

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.- Endesa ha destinado más de 26 millones en tres años a digitalizar la red de los centros de transformación en Canarias.

eldiario.es, 1 de febrero de 2024.

En 2023 se alcanzó la cifra récord de 2.514 telemandos instalados en las islas, lo que mejorará la operación de red y la calidad del suministro.



La filial de Redes de Endesa, e-distribución, ha destinado en los últimos tres años, desde 2021 hasta 2023, un total de 26,1 millones de euros al proyecto de digitalización de la red en los centros de transformación de Canarias, con lo que se avanza a buen ritmo en el objetivo de incrementar la dotación de telemandos para el control remoto de la gestión de la red eléctrica.

De hecho, durante el año 2023 se alcanzó la cifra récord de 2.514 telemandos instalados en la red de media tensión de las islas y para el presente año la compañía ha previsto la incorporación de 300 nuevos telemandos. En 2021 la filial de Redes de Endesa, e-distribución, invirtió 7,5 millones de euros a la implantación de dispositivos de control remoto en la red eléctrica de Canarias, en 2022

la cifra fue de 7 millones y en el año 2023 se incrementó hasta llegar a los 11,5 millones.

Esta digitalización de la red permitirá mejora la calidad del servicio para los clientes de Endesa, con una mayor eficacia en la localización de las incidencias y en un acortamiento de los tiempos de respuesta. Durante el presente año la compañía continuará con los planes de extensión de los sistemas de control remoto de la gestión de la red de media tensión.

Canarias cerró 2023 con la instalación de más de 2.500 telemandos instalados. Esta cifra repercute en los centros de distribución de media tensión que pasan de un grado de automatización de la red de un 17 por ciento a prácticamente un 25 por ciento.

Actualmente los telemandos se convierten en una pieza clave en el manejo de la red a distancia, puesto que reducen el desplazamiento de los operarios y se ahorra tiempo en la localización de las averías y, por tanto, contribuye a la hora de acortar los tiempos en la interrupción del suministro eléctrico a los clientes.

Redes inteligentes

Las denominadas Smart grids o redes de suministro inteligentes son básicas en la mejora del suministro en el futuro. Los dispositivos instalados aportan información y controles adicionales a los técnicos de los centros de control de la red, incrementando la capacidad de ejecución de maniobras automáticas a través de la aplicación de algoritmos de inteligencia artificial y al mismo tiempo mejora la información de apoyo que reciben los técnicos.

2.- Redexis lanza una filial para sus negocios de gases renovables.

eleconomista.es, 2 de febrero de 2024.

- **Aglutinará sus proyectos de biometano e hidrógeno en la nueva compañía.**



Redexis ha decidido crear una nueva filial para englobar su negocio de energías renovables. La compañía que dirige Fidel López Soria ha lanzado Redexis Renovables con la intención de agrupar todos los proyectos que mantiene la compañía en el área de gases renovables, tanto de hidrógeno como de biometano.

Redexis tiene actualmente en cartera 12 proyectos de producción en marcha en diferentes estados de maduración que generarán más de 500 GWh de biometano, y en inyección, la compañía cuenta con más de 50 proyectos en fase de análisis técnico y económico, de los cuales 7 están ya en estado avanzado, como el punto de inyección en Ólvega en la provincia de Soria o el punto de inyección de Galivi Solar, en Lorca, en la región de Murcia.

En su Plan Energía26, el Grupo anunció su objetivo de inyectar biometano en su red de distribución, y de desarrollar asimismo la actividad de producción, contribuyendo así a la descarbonización ya cumplir con los objetivos de la economía circular aprovechando los residuos existentes.

El objetivo apunta a contar con más de **15 plantas de producción de biometano para inyección** y más de 60 instalaciones de inyección de biometano para terceros, de manera que la compañía se convierte en una referencia de este negocio en España y ofrezca las mejores soluciones renovables a sus clientes industriales, actuales y futuros.

3.- Iberdrola supera los 6.000 puntos de recarga pública y alcanza una red total de 45.000 puntos.

elperiodicodelaenergia.es, 2 de febrero de 2024.

La energética planea la instalación de más de 3.000 puntos de recarga adicionales, superando los 9.000 puntos a finales de este año.



Iberdrola ha acelerado su apuesta por la movilidad sostenible, superando en 2023 los 6.000 puntos de recarga pública en España, con lo que duplica así esta infraestructura respecto al año anterior y eleva así ya su red -pública y privada- a los 45.000 puntos.

En concreto, la compañía instaló entre 200 y 300 cargadores públicos al mes durante el pasado ejercicio, a los que habría que sumar 1.700 puntos más en construcción y 3.200 adicionales a la espera de diferentes trámites administrativos, y que estarán operativos en los próximos meses, informó Iberdrola, que cuenta actualmente con la mayor red de puntos de recarga del país.

De cara a este año **2024, Iberdrola planea la instalación de más de 3.000 puntos de recarga adicionales, superando los 9.000 puntos a final del ejercicio.**

Adicionalmente a estos puntos operados por Iberdrola, se añadirá la red de recarga de alta potencia fruto de su alianza con bp, formada en 2023 con el **objetivo de impulsar la carga rápida y ultrarrápida en España y Portugal.**

Sus planes contemplan la inversión de 1.000 millones de euros con el objetivo de crear la red de carga pública rápida y ultrarrápida más extensa de la Península, con 11.700 puntos en 2030.

El plan de movilidad de Iberdrola, lanzado en 2016, contempla la instalación de más de 100.000 puntos de recarga hasta 2025, entre puntos de recarga públicos, residencial, empresas y aparcamientos.

Las alianzas de Iberdrola

El desarrollo de **movilidad eléctrica de Iberdrola se extiende también al ámbito privado** en empresas y clientes residenciales, alcanzando de forma conjunta con la red pública más de 45.000 puntos de recarga.

En el sector de empresas la energética ofrece soluciones integrales para la recarga de sus flotas y empleados, contando con acuerdos con empresas destacadas como **Mercadona, Vodafone, Telefónica, Northgate, Airbus o Lactalis**.

En el ámbito residencial, Iberdrola facilita la instalación a sus clientes particulares de manera directa o a través de acuerdos con numerosas marcas de automóvil, como **Mercedes, Volvo, Grupo Volkswagen o Smart**. Además, ofrece tarifas especiales para optimizar las ventajas de la movilidad sostenible.

4.- La Audiencia Nacional declara firme la sentencia que absuelve a Iberdrola por el incremento de la luz en 2013.

eleconomista.es, 3 de febrero de 2024.

Lo hace después de que ni Anticorrupción ni el resto de acusaciones hayan recurrido la absolución.

El Juzgado Central de lo Penal de la Audiencia Nacional ha declarado firme la sentencia por la que acordaba absolver a Iberdrola Generación España y a cuatro de sus directivos del delito relativo al mercado y a los consumidores del que les acusaba Fiscalía por el incremento del precio de la energía a finales de 2013.

Así lo recoge un auto del magistrado José Manuel Fernández Prieto, al que ha tenido acceso Europa Press, en el que se indica que transcurrido el plazo para recurrir en apelación esa absolución ninguna de las acusaciones --ni Fiscalía Anticorrupción, ni las particulares ni populares-- ha presentado recurso contra la misma.

Dado que la decisión del juez deviene firme, acuerda en este mismo auto dejar sin efecto los embargos y demás medidas cautelares acordadas en la causa.



Fuentes de la compañía consultadas por Europa Press indican que la sentencia de la Audiencia Nacional ha sido bien recibida "en especial por los compañeros de los trabajadores señalados en este insólito proceso penal", en el que se ha juzgado penalmente "lo que eran meras discrepancias administrativas".

EL DEPARTAMENTO "GOZABA DE AUTONOMÍA"

Fue el pasado 10 de enero cuando trascendió la decisión del juez, que explicaba que el Ministerio Público sostenía que esos directivos relacionados con la gestión de la energía habían participado en idear un sistema que alteró ese precio que pagaban los consumidores. Por su parte, las defensas de los encausados siempre mantuvieron que esa alteración se produjo por el propio sistema de oferta de energía --el mercado-- y que no urdieron tal plan.

El juez explicó en la sentencia que ese departamento de Gestión de la Energía "gozaba de autonomía en la toma de las decisiones que afectaban a su competencia", que la misma era "conocida y consentida por la compañía" y que "no estaba sujeta al control del consejero delegado, del jefe del Departamento de Negociado Liberalizado del que orgánicamente dependía, o del Consejo de Administración, a los que no daba cuenta de su actuar".

Añadía que ese departamento aprobó los estudios y las propuestas de los diferentes 'traders' --técnicos que fijaban las ofertas que sacaba al mercado Iberdrola-- que se hicieron con las centrales hidroeléctricas de los ríos Duero, Sil y Tajo. Y señalaba que, tal y como habían corroborado testigos en el plenario, Iberdrola Generación entre el 30 de noviembre y el 23 de diciembre de 2013 "puso en el mercado (...) toda la energía hidroeléctrica de que disponía" por lo que no detrajo del mercado esa fuente de energía.

El juez recordaba que las propias acusaciones en sus escritos de conclusiones no negaban dicho extremo y fundaban la comisión del delito "exclusivamente en el precio en que esta compañía ofertó en el mercado la energía hidráulica que producía, que entienden era excesivo e injustificado, lo que motivó que no se casara" --que no entrara-- en el mercado y diera lugar a un alza de los precios de la energía eléctrica al hacer entrar en funcionamiento los ciclos combinados.

