

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.- Una guerra legal congela el contrato para invertir la ‘hucha’ de 7.500 millones de las nucleares.

epe.es, 17 de agosto de 2023.

La impugnación de uno de las consultoras aspirantes obliga a Enresa a suspender el concurso de asesoría sobre cómo rentabilizar el fondo que guarda las tasas que pagan las eléctricas por sus centrales.



El Gobierno busca ayuda para sacar rendimiento e invertir el fondo milmillonario que guarda las tasas que pagan las **centrales nucleares** para financiar su futuro desmantelamiento. La Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (**Enresa**), de titularidad pública, activó el pasado marzo un concurso público para contratar un servicio de asesoría financiera especializada para realizar inversiones más sofisticadas de esa suerte de ‘hucha’ de las nucleares que ahora cuenta con cerca de 7.500 millones de euros.

La licitación estaba a punto de resolverse hace unas semanas con la adjudicación del contrato a **Analistas Financieros Internacionales (AFI)**, tras imponerse en la recta final a **Intermoney**. Pero la batalla legal emprendida por otra de las aspirantes que había quedado excluida durante el proceso ha paralizado el concurso. Durante el proceso Enresa expulsó de la tramitación a **ICapital** por haber presentado una oferta económica con precios “anormalmente bajos”.

Ahora ICapital ha impugnado su exclusión ante el Tribunal Administrativo Central de Recursos Contractuales -el organismo dependiente del Ministerio de Hacienda encargado de resolver las disputas en el desarrollo de las licitaciones públicas- y ha provocado la suspensión automática de la tramitación de un contrato clave para la compañía pública, según se recoge en la documentación oficial del procedimiento.

Rentabilizar el fondo milmillonario

España cuenta con una hucha milmillonaria que han llenado durante años las tasas que pagan las compañías que generan residuos radiactivos, muy especialmente las eléctricas propietarias de las centrales nucleares. Un fondo que se utilizará para pagar el **desmantelamiento de los reactores** según vayan cerrando y para construir los almacenes donde se guardarán los residuos radiactivos, y que **dispone actualmente de unos 7.500 millones de euros**.

Cada una de las centrales nucleares seguirán pagando esa tasa y engordando el fondo mientras sigan produciendo electricidad y no se produzcan los cierres de las plantas, programados para que vayan produciéndose de manera progresiva entre 2027 y 2035. Como gran parte del dinero acumulado en esa hucha no tendrá que gastarse hasta la clausura de las plantas y hasta la futura construcción de los **siete almacenes temporales** previstos en cada central y del **gran cementerio definitivo** de la basura nuclear, el Estado español va invirtiendo gran parte de las cantidades acumuladas para conseguir rentabilidades que engorden el denominado Fondo para la Financiación de las Actividades del **Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR)**.

Enresa es la encargada de gestionar ese fondo que financian las eléctricas con sus tasas y de realizar las inversiones financieras con las cantidades acumuladas, bajo el control y vigilancia del Ministerio para la Transición Ecológica. Enresa puso en marcha el proceso de búsqueda de ayuda especializada para poder invertir en unos mercados cada vez más complejos y para ejecutar operaciones más sofisticadas para obtener rentabilidad suficiente.

En busca de inversiones más complejas

Enresa puso en marcha la licitación del contrato de servicios de asesoramiento para realizar inversiones financieras en principio durante los próximos dos años, con un precio estimado de casi **177.500 euros durante el bienio**, y que puede acabar ascendiendo a casi 446.000 euros si decide aplicar prórrogas una vez expirado.

Enresa cuenta con una cartera de **activos financieros valorada en 6.551 millones de euros a cierre de 2022**, tras realizar inversiones con un valor nominal de más de 2.000 millones de euros durante el pasado año, según los datos internos de la compañía pública. Y en los próximos años se producirán vencimientos millonarios de su cartera histórica que empujan al grupo a rearmarse para ejecutar nuevas inversiones.

Durante años Enresa ha seguido un modelo conservador de la gestión de sus inversiones financieras y con una evidente aversión al riesgo, destinando los fondos mayoritariamente a renta fija pública a través de deuda del Tesoro y también a deuda corporativa de grandes compañías europeas y españolas, con una importante concentración de activos a tipo fijo y referenciados a la inflación española y europea. Pero tras el largo periodo con tipos de interés nulos el mercado ha ido orientándose hacia productos más complejos para los que necesita asesoramiento especializado.

2.- El molino de viento más potente del mundo rompe el récord de producción eléctrica.

elconfidencial.com, 17 de agosto de 2023.

El gigante eólico danés Vestas produjo 363 megavatios por hora de energía durante un día entero, logrando la mayor producción eléctrica de una sola turbina en 24 horas.



El aerogenerador **más alto y potente del mundo**, el prototipo de **turbina marina V236-15.0 MW** de la empresa danesa **Vestas**, ha batido el récord de mayor producción de energía en 24 horas con un total de **363 megavatios por hora**. Este molino de viento podría suministrar la suficiente electricidad para abastecer a más de 20.000 hogares europeos y su récord supone un paso importante hacia la transición energética del Viejo Continente.

Una única unidad de **estas turbinas de Vesta** tiene la capacidad de generar 80 gigavatios-hora al año. Esto resulta en un ahorro de más de **38.000 toneladas** de dióxido de carbono, una reducción en emisiones que es equivalente a la **contaminación generada por 25.000 coches** en un solo año.

"Siete meses después del inicio de las pruebas, estamos entusiasmados de ver el **rendimiento de la turbina a plena potencia** con vientos continuamente altos. La campaña de verificación continuará para lograr la certificación de tipo y demostrar aún más lo que una máquina de alta calidad puede ofrecer con el tiempo", **declaró** en LinkedIn **Jesper Uth**, director de pruebas y validación de Vestas.

Las características de este prototipo son impresionantes. Con una **potencia nominal de 15 megavatios** y una altura de 280 metros, se posiciona como **el aerogenerador más alto del mundo**. Sus palas tienen un largo de 115,5 metros, lo que supone un diámetro de rotor de 236 metros que permite abarcar una superficie de viento de 43.743 metros cuadrados.

Vestas instaló el molino de viento en el **Centro Nacional de Pruebas de Grandes Aerogeneradores de Østerild**, en Dinamarca, y ha sido seleccionado para los proyectos de los **parques eólicos marinos** Empire Wind 1 y Empire Wind 2 de Nueva York y Atlantic Shores de Nueva Jersey en EEUU, cuya entrada en funcionamiento está prevista para 2027.



Europa tiene instalado un impresionante conjunto de 6.000 aerogeneradores distribuidos en **122 parques eólicos**. La **capacidad eólica** en el año 2022 logró una suma total de 30.267 megavatios, de los cuales España contribuyó con solo cinco megavatios.

