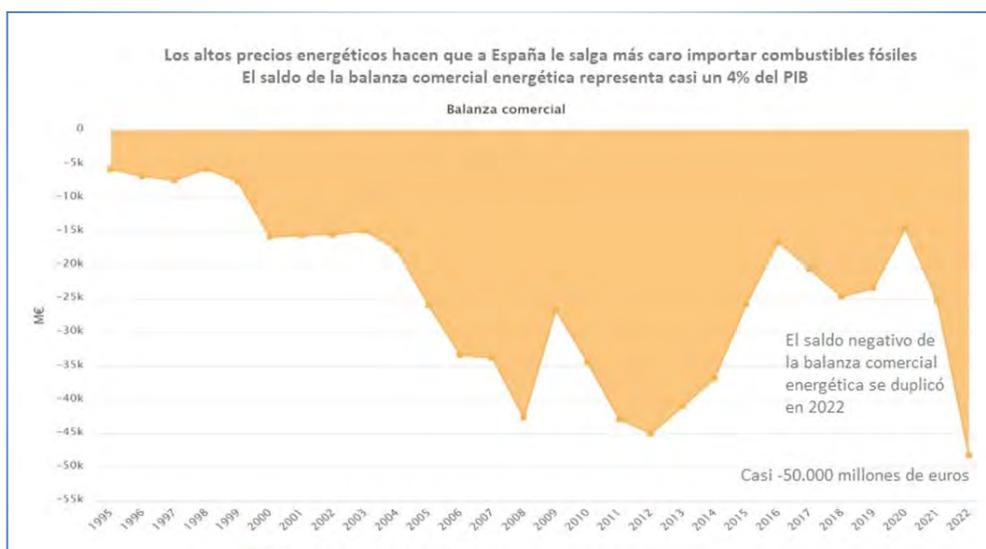
El **Observatorio de la Transición Energética y la Acción Climática** (OTEA) declara su objetivo "aportar datos y análisis de calidad para el seguimiento de la descarbonización en España y de sus implicaciones económicas, sociales y ambientales".

Estos son los 12 titulares que ha elegido OTEA para presentar su informe y, a continuación, los 10 gráficos que ER considera delatan la velocidad de la transición energética española (todos los gráficos han sido extraídos del Informe Anual OTEA que acaba de presentar el BC3).

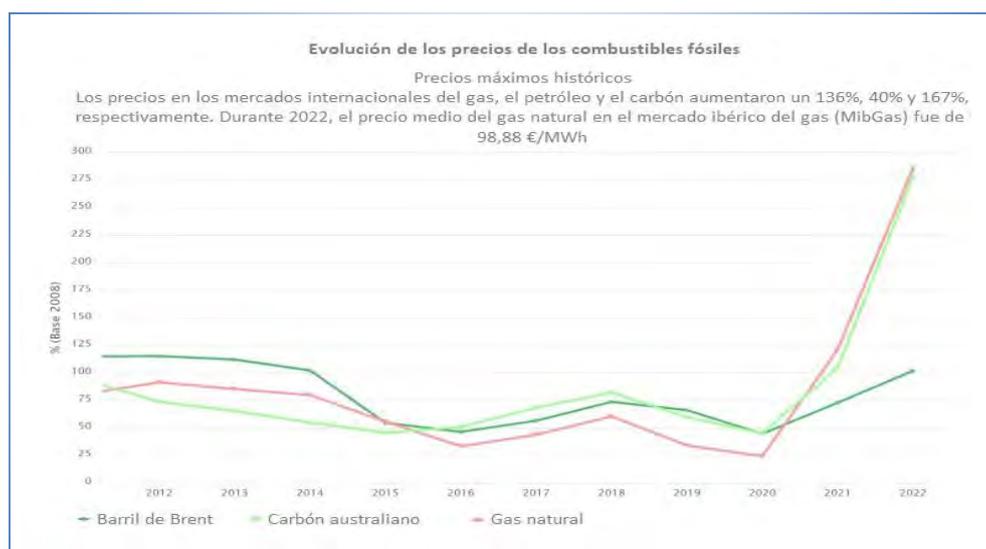
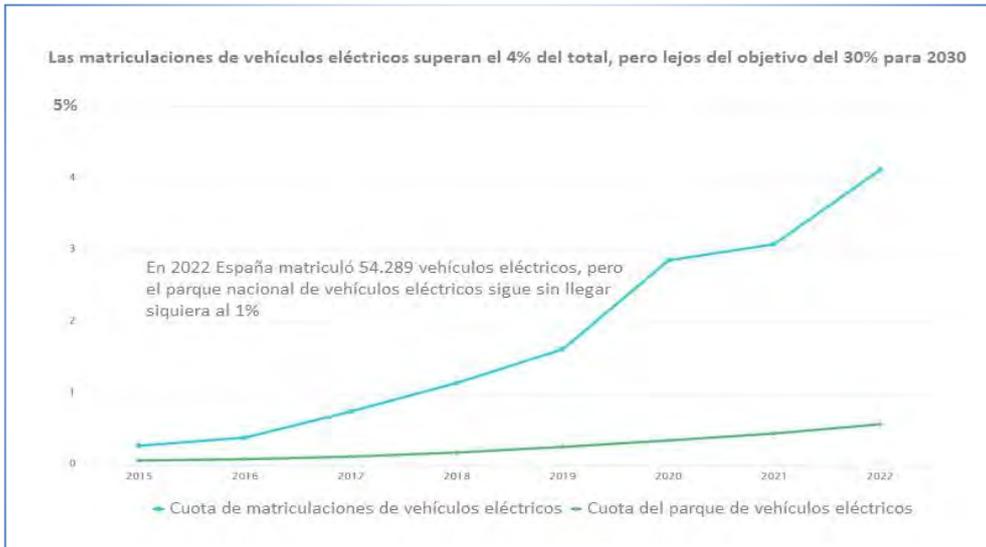
1. El año pasado registró el número más alto de días bajo **olas de calor**: 42. Se trata del número más alto de la serie histórica.