Para el magistrado, ésta era una "interpretación extensiva del tipo --del delito-- que no se revela congruente con los principios de intervención mínima y de legalidad que regulan el derecho penal". Y recordaba que "la energía hidroeléctrica es y era al tiempo de los hechos enjuiciados de libre mercado".

Por otro lado, el juez criticó severamente a los peritos de la Comisión Nacional del Mercado y de la Competencia (CNMC) --"en los que se fundamentan de forma casi exclusiva las pretensiones de condena"- a los que acusó de haber realizado su juicio de valor "en base a un procedimiento poco claro, que expresamente manifestaron no haber utilizado antes de estos hechos, ni posteriormente a los mismos".

Añadía al respecto que el análisis de la CNMC sobre el incremento del precio en esas fechas era solo "un estudio de probabilidad futurista" donde "nunca se explicó por los peritos los criterios de razonabilidad que alegaron, ni por qué se tomaron en consideración unos periodos temporales de comparación y no otros".

Y comparaba el estudio de estos peritos con los que presentaron las defensas para resumir que básicamente desde la CNMC dieron prioridad en su análisis al volumen de las reservas de agua acumulada en los pantanos de Iberdrola Generación, que entendían era igual o superior a la de los dos años anteriores, mientras los peritos de las defensas hicieron mayor hincapié en el producible --la cantidad de agua de lluvia- y en la previsión meteorológica.

El magistrado recordó al hilo que donde no hay contradicción es en que en esa época "se venía de una sequía de larga duración, de más de 40 días, a la que puso fin una ciclogénesis explosiva que tiene lugar el 23 de diciembre de 2013".

"Para un profano en la materia resulta claro que a ninguno de esos parámetros puede restarse importancia, pues con arreglo a las normas de la lógica el volumen de agua embalsada resultaría a priori como un dato relevante en su utilización para generar energía hidráulica, pero ello no puede descartar sin más la importancia del producible", explicó.

Y sumó a esto que "resulta de mero sentido común que, por mucha que sea el agua embalsada, si no llueve y no se espera que llueva, las reservas se agotaran con rapidez, y si se usa toda en un mes no se va a tener en los siguientes, hasta en tanto vuelvan las precipitaciones que nutran de agua a los embalses".

LAS SUPUESTAS REPRESALIAS AL GOBIERNO

En cuanto a la tesis de que Iberdrola actuó con la intención de desabastecer un sector del mercado, de forzar una alteración de precios, o de perjudicar gravemente a los consumidores como forma de "represalia" contra el Gobierno de Mariano Rajoy por retirar de los Presupuestos del Estado de 2014 una partida 3.600 millones de euros que iba destinada a paliar el déficit eléctrico de las compañías eléctricas en el año 2013", el magistrado recordaba que no hay pruebas que lo acrediten.

"Al contrario, de las declaraciones que en el plenario vierten los entonces ministros de Industria --José Manuel Soria-- y el secretario de Estado del mismo Ministerio --Alberto Nadal, dejan patente que existieron tensiones por dicho hecho pero que no fueron mayores que otras que habitualmente mantenían con las energéticas", indicaba.

5.- El proyecto de escisión de Naturgy en dos compañías, encallado en su segundo aniversario.

elperiodicodelaenergia.es, 4 de febrero de 2024.

Franciso Reynés volvió a calificar la división de “factible” y que tenía “sentido industrial”.



El llamado proyecto Géminis, que prevé la escisión de la multinacional energética Naturgy en dos compañías, sigue encallado dos años después de su anuncio y sin perspectivas de ejecución por el momento.

Oficialmente el plan sigue activo, pero el próximo 10 de febrero se cumplirán dos años desde su anuncio.

En julio de 2023 el presidente de Naturgy, **Francisco Reynés**, volvió a defender que la escisión de Naturgy en dos compañías era “factible” y que tenía “sentido industrial”, y de hecho el consejo de administración también salió en defensa de la viabilidad del proyecto ese mes, pero por el momento no se ha comunicado ningún avance.

El proyecto Géminis debe llevar a Naturgy a dividirse en dos compañías cotizadas, una centrada en las infraestructuras reguladas (transporte y distribución de energía) y otra en los negocios liberalizados, entre ellos el de renovables.

Pendientes de Blackrock en Naturgy

En los últimos tiempos, especialmente en el último año, se había especulado sobre la posibilidad de que algunos de los principales accionistas de **Naturgy**, como **Global Infrastructure Partners (GIP)**, estuvieran interesados en salir de Naturgy tras formar parte del capital desde 2016, cuando adquirió un 20 % de la entonces llamada Gas Natural Fenosa a Critería y Repsol.

Una de las virtudes del proyecto Géminis era precisamente que, una vez culminado, los accionistas de Naturgy tenían la oportunidad de decidir si se mantenían en ambas sociedades o si salían del capital de alguna de ellas.

No obstante, el pasado 12 de enero se produjo un movimiento de calado, ya que el mayor fondo del planeta, Blackrock, anunció la compra de GIP por unos 12.500 millones de dólares, con lo que Blackrock es propietario indirecto de un 20,6 % de Naturgy -que es el porcentaje actual en posesión de GIP- y además ostenta un 0,92 % de Naturgy de forma directa.

El ministro de Economía, **Carlos Cuerdo**, aseguró en enero que está analizando los detalles de esta operación y recordó que España cuenta con un marco legal que protege los intereses estratégicos de los diferentes sectores económicos del país.

En este contexto, Sumar y Podemos han solicitado al Gobierno que impida a Blackrock hacerse con el 20 % de Naturgy. No en vano, Blackrock también cuenta con participaciones financieras en energéticas como Iberdrola, Repsol, Enagás, Redeia y Solaria.

La adquisición de GIP por parte de Blackrock también abre la incógnita acerca de si habrá cambios en el consejo de administración de Naturgy, donde GIP tiene dos representantes.

Actualmente, Critería se mantiene como primer accionista, con un 26,7%; el vehículo Rioja, que aglutina al fondo CVC y a la familia March, ostenta un 20,7% del capital; GIP -ahora en manos de Blackrock-, cuenta con un 20,6 %, el fondo australiano IFM ha alcanzado un 15 % y la argelina Sonatrach tiene un 4,1%.

Reynés aseguró recientemente, en declaraciones a *Expansión*, que Blackrock “añade estabilidad a las empresas” y que había podido comprobar que existe “alineamiento de intereses y visión de largo plazo” con este inversor.

Asimismo, Reynés precisó que “está previsto que la gestión de los activos de infraestructuras siga recayendo en los socios de GIP, ya presentes en el consejo de Naturgy”.

Un proyecto anunciado poco antes de la guerra en Ucrania

Naturgy dio a conocer el proyecto Géminis el 10 de febrero de 2022, apenas unas semanas antes de que estallar la guerra en Ucrania y al mismo tiempo que se encajaba en el consejo al fondo australiano IFM.

“Obviamente, no sabía que dos semanas después (de anunciarlo) Rusia invadiría Ucrania”, dijo Reynés en enero de 2023, haciendo balance del proyecto.

La guerra disparó los precios de la energía y dinamitó por completo el escenario energético, en especial en Europa, que hasta entonces tenía a Rusia como a su principal aliado energético.

La invasión rusa de Ucrania llevó a la UE y a sus socios occidentales a aplicar sanciones internacionales y, con esta convulsa coyuntura internacional como telón de fondo, Naturgy optó por guardar el proyecto en un cajón a la espera de tiempos mejores.

La hoja de ruta inicial de Naturgy, anunciada en febrero de 2022, era culminar la operación a finales de ese ejercicio.

De entrada, Naturgy se propuso revisar a fondo todo el diseño de la operación, luego definir al detalle los dos perfiles de las dos compañías, incluido el reparto de la deuda, y finalmente pretendía convocar una Junta Extraordinaria en el último trimestre de 2022 para dar luz verde a la escisión.

Reticencias del Gobierno

En caso de ponerse en marcha, el proyecto Géminis requeriría de la autorización de Gobierno, dado que Naturgy es una compañía estratégica para España, por infraestructuras como el gasoducto Medgaz, clave para el país, porque es la puerta de entrada del gas argelino.

De hecho, Naturgy y BlackRock comparten al 50% la sociedad Medina, que tiene el 49 % de este gasoducto, mientras que el otro 51% lo controla la argelina Sonatrach, con la que Naturgy sigue negociando la actualización de los precios del gas que recibe de Argelia.

La vicepresidenta y ministra para la Transición Energética, Teresa **Ribera**, dijo en octubre de 2023 que escindir Naturgy en dos no era “lo más aconsejable” y en otra ocasión, un año antes, también tildó esa hipotética partición de no conveniente.

La opa parcial que lanzó **IFM** sobre el 22,7% de Naturgy en 2021 -que culminó con un 10,83 % del accionariado, un porcentaje menor al que aspiraba, aunque luego lo fue incrementando hasta el 15% actual- ya llevó al Gobierno a fijar una serie de condiciones a este inversor.