La energía eólica marina

En 1991, **Dinamarca** marcó un hito al instalar el primer parque eólico marino de la historia, el **Vindeby Offshore Wind Farm**, demostrando el gran potencial de la energía eólica en el mar como alternativa a la terrestre. La **energía eólica offshore** tiene la capacidad de aprovechar mejor el viento que un aerogenerador de tierra, es más eficiente, más rentable y produce una mayor cantidad de energía.



Sin embargo, diseñar aerogeneradores **capaces de resistir las condiciones del mar** es todo un reto y a ello se le suman los costos elevados en gastos de instalación y mantenimiento al depender del uso de barcos y helicópteros. A pesar de estas dificultades, **la energía eólica en alta mar** se perfila como una fuente de **energía renovable** con gran potencial. Los nuevos avances en diseño y logística han llevado esta tecnología a niveles que antes parecían inalcanzables.

3.- Las distribuidoras de Iberdrola en Brasil, reconocidas como las mejores del país.

elconfidencialdigital.com, 17 de agosto de 2023.

Iberdrola, a través de Neoenergía Cosern, distribuidora de su filial brasileña Neoenergía, ha sido reconocida como la mejor distribuidora de Brasil al recibir la categoría Nacional del Premio Abradee 2023 de la Asociación Brasileña de Distribuidores de Electricidad (Abradee), informó la energética.



La distribuidora, que atiende al Estado de Rio Grande do Norte, en el Nordeste de Brasil, también ha sido galardonada en las categorías Mejor Regional y Mejor Gestión Operacional.

La consejera delegada de Neoenergía Cosern, Fabiana Lopes, se mostró "muy orgulloso" de recibir estos premios que reconocen "el esfuerzo y dedicación de todo el equipo ofreciendo energía de calidad al estado de Rio Grande do Norte".

Por su parte, Elektro, otra de las distribuidoras de la compañía en Brasil, ha quedado en segundo lugar en la categoría nacional, entre más de 40 empresas. Además, ha obtenido el premio a mejor distribuidora de la región Sudeste del país, además, de obtener galardones en las categorías de Calidad de Gestión y Evolución de Desempeño. Neoenergía Pernambuco también ha resultado finalista en la categoría Calidad de Gestión.

En este sentido, el consejero delegado de Neoenergía Elektro, Antonio Casanova, consideró que estos reconocimientos demuestran que se está "en el camino correcto, buscando siempre la excelencia en la prestación de los servicios, poniendo al cliente en primer lugar y teniendo la seguridad como base de nuestras acciones".

Por su parte, el consejero delegado de Neoenergía, Eduardo Capelastegui, aplaudió que los logros colocan al grupo en el punto de mira nacional que merece.

"Agradezco enormemente el trabajo de todas las personas que forman Neoenergía. Sin la dedicación y el compromiso de todos, no podríamos hacerlo. Sigamos adelante, superando retos y ofreciendo siempre el mejor servicio a nuestros clientes", añadió.

4.- La fotovoltaica de Iberdrola en Medina abastecerá a 15.000 hogares tras 18 millones de inversión.

diariodecadiz.es, 17 de agosto de 2023.

- **Cespedera, la primera planta de la compañía en la provincia, cuenta con 27 MW y ha permitido generar 160 empleos en los periodos punta**
- **La 'agrovoltaica' llega a San José del Valle**
- **Ya hay 10 plantas en construcción en la campiña jerezana**



Iberdrola ha iniciado el proceso para la puesta en marcha de Cespedera, **su primera planta fotovoltaica en la provincia de Cádiz**, una vez finalizada su construcción. Ubicada en Medina Sidonia, cuenta con una capacidad de **27 megavatios (MW)**, suficiente para abastecer de energía limpia a **15.000 hogares al año**, lo que supone una **localidad de un tamaño cercano a Ubrique**.

El proyecto ha supuesto una inversión de **18 millones de euros** y ha permitido generar **160 empleos en los periodos punta**, ha señalado Iberdrola en una nota, para indicar que con esta planta "acelera" su estrategia renovable en Andalucía con el inicio del proceso de puesta en marcha de su primera planta fotovoltaica en Cádiz, una vez finalizada su construcción.

La instalación, que se ha conectado a la subestación de Gazules, está compuesta por más de 47.700 módulos con seguidor. Este sistema maximiza la captación de energía al permitir el movimiento de los módulos siguiendo la trayectoria del sol. Además, la electricidad renovable producida por los módulos **evitará la emisión a la atmósfera de 7.000 toneladas de CO2 anuales**.

El proyecto, considerado de interés estratégico por la Junta de Andalucía, ha supuesto una inversión de **18 millones de euros** y ha permitido generar 160 empleos en los periodos punta, contribuyendo así a la dinamización del tejido industrial, ha asegurado la compañía eléctrica.

Tanto en el planteamiento como en el desarrollo del parque fotovoltaico, promovida en la región junto con Prosofia, Iberdrola ha llevado a cabo diferentes medidas para la protección del medio ambiente y la biodiversidad que continuarán durante su puesta en marcha.

Como continuación del plan de la compañía para recuperar **el águila imperial en Cádiz**, se han llevado a cabo diferentes acciones como la compra de gps para localizar a las especies o la fabricación de 'jaulas hacking', jaulas de grandes dimensiones que imitan un nido natural y que permiten que las aves crezcan y desarrollen todo su plumaje y musculatura antes de lanzarse a volar.

También se han contratado escaladores y veterinarios para el rescate de pollos de águila imperial y a personal para los cuidados de los pollos de águila imperial hasta que sean capaces de alimentarse por sí mismos.

Próximamente, además, se instalarán bebederos, refugios, posaderos y cajas nido de distintas tipologías para diferentes especies de aves, murciélagos e insectos. Todo ello integrado dentro del Programa Convive de la compañía. Andalucía, con más de 1.000 MW verdes, es otra de las regiones clave en los planes de Iberdrola en el desarrollo de las energías renovables.

De hecho, ha recordado, la energética es el primer promotor eólico de la región. La compañía está presente en siete de sus ocho provincias --Almería, 50 MW; Granada, 198 MW; Cádiz, 168 MW; Sevilla, 54 MW; Huelva, 342 MW; Málaga, 153 MW y Jaén, 26 MW--.

En energía fotovoltaica, la compañía actualmente está construyendo las plantas de Poleo, Cornicabra y Espliego. Declaradas también de interés estratégico por la comunidad, forman parte del proyecto Guillena, en el municipio sevillano de Castilblanco de los Arroyos, y suman una potencia de 144 MW. Además, las plantas de Ribera, con 420 MW y de Caparacena, con 330 MW han obtenido la Declaración de Impacto Ambiental positiva (DIA).