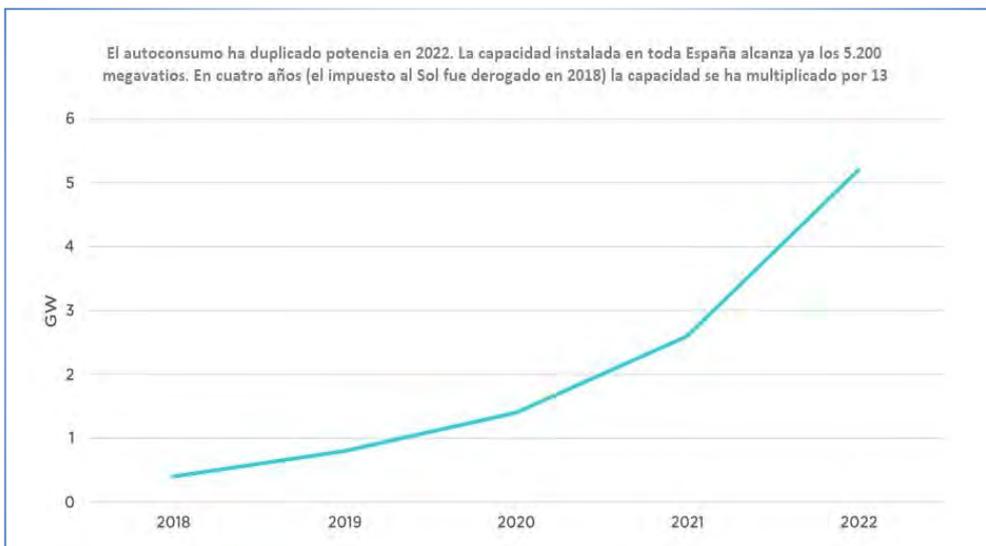
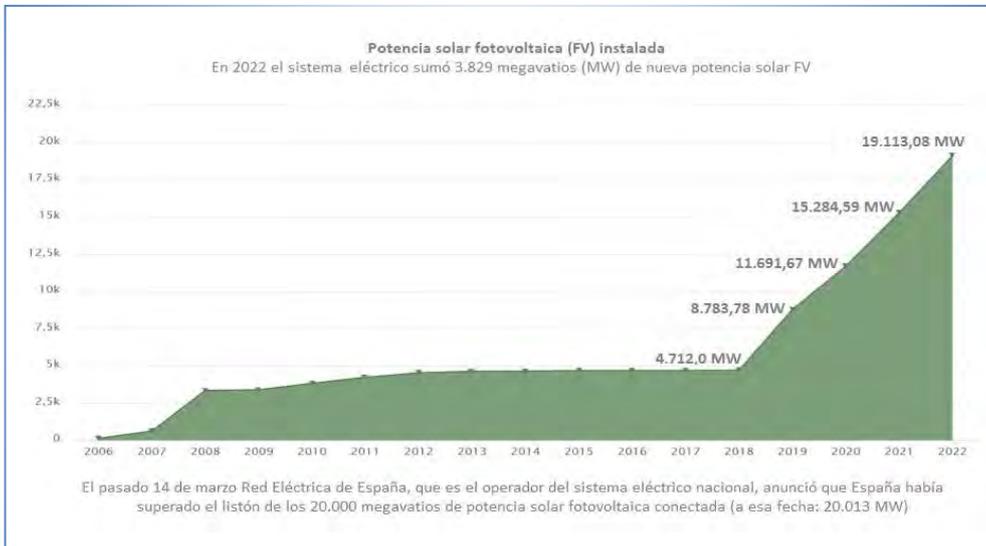
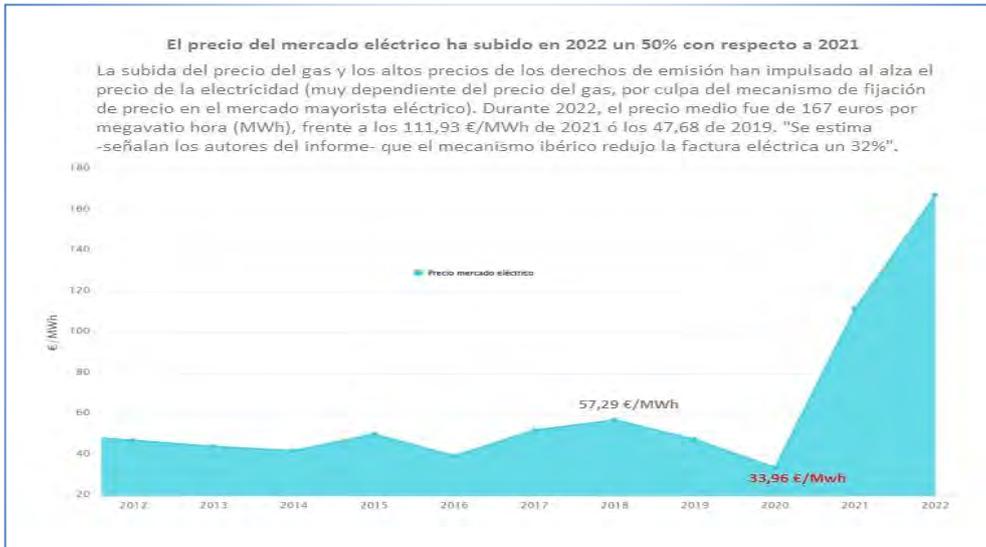
2. Los precios energéticos alcanzaron máximos históricos. El precio medio del gas natural en el mercado ibérico del gas (MibGas) fue 98,8 euros por megavatio hora (€/MWh), superando ampliamente el máximo alcanzado en 2021 cuando el precio medio fue 47,5 €/MWh.
3. El **saldo negativo de la balanza comercial energética** se duplicó en 2022, debido a los altos precios de los combustibles fósiles importados. El saldo negativo alcanzó los 48.210 millones de euros, lo que representa casi un 4% del PIB.
4. El año pasado, las **emisiones de gases de efecto invernadero** (GEI) aumentaron un 3% con respecto a 2021, a pesar de los altos precios energéticos.
5. Las **emisiones del sector eléctrico** aumentaron más de un 10% con respecto al año anterior. La producción eléctrica mediante ciclos combinados incrementó más de un 50%, debido a la sequía y al aumento de las exportaciones de electricidad.
6. 2022 fue un **gran año para la solar fotovoltaica**. El sistema eléctrico sumó 3.829 nuevos MW de capacidad instalada. Desde 2018, la capacidad instalada de solar fotovoltaica se ha multiplicado por tres.
7. La **capacidad instalada de autoconsumo** se duplicó por segundo año consecutivo y alcanzó los 5,2 GW. En cuatro años, la capacidad instalada se ha multiplicado por 13.
8. La vuelta a la normalidad hizo aumentar las emisiones de **gases de efecto invernadero (GEI) en el transporte** un 6%, a pesar de los altos precios de los hidrocarburos.
9. Las emisiones de GEI se mantendrían **en la senda objetivo** del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima.
10. En 2022, la cuota de renovables en el consumo final de energía subió al 22%. Sin embargo -estiman los autores-, **necesita acelerarse** para alcanzar la cuota objetivo del 42% en 2030 establecido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima.
11. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima establece el objetivo de reducir la dependencia energética al 61% en 2030. En 2022 alcanzó el 74,1%, **lejos del objetivo**.
12. El consumo de electricidad sobre el consumo de energía final fue del 24,6%. La electrificación de la economía también requiere un **impulso adicional si se quiere alcanzar el objetivo** del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima del 29% en 2030.