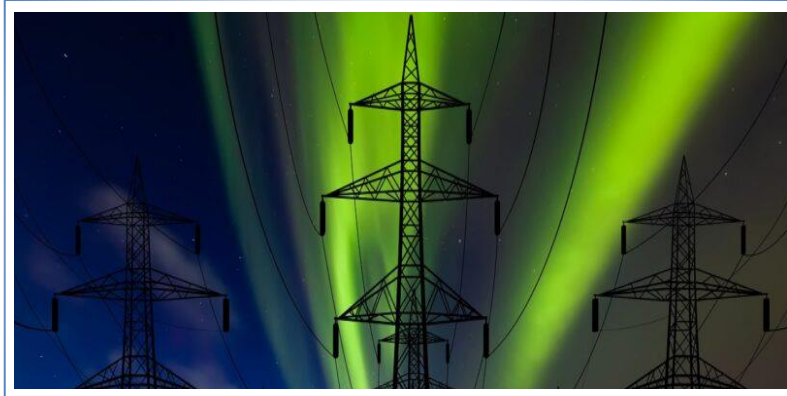
Entre estas condiciones, estaban la de apoyar durante cinco años las inversiones de la compañía vinculadas a la transición energética o bien la de mantener la sede en España y a la mayoría de la plantilla, por lo que ahora está por ver si el Gobierno fija o no una serie de condiciones similares como consecuencia de la adquisición de GIP por parte de Blackrock.

En cualquier caso, 2024 se presenta como un año decisivo para saber si hay opciones de que Géminis salga adelante o bien de que Naturgy dé carpetazo definitivamente al proyecto.

6.- Lo que le espera al sector energético en 2024.

elperiodicodelaenergia.es, 5 de febrero de 2024.

Este año será otra montaña rusa para la industria. Las elecciones, los problemas de la cadena de suministro y la maduración de industrias nacientes están en juego, dicen los analistas de Rystad Energy.



Inmediatamente después de otro año tumultuoso y lleno de acontecimientos para el panorama energético mundial, 2024 ya continúa la tendencia de interrupciones, vientos en contra y oportunidades. El año pasado terminó con un acuerdo trascendental en la COP28 para reducir las emisiones globales de metano, un importante contribuyente a las emisiones en todo el mundo.

El próximo será otra montaña rusa para la industria, lo que planteará preguntas importantes sobre si se pueden lograr los objetivos de cero emisiones netas descritos en el Acuerdo de París. Las elecciones, los problemas de cadena de suministro y la maduración de industrias nacientes están en juego.

“El año pasado fue crucial para el mundo de la energía. La capacidad de energía renovable se expandió rápidamente, manteniéndose por primera vez a la par del crecimiento de la demanda mundial de energía. La energía solar fotovoltaica necesitaba crecer 229 gigavatios (GW) en 2023 para seguir el escenario de 1,6 DG para el calentamiento global. Las últimas cifras indican ahora que podría acabar por encima de los 400 GW. Y ahora hay visibilidad de la cadena de suministro para una entrega anual de 1.500 GW”, dice **Jarand Rystad**, director ejecutivo de **Rystad Energy**.

“Lo más probable es que la demanda mundial de carbón alcance su punto máximo en 2023, y las tecnologías de energía limpia son ahora más asequibles que las alternativas de combustibles fósiles en la mayor parte del mundo. Sin embargo los combustibles fósiles seguirán siendo un componente importante de la combinación energética durante las próximas décadas. Países como Dinamarca, Finlandia y Portugal están cerca de lograr sectores energéticos con cero emisiones de carbono, abordando con éxito el desafío de la intermitencia de las energías renovables. Aún así, también hay reverses en el despliegue de energías renovables, como la inflación de costos observada en la energía eólica marina, y los gobiernos necesitan intensificar el estímulo para que estos sectores vuelvan a encarrilarse. Este año se podrían ver más puntos de inflexión en la transición energética, cuyos impactos se sentirán hasta bien entrada la segunda mitad de la década”, añade Rystad.

1. La geopolítica dará forma al mercado petrolero más que nunca

Jorge León, vicepresidente senior de Investigación de Mercado Petrolero en Rystad, señala que, a menudo se dice que el petróleo es el más político de todos los productos básicos. Este año, alrededor de 4.200 millones de personas afrontarán cambios políticos con elecciones generales en más de 70 países.

El resultado de estos tendrá un impacto significativo en la política nacional y los acontecimientos geopolíticos e, inevitablemente, en los mercados petroleros. El futuro del apoyo de Estados Unidos a Ucrania, las ambiciones de política climática de la UE, las tensiones en el Mar de China Meridional, las fricciones comerciales entre China y Occidente y los conflictos actuales en Oriente Medio amenazan con alterar drásticamente el mercado.

2. Gas natural para ayudar a satisfacer las necesidades energéticas y apoyar la transición energética

El gas continuará su esfuerzo por resolver el trilema energético (seguridad, asequibilidad y sostenibilidad) en 2024, según **Xi Nan**, vicepresidente senior de investigación de mercado de gas y GNL. En su opinión, se espera que la producción mundial de gas crezca un 3% o 130 mil millones de metros cúbicos (Bcm) en 2024.

Se prevé que las inversiones en proyectos totalmente nuevos de GNL, aumenten. Desacelerarse este año en comparación con 2023, pero mantenerse en un nivel sólido para respaldar la demanda mundial de GNL, alcanzando los 500 millones de toneladas para 2027.

El gas desempeñará un papel facilitador en la transición energética, especialmente en el sector energético. En el futuro previsible se confiará en él a escala mundial, también en Europa.

La tendencia de las fusiones y adquisiciones se traslada a la cadena de suministro

Para **Audun Martinsen**, jefe de investigación de la cadena de suministro de Rystad, la tendencia de consolidación que se ha apoderado últimamente de la industria upstream de petróleo y gas se trasladará a la cadena de suministro en 2024.

A medida que las tasas de interés se estabilicen, o incluso caigan, los elevados flujos de efectivo alentarán a los proveedores a explorar oportunidades de adquisición estratégica para aumentar la capacidad de manera inorgánica.

Esto será cierto para los mercados de servicios petroleros y energía limpia, donde la expansión orgánica de la capacidad puede no ser la opción más eficiente, dado el pico de actividad en petróleo y gas en 2024 y el exceso de capacidad dentro de los sectores bajos en carbono.

4. Los proyectos de hidrógeno despejarán en 2024

La actividad en el sector del hidrógeno limpio está aumentando a nivel mundial, impulsada por políticas maduras en Europa y Estados Unidos, además se los primeros proyectos a escala comercial en Medio Oriente, Australia y África. Sin embargo, 2024 promete algo más que impulso, según **Artem Abramov**, jefe de investigación de tecnologías limpias.

En su opinión, será un año de claridad. Se completarán varios estudios de viabilidad clave que revelarán nuevos casos de uso prometedores para el consumo de hidrógeno. En EEUU, se espera un aumento en las aprobaciones de proyectos de hidrógeno limpio (FID) y posibles cancelaciones, o gracias a las tan esperadas regulaciones de crédito fiscal de 45 V del Servicio de Impuestos Internos (IRS).

En 2024, se llevarán a cabo una serie de subastas y subvenciones globales que brindarán información esencial sobre aspectos clave del emergente sector del hidrógeno limpio. Estos eventos arrojarán luz sobre la dinámica de precios, los avances tecnológicos y los eventuales vencedores y contendientes en este panorama transformador.

5. El moderado crecimiento del esquisto estadounidense ayuda a la OPEP

Espen Erlingsen, jefe de investigación upstream de Rystad espera que los precios del petróleo se mantengan elevados en el corto plazo, pero la evolución de las estrategias en el sector del esquisto estadounidense significa que la producción no está creciendo tan rápidamente como en años anteriores.

No se espera que las inversiones en la zona de esquisto crezcan en 2024, lo que mantendrá la actividad y la producción relativamente estables y permitirá a la OPEP regular eficazmente el mercado. Como resultado, podrían acercarse períodos prolongados de altos precios del petróleo.

6. El crecimiento de las energías renovables se duplica

Carlos Torres Díaz, jefe de Investigación de Energía y Energías Renovables, espera que este año se rompa otro récord para los mercados solar y eólico, añadiendo más de 510 GW de capacidad solar fotovoltaica y eólica a nivel mundial.

La nueva generación resultante de estas fuentes (más de 900 teravatios-hora) será suficiente para cubrir la mayor parte del crecimiento de la demanda, lo que ayudará a limitar la necesidad de generación de energía a partir de combustibles fósiles.

Aunque la capacidad seguirá creciendo, los gobiernos deben implementar los incentivos adecuados para los proyectos de energía renovable para garantizar que el impulso continúe.

7. Potencial para un grupo tipo OPEP+ en los mercados de productos refinados, especialmente en China

El sector petrolero downstream de China ha renovado su estrategia con un movimiento alcista al pasar de cuotas de importación de crudo trimestrales a anuales y ampliar los permisos de exportación de productos para las refinerías independientes. Esta es, a juicio de **Mukesh Sahdev**, director de Downstream de Rystad, una señal de una mayor flexibilidad y autonomía en la refinación de China, tanto de propiedad estatal como de actores independientes, para mantener a los mercados adivinando sus próximos movimientos, inyectando potencialmente volatilidad en la adquisición de crudo y las exportaciones de productos.

Esto apunta a una expectativa de que las tasas de ejecución aumentarán cerca de 15 millones de barriles por día (bpd), manteniéndose elevadas durante todo el año y alcanzando un máximo de 16 millones de bpd en septiembre. En particular, la capacidad de refinería combinada de China, Medio Oriente y Rusia, que totaliza alrededor de 38 millones de bpd, ha superado la de América del Norte y Europa. El surgimiento de un marco de gestión de la oferta en el mercado de productos refinados, parecido a la OPEP+, podría ser una tendencia emergente a tener en cuenta en el próximo año.