5.- Endesa busca personal para formarlos y no piden experiencia.

noticiastrabajo.huffingtonpost.es, 18 de agosto de 2023.

En Endesa están buscando recién graduados o estudiantes a punto de terminar para formarlos y trabajar en distintas áreas. No piden experiencia.

Son muchas las empresas que, desde agosto, convocan sus procesos selectivos para empezar septiembre con la plantilla reforzada. Es el caso de **Endesa** que está **buscando a recién graduados o estudiantes que están a punto de finalizar sus estudios para formarlos** en distintas ramas profesionales.

Estos tienen la oportunidad de iniciar su carrera laboral en una de las empresas más importantes del sector eléctrico en España, acumulando el 90% del mercado español junto a Iberdrola y Naturgy. Se trata de distintas becas, enmarcadas en el Programa Bridge, que constan de dos partes. La primera de ellas es un Plan de Formación Específico o Práctica en la Empresa, por el que **se trabajaría durante un año a jornada completa de lunes a viernes**.



Durante este tiempo se cobraría un sueldo de **900 euros brutos mensuales** y se tendrían 22 días laborales de vacaciones al año. La segunda parte, consiste en cursar un **Plan Académico de Formación** que se realiza de forma paralela y en modalidad online durante los primeros 6 meses. En concreto, consiste en un postgrado de 5 módulos enfocados al desarrollo personal desde el ámbito profesional.

Becas convocadas para trabajar en Endesa

Endesa ha publicado varias becas este agosto dirigidas a distintas áreas laborales, por lo que se trabajaría en diferentes oficinas y departamentos. Además de las condiciones anteriores, destacar que en todas ellas se ofrece **modalidad híbrida de trabajo** (teletrabajo más días presenciales) y para apuntarse solo hay que entrar a su [portal de empleo](#). Estas son las convocadas este mes:

Beca Reporting con Power BI

La persona seleccionada se uniría en el Departamento de Atracción del Talento (Reporting) de Endesa en Madrid. Por ello, buscan recién graduados (o que estén a punto de graduarse) en RRHH, ADE o en **Ingeniería, Matemáticas, Estadística o similar**. Además, se deben reunir estos requisitos:

- Tener nivel C1 de inglés.
- Saber manejar el Paquete MS Office.
- Power BI.
- Disponer de conocimientos en Excel.

Beca Ingeniero/a Agrónomo/a- Ingeniero/a Eléctrico

Buscan una persona para dar apoyo a la gestión de las actividades de gestión de permisos y los procesos de legalización de instalaciones de AT en todo el ámbito nacional, desde sus oficinas de Sevilla. Piden Grado/Licenciatura en **Ingeniería Agrónoma o Ingeniería Eléctrica**, así como C1 de inglés. Asimismo, se deben tener los siguientes conocimientos:

- Cloud Services.
- Data & Analytics Knowledge Networking.
- Problem Solving Virtual Communication Digital Awareness Data and Device Security MS.
- Office basics (Word, Excel, Powepoint).
- MS Office advanced (Access, Project).
- Communication tools (Teams, Yammer).
- Valorable Outlook.

Beca Energy and Commodity Management

Buscan personas recién graduadas en **Ingenierías** (asimilables a industrial, telecomunicaciones, informática...), **Física, Matemáticas o Estadística**, o que estén a falta de su TFG que se incorporarían en el área de Energy and Commodity Management de las oficinas de Endesa en Madrid. Además de la titulación, piden lo siguiente:

- MS Office (Excel, Word, Powerpoint, Outlook, Teams).
- Conocimientos de programación (idealmente Python o R, pero Matlab o Visual Basic podrían servir).
- Conocimientos de matemáticas/estadística (valorando muy positivamente en modelos de machine learning).
- Inglés.

Beca Planning and Control

Buscan graduados o estudiantes a punto de graduarse en **ADE, Economía, Matemáticas o Ingeniería**, que entrarían a trabajar en el área de P&C Energy & Commodity Management Iberia en sus oficinas de Madrid. Además de la titulación, piden C1 de inglés así como conocimientos en contabilidad, conocimientos derivados, capacidad analítica, gestión del dato y similares. Saber italiano será valorable.

Beca Operations North East (Enel X)

Buscan a personas recién graduados en **Ingeniería o Económicas** o que solo les falta el TFG para incorporarse al Departamento de Operations North East de Endesa en Palma. Piden contar con nivel C1 de inglés y conocimientos en MS Office basics (Word, Excel alto, Powerpoint), siendo el catalán valorable.

Beca Mantenimiento Especializado y Telecontrol MT-BT

Los candidatos deben ser graduadas en Ingeniería preferiblemente eléctrico o que estén a falta de su TFG, para incorporarse al departamento de Enel Grids en Endesa "SABADELL- CR MOLINS DE REI". De requisitos, también piden C1 de inglés y conocimientos en Programación, BBDD y Ofimática (Excel y Access imprescindibles).

Beca Ingeniería Naval

Buscan a personas recién graduados/as en **Ingeniería Naval y Oceánica**, o que les falte solo el TFG, para incorporarse al departamento de Puerto de Ferrol de Endesa en la Terminal Portuaria de Ferrol. Se debe contar con nivel C1 de inglés.

BECA Ingeniería Eléctrica o Energía Similares

Buscan a graduados en **Ingeniería, ámbito industrial** (preferentemente Eléctrica, Electrónica, de Energía, Tecnologías Industriales o similar, o doble grado en ADE) o que estén a punto de terminar para incorporarse al departamento de Dispatching & Services, en su sede de Palma - Sant Joan de Deu. Estos deberán tener C1 de inglés y se valorará saber italiano.

6.- La energía hidroeléctrica de bombeo es la que menos gases de efecto invernadero emite.

elperiodicodelaenergia.com, 18 de agosto de 2023.

Un análisis del NREL revela las ventajas de la energía hidroeléctrica para el almacenamiento energético.