Y, ahora, los diez gráficos.









7.- Naturgy impulsa una quincena de proyectos energéticos innovadores e incuba más de 20 startups en el primer año de vida de su InnovaHub.

dirigentesdigital.com, 14 de agosto de 2023.

Más de 140 empleados del grupo participan activamente en los foros de innovación ForumTech y 50 han sido mentores en los programas de apoyo a emprendedores Connecting Energy.



Naturgy Innovahub, el vehículo del Grupo energético enfocado en la investigación e innovación en tecnologías y nuevos modelos de negocio ligados a la sostenibilidad y la transición energética, celebra su primer aniversario con un balance de 15 proyectos industriales en marcha, la creación de dos sociedades disruptivas y un total de 20 startups incubadas en sus plataformas de emprendimiento.

Los dos proyectos de creación empresarial son GIRA Wind y W2BM. La primera de estas sociedades, en colaboración con Ruralia, Postelectrica Fabricación e Invenergy Huso29, tiene como objetivo el reciclaje integral de aerogeneradores y la recuperación de materiales procedentes de palas y otras partes del aerogenerador para su posterior uso en una segunda vida. El segundo proyecto, impulsado junto a Greene, pretende desarrollar una tecnología de producción de biometano a partir de un syngas procedente de la gasificación de residuos sólidos industriales.

Ambas iniciativas tienen como objetivo ensanchar el perfil industrial de Naturgy a través de tecnologías disruptivas y nuevos modelos de negocio ligados a la transición energética. Dentro de esta filosofía, Naturgy Innovahub tiene como ejes fundamentales la investigación y el desarrollo de vectores energéticos como los combustibles limpios (biometano, hidrógeno, amoniacos o gases sintéticos), la búsqueda de mejoras de eficiencia de nuevas energías renovables como la eólica off shore o, entre otros, el almacenamiento energético. Actualmente, Naturgy InnovaHub trabaja en 15 proyectos vinculados a estas tres líneas estratégicas.

“El objetivo de Naturgy Innovahub pasa por proyectar la hoja de ruta de la compañía más allá de los planes estratégicos y desarrollar un ecosistema que permita abordar una innovación colaborativa y abierta, capaz de responder rápidamente a las señales de cambio en el entorno”, explica Jesús Chapado, director de Innovación en Naturgy.

Apoyo al emprendimiento

La creación de GIRAWind y W2BM se une al impulso que el Grupo energético está brindando a startups dentro de su programa Connecting Energy, una incubadora orientada a acelerar proyectos de muy diversa índole, desde tecnologías ligadas a la eficiencia en operaciones hasta soluciones de movilidad sostenible. Esta plataforma ya ha incubado un total de 20 startups a través de un equipo formado por casi 50 mentores y especialistas con experiencia en todos los ámbitos de la cadena de valor del sector energético, permitiéndoles desarrollar un plan de negocio, crear una prueba de concepto o prototipar su solución. Este impulso al emprendimiento se complementa con el ‘scouting’ de startups en el mercado. En este sentido, Naturgy ha analizado en el último año más de 400 proyectos.

Innovahub también se ha convertido en una herramienta para transformar la cultura de la compañía y potenciar el talento innovador dentro de la organización. Un ejemplo es el despliegue de los ForumTech, una organización compuesta por cerca de 140 empleados que facilitan la transmisión de conocimientos entre los distintos departamentos del Grupo.

Todas estas herramientas son una realidad gracias a las relaciones simbióticas que Naturgy Innovahub ha establecido con el ecosistema innovador, entre las que se encuentran acuerdos con universidades, trabajos con centros tecnológicos y grupos de investigación, asociaciones sectoriales y empresariales, organismos y administraciones, y por supuesto, con emprendedores.

Además, Naturgy Innovahub participa también en grandes consorcios que buscan desarrollar tecnologías de futuro y potenciar sectores de la cadena industrial. Es el caso del consorcio Nextfloat, integrado por grandes empresas europeas y startups, con el objetivo de desplegar en el sur de Francia una plataforma eólica flotante a escala comercial.