8. La energía eólica marina aún no está fuera de peligro, pero las perspectivas a largo plazo son sólidas



En 2023, desafíos como la inflación, las tasas de interés y los problemas de la cadena de suministro provocaron reveses en los proyectos y renegociaciones en el sector de la energía eólica marina. Si bien es posible que el próximo año no traiga un cambio drástico, sí se puede observar un cambio: las autoridades apoyan objetivos a largo plazo con mejores condiciones en las subastas y ajustes de inflación específicos de la industria, dice **Alexander Flotatre**, vicepresidente y director de Energía Eólica Marina en Rystad.

Y añade que, al mismo tiempo, la inflación vertiginosa experimentada en los últimos años se está estabilizando, eliminando la necesidad de mayores aumentos de intereses y mayores costos de capital para los desarrolladores y proveedores. A pesar de la incertidumbre del mercado, 2023 fue un año récord para los FID con más de 12 GW de proyectos eólicos marinos en todo el mundo (excluida China), lo que sugiere niveles saludables de actividad en los próximos años.

Además, se espera que los gobiernos cumplan sus compromisos en el futuro, con mayores volúmenes de subastas, precios realistas, un enfoque en permisos más rápidos y énfasis en la eficiencia de la cadena de suministro, todo lo cual se suma al impulso que se necesita para mantener el camino de la transición energética.

9. La generación de carbón comenzará a disminuir en 2024 a medida que se desacelere el crecimiento asiático

Por último, **Steve Hulton**, jefe de Investigación de la industria mundial del carbón, opina que la generación mundial de energía a partir de carbón disminuirá en 2024, gracias en parte a la evolución de las redes eléctricas asiáticas. En Rystad predicen que la generación de carbón en el sector energético caerá en 33,7 teravatios-hora (TWh), una disminución anual del 0,3%, a medida que Asia comience a frenar los nuevos proyectos de energía de carbón.

Hulton destaca que la caída modelada es pequeña pero significativa, ya que 2023 representa el punto más alto para la energía del carbón a nivel mundial.

China, India e Indonesia siguen siendo los principales consumidores de carbón por ahora, pero la tendencia está cambiando. Las crecientes instalaciones de nuevas capacidades de energía renovable y las obsoletas plantas de carbón pronto inclinarán la balanza claramente a favor de alternativas libres de fósiles y la participación cada vez menor del carbón en la combinación de energía no hará más que acelerarse.

7.- La Sociedad Nuclear Española acusa al Gobierno de cerrar las nucleares sólo por ideología.

elperiodicodelaenergia.es, 5 de febrero de 2024.

La entidad señala que Los equipos humanos encargados de estas instalaciones están debidamente preparados y formados para operar más allá del año 2035.

En un contundente editorial, la Sociedad Nuclear Española ha expresado su profunda preocupación y ha instado al Gobierno a **reconsiderar su decisión de cerrar las centrales nucleares** en el país. La entidad destaca el papel crucial que desempeñan estas instalaciones en la estabilidad y sostenibilidad del suministro eléctrico nacional.

Con una capacidad de generación estable que abarca prácticamente el 90% de las horas del año, las centrales nucleares contribuyen significativamente al panorama energético español. Representan el **20% de la electricidad consumida en el país**, lo que se traduce en una reducción de emisiones de CO₂ de aproximadamente 20 millones de toneladas al año. Con una producción de 54.275.01 GWh y una potencia instalada de 7.117 MW, estas centrales constituyen solo un modesto 5,71% del total del parque de generación, evidenciando su eficiencia en relación con la producción.



La Sociedad Nuclear Española argumenta que la dicotomía entre energías renovables y nucleares es un “falso dilema”. Ambas fuentes de energía son complementarias y desempeñan un papel crucial en el avance hacia un futuro descarbonizado de manera robusta. La gestión del combustible gastado, que a menudo se presenta como un obstáculo, “ha sido técnicamente resuelta desde el inicio de la operación de estas instalaciones” destacan.

Eficiencia operativa

Uno de los puntos clave que destaca la Sociedad Nuclear Española es la inversión anual de alrededor de **30 millones de euros por reactor en mantenimiento** y mejoras. Esta inversión, según indican, no solo garantiza la eficiencia operativa de las centrales nucleares, sino que también asegura los más altos estándares de seguridad. Además, agregan que los equipos humanos encargados de estas instalaciones “están debidamente preparados y formados para operar más allá del año 2035, desafiando así la propuesta de cierre.

La entidad señala con preocupación que la posición de España frente a las centrales nucleares la deja aislada en comparación con la mayoría de los países europeos. La operación a largo plazo de reactores y la construcción de nuevas instalaciones son prácticas comunes en la mayoría de los países vecinos. Alemania es la **única excepción** en Europa que ha precedido a España en el cierre nuclear, pero “los resultados obtenidos no han sido ejemplares ni un referente para otros países” argumentan.

Así, la Sociedad Nuclear Española advierte que la negativa a continuar con la operación de las centrales nucleares no solo implica la pérdida de un recurso valioso para los ciudadanos, sino también la condena del país a la **pérdida de tecnología, conocimiento y empleos especializados**.

“El cierre se presenta como una decisión basada en planteamientos ideológicos caducos, sin una justificación clara más allá de esa perspectiva”, añaden desde la sociedad, poniendo de manifiesto su preocupación por lo que consideran una medida que va en detrimento del progreso y la estabilidad energética de España.

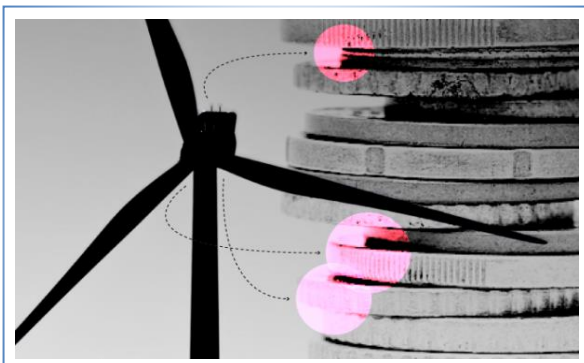
8.- La cruzada autonómica que grava las renovables y recauda cientos de millones.

lainformacion.com, 5 de febrero de 2024.

El sector advierte de que los impuestos a las tecnologías limpias ponen en grave peligro miles de millones en inversiones y miles de empleos. Hasta seis comunidades autónomas mantiene algún tipo de tasa o gravamen.

- **El Gobierno alivia a las energéticas con deducciones para renovables en los PGE.**
- **Ribera descarta activar por ahora el fondo de sostenibilidad del sistema eléctrico.**

Hasta seis comunidades autónomas tendrán algún tipo de impuesto, tasa o canon que gravarán las energías renovables en el primer semestre de este año. **La mayoría coincide en penalizar actividades que -supuestamente- inciden en el medioambiente.** Aragón es la última región en sumarse a la lista pese a las advertencias del sector del frenazo que puede suponer para la comunidad en lo que respecta al desarrollo de tecnologías 'verdes' y el **empleo asociado.**



El Gobierno de Aragón, formado por el Partido Popular y Vox, ha aprobado el nuevo impuesto que gravará las plantas de renovable (instalaciones eólicas y solares fotovoltaicas) en función de su impacto en el medioambiente. Además, modifica el impuesto medioambiental sobre las instalaciones de transporte y energía eléctrica de alta tensión. La tramitación se inició en diciembre de 2022 por parte del anterior Ejecutivo que lideraba Javier Lambán (PSOE). Prevé recaudar **como mínimo 30 millones de euros al año** y al menos la mitad del dinero iría a un fondo de compensación para los territorios afectados por esas instalaciones.

La Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA Renovables) y la Asociación Empresarial Eólica (AEE), de las que forman parte las principales energéticas del país, como **Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Cepsa o Acciona**, entre otras, fueron las primeras en reaccionar y ponerse en armas. Lanzaron un contundente mensaje: **corren grave peligro miles de millones en inversiones y miles de empleos.**

"Coste mínimo en comparación con los beneficios"

Por el contrario, **el consejero de Hacienda, Roberto Bermúdez de Castro, ha descartado que pueda desincentivar el ánimo inversor de las empresas.** En su opinión, el coste es mínimo en comparación con los beneficios, ya que habrá bonificaciones para los nuevos proyectos y exenciones para las empresas que creen riqueza y empleo en el territorio.

Aragón es la quinta comunidad con mayor potencia renovable instalada. En concreto, posee casi 9.000 MW 'verdes' instalados, según los datos de Red Eléctrica de España (REE). Pese al gran despliegue, aún está lejos de las tres primeras. **La comunidad tiene un alto potencial eólico y fotovoltaico y, de hecho, se espera que experimente un gran desarrollo.** No obstante, las patronales aseguran que la creación de impuestos regionales específicos puede poner en peligro este impulso.

En la actualidad, según los datos recabados por La Información de REE, **solo tres comunidades autónomas agrupan casi la mitad de los megavatios 'limpios'**. Castilla y León, Castilla-La Mancha y Andalucía suman 36.182 MW renovables, lo que supone el 47,2% del parque renovable, según los datos del operador del sistema eléctrico. La primera es líder indiscutible con 13.039 MW y la Junta de Castilla y León estima que sumará otros 3.000 MW en los próximos tres años. Por su parte, Castilla-La Mancha supera ya los 12.000 MW de potencia instalada de energía renovable, mientras que Andalucía ronda los 11.050 MW.