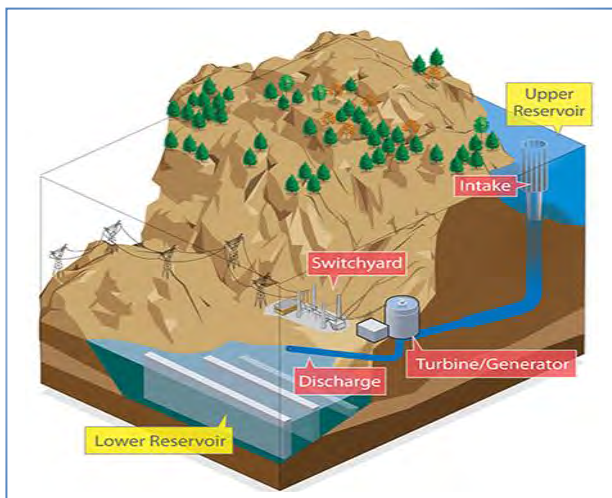
Los sistemas hidroeléctricos de acumulación por bombeo de circuito cerrado tienen el menor potencial de contribuir al problema del calentamiento global cuando se tienen en cuenta todos los efectos de los materiales y la construcción, según un análisis realizado en el **Laboratorio Nacional de Energías Renovables (NREL)** del **Departamento de Energía de EEUU (DOE)**. Estos sistemas se basan en el flujo de agua entre dos embalses para generar y almacenar energía.

Estos hallazgos, publicados en la revista *Environmental Science and Technology*, ofrecen una visión desconocida hasta ahora de la comparación entre la energía hidroeléctrica de ciclo cerrado por bombeo - que no está conectada a una masa de agua exterior- y otras tecnologías de almacenamiento a escala de red.

El aumento de la capacidad de almacenamiento de energía puede soportar una mayor cantidad de generación de energía renovable en la red eléctrica. Dado que las fuentes renovables, como la eólica y la solar, no generan electricidad de forma continua, existe el riesgo de que se produzca un exceso de electricidad que no pueda utilizarse. El almacenamiento contribuirá a este exceso de generación de electricidad y proporcionará un amortiguador entre la oferta y la demanda, garantizando que más electricidad renovable llegue a los consumidores.

El documento, titulado “*Life Cycle Assessment of Closed-Loop Pumped Storage Hydropower in the United States*” (Evaluación del ciclo de vida de la energía hidroeléctrica de ciclo cerrado con almacenamiento por bombeo en Estados Unidos), ha sido redactado por **Daniel Inman, Gregory Avery, Rebecca Hanes, Dylan Hettinger y Garvin Heath**, todos ellos del Centro de Análisis Estratégico de la Energía del NREL.

“La energía hidroeléctrica de ciclo cerrado con acumulación por bombeo es la que menos gases de efecto invernadero emite”, afirmó Inman.



Los investigadores analizaron el potencial de calentamiento global (PCG) de las tecnologías de almacenamiento de energía, que actualmente se erigen como un cuello de botella que inhibe el uso final de la generación de electricidad renovable. El almacenamiento puede ayudar a aumentar la capacidad de la red para dar cabida a energías renovables como la eólica y la solar. La energía hidroeléctrica de almacenamiento por bombeo destaca como una tecnología consolidada, pero se dispone de información limitada sobre las emisiones de gases de efecto invernadero asociadas a su uso. El estudio del NREL ofrece una evaluación del ciclo de vida de las nuevas centrales hidroeléctricas de acumulación por bombeo de ciclo cerrado en Estados Unidos y evalúa su GWP.

La energía hidroeléctrica de bombeo se compara con otras cuatro tecnologías: almacenamiento de energía por aire comprimido (CAES), baterías de iones de litio (LIB), baterías de plomo-ácido (PbAc) y baterías de flujo de redox de vanadio (VRFB). Las centrales hidroeléctricas de bombeo y las CAES están diseñadas para un almacenamiento de larga duración, mientras que las baterías están pensadas para un uso más breve.

“No todas las tecnologías de almacenamiento de energía ofrecen los mismos servicios”, explica Inman. “Hemos estudiado el almacenamiento de energía por aire comprimido, que permite almacenar energía a escala de red y proporciona servicios como la inercia y la resistencia de la red. Pero la energía hidroeléctrica de acumulación por bombeo emite aproximadamente una cuarta parte de gases de efecto invernadero que el aire comprimido”.

Al examinar la energía hidroeléctrica de acumulación por bombeo, los investigadores modelaron sus conclusiones basándose en 39 diseños preliminares de 35 emplazamientos propuestos en los Estados Unidos contiguos. Se supuso que la instalación hidroeléctrica de acumulación por bombeo de ciclo cerrado media tenía una capacidad de almacenamiento de 835 megavatios y una media estimada de 2.060 GWh de energía almacenada suministrada anualmente. En el escenario base también se partía de la base de que la electricidad procedería en su totalidad de tecnologías renovables.

Los investigadores calcularon el PCA atribuido a 1 kWh de electricidad almacenada suministrada al punto de conexión a la subestación de red más cercano. Estimaron que el PCA de la energía hidroeléctrica de bombeo oscilaba entre el equivalente a 58 y 502 gramos de dióxido de carbono por kWh. La energía hidráulica ofrecía el GWP más bajo por unidad funcional, seguida de las LIB, VRFB, CAES y PbAc. También determinaron que ciertas decisiones pueden tener un impacto sustancial. Por ejemplo, construir en un terreno baldío en lugar de uno verde puede reducir el GWP en un 20%.

7.- Iberdrola pone en marcha en Vitoria su primera estación de recarga de vehículos eléctricos en Alava.

pressdigital.es, 18 de agosto de 2023.

Ubicada en el parking América Latina cuenta con 3 puntos superrápidos y 2 rápidos para la carga simultánea de hasta 10 automóviles.



Iberdrola ha puesto en marcha en Vitoria-Gasteiz su primera estación de recarga para vehículos eléctricos de Álava. Ubicada en el parking América Latina de la capital vasca, cuenta con tres puntos superrápidos y otros dos rápidos que permiten la carga simultánea de hasta 10 vehículos durante las 24 horas del día.

En un comunicado, la compañía ha informado de que la infraestructura incluye varios que pueden recargar hasta el 80% de la batería de los vehículos en menos de cinco minutos.

Esta nueva estación de recarga es la segunda de esta relevancia en Euskadi, tras el punto inaugurado en diciembre de 2022 en Basauri (Bizkaia).

Para la apertura de la nueva instalación, Iberdrola ha contado con la ayuda del Ayuntamiento de Vitoria-Gasteiz. La estación de recarga cuenta cinco cargadores eléctricos, con una potencia total de 450 kW, y diez puntos de recarga que van a posibilitar la carga simultánea de hasta 10 vehículos durante las 24 horas del día.

La infraestructura de carga cuenta con tres cargadores dobles superrápidos de 180 kilovatios (kW) de potencia, que permitirán recargar hasta el 80% de la batería de los vehículos en menos de cinco minutos, y otros dos rápidos dobles de 22 kW.

Los usuarios de estas instalaciones recargarán la batería de sus coches eléctricos con energía 100% verde, procedente de fuentes de generación renovable, con certificado de garantía de origen (GdOs). Además, los puntos de recarga estarán localizados en la App de Recarga Pública Iberdrola.