8.- Europa se enfrenta al reto de aprender de sus tropiezos en la carrera por el hidrógeno verde.

cincodias.elpais.com, 14 de agosto de 2023.

La industria confía en la fortaleza española, aunque destaca los cuellos de botella en la cadena de suministro.



Lo peor de los errores es no aprender de ellos. Las grandes expectativas europeas para descarbonizar su industria a base de hidrógeno pasan por evitar los mismos desaciertos que con los paneles fotovoltaicos, que prometían revolucionar el mercado energético europeo. El Viejo Continente se quedó hace 10 años sin fábricas de módulos fotovoltaicos por la competencia de las firmas chinas, sobre las que se sostiene el actual rápido despliegue de las renovables. El objetivo es evitar esta nueva dependencia en el mundo del hidrógeno, en un contexto de aumento de tensiones geopolíticas y comerciales.

El quid de la cuestión está, como siempre, en la financiación. Europa cuenta con inversiones anunciadas a enero de 2023 por 117.000 millones, según datos del Hydrogen Council. Sin embargo, solo 5% de estas iniciativas avanzan de forma efectiva. Los incentivos de Bruselas en este sentido han sido desordenados y recién en marzo de este año se decidió la creación de un Banco Europeo del Hidrógeno para acelerar el mercado doméstico y coordinar la financiación existente. De cualquier manera, la industria prefiere la asistencia directa que Estados Unidos ya ofrece a los productores, que reduce a la mitad el coste de producción incluso cuando se cuenta las ayudas europeas actuales.

El desarrollo del mercado es aún más incierto. Recién a finales de junio la Comisión Europea publicó las nuevas normas que regulan la producción de hidrógeno renovable. La industria acusa a Bruselas de definir las condiciones 'verdes' de forma demasiado exigente, lo que eleva los costes y la complejidad de los nuevos proyectos.

Por fuera de la discusión política, el giro radical de las grandes petroleras europeas, a cargo de los mayores proyectos de generación de hidrógeno en el continente, en sus promesas de descarbonización es la mayor señal de alarma en el sector. Shell, BP y Total ya han decidido dar marcha atrás en sus planes de reducir su producción de petróleo, aunque sin paralizar sus anuncios en materia de hidrógeno.

El caso español

España quiere alcanzar una capacidad instalada de electrolizadores de 10 gigavatios, aproximadamente el 10% de la capacidad total europea. La confianza del sector es que la península ibérica es el sitio más barato para generar hidrógeno en toda Europa.

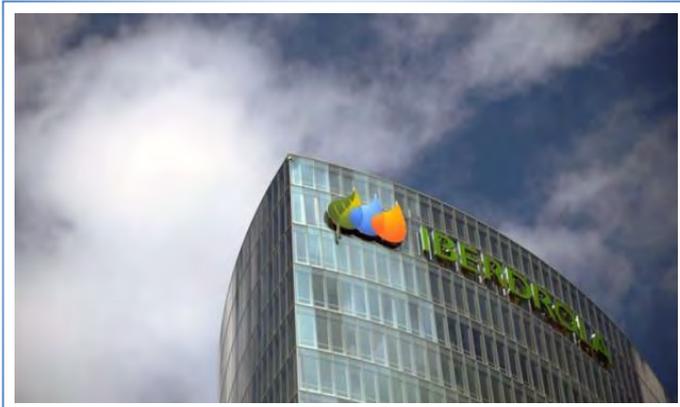
El PERTE de energías renovables eleva los apoyos locales al sector por un total de 1.555 millones de euros, con los que esperaban movilizar otros 2.800 millones de capital privado. Por el momento, las ayudas concedidas se limitan a 300 millones de euros. Más allá de las ayudas, la confianza es que los precios de la energía solar y eólica, los más bajos de toda la Unión Europea, convencen a los inversores. La disponibilidad de suelo superior a la media, el clima soleado y el activo mercado de PPA (los acuerdos entre desarrolladores renovables y un consumidor) terminan de cerrar la ecuación.

Desde la Asociación Española del Hidrógeno (AeH2), la patronal de las grandes firmas del sector, apuntan que el país no está solo ya que "la economía del hidrógeno crece en todo el mundo" de forma acelerada. España ya no está sola en sus intentos por dominar la industria.

Además de la financiación, el talón de Aquiles a nivel global, la industria local destaca los cuellos de botella en la cadena de suministro, la falta de infraestructuras de transporte de hidrógeno y el reducido número de compradores dispuestos a firmar acuerdos a largo plazo. Esto obliga a los gigantes del sector energético a desarrollar su propio ecosistema. Destacan los esfuerzos de [Cepsa por abrir la vía de exportación del sector energético entre Andalucía y el Puerto de Rotterdam](#), o [el plan de Iberdrola por aumentar la demanda de hidrógeno para el transporte pesado](#).

9.- Iberdrola lanza una empresa dedicada a reducir la huella de carbono con soluciones basadas en la naturaleza.

bolsamania.com, 14 de agosto de 2023.



Iberdrola ha lanzado la empresa Carbon2Nature (C2N) con el objetivo de desarrollar proyectos de soluciones basadas en la naturaleza de gran impacto, que reduzcan la huella de carbono global, mejoren la biodiversidad y promuevan una economía sostenible, informó la energética.

La eléctrica señaló que esta compañía nace de la convicción de que invertir en la naturaleza es "esencial para actuar contra la crisis climática y de biodiversidad, actuando al mismo tiempo como fórmula de creación de valor sostenible y rentabilidad".

Iberdrola ha lanzado Carbon2Nature a través de su programa de startups, Perseo, dentro del que se hallan más de 7.500 startups, entre ellas 'unicornios' -empresas valoradas en más de 1.000 millones de dólares-, como el fabricante de soluciones de recarga para vehículos eléctricos Wallbox y Stem, que ofrece soluciones de almacenamiento inteligente en baterías.