Galicia fue pionera con el canon eólico

Galicia es territorio pionero en el establecimiento de este tipo de tasas. Creó el primer canon eólico de España en diciembre de 2009 bajo gobierno de Alberto Núñez Feijóo. **Cuenta con cinco impuestos que gravan la producción energética.** Además, la Xunta ha creado recientemente un sexto impuesto para la eólica marina a modo de réplica del canon eólico previamente existente (cables de evacuación en tierra).

De su lado, **Castilla y León también tienen un impuesto sobre la afección medioambiental causado por aprovechamientos del agua embalsamada**, así como por los parques eólicos, centrales nucleares e instalaciones de transporte de energía eléctrica de alta tensión. Castilla-La Mancha también dispone de impuesto sobre determinadas actividades que inciden en el medio ambiente así como un canon eólico. Entre las tres recaudan unos 100 millones de euros anuales. Cantabria cuenta con el suyo desde 2022.

En definitiva, son **impuestos, tasas o cánones que dejan fuera pequeñas instalaciones y el autoconsumo** y que, de momento, se centra en la energía eólica y no se aplican a las plantas solares fotovoltaicas. Lo más común es que se calcule en función del número de aerogeneradores del que disponga el parque, su potencia o de la electricidad que viertan a la red.

Endesa sufre en Cataluña

El caso de Cataluña es diferente y la que más lo sufre es Endesa. **El impuesto sobre las instalaciones que inciden en el medio ambiente ha ido en aumento para la compañía** y tan solo en 2022 -según los últimos datos disponibles- pagó 140 millones de euros, lo que supone un incremento del 28% en comparación con el ejercicio precedente. El impuesto grava la producción, almacenaje y transformación de energía eléctrica.

La tasa general es de 0,0050 euros por kilovatio hora (0,0010 euros para los ciclos combinados) y **también afecta al transporte de electricidad**, quedando exentas las instalaciones de tensión inferior a 30 kV y las de evacuación de producción renovable. El tipo de gravamen es de 400 euros por cada kilómetro de longitud en tensión igual o superior a 30 kV e inferior a 110 kV; 700 euros por cada kilómetro en tensión igual o superior a 110 kV e inferior o igual a 220 kV, y 1.200 euros por cada kilómetro en tensión superior a 220 kV.

No obstante, **deja fuera la generación hidráulica y eólica, así como al resto de renovables.** Tampoco afecta a las centrales que utilizan como combustible principal la biomasa o el biogás ni a las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia. El impuesto entró en vigor el 1 de mayo de 2020 y ese año Endesa abonó 54 millones de euros por este concepto. Un año más tarde, con el gravamen ya aplicado durante un ejercicio completo, desembolsó 109 millones de euros.

9.- Ribera ve a España en condiciones de llegar a las cero emisiones netas en la industria.

epe.es, 5 de febrero de 2024.

La vicepresidenta tercera y ministra de Transición Ecológica apuesta por el uso del hidrógeno para desplazar en el futuro a energías de transición como el gas natural.

Optimismo. La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, considera que España está "en buenas condiciones para afrontar con éxito" la **descarbonización de su industria y lograr algún día las "cero emisiones netas"** en el sector.

Ribera ha hecho estas afirmaciones en Barcelona durante la inauguración del simposio energético Funseam, que clausurará esta tarde el ministro de Industria, Jordi Hereu. La ministra ha mencionado la futura fábrica de celdas de baterías para vehículos eléctricos de VW en Sagunto (València), los proyectos de hidrógeno verde en Algeciras o las fábricas de bienes de equipo para la industria eólica en Galicia como ejemplos de esta adaptación del país a la transformación energética.



Con anterioridad a su intervención, Ribera se han reunido con representantes del sector, como de presidente de Naturgy, **Francisco Reynés**; o la presidenta de Exolum, **Rosa García**, entre otros. En este encuentro se ha obviado el temna del impuesto a las energéticas, al que se opone el sector, según fuentes conocedoras del contenido de la reunión. En el encuentro estaban también el líder del **PSC**, Salvador Illa, el 'expresident' José Montilla y el vicepresidente de Critería Caixa, Juan José López Burniol.

La ministra ha dado por supuesto que no todos los procesos industriales son electrificables, pero ha abogado por aprovechar el potencial **uso del hidrógeno** para desplazar en un futuro energías de transición hacia la descarbonización como el gas natural. También ha comentado que aunque ha habido un descenso muy importante de los **combustibles fósiles**, todavía existe una "**fuerte dependencia**" de este estos en el tejido industrial.

Ribera ha destacado el "**apetito inversor**" que ha despertado España en materia energética en los últimos años y el que generará también de cara al futuro. En este contexto, ha comentado que 2023 fue el año más cálido del que existen registros y ha defendido la necesidad de anticiparse a las necesidades del país para ser capaces de resistir "los impactos del cambio climático".

Asimismo, ha asegurado que la **Unión Europea** (UE) debe proteger la competitividad de su industria y hacer que la descarbonización sea una "**ventaja competitiva**", y ha alertado de que Europa se juega "mucho" en este debate.

Antes de la ministra, **Antoni Llardén**, presidente de Enagás y de Funseam, ha subrayado que la transición energética "es una oportunidad para la reindustrialización" con la descarbonización como factor clave de competitividad y la necesaria colaboración entre el sector público y el privado.

10.- Iberdrola lanza una hoja de ruta para descarbonizar sus redes en Reino Unido en 2035: estas son las medidas incluidas.

elespañol.com, 5 de febrero de 2024.

Se marca objetivos de consumo, pérdidas de la red, innovación, sustitución de vehículos, reciclaje de residuos o eliminación de químicos en las líneas.

Iberdrola, a través de su filial **ScottishPower**, ha lanzado una hoja de ruta para descarbonizar su negocio de redes eléctricas en Reino Unido para 2035. La compañía, que acaba de sacar una **licitación récord de unos 6.300 millones de euros para mejorar las líneas eléctricas**, se ha marcado objetivos específicos de consumo, recorte de las pérdidas de la red, sustitución de la flota de vehículos, reciclaje de residuos y eliminación de productos químicos, entre otros.

El plan de la firma presidida por Ignacio Galán se divide en cinco líneas de actuación: acción climática, acción por la naturaleza, economía circular, sostenibilidad de la cadena de suministro y sociedad. Su objetivo final es convertirse en una empresa con **cero emisiones netas en 2035 y cero residuos para 2040**.



En lo que a acción climática se refiere, ScottishPower Energy Networks reducirá el consumo de energía en **7,2 GWh al año** mediante la renovación de sus edificios en el año 2028. Además, pondrá fin a la instalación de nuevos activos de **hexafluoruro de azufre** (un aislante eléctrico altamente contaminante) cuando existan alternativas rentables y técnicamente viables.

Para 2030, reducirá el 80% de su huella de carbono, el **100% de su flota de vehículos** será libre de emisiones y utilizará un **50% de acero de bajas emisiones**.

Entre las medidas de acción por la naturaleza, Iberdrola se ha marcado el compromiso de ejecutar en 2024 proyectos piloto para la **mejora de la biodiversidad** y obtener **créditos de carbono** que permitan compensar las emisiones de CO2. En 2025, **eliminará de sus redes productos químicos PCB** (bifenilos policlorados).

Para 2026, llevará a cabo 20 proyectos comunitarios de biodiversidad en terrenos no operativos. En 2028, habrá mejorado un 10% la biodiversidad en 25 hectáreas de su red de distribución y no tendrá **ninguna pérdida neta de biodiversidad** en sus actividades.

Entre sus acciones, también recoge la aplicación de planes de prevención de la contaminación en todos los **proyectos iguales o superiores a 132 kV** y el establecimiento de medidas de **contención de petróleo en subestaciones** de aquí a 2028.

Circularidad y suministro

Iberdrola se ha propuesto objetivos de colaboración activa con comunidades para mejorar la circularidad de materiales prioritarios, como áridos, hormigón y acero. Este 2024 entregará un **proyecto de innovación para subestaciones sostenibles** e implementará un mecanismo interno de intercambio de recursos. Para 2030, el 100% de los desperdicios generados por la compañía serán reciclados.

El **80% de sus proveedores cumplirán estándares medioambientales** mejorados para 2028. Además, la multinacional busca colaborar con otros operadores de infraestructura en el desarrollo de una cadena de suministro "coherente" con métricas ambientales, ofrecer programas de apoyo a pymes o desarrollar herramientas digitales para la mejora de datos.

Iberdrola liderará la creación de un registro de vulnerabilidad único que vincule a múltiples organizaciones, al tiempo que mejora el soporte de datos para estos clientes. En 2028, brindará servicios de **soporte directo a más de 100.000 clientes vulnerables**.

11.- Naturgy aprovecha el mínimo histórico de la solar y compra un millón de paneles a la china Longi.

eleconomista.es, 5 de febrero de 2024.

- **La compañía desarrollará una potencia de 574 MWp en España.**
- **El contrato se suministrará durante todo este año en Andalucía, Extremadura y Castilla La Mancha.**

Naturgy pisa el **acelerador para sus desarrollos renovables** en España. La compañía quiere aprovechar la fuerte rebaja de precios de los módulos fotovoltaicos -que se encuentran en **mínimos históricos**- y asegurarse el suministro ante la previsible avalancha de demanda que se puede producir en nuestro país a partir del segundo semestre del año. Para lograrlo, la compañía ha firmado un acuerdo con la china Longi para que le suministre un millón de módulos de su serie Hi-MO 5 que le permitirán cubrir una capacidad de 574 MWp.