Tras la inauguración, el delegado comercial de Iberdrola en Euskadi, Eduardo Lobato, ha señalado que la compañía está realizando "una importante inversión en este tipo de infraestructuras para dar cobertura en desplazamientos interurbanos a los usuarios de vehículos eléctricos".

"Son instalaciones innovadoras, aptas para cualquier tipo de coche eléctrico, que permiten la carga de las baterías en tiempos muy reducidos y que, unidas a la red de puntos de recarga que la compañía tiene operativa en el resto de España, suponen una apuesta definitiva por la descarbonización de la movilidad en nuestro país", ha añadido.

Iberdrola cuenta en el País Vasco con más de 310 plazas de acceso público propiedad de la compañía vasca para que los usuarios de este tipo de automóviles puedan recargar sus baterías y gestiona otros 97 puntos de recarga adicionales de uso público y propiedad compartida.

Desde la energética vasca han destacado que los usuarios de estas instalaciones recargarán la batería de sus coches eléctricos con energía 100% verde, procedente de fuentes de generación renovable, con certificado de garantía de origen (GdOs) y los puntos de recarga estarán localizados en la App de Recarga Pública Iberdrola, desde la que se puede geolocalizar el cargador, comprobar su operatividad en tiempo real y reservar y pagar desde el móvil.

PLAN DE MOVILIDAD

El plan de movilidad sostenible puesto en marcha por Iberdrola contempla intensificar el despliegue de puntos de recarga para vehículos eléctricos en los próximos años.

La iniciativa prevé la instalación de puntos de recarga tanto en hogares, como en empresas, así como en vía urbana, en ciudades y en las principales autovías en los próximos años. La apuesta por el despliegue de estaciones de recarga se concretará en la instalación de estaciones ultrarrápidas (más de 350 kW), superrápidas (más de 100 kW) y rápidas (50 kW).

Además, la empresa ha completado ya más de 60 acuerdos de despliegue de infraestructura con administraciones, instituciones, empresas, estaciones de servicio, concesionarios y fabricantes de vehículos eléctricos.

8.- El Gobierno autoriza el cierre de la central térmica de As Pontes.

elperiodicodelaenergia.com ,19 de agosto de 2023.

Endesa invertirá más de 2.000 millones en proyectos de reconversión y creará más de 1.300 nuevos empleos directos.

El Gobierno, a través del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha autorizado el cierre de la central térmica de As Pontes (A Coruña), solicitado por la empresa propietaria, Endesa, tras el informe favorable de Red Eléctrica de España (REE) sobre la compatibilidad de dicho cierre con la seguridad de suministro del sistema eléctrico.



En un informe previo, REE ya contemplaba el cierre de dos grupos de la central, mientras que los otros dos podrían cerrarse de forma condicionada a la disponibilidad de potencia. Ahora, según refleja en el Boletín Oficial del Estado (BOE), tras la estabilización de los mercados energéticos, que se vieron alterados por el estallido de la guerra en Ucrania, REE ha emitido un nuevo informe que constata la compatibilidad del cierre con la seguridad de suministro eléctrico.

“Se considera que actualmente se cumplen las condiciones que hacen viable el cierre de todos los grupos de carbón de As Pontes”, dice el informe de REE.

A partir de este 19 de agosto se pone en marcha el cronómetro y Endesa tiene un año para apagar sus cuatro grupos en As Pontes de unos 350 MW aproximadamente. Después, cuando haya apagado, el Gobierno le concede otros tres años más para el desmantelamiento total de la central.

Los planes para la reconversión industrial de la zona prevén una inversión superior a 2.500 millones de euros y la generación de más de 1.300 empleos directos.

Compromiso de Endesa

Sin embargo, Endesa ha confirmado que seguirá presente en la comunidad autónoma. La compañía dirigida por José Bogas tiene como objetivo fundamental la sustitución de los 1.400 megavatios (MW) de carbón de As Pontes por 1.300 MW renovables —cifra pendiente de actualización a raíz del cumplimiento de hitos de la compañía—, e incluirá el plan de desmantelamiento de la central, la instalación de nuevos proyectos industriales en el emplazamiento de la térmica, el impulso logístico a la terminal del puerto de Ferrol y un ambicioso plan de formación para las personas del entorno.

En concreto, la compañía ha dividido en siete ejes los trabajos tras la clausura. Primero, el desmantelamiento de la central que tendrá una duración estimada de 4 años. Como parte de este, se realizará un **plan de formación que capacitará a las más de 130 personas**.

En este sentido, el segundo eje de actuación del plan de futuro pasa por el compromiso de que, en cuanto se obtenga la orden de cierre, Endesa pondrá en marcha planes de formación. En tercer lugar, este desmantelamiento transcurrirá en paralelo a la **tramitación de nuevos proyectos renovables** para convertir la capacidad de la central en nueva potencia limpia.

El cuarto eje tiene que ver con la **promoción de esos nuevos desarrollos industriales** en los terrenos vinculados a la central. En concreto, la compañía ha detallado en primer lugar el proyecto con el fabricante de neumáticos Sentury Tire, que requerirá una inversión de 477 millones de euros. El quinto eje es el nuevo papel logístico de la eléctrica en la terminal del puerto exterior de Ferrol.

En sexto lugar, As Pontes contará también con **instalaciones de generación de hidrógeno verde**. Y, en séptimo lugar, Endesa también planea la **creación de un centro logístico estratégico de mantenimiento eólico** para España en As Pontes.

Otros proyectos

Con fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR), se están lanzando programas de apoyo para proyectos energéticos innovadores. En los concursos de acceso se priorizan aquellas propuestas situadas en zonas con centrales en proceso de cierre, como la de As Pontes, donde ya se ha concedido una ayuda de 15 millones a la primera fase del proyecto H2Pole de EDP y Reganosa, que prevé la construcción de una planta de producción de hidrógeno renovable, con una inversión de 156 millones y la creación de un centenar de empleos —entre directos e indirectos— en la fase de explotación.

Además, a través de la convocatoria de ayudas a infraestructuras ambientales, sociales y digitales, el MITECO ha concedido 6,8 millones a otros 11 proyectos. Así, Moeche desarrollará un Centro de Desarrollo Económico y Social de la mano de asociaciones locales; As Somozas rehabilitará las antiguas escuelas municipales para vivienda social y equipamiento sociocomunitario; Cabanas creará un espacio de co-working para emprendedores y microempresas, y Cerdido, Mañón, San Sadurniño, Ortigueira, Vilalba y Xermade desarrollarán diversos proyectos.