Carbon2Nature saca partido del potencial de los mercados de créditos de carbono, impulsando el desarrollo de proyectos propios o en colaboración con otros que generarán créditos de carbono de alta calidad y que pondrá a disposición de sus clientes para apoyarlos en su camino a las emisiones netas cero, como complemento a estrategias ambiciosas de descarbonización.

CAPTURAR Y FIJAR EN LA NATURALEZA MÁS DE 61 MILLONES DE TONELADAS CO₂.

La compañía prevé capturar y fijar en sumideros naturales más de 61 millones de toneladas CO₂ gracias a la promoción de proyectos de conservación y restauración de ecosistemas en más de 100.000 hectáreas, principalmente forestales, pero también de ecosistemas costeros (carbono azul) o suelos agrícolas.

Estos proyectos evitarán las emisiones derivadas de su degradación, contribuirán a la captura adicional de carbono y promoverán al mismo tiempo múltiples beneficios ambientales y sociales. También pondrá en marcha iniciativas para promover soluciones emergentes y procesos productivos sostenibles.

Su plan de negocio se centra en regiones en las que la energética presidida por Ignacio Sánchez Galán está presente y donde estas soluciones basadas en la naturaleza tienen un importante potencial, de manera que países de Latinoamérica como Brasil, México, Colombia, Perú y Chile acogerán el 80% de sus proyectos, mientras que países del hemisferio norte, como España, Reino Unido o Portugal, representarán el 20% restante. Carbon2Nature ya está trabajando actualmente en el desarrollo de proyectos en Brasil, México, Colombia, Chile y España.

El director de Carbon2Nature, Miguel Ángel García Tamargo, destacó que para hacer frente al reto global del cambio climático, la firma nace "con la ambición de causar impacto a largo plazo a nivel internacional".

"Para ello, apuesta por la diversificación en geografías y proyectos y promueve estrategias colaborativas para su desarrollo con las comunidades locales y otros actores, garantizando los más altos niveles de calidad. Llegamos a este mercado nuevo con humildad y con ganas de hacer cosas diferentes, trayendo toda la experiencia de Iberdrola en sostenibilidad al mundo de las soluciones basadas en la naturaleza y en la generación de créditos de carbono", añadió.

Así, todos los proyectos estarán certificados con estándares de calidad reconocidos a nivel internacional, que también validarán su contribución a la mejora de la biodiversidad, al bienestar de las comunidades locales y otros Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

10.- Endesa ya suministra energía 100% renovable a Valenciaport.

elestrechodigital.com, 15 de agosto de 2023.

- La energética prevé suministrar hasta 90 GWh/año de energía verde.



Endesa, la compañía líder en energía en España, ha dado un paso crucial hacia la sostenibilidad al abastecer completamente de energía renovable a la **Autoridad Portuaria de Valencia** (APV). Esta colaboración se enmarca en el ambicioso objetivo "2030 Cero Emisiones" que guía todos los proyectos de inversión en el puerto valenciano.

Mediante esta apuesta por las fuentes de energía limpias, Endesa prevé evitar la emisión de aproximadamente 24,570 toneladas de dióxido de carbono (CO₂) cada año, equivalente a la absorción de más de 41,400 árboles durante cuatro décadas.

El acuerdo entre **Valenciaport** y Endesa Energía, la comercializadora adjudicataria en la licitación pública, tiene como objetivo suministrar hasta 90 GWh anuales durante los próximos cuatro años. Esto cubrirá la totalidad de las necesidades energéticas de la APV en los tres puertos bajo su gestión, además de los faros de Cullera y Canet, así como las oficinas centrales de la Autoridad Portuaria.

Endesa se compromete a abastecer nueve puntos de suministro con energía que cuenta con la certificación de Garantía de Origen (GdOs) emitida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), asegurando así la trazabilidad y origen renovable de la electricidad.

Esta nueva alianza con Endesa marca un hito en el camino de **Valenciaport** hacia la descarbonización en todas sus operaciones. La APV ha consolidado su posición como referente en este campo mediante iniciativas pioneras como la utilización de hidrógeno en sus operaciones portuarias, la instalación de plantas fotovoltaicas en los recintos de Valencia y Gandía, generación de electricidad a partir del movimiento de las olas y mediante aerogeneradores. A esto se añade su fomento del uso del ferrocarril y de las autopistas del mar, demostrando un sólido compromiso con la sostenibilidad y la protección del medio ambiente.

11.- Iberdrola instala 30 colmenas en dos plantas fotovoltaicas en Portugal.

elperiodicodelaenergia.es, 15 de agosto de 2023.

Las abejas actúan como polinizadoras en un radio de al menos un kilómetro alrededor de sus colmenas.



Iberdrola ha instalado durante el mes de julio **30 colmenas en dos plantas fotovoltaicas** en el distrito portugués de **Setúbal**, dentro del marco de su Plan Medioambiental que busca promover y preservar la **biodiversidad** y fomentar la **economía circular**.

A través de un acuerdo de colaboración con un apicultor local de Coolbeha, Iberdrola ha instalado **15 colmenas en la planta fotovoltaica de Conde y otras tantas en Algeruz II** tras realizar un estudio de viabilidad para identificar la mejor ubicación de las abejas.

La instalación de sendos colmenares se realizó durante la noche y ha contado con la participación de los equipos de **seguridad** de las plantas y de los trabajadores de operación y mantenimiento.

El proyecto de Iberdrola

La iniciativa forma parte de los proyectos de Integración Paisajística de las centrales fotovoltaicas, que incluirán el cultivo de especies aromáticas específicas (melíferas) para aumentar la calidad de la miel y también para conseguir una simbiosis completa entre la actividad apícola y la generación de energía limpia.

Además de producir miel, las abejas actúan como polinizadoras en un radio de al menos un kilómetro alrededor de sus colmenas. Son trabajadoras incansables que promueven el mantenimiento de la biodiversidad de la flora local.