Naturgy tiene previsto instalar los módulos en próximos proyectos en cuatro emplazamientos repartidos por todo el país, en las regiones de Castilla-La Mancha, Extremadura y Andalucía para cinco proyectos.

Jorge Barredo, Director General de Renovables, Nuevos Negocios e Innovación de Naturgy, ha declarado: "La magnitud de este nuevo acuerdo con Longi refleja la **ambición de Naturgy por las renovables en España** este año. Además, la tecnología solar de Longi nos ofrece un rendimiento excepcionalmente eficiente y duradero. Este es un factor clave para desarrollar la fotovoltaica española y competir con las fuentes de energía tradicionales".

David Sánchez Escarti, Director General de Longi en España y Portugal, añadió: "Nos sentimos muy honrados de nuestra asociación a largo plazo con Naturgy que se inició en 2018. Con el extraordinario historial de renovables de Naturgy, estamos orgullosos de ampliar nuestra cooperación y apoyar estos nuevos e importantes proyectos".

Los módulos bifaciales de Longi presentan un índice de eficiencia del 21,3% y están diseñados para reducir la degradación inducida por la luz y prolongar la generación de energía de los módulos a largo plazo, especialmente importante en las altas temperaturas e irradiación solar de España.

12.- Con cerca de 38.000 conexiones, Naturgy duplica los autoconsumos en su red eléctrica.

energynews.es, 5 de febrero de 2024.

Sólo en 2023, la distribuidora eléctrica facilitó una media de 1.700 nuevas conexiones al mes. Con esto, cierra el año con casi 38.000 conexiones lo que supone que Naturgy ha conseguido duplicar los autoconsumos en su red eléctrica.



UFD, la distribuidora eléctrica del **Grupo Naturgy**, ha superado las 38.000 instalaciones de autoconsumo a su red eléctrica tras duplicar en 2023 el número de conexiones realizadas en su red. Esta cifra de autoconsumos ya operativos **suma una potencia de 950 MW** y supone un importante hito para la compañía en su compromiso con la transición energética.

Sólo en 2023, UFD ha facilitado la conexión a más de 20.600 puntos de autoconsumo, lo que supone un ritmo superior a las 1.700 conexiones nuevas cada mes. Madrid es la región que concentra el mayor número de autoconsumos en la red de distribución de Naturgy, con un 38% de los mismos, seguida de Castilla-La Mancha, con un 33%.

«Este registro ilustra el compromiso de Naturgy por facilitar y fomentar el despliegue de esta tecnología entre sus clientes», afirman orgullosos desde la compañía.

Colaboración con los organismos reguladores

En 2023, el **promedio de tiempo para la activación de un autoconsumo**, desde que se recibe la solicitud de la comercializadora, **es de aproximadamente 3,97 días**, por debajo del límite de 5 días que establece la normativa. Desde la compañía explican que estos tiempos se consiguen gracias a que «UFD está gestionando las solicitudes de conexión conforme a los procesos definidos por los organismos reguladores y colabora estrechamente con ellos para agilizar los plazos».

UFD está presente en Madrid, Galicia y Castilla-La Mancha, donde es el mayor distribuidor de electricidad, y en Castilla y León. Actualmente, da servicio a casi 3,8 millones de puntos de suministro a través de una red de 120.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión, manteniendo y operando las redes con el compromiso de garantizar el servicio en condiciones de eficiencia, seguridad y calidad.

La **distribuidora eléctrica de Naturgy** mantiene un fuerte compromiso con la sociedad y el desarrollo económico de los territorios donde está presente, a través de su importante aportación a la economía regional, siempre con la sostenibilidad y el medio ambiente como pilares básicos para la creación de valor económico, medioambiental y social a corto y largo plazo.



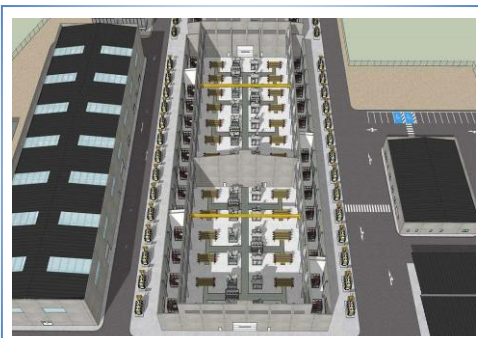
13.- Enagás Renovable y Naturgy logran 42 millones de Bruselas para su planta de hidrógeno en La Robla.

eleconomista.es, 5 de febrero de 2024.

- **La instalación contará con financiación del Fondo de Innovación.**

La Comisión Europea ha elegido el proyecto de planta de hidrógeno en La Robla de **Enagas Renovable** y **Naturgy** para recibir 42 millones de euros en el marco del Fondo de Innovación, un programa destinado al despliegue de tecnologías, procesos y productos innovadores que contribuyan a los compromisos de descarbonización de la Unión Europea.

Actualmente, Bruselas ha extendido una invitación formal a los promotores para formalizar el Grant Agreement, marcando el inicio de una colaboración que no solo beneficiará a La Robla sino que también contribuirá al avance de la innovación y la tecnología a nivel nacional y europeo. El proyecto es uno de los 13 seleccionados por la Comisión en la línea de electrificación de la industria e hidrógeno. De un total de 239 solicitudes, la Comisión ha concedido financiación a 41 proyectos innovadores con bajas emisiones de carbono en sus distintas líneas.



El Fondo de Innovación es uno de los mayores programas de financiación destinados al desarrollo de tecnologías innovadoras y orientadas a la disminución de las emisiones de CO2 en la Unión Europea. Los proyectos seleccionados abarcan junto a España a otros 14 países, incluyendo a Austria, Bélgica, Croacia, Chequia, Dinamarca, Finlandia, Francia, Alemania, Grecia, Irlanda, Italia, Países Bajos, Portugal y Suecia, además de Noruega. Todos ellos entrarán en operación antes de 2030 y tienen el potencial de evitar 221 millones de toneladas de emisiones de CO2 en su primera década de operación.

La planta de producción de hidrógeno de La Robla contará con una capacidad de producción que alcanzará hasta 280 MW y se ubicará en los terrenos de la antigua central térmica de Naturgy, cuyo cierre fue autorizado en 2020 y cuyo desmantelamiento finalizará este 2024.

Además, el desarrollo de la planta llevará asociada la **puesta en marcha de un proyecto de generación solar fotovoltaica compuesto por diversos parques situados en municipios aledaños a La Robla.**

El proyecto permitirá evitar la emisión a la atmósfera de más de 430.000 toneladas anuales de CO2. Específicamente, el hidrógeno renovable desempeñará un papel clave en la descarbonización de los procesos industriales de Fertiberia, potencial consumidor del hidrógeno producido en La Robla.

Fertiberia colaboró activamente en la presentación de la propuesta a la convocatoria del Fondo de Innovación, subrayando su compromiso con la innovación y la descarbonización.

El desarrollo del proyecto en La Robla tendrá lugar de manera coordinada y armonizada con los planes de descarbonización de los consumidores de hidrógeno a los que abastecerá el proyecto. Asimismo, [se alineará con la construcción de la infraestructura de transporte de hidrógeno en el contexto nacional español](#). Esta sinergia estratégica garantizará una implementación eficiente y efectiva del proyecto, optimizando la integración de la tecnología del hidrógeno en la matriz energética del país.

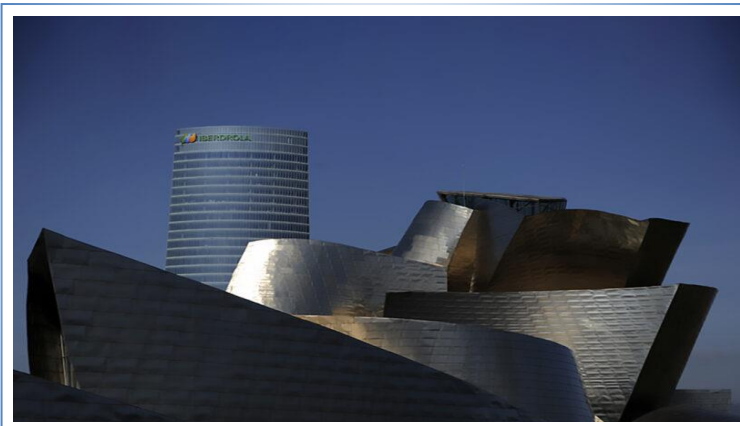
Antón Martínez, CEO de Enagás Renovable, expresó: "Este proyecto refuerza nuestro compromiso con la transición energética y va a permitir apoyar la descarbonización de las industrias de la región. La financiación recibida es clave para hacer realidad esta visión y acelerar el cambio hacia una energía más sostenible".

Silvia Sanjoaquín, Directora de Nuevos Negocios de Naturgy, destacó: "La obtención de la financiación es un gran hito para el proyecto de hidrógeno de La Robla y refuerza nuestro compromiso con la descarbonización mediante el desarrollo de los gases renovables y con la reactivación económica de las zonas de Transición Justa".

14.- Iberdrola ocupa el primer puesto entre las utilities en Estados Unidos.

elperiodicodelaenergia.com, 5 de febrero de 2024.