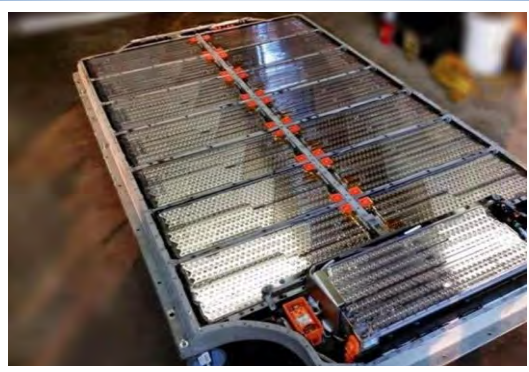
En la misma línea, para impulsar la generación de empleo en la zona, Transición Ecológica ha lanzado convocatorias de ayudas a proyectos de inversión empresarial dotadas con 50 millones de euros, actualmente en fase de valoración de solicitudes. A estas ayudas de gestión del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico se unen los 111 millones de euros aportados por el Fondo de Transición Justa de la Unión Europea a la Xunta de Galicia para mitigar los impactos de los cierres de As Pontes y Meirama.

9.- Endesa y Urbaser contarán con licencia antes de fin de año para la planta de reciclaje de baterías.

elbierzonoticias.com , 19 de agosto de 2023.

La inversión prevista es de unos 14 millones de euros con el objetivo de que las instalaciones comiencen a funcionar a mediados de 2024.

El Ayuntamiento de Cubillos del Sil concederá antes de fin de año licencia a Endesa y Urbaser para poder iniciar las obras de construcción en el Polígono Industrial del Bayo de la planta de reutilización y reciclaje de baterías de vehículos eléctricos que se convertirá en la primera de España. La inversión prevista es de unos 14 millones de euros con el objetivo de que la planta comience a funcionar a mediados de 2024.



«Seguramente antes de final de año puedan disponer de la licencia para empezar a construir», explicó el alcalde, Antonio Cuellas, que recordó que se trata del proyecto «que va un poco más avanzado con respecto a los otros relacionados con Endesa».

El anuncio se produce cuando se cumple precisamente una semana de la publicación en el BocyL de la resolución del Servicio Territorial de Medio Ambiente de León sobre el informe de impacto ambiental favorable del proyecto promovido por ambas compañías a través de la sociedad Novolitio Recuperación de Baterías.

La concesión de la licencia de obra por parte del Ayuntamiento de Cubillos del Sil se convierte en el último trámite después de todos los pasos realizados con las diferentes administraciones para que la planta se pueda poner en marcha. El objetivo es que comience a funcionar a mediados de 2024 con 20 empleados, que se elevarían a 50 cuando opere a pleno rendimiento.

El proyecto estima la generación de 4.000 toneladas al año de residuos de acumuladores, pilas y baterías de litio; 2.500 toneladas al año de residuos de disolventes; 2000 toneladas al año de residuos acuosos con sustancias peligrosas y 9.000 toneladas al año de otros residuos (incluidas mezclas de materiales) procedentes del tratamiento mecánico.

En cuanto a la generación de residuos no peligrosos se estima en 500 toneladas al año de pilas alcalinas, baterías y acumuladores; 100 toneladas al año de absorbentes, trapos de limpieza y ropas protectoras; 600 toneladas año de envases de madera y metálicos; 750 toneladas al año de otros componentes desechados; 5.250 toneladas al año de metales no férricos y férricos; 600 toneladas al año de plástico y caucho; y otras fracciones de envases, vidrio, residuos biodegradables, papel, cartón, etc., en una cantidad total de 6,25 toneladas al año.

Falta la «apuesta decidida» de Endesa

El Ayuntamiento de Cubillos del Sil acoge este proyecto con esperanza después de las consecuencias económicas y de empleo que está acarreado para el municipio la pérdida de la central térmica de Endesa. No obstante, sigue echando en falta la implicación de la eléctrica para dar alternativas con proyectos serios de creación de empleo y riqueza en la zona.

«Todos los proyectos son bienvenidos pero seguimos echando en falta una apuesta decidida por parte de Endesa, bien sea a través de un proyecto de ellos o con un tercero, que sea un proyecto serio y que ellos de verdad quieran implicarse, porque hasta ahora no ha sido así», lamentó el primer edil.

10.- Endesa desplegará proyectos eólicos en Galicia tras el cierre de As Pontes.

elobrero.es, 20 de agosto de 2023.

Endesa, que ha recibido hoy la autorización del Gobierno para cerrar su central térmica de As Pontes (A Coruña), la más grande de España y con 47 años de vida, desplegará una cartera de proyectos eólicos de más de 1.000MW, la mayoría vinculados a iniciativas industriales para el desarrollo económico de Galicia.

En un comunicado, la compañía recuerda que ha realizado una campaña de captación de inversiones en la que ha conseguido la implicación del grupo chino Sentury Tire y Ence, que instalarán sendas fábricas en terrenos de la compañía en As Pontes.

Los proyectos eólicos de la empresa en Galicia "serán decisivos para reactivar el complejo industrial de Alcoa en A Mariña de Lugo", añade.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha dado hoy luz verde al cierre de esta central térmica, presentada por la empresa propietaria, Endesa, y tras el informe favorable de Red Eléctrica de España sobre la compatibilidad de dicho cierre con la seguridad de suministro del sistema eléctrico.

La instalación -explica la empresa eléctrica- había quedado fuera del mercado por el constante incremento en los precios de emisión de CO2; en la actualidad solo mantenía en operación uno de los cuatro grupos con los que contaba la planta que lleva en servicio desde 1976.

Se trata de la última central de carbón de Endesa que se mantenía operativa en la Península Ibérica y, de este modo, "sigue avanzando en el cumplimiento de los objetivos de descarbonización y transición energética de su actividad".

En paralelo, la empresa ha reafirmado su compromiso con Galicia con el impulso de un plan de desarrollo social y económico en la región, que incluye una cartera de proyectos eólicos con acceso y conexión a la red por un total de 1.000 MW (650 MW con declaración de impacto ambiental ya aprobada), la mayoría ligados a iniciativas industriales para el futuro de Galicia, como la reapertura de la planta de Alcoa en Lugo.

Este desarrollo de energía eólica -agrega- está pendiente aún de permisos gubernamentales y autorizaciones internas en la empresa.

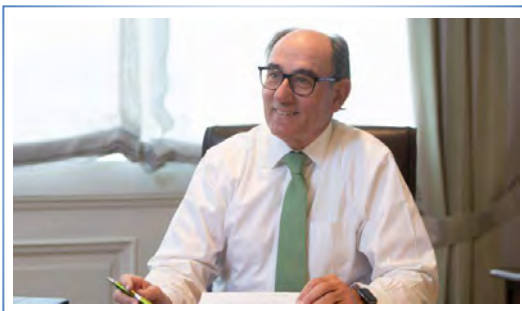
"Contabilizando las iniciativas empresariales impulsadas juntamente con otras compañías como Sentury Tire y Ence, que se desarrollarán sobre los terrenos de la antigua central, los empleos directos y estables generados alcanzarán una cifra superior a la de los empleos de la antigua central térmica", explica Endesa.