En el marco de las actuaciones ambientales, Iberdrola introdujo durante los primeros meses de 2023 el pastoreo de ovejas en las zonas de placas fotovoltaicas para la producción local de queso y lana.

Así, apicultura y pastoreo forman parte del Plan de Medio Ambiente de Iberdrola, que tiene como objetivos el compromiso global de mitigación de impactos, la promoción del desarrollo local, el respeto a los recursos naturales y a la biodiversidad y el fomento de la economía circular.

Además, la compañía energética extenderá el proyecto apícola a todas las plantas fotovoltaicas en el país luso.

El parque fotovoltaico **Conde**, situado en el distrito de Setúbal, se completó a finales del año pasado y cuenta con 14 megavatios (MW) de potencia instalada, lo que evitará la emisión de 6.000 toneladas de CO₂/año a la atmósfera.

Mientras, el parque fotovoltaico de **Algeruz**, situado en el distrito de Setúbal, se completó el año pasado y consta de 50 580 módulos fotovoltaicos con una potencia total instalada de 27 MW, lo que evitará la emisión de unas 14 mil toneladas de CO₂/año.

Iberdrola apuesta por convertirse en uno de los principales promotores de la energía solar en Portugal, donde tiene previsto desarrollar 2.000 MW fotovoltaicos en diferentes puntos del país en los próximos años.

12.- Competencia manioobra para proteger a los clientes de facturas de luz y gas infladas por las compañías.

epe.es, 16 de agosto de 2023.

- **La CNMC reclama a las energéticas todas las refacturaciones necesarias para devolver lo cobrado de más a los usuarios por lecturas de contadores erróneas o por usar para el cálculo datos provisionales y no los definitivos.**

La **Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)** busca defender a millones de clientes frente a **facturas de luz y gas infladas** por haber sido calculadas por las compañías energéticas de manera errónea. El organismo acumula varias resoluciones recientes en las que reclama a las comercializadoras de electricidad y de gas todas las refacturaciones necesarias para devolver lo cobrado de más a los usuarios por el uso de lecturas estimadas y no reales de los contadores o por utilizar datos provisionales y no los definitivos para fijar los importes.

La CNMC ha detectado, tras un aviso de **Red Eléctrica de España (REE)**, que numerosas comercializadoras eléctricas están utilizando para facturar a sus clientes los datos provisionales que publica cada día la propia REE sobre algunos costes de ajustes del mercado eléctrico. Unas cifras que a menudo suelen reflejar grandes diferencias con los importes definitivos que hace públicos mensualmente Competencia y que dan como resultado **recibos con sobrecostes injustificados**.



Las “regularizaciones necesarias”

REE, como operador del sistema eléctrico español, ha mostrado su preocupación por el uso que están haciendo algunas compañías de sus ficheros diarios y cuestiona la conveniencia de que se utilicen para calcular el cobro a los consumidores, ya que los datos que contienen son “susceptibles de incluir valores con una elevada discrepancia respecto de los que serán finalmente facturados a los comercializadores”.

La CNMC admite que son las comercializadoras las que determinan en sus **contratos del mercado libre** con sus clientes cuáles son las referencias que utiliza para calcular la factura final y las condiciones aplicables en la facturación del suministro, pero alerta de que esas **condiciones siempre han de ser “equitativas” y “proporcionales”** en relación a los costes que realmente soportan las compañías.

“En caso de que la facturación a partir de los ficheros diarios implicara una fuerte discrepancia con respecto a la utilización de unos ficheros más definitivos y esa discrepancia fuera en contra del consumidor, sería conveniente que el comercializador reflejase en su contrato la necesidad de llevar a cabo **las regularizaciones necesarias para corregir esta situación**”, advierte el organismo comandado por Cani Fernández en una reciente resolución sobre los criterios de cálculo del precio final del mercado eléctrico.

Devoluciones sin fecha límite

Competencia también ha salido al paso de las **maniobras de algunas comercializadoras de gas para no devolver a sus clientes los importes cobrados de más** en facturas elaboradas con estimaciones de consumo y no con los datos reales del contador. “Algunas comercializadoras interpretan que no procede la devolución de consumo con una antigüedad mayor a 12 meses desde que se consigue la lectura real del contador, al considerar que la regularización del consumo a los usuarios está limitado a un periodo máximo de 12 meses de antigüedad desde que se consigue la lectura real del contador”, explica la CNMC en una resolución en que da respuesta a la consulta planteada por una de esas compañías gasistas.

La **lectura de los contadores de gas** se hace de manera analógica y las realizan las compañías distribuidoras y transmiten los datos a las comercializadoras para que facturen a sus clientes finales. En ocasiones, ante la imposibilidad de entrar en los domicilios para efectuar la lectura, las comercializadoras calculan el importe de los recibos con estimaciones de consumo, a la espera de que la distribuidora facilite los datos de una lectura real.

El organismo ha frenado el intento de las compañías de acotar los casos en que deben efectuar la devolución y ha aclarado su obligación de reembolsar el sobrecoste a sus clientes con independencia del tiempo transcurrido desde la emisión de **la factura de gas**. “Si como consecuencia de una lectura estimada se hubieran facturado cantidades superiores a las debidas a un consumidor final, la devolución se producirá en la primera factura desde la lectura real, sin que pueda producirse fraccionamiento en los importes a devolver”, sentencia.

Y, además, advierte a las comercializadoras de gas de que **la normativa “no establece ningún límite temporal o de caducidad para la devolución**, por lo que siempre se deberán devolver en su totalidad las cantidades facturadas en exceso al consumidor, una vez se detecte la situación al realizar una lectura real del contador”.

13.- Naturgy se adjudica el contrato del suministro de gas en los centros penitenciarios por 17,5 millones.

europapress.es, 16 de agosto de 2023.

Naturgy, a través de Gas Natural Comercializadora, se ha adjudicado el contrato de suministro de gas natural de los establecimientos penitenciarios dependientes de la Secretaría General de Instituciones Penitenciarias, adscrita al Ministerio del Interior.