La energética ha obtenido las mejores puntuaciones en temas clave.



Iberdrola, a través de Avangrid, su filial en Estados Unidos, ha sido reconocida por cuarto año consecutivo en la lista anual **JUST 100**, la lista de los mejores líderes corporativos de Estados Unidos, publicada por JUST Capital y la CNBC.

La compañía ha obtenido el primer puesto entre las utilities, frente al segundo lugar que ocupó en 2023, y escala en la clasificación general hasta el puesto número 12, frente al 45 de hace un año, por su compromiso de servir a sus trabajadores, clientes, comunidades, medio ambiente y accionistas.

La puntuación de Iberdrola

Para situarse en el primer puesto, la compañía ha obtenido las **mejores puntuaciones en temas clave, como derechos humanos, desarrollo comunitario, liderazgo ético, trato al cliente, comunicación transparente, beneficios sociales, cambio climático, mejoras laborales y sostenibilidad**.

Las clasificaciones JUST 100 son el medio para conocer cómo se están desempeñando las compañías más grandes del país en los temas comerciales que más importan a los estadounidenses. Los temas, incluyen el pago de un salario justo y digno, la creación de empleos en el país, el apoyo a la retención y capacitación de la fuerza laboral, la provisión de beneficios y el equilibrio entre el trabajo y la vida personal, la protección de la privacidad del cliente, la minimización de la contaminación, entre otros. Estos temas se definen anualmente mediante un extenso proceso de votación a nivel nacional. Las 100 mejores empresas, las JUST 100, se determinan puntuando el rendimiento en cada uno de los criterios y comparando las empresas cara a cara.

JUST Capital es una organización independiente sin ánimo de lucro que demuestra cómo los negocios justos, definidos por las prioridades del público, son mejores negocios.

Los rankings de JUST revelan qué empresas están haciendo el mejor trabajo en la creación de valor para sus grupos de interés, y muestran consistentemente que las empresas que obtienen la mejor puntuación también superan a sus competidores financieramente.

- Pagan 11,8 puntos porcentuales más a sus trabajadores por un salario digno (78,3%).
- Proporcionan 7,2 horas más de formación en desarrollo profesional por empleado.
- Ofrecen 2 semanas más de permiso por paternidad remunerado
- Consumen un 99% menos de agua por cada dólar de ingresos.
- Emiten un 42% menos de toneladas de CO2 por cada dólar de ingresos.
- Utilizan un 29,6% más de energías renovables
- Tienen un margen de beneficio un 4% superior, un 2,9% más de rentabilidad y un 1,2% más de rentabilidad por dividendo.

15.- Iberdrola y Endesa afrontan caídas récord en gasto de luz.

expansion.com, 5 de febrero de 2024.

- **Pódcast. La Primera de Expansión sobre empresas españolas en Arabia Saudí, escudo antiopas, morosos, IA, Iberdrola y Endesa.**
- **La fiebre del hidrógeno se desboca con 650 proyectos de 206 empresas.**
- **El Gobierno amplía el poder de su ley antiopas con la venta de Opdenergy.**



Las grandes eléctricas, incluidas Naturgy y EDP, se enfrentan a su peor demonio, la caída sistemática de la demanda de luz.

Ni impuestos extra a las energéticas, ni acoso de las petroleras reconvertidas a renovables, ni volatilidad de precios de la luz, ni apagón de nucleares. El peor demonio de las eléctricas es otro. Las grandes compañías de suministro eléctrico en España (**Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP**), así como decenas de comercializadores independientes y otras empresas recién llegadas a este negocio, como las petroleras **Repsol y TotalEnergies**, se enfrentan a un nuevo fantasma: **la caída sistemática del consumo por razones que todavía no terminan de entenderse.**

El consumo de luz en España bajó en 2023 un 2,5%, hasta 229.526 gigavatios hora (GWh). Es la cifra más reducida desde 2003, hace 20 años, cuando apenas se superaron los 224.200 GWh.

Todos los esfuerzos por "electrificar" la mayor cantidad posible de consumos energéticos por parte de grupos como Iberdrola y Endesa no están funcionando.

La caída del consumo se ha vuelto el tema estrella de todas las conversaciones del sector, que no termina de aclarar exactamente las causas. Sobre todo, teniendo en cuenta que **la economía (el gran motor de la demanda de la luz de un país) aparentemente está creciendo.**

El ahorro energético o el autoconsumo (que ya se lleva un 3% del negocio, unos 800 millones de euros) tienen parte de la culpa. Pero no explican por sí solos caídas tan continuadas en el tiempo.

Estallido de la burbuja

En 2010, se alcanzó un récord de demanda, con 260.609 gigavatios hora anuales. Desde entonces, coincidiendo con el estallido de la burbuja del ladrillo, ha habido altibajos. Desde ese año, la demanda se ha movido entre los 235.000 GWh y los 245.000 GWh, según datos recabados por EXPANSIÓN a partir de estadísticas de Redeia, el hóliding que engloba a Red Eléctrica, que gestiona las redes de alta tensión en España.

Dos años de repunte

Hubo dos años, en 2017 y 2018, en que la demanda volvió a superar los 250.000 gigavatios hora. Justo antes de que en 2019 volviera a entrar en la senda de bajada. Esto demuestra que el consumo de luz está relacionado con los precios, pero a la inversa.

La relación con el precio

A mayor precio, menor consumo. En 2019 fue cuando los precios eléctricos empezaron a incrementarse de forma exponencial. Ahora, han remitido en parte, pero socialmente ha quedado implantada la idea del ahorro. Es la gran paradoja del sector. Tradicionalmente, se ha dicho que la mejor energía es la que no se consume, como eslogan para promover el ahorro. Un ahorro, que ahora mata.

CANIBALISMO ELÉCTRICO, EL GRAN PELIGRO DEL MERCADO

Los datos de demanda eléctrica en España que se van conociendo mes a mes son desalentadores. En enero, según las estadísticas de Redeia, el grupo que gestiona las infraestructuras de alta tensión de luz en España, la demanda nacional se situó en 22.185 gigavatios hora. Es un aumento del 1,1% con respecto al mismo mes de 2023, descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, sin descontar esos efectos, que influyen sensiblemente en el sector, la demanda apenas creció un 0,9%, cifra que indica más un estancamiento que un repunte. Sobre todo si se compara con meses anteriores.

La demanda creció en noviembre y en diciembre a ritmos de entre el 3% y el 4%, lo que hizo pensar que se empezaba a revertir la situación de 2023, un ejercicio aciago en el que llegó a haber caídas superiores al 5% durante varios meses.

La caída de demanda genera efectos adversos en cadena. El más preocupante es el de la canibalización, sobre todo en renovables. Como la demanda de luz no crece al mismo ritmo que la instalación de renovables, éstas se ven abocadas a una feroz competencia de precios entre sí para entrar en el mercado, devorándose entre ellas. Sobre todo entre fotovoltaicas.

16.- Enresa finaliza la carga y traslado del segundo contenedor de combustible gastado al ATI de Garoña.

elcorreodeburgos.com, 5 de febrero de 2024.

El **segundo contenedor con combustible gastado** procedente de la piscina de la **central nuclear** de Santa María de **Garoña** (Burgos), ya se encuentra almacenado en el ATI (**Almacén Temporal Individualizado**) de la instalación. Se trata de la segunda de las 49 unidades totales de este tipo de contenedores que está previsto almacenar en el ATI de Garoña, dentro de la **primera fase del desmantelamiento** de la central que acomete **Enresa**.

Las operaciones se han realizado de acuerdo con la **programación establecida**. La secuencia de trabajos ha contemplado, entre otras, actividades como la preparación del contenedor, su traslado a la piscina, la carga de 52 elementos de combustible gastado, su acondicionamiento y, finalmente, su traslado al Almacén Temporal Individualizado.

Este contenedor, modelo ENUN 52 B fabricado por la compañía española Ensa, tiene una altura de 4,85 metros, un diámetro de 2,1 metros y un peso de 71 toneladas, una vez cargado. La operación ha sido supervisada por el Consejo de Seguridad Nuclear.

Durante esta primera fase del desmantelamiento de la central, cuya duración estimada es de, aproximadamente, tres años, Enresa procederá a completar la evacuación de todo el combustible gastado de la piscina.

17.- Galán recibe acciones de Iberdrola por dividendo y el valor de su participación llega a 125 millones.

economiadigital.es, 5 de febrero de 2024.

Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, posee más de 11 millones de acciones de la multinacional energética.

El valor de la participación de **Ignacio Sánchez Galán** en **Iberdrola** se aproxima a los **125 millones** de euros, después de que el presidente de la multinacional española haya recibido **184.268 acciones**.

Galán ha informado a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores** haber recibido ese nuevo paquete de acciones en virtud del sistema de dividendo opcional aprobado en la Junta General del pasado año.

Tras la recepción de estas nuevas acciones, el presidente de Iberdrola supera los 11 millones de títulos del grupo en propiedad, una participación cercana al 0,2% del capital con un valor aproximado de 125 millones de euros (Iberdrola cotiza hoy lunes por encima de los 11 euros por acción).



El grupo ofrece a los accionistas tres opciones a la hora de cobrar el dividendo, mediante el sistema denominado **Iberdrola Retribución Flexible**: cobrar el dividendo a cuenta en efectivo (en esta ocasión, **0,202 euros brutos por acción**); vender los derechos en el mercado; o recibir acciones nuevas.