Además, la empresa "apoyará la generación de nuevas oportunidades de negocio en su terminal portuaria de El Ferrol, instalará un centro logístico eólico para dar servicio a toda España e impulsará la formación para contar con personal especializado tanto en el montaje de parques eólicos como en el desmantelamiento de la térmica".

Endesa, el segundo operador gasista del mercado español, desarrolla un negocio integrado de generación, distribución y comercialización eléctrica, y ofrece también, a través de Endesa X, servicios de valor añadido orientados a la electrificación de los usos energéticos en hogares, empresas, industrias y Administraciones Públicas.

11.- Galán reafirma compromiso de Iberdrola de seguir ejerciendo su efecto tractor del empleo y la industria vasca.

okdiario.com, 21 de agosto de 2023.



El presidente de **Iberdrola**, **Ignacio Sánchez Galán**, ha subrayado en Bilbao el compromiso de la compañía de seguir ejerciendo su «efecto tractor» de la empleabilidad e **industria** vasca y de consolidar su papel como el «principal motor» del empleo y la economía en el **País Vasco**.

Galán ha trasladado este mensaje en la reunión, tras el verano, del pleno de su equipo directivo, celebrada, como es tradicional, en la capital vizcaína sede de la compañía con la vuelta al trabajo ordinario.

El presidente de Iberdrola ha remarcado en su discurso que la compañía «mantiene su apuesta por la **autonomía energética**, generando proyectos **renovables**».

En este sentido, Galán ha destacado que la empresa sigue actuando como «principal empresa» tractora en el País Vasco, con compras a 600 proveedores vascos durante 2022 por un valor de 1.700 millones de euros y unas inversiones que, en el último año, se han elevado a 241 millones de euros.

Además, de acuerdo con su **Plan Estratégico 2023-2025**, Galán ha significado que Iberdrola «avanza a paso firme» en ese objetivo, lo que le ha permitido obtener un beneficio neto de 2.521 millones de euros en el primer semestre de 2023.

El presidente Sánchez Galán, ha subrayado asimismo los más de 2.700 millones de euros de impacto económico generados por la actividad de Iberdrola en la comunidad autónoma vasca, así como su contribución **fiscal** -de más de 400 millones de euros-, tras aportar más del 2% del total del PIB vasco.

En este sentido, ha indicado que solo durante el pasado año, Iberdrola realizó compras y contrataciones de servicios a más de 600 proveedores vascos por una cantidad superior a 1.700 millones de euros.

Entre los principales proveedores de Iberdrola en Euskadi destacan Ormazabal, SGRE, Ingeteam, Arteche, Mesa, Lizelan. Iberdrola «contribuye así a la vertebración del territorio» y a la creación de oportunidades industriales y de innovación en un mercado en crecimiento, con un alto componente exportador.

Estas colaboraciones suponen «una oportunidad para desarrollar una cadena de valor en las regiones en las que se asienta» y situar a la industria española «como referente internacional».

Tal y como ha afirmado, «el crecimiento global de Iberdrola se constituye así en motor de internacionalización para cientos de empresas vascas, que llevan años demostrando su capacidad de proporcionar productos y servicios de máxima calidad y competitividad en todo el mundo».

Enhorabuena a la selección

El presidente de la compañía, Ignacio Galán, ha aprovechado el encuentro para felicitar a los bilbaínos por sus fiestas y mandar un mensaje de felicitación a la **selección femenina española de fútbol**, tras su éxito en el Mundial de Australia.

«En 2016, aquí mismo, en Bilbao, decidimos patrocinar al equipo, y entonces ya les dijimos que, igual que había ganado la Selección Masculina de Fútbol el Mundial, estábamos seguros de que ellas también traerían a nuestro país la Copa del Mundo».

Ignacio Sánchez Galán ha expresado que «es un orgullo tener como representantes de este país a esta Selección Femenina de Fútbol», y ha querido mandar un mensaje de condolencia a la jugadora **Olga Carmona** por el fallecimiento de su padre.

12.- ENGIE y Walmart inauguran la primera planta industrial de hidrógeno verde en Latinoamérica.

biobiochile.ch, 21 de agosto de 2023.

La iniciativa consiste en reemplazar las baterías de plomo-ácido de 200 grúas horquillas por celdas de energía de hidrógeno, evitando generar 250 toneladas de desechos tóxicos al año.

En el **Centro de Distribución de Quilicura de Walmart** se encuentra la primera planta industrial de hidrógeno verde tanto de Chile como para Latinoamérica. Este hito para la transición energética fue gracias al trabajo en conjunto de **ENGIE** y Walmart, quienes desarrollaron esta iniciativa.

El **proyecto**, que consideró una **inversión de USD \$15 millones**, permitirá reemplazar las baterías de plomo-ácido de 200 grúas horquillas por celdas de energía de hidrógeno, evitando generar 250 toneladas de desechos tóxicos al año.

Su inauguración se llevó a cabo el pasado **jueves 10 de agosto** y contó con la participación de los ministros de Hacienda y Energía, Mario Marcel y Diego Pardow; la expresidenta Michelle Bachelet; el presidente y CEO de Walmart Chile, Cristián Barrientos; el gerente corporativo de Asuntos Corporativos de ENGIE Chile, Pablo Villarino; y el presidente y CEO de Walmart Inc., Doug McMillon.

“Hace dos años nos embarcamos en este proyecto con ENGIE para construir la primera planta de producción de hidrógeno verde a nivel industrial en Latinoamérica. Una iniciativa que, además de potenciar los objetivos del país en materia medioambiental, nos permitirá dar un paso determinante en nuestro compromiso de operar con cero emisiones al año 2040”, aseveró el **presidente y CEO de Walmart Chile, Cristián Barrientos**.

Pablo Villarino, gerente corporativo de Asuntos Corporativos de ENGIE Chile, explicó que: “en nuestra compañía creemos que este es el camino. Por eso, hemos creado equipos dedicados 100% a acelerar proyectos de hidrógeno a gran escala, considerando todos los niveles de su cadena de valor: desde la generación de energía limpia hasta la producción de hidrógeno renovable para usos industriales. Así, el Grupo ENGIE se ha autoimpuesto la meta de tener una capacidad instalada de 4 GW en hidrógeno renovable al 2030 a nivel mundial”.