Según el anuncio de formalización de contrato, publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE), el importe de la adjudicación es de 17,5 millones de euros.

En concreto, la licitación del contrato, que fue adjudicado el pasado 1 de julio, recibió un total de dos ofertas. Dentro de los criterios de adjudicación el coste del término energía representaba una ponderación del 90%, mientras que el criterio medioambiental suponía el 10% restante.

La energética presidida por Francisco Reynés revalida así el contrato del suministro de gas natural para los centros penitenciarios dependientes de la Secretaría General de Instituciones Penitenciarias.



14.- Endesa activa su plan de contingencia en la Feria de Almería para garantizar el suministro eléctrico.

ideal.es, 16 de agosto de 2023.

El dispositivo, conformado por más de 30 técnicos, se centrará en el control y seguimiento diario de las instalaciones eléctricas.

Endesa ha activado un año más su plan de contingencia para la Feria de Almería, un dispositivo técnico y humano que se pone en marcha en coordinación con el Ayuntamiento para garantizar la normalidad del suministro eléctrico durante este evento, que se celebrará del 18 al 26 de agosto.

El dispositivo, conformado por más de 30 técnicos, se centrará en el control y seguimiento diario de las instalaciones eléctricas, asegurando su correcto funcionamiento mediante una continua y especial vigilancia que «permitirá detectar cualquier comportamiento anómalo que pudiese producirse durante el desarrollo de la feria», según ha indicado la compañía en una nota.



Asimismo, se ha establecido un protocolo de actuación que garantiza la respuesta rápida y eficiente del equipo de emergencia frente a cualquier incidencia que pudiera surgir durante la celebración de las fiestas. Para ello, Endesa contará con un equipo humano que estará de guardia las 24 horas durante este evento y se mantendrá en coordinación con organismos de Protección Civil del Ayuntamiento de Almería.

Este plan de contingencia también ha contado con una fase previa de carácter preventivo para la revisión exhaustiva de las subestaciones de Andarax y Torrecardenas, encargadas de suministrar energía al recinto ferial durante la celebración de las fiestas. Para ello, técnicos especializados han realizado revisiones termográficas e inspeccionado las líneas de alta y media tensión de dichas subestaciones a fin garantizar la calidad del suministro.

15.- El hidrógeno “verde” fabricado en Europa será más barato que cualquier importación en 2050.

elperiodicodelaenergia.es, 16 de agosto de 2023.

Sin embargo, la producción de hidrógeno renovable en Alemania dejará de ser rentable a mediados de siglo.



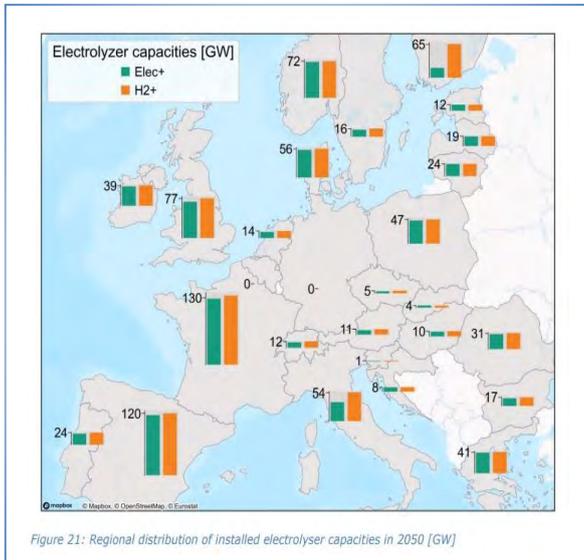
El hidrógeno verde producido en Europa será más barato que el importado de fuera del continente en 2050, según un nuevo informe de la Comisión Europea. Sin embargo, fabricar hidrógeno renovable en Alemania y Bélgica dejaría de ser económicamente rentable a mediados de siglo.

El documento de 58 páginas, titulado *The impact of industry transition on a CO2-neutral European energy system*, examina dos escenarios para descarbonizar la industria pesada de aquí a 2050, uno denominado “H2+” en el que el hidrógeno “es la principal descarbonización para las materias primas y el calor de proceso”, y el otro, “Elec+”, en el que la electrificación directa desempeña un papel más importante en la descarbonización del calor de proceso.

En ambos escenarios, la demanda de hidrógeno es elevada, ascendiendo a 3.000 teravatios hora (TWh) en Elec+ y a 3.400 teravatios hora (TWh) en H2+. “En el sistema energético de costes óptimos, toda la demanda de hidrógeno queda cubierta por la producción nacional en Europa, con un total de 810 gigavatios (GW) y 915 GW de capacidad de electrólisis instalada en los escenarios Elec+ y H2+, respectivamente”, señala el informe.

“Los costes marginales de la producción nacional de hidrógeno en este sistema de costes óptimos son aproximadamente un 10% inferiores al potencial de importación más bajo supuesto de 65 euros/MWh de hidrógeno”. Esta cifra, equivalente a unos 2,17 euros (2,38 dólares) por kilogramo, corresponde al hidrógeno gaseoso importado por tuberías desde Oriente Medio o el norte de África.

Producción



“Con un despliegue menos óptimo de fuentes de energía renovables y electrolizadores, algunas importaciones de hidrógeno por tuberías podrían formar parte de la solución óptima en cuanto a costes”, añade el informe.

El estudio también analiza qué países europeos podrán producir hidrógeno ecológico al menor coste, y concluye que “los países centroeuropeos, como Alemania, Bélgica, Países Bajos y otros, tienen una producción mínima o nula de hidrógeno por electrólisis, a pesar de su importante demanda de hidrógeno”.

“Dado el menor coste del transporte de hidrógeno en comparación con la producción local y la proximidad geográfica de estos países a otros con condiciones más favorables para la producción de hidrógeno, se benefician más de la importación de hidrógeno a menor coste que de su producción local” explica el informe.