El **67% del capital de Iberdrola** ha optado por recibir títulos de la compañía en el marco de sistema 'Iberdrola Retribución Flexible', correspondiente al dividendo a cuenta con cargo a los resultados del ejercicio 2023, según ha informado el grupo.

Desde la compañía se destaca que la opción elegida de Galán y otros directivos del grupo de cobrar el dividendo mediante acciones muestra la confianza de estos en la evolución del negocio de Iberdrola.

Nuevo Plan

Iberdrola ha comenzado el año anunciando la cancelación del acuerdo para comprar la eléctrica estadounidense **PNM Resources** a través de su filial **Avangrid**, una operación rodeada de múltiples trabas administrativas y burocráticas sobre la que el mercado tenía ya desde hace tiempo pocas esperanzas de que saliera adelante.

La multinacional energética española anunciará sus resultados del ejercicio 2023 el próximo 22 de febrero y en marzo tiene previsto comunicar su **nuevo plan estratégico**.

El pasado mes el grupo anunció una alianza con el fondo soberano noruego, **Norges Bank**, de más de 2.000 millones de euros de coinversión en España y Portugal.

Sánchez Galán acudió el pasado mes en el **Foro Económico Mundial** que se celebra anualmente en la localidad suiza de Davos.

El presidente de Iberdrola participó en un debate junto a la comisaria europea de Energía, **Kadri Simson**, y el político estadounidense y enviado del país para el clima **John Kerry**. El ejecutivo se mostró optimista ante el reto de triplicar las renovables, pero requirió «movernos más rápido».

También asistió a un breve encuentro con el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, en compañía de otros presidentes del Ibex. El presidente de Iberdrola ha sido especialmente crítico con el 'impuestazo' al sector energético en España y ha advertido que acudirá a los tribunales para tratar de tumbarlo.

18.- Centro de Control de Telecomunicaciones de Endesa en Sevilla, referente en España y Portugal, celebra su 20 aniversario.

ultimahora.es, 7de febrero de 2024.



Endesa ha celebrado este el 20 aniversario de su Centro de Control de Telecomunicaciones, situado en Sevilla, desde donde se supervisan todas las operaciones de telecomunicaciones que la compañía realiza, por ejemplo, en la actividad de telegestión o la operación remota de la **red eléctrica**.

Además, desde este centro se gestionaba la solución de telecomunicaciones que permitió transformar, en tiempo récord, el modo de trabajar de toda la plantilla de Endesa cuando en pandemia se pasó del trabajo presencial al teletrabajo, según señala la compañía en una nota.

El acto ha contado con la presencia del consejero de Presidencia, Interior, Diálogo Social y Simplificación Administrativa de la Junta de Andalucía, Antonio Sanz; con el delegado de la Junta de Andalucía en Sevilla, Ricardo Sánchez Antúnez; de la directora de la Agencia Andaluza de la Energía, Natalia Jiménez, y del director gerente de la Agencia Digital de Andalucía, Raúl Jiménez.

Por parte de Endesa han asistido el director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez Durán, el responsable de los Centros de Control de Sistemas y Telecomunicaciones del Grupo Enel, Javier Llanes, y el responsable del centro de control situado en Sevilla, Rafael Sánchez-Palencia. Estos últimos han sido los encargados de explicar la labor que desde aquí se realiza para toda la compañía y que supone un referente para toda Endesa en España y Portugal.

«Contamos en Sevilla con este Centro de Control de Telecomunicaciones en el que 175 profesionales trabajan a turnos, las 24 horas del día todos los días del año, apoyando la digitalización de nuestros sistemas y servicios en todas las áreas de negocio de Endesa, lo cual nos permitirá alcanzar nuestros objetivos de desarrollo y nuestro compromiso con la transición energética», ha comentado Rafael Sánchez Durán durante la visita a las instalaciones de este Centro de Control de Telecomunicaciones.

El consejero de la Presidencia, Interior, Diálogo Social y Simplificación Administrativa, Antonio Sanz, ha destacado que «sin el respaldo de las telecomunicaciones no sería posible alcanzar la digitalización de la red de distribución por la que Endesa apuesta completamente y que es indispensable para el proceso de electrificación de la economía», recalcando que Endesa, líder en la península ibérica, es «una pieza fundamental en la vida diaria de millones de personas».

El Centro de Control de Telecomunicaciones de Endesa proporciona soporte de operaciones para los servicios de telecomunicaciones en todo el ámbito de Iberia y para todas las líneas de negocio de la compañía (distribución, generación renovable y generación térmica, comercialización y trading); adicionalmente, también es el soporte de telecomunicaciones para las plantas de generación en Portugal y los call centers de Endesa.

En total, en estas instalaciones trabajan 175 personas que gestionan una media de 20.000 llamadas al mes, permitiendo que los empleados de la compañía realicen sus funciones sin incidencias y facilitando la digitalización de los procesos y la actividad de Endesa. Sin el respaldo de las telecomunicaciones no sería posible alcanzar la digitalización de la red de distribución por la que Endesa apuesta completamente y que es indispensable para el proceso de electrificación de la economía, el cual exige el desarrollo de la red eléctrica aumentando su capacidad, resiliencia y eficiencia.

En concreto, para la actividad de distribución, son los que aseguran la conexión entre las subestaciones eléctricas y los centros de transformación con los centros de control de alta y media tensión respectivamente, permitiendo telecontrolar estas infraestructuras fundamentales para el funcionamiento de las redes, lo que a su vez permite, por ejemplo, la recuperación del suministro a distancia en casos de incidencias.

Para el negocio de generación de energía, gestionan las comunicaciones entre los activos renovables y convencionales (plantas eólicas, hidráulicas, fotovoltaicas o térmicas) y los centros de control de generación, permitiendo conocer en todo momento cuánta energía están produciendo y facilitando, igualmente, su operación remota.

Asimismo, este enclave es el encargado de la comunicación entre los sistemas de teledirigida y telegestión, permitiendo el flujo de datos. Por otra parte, es también desde este Centro de Control desde donde se gestionan las comunicaciones de los hubs con los puntos de recarga para vehículos eléctricos, además de ser el encargado de permitir que todos los trabajadores de Endesa puedan utilizar las aplicaciones corporativas. Su papel durante la pandemia, en 2020, fue fundamental ya que permitió que los empleados de Endesa trabajaran, de un día para otro, de forma remota desde sus casas.

Con todas estas capacidades, el Centro de Control de Telecomunicaciones gestiona anualmente más de 375.000 servicios fundamentales para el funcionamiento de Endesa. Tras sus dos décadas de actividad sigue innovando, preparando para este año la incorporación de soluciones de Inteligencia Artificial a la actividad del centro con el fin de optimizar los procesos productivos, fomentando la gestión de los servicios del Internet de las Cosas para incrementar el conocimiento sobre el rendimiento de los mismos y facilitando el uso de tecnologías que permitan reducir la huella de carbono.

19.- Endesa: ¿Quiénes son los accionistas mayoritarios y cuándo será el reparto de dividendos?

estrategiasdeinversion.com, 5 de febrero de 2024.

Enel es el único propietario de Endesa. una compañía que pagó un dividendo a cuenta el pasado 2 de enero y que elevará la retribución a sus accionistas hasta 2026.



Endesa fue la compañía que más pronto en el año retribuyó a sus accionistas. Fue el pasado 2 de enero y pagó un dividendo de 0,5 euros por acción. El resto del dividendo lo pagará en el mes de julio. También en efectivo.

El consejo de administración de la eléctrica aprobó, el pasado mes de noviembre, una política de dividendos para el período 2023-2026 que garantizará una retribución mínima de un euro bruto por acción en cada uno de esos ejercicios.

La estrategia incluye el **compromiso de mantener un pay out del 70%, lo que supondrá un reparto de 4000 millones entre sus accionistas**. Enel, que controla un 70,10% de la eléctrica, recibirá 2800 millones por capital que controla en la eléctrica español.

La retribución para este año, por tanto, será de **más de 1,1 euros brutos por acción y, en 2025, este importe ascendería hasta los 1,5 euros brutos por acción**.

La previsión de pago a los accionistas se basa en una estimación de beneficio neto entre 2200 y 2300 millones para 2026. La compañía, que publica resultados el próximo 28 de febrero, espera cerrar el año con unos resultados de 1.100 millones de euros después de impuestos. Unas cifras que subirían hasta los 1600 – 1700 millones en 2024.

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

- 1.- **El Constitucional avala el decreto ley del Gobierno que impuso medidas de ahorro energético.**
- 2.- **Algoritmos verdes: la gran oportunidad de España en el sector tecnológico.**
- 3.- **Synergy: nuevas aplicaciones energéticas y una plataforma de big data e IA para los datos de electricidad.**
- 4.- **Preocupación por curtailment renovable: las estrategias de Chile y España para incorporar almacenamiento.**
- 5.- **El hidrógeno verde pide paso como pieza estratégica del gran puzzle de la descarbonización.**
- 6.- **Biocombustibles, una solución inteligente para descarbonizar el transporte.**
- 7.- **Todas las claves sobre el hidrógeno verde: qué es, cómo se obtiene y para qué sirve.**
- 8.- **La financiación sostenible en España subió un 1% en 2023, hasta los 60.700 millones.**
- 9.- **Masiques operará para Nestlé el primer camión eléctrico de Renault en España.**

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