Como resultado, Francia con 130 GW, España con 120 GW, Reino Unido y Noruega con 70 GW instalan importantes capacidades de electrólisis, “generando una mayor demanda de electricidad para electrólisis que para aplicaciones convencionales”.

Tanto en el escenario Elec+ como en el H2+, Alemania y Bélgica producirán cero hidrógenos verdes en 2050, con una capacidad mínima de electrólisis en Países Bajos (14 GW), Suiza (12 GW), Austria (11 GW), República Checa (5 GW), Eslovaquia (4 GW), Hungría (10 GW), Eslovenia (1 GW) y Croacia (8 GW).

“Los resultados del modelo muestran que, desde una perspectiva de optimización de costes, es preferible producir hidrógeno en países con un elevado potencial renovable y desplegar la infraestructura de transporte de hidrógeno necesaria”, concluye el informe.

16.- Recolección mecanizada de lino entre paneles solares.

interempresas.net, 16 de agosto de 2023

Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, completó la primera recolección con maquinaria agrícola de un cultivo agrivoltaico, entre paneles solares. El hito se produjo en la planta solar de Las Corchas, en la localidad sevillana de Carmona, donde desde 2021 se estudia la viabilidad del cultivo entre paneles solares de la mano del equipo de Innovación de Endesa y el Centro Tecnológico Nacional Agroalimentario (CTAEX).

Una cosechadora de cereales trabajando entre paneles solares. Algo tan inusual, de momento, pudo observarse en la planta solar de Las Corchas, situada en Carmona (Sevilla), donde Enel Green Power España -filial de Endesa- y el Centro Tecnológico Nacional Agroalimentario (CTAEX) estudian desde hace dos años la viabilidad del cultivo entre este tipo de instalaciones fotovoltaicas.



La experiencia, pionera en el sector de las renovables, llevó al cultivo de plantas aromáticas que resistieran las temperaturas de la zona y que además ayudaran a la polinización de las colmenas del apicultor de la zona que cuenta con un apiario solar en la propia instalación. “Este primer paso nos permitió descubrir que los paneles solares beneficiaban a las plantas ya que conservaban la temperatura del suelo”, explica Andrés Sánchez-Biezma, responsable de innovación de la filial renovable de Endesa, Enel Green Power España. “La agrivoltaica ya no es algo experimental, para nosotros es una realidad que ya planteamos en las nuevas construcciones renovables, porque es una forma de convivencia natural entre sector primario e industrial”.

El proyecto pretende demostrar que la convivencia entre instalaciones renovables y el sector primario es posible.

Demostrada esta sinergia el equipo de innovación de Endesa y los expertos del CTAEX dieron un paso más y plantaron de la mano de Juan Antonio Campaña, un agricultor de la zona, más de dos hectáreas de lino que acaba de ser recolectado con maquinaria agrícola pesada, convirtiéndose en el primer lino solar para uso industrial. “Ha sido todo un reto, hemos trabajado de la mano del productor para acercar el proyecto a la realidad. El agricultor cuenta con un terreno protegido, libre de pesticidas que además cuenta con un añadido, que es el beneficio que aportan las placas solares”, detalla Jesús Gil Soto, responsable de proyectos de I+D del área de Agricultura del CTAEX. “Al final, el proyecto con Endesa consiste en destinar la superficie que ocupan las plantas renovables en producción agraria. De esta forma se devuelve el uso agrícola al suelo de la mano de entidades locales de las zonas donde están las propias instalaciones renovables”.

Juan Antonio trabaja en Plantaroma, empresa de la zona que se dedica al cultivo de plantas aromáticas, se unió al proyecto desde el primer momento. “Me pareció algo muy innovador, que de algún modo aporta algo diferencial a mi producto”, relata. “Yo he sido el que he preparado el terreno, plantado y ahora recolectado, y tengo que decir que ha sido una experiencia positiva que espero repetir. Ya hemos superado el miedo inicial a pasar con la cosechadora, ahora ya este lino nos lo llevamos a nuestra fábrica para su uso y extracción de semillas para plantar en la próxima cosecha”.

Otros proyectos agrivoltaicos

Endesa sigue llevando a cabo proyectos agrivoltaicos en otras plantas como en Valdecaballeros y Augusto en Extremadura y en Totana en Murcia de donde ya se han recolectado de forma experimental todo tipo de productos como calabacines, berenjenas, ñora, aloe vera, o incluso pitaya.

Además, tras el éxito de la recolección del lino en Carmona, el equipo de innovación de Endesa está trabajando en ampliar la extensión cultivable hasta las 10 hectáreas en la planta solar de Valdecaballeros de Cáceres, donde gracias a un consorcio europeo formado por más de 20 países se quiere cultivar romero para su uso como biomasa en una empresa local. Este proyecto denominado SustaiNext que se encuentra en su fase de tramitación es una apuesta clara de Europa hacia este tipo de convivencia entre sector primario e industrial.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- Castilla y León supera los objetivos de 2030 al producir el 90% de la energía con renovables en 2022.
- 2.- Un plan nacional integrado de energía y clima (PNIEC) pendiente de actualización, cuyo borrador genera incertidumbre y controversia.
- 3.- A&G Energy Transition Tech Fund y otras cinco entidades invierten 20 millones en Kraftblock.
- 4.- Asturias recibirá 30 millones más para proyectos de eficiencia energética en la industria.
- 5.- Las empresas electrointensivas piden mantener el decreto de ahorro energético por “prudencia”.
- 6.- 5 casos de uso de IA aplicados al sector energético.
- 7.- Telespazio o cómo hacer negocio con algoritmos y tejados.
- 8.- Nueva Canarias advierte de que seguirá apostando por las renovables frente a la propuesta del Gobierno canario de introducir el gas.
- 9.- Iberdrola ataca todos los negocios del coche eléctrico: firma acuerdos con FCC, Northgate y BP.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO
SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS

siempre adelante