Por su parte, el **presidente y CEO de Walmart Inc, Doug McMillon**, expresó que “el potencial de Chile es tremendo. El gobierno chileno ha hecho de la energía renovable una prioridad y, como resultado, los sectores solares y eólicos chilenos han aumentado su capacidad de generación cinco veces en los últimos años, con proyecciones de que hasta el 70% de la red eléctrica del país esté alimentada con energía renovable para 2030”.

Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde

La **Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde** se ha planteado, entre sus metas al 2030, posicionar al país como líder exportador global de hidrógeno verde y sus derivados, junto con convertirse en el productor más barato del planeta.

Diego Pardow, ministro de Energía, destacó que “las ventajas en eficiencia, de logística, han hecho también que la recepción por parte de los trabajadores sea muy buena, porque eso significa beneficios muy concretos para ellos también. Esta capacidad de que los distintos involucrados en proyectos de este tipo puedan percibir las ventajas es algo que permite acelerar los procesos”.

En esa línea, el **ministro de Hacienda, Mario Marcel**, recalcó que “hoy día, en el caso de Estados Unidos, está comprometiendo grandes subsidios para la industria del hidrógeno verde. Entendemos que Brasil va a hacer anuncios similares en el futuro próximo. Entonces, en Chile vamos a tener que ser capaces de competir con realidades como esa”.

“Para eso, son importantes las condiciones climáticas y lumínicas del país, que nos dan una ventaja frente a nuestros potenciales competidores. Tenemos la ventaja de ir avanzando con proyectos concretos como este”. agregó.

Con solo la carga de celdas de sus grúas horquillas, se podrá reducir **1.140 toneladas de CO2** a la atmósfera en un año, equivalente a plantar **2 mil 280 árboles** en dicho período.

13.- Endesa sufre una nueva sobrecarga en un centro de transformación de Sevilla por los enganches ilegales.

lavanguardia.com, 21 de agosto de 2023.

Endesa sufrió este fin de semana una nueva sobrecarga en un centro de transformación de Sevilla, ubicado en la barriada Murillo en el Polígono Sur, como consecuencia de que la instalación no pudo resistir la presión provocada por el fraude masivo con enganches ilegales, especialmente por plantaciones de marihuana.

Según informó Endesa, este centro de transformación contaba con dos transformadores de 1.000 kilovatio (KVA) de potencia cada uno. Uno de estos dos transformadores acabó ardiendo debido a las condiciones soportadas por esta instalación, reforzada y renovada hace poco más de dos años.

El transformador afectado, pese a tener capacidad para dar suministro por sí solo a más de 1.200 clientes, solo tenía 105 clientes con contrato en vigor, es decir, tenía diez veces más potencia de la contratada.

No obstante, y a pesar de esta sobredimensión, la sobrecarga derivada de los enganches ilegales provocó el deterioro de la instalación.

El centro de transformación afectado por sobrecarga fue renovado y reforzado a mediados de 2021, ampliando su potencia a pesar de no haberse registrado un aumento de clientes con contrato en vigor. Esta actuación se llevó a cabo con el fin de intentar paliar la problemática que se estaba registrando en la zona como consecuencia de los enganches ilegales.

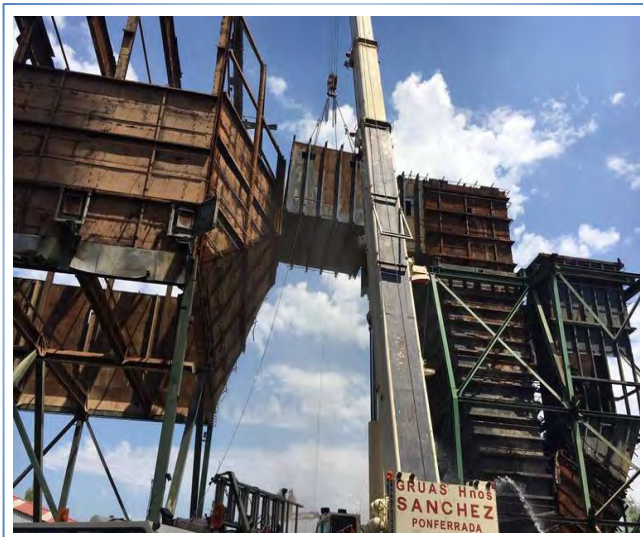
Los técnicos de Endesa estuvieron trabajando toda la madrugada del sábado al domingo para sustituir el transformador afectado y reponer el suministro cuanto antes a los 105 clientes con contrato en vigor de la zona, quedando normalizado a primera hora del domingo.

La renovación íntegra del centro de transformación, sustitución de transformador y 220 metros de cableado de última generación, supuso una inversión de 29.500 euros.

14.- Endesa se defiende y mantiene que busca nuevas inversiones en El Bierzo.

elbierzonoticias.com, 22 de agosto de 2023.

La eléctrica advierte que trabaja a través de la consultora Metys en la búsqueda de iniciativas de reindustrialización para la comarca.



Endesa advierte que las compensaciones al Bierzo por el cierre de la central de Compostilla II de Cubillos del Sil están pendientes de los resultados de la nueva ronda de prospección que está realizando a través de la consultora Metys especializada en reindustrialización. Un proceso que sigue el camino marcado por el Plan Future y que se encargará de buscar proyectos y valorar el emplazamiento de la térmica.

De esta forma la eléctrica sale al paso de las críticas lanzadas por la concejala de Relaciones Institucionales de Ponferrada, Lidia Coca, que calificó de «vergüenza» el trato de Endesa y del Gobierno central al Bierzo respecto al cierre de centrales térmicas. Todo ello tras conocer que el plan de cierre de la térmica de As Pontes, en A Coruña, incluye un plan de compensaciones «diez veces superior» al de la térmica berciana.

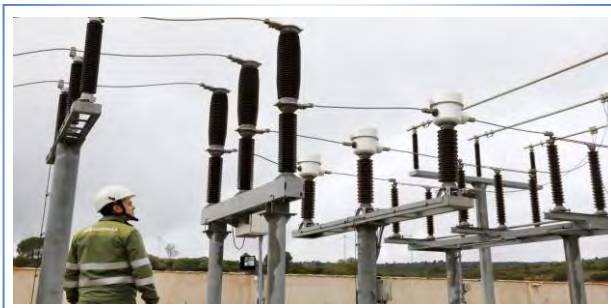
En este sentido, Endesa recuerda que se encuentra inmersa en un nuevo plan para buscar empresas interesadas en dar nueva vida a las 300 hectáreas del emplazamiento de la central de Compostilla II en Cubillos del Sil. De esta forma, la eléctrica pretende dar continuidad a la búsqueda de inversores que generen empleo y riqueza en los terrenos que dejará libres la térmica teniendo en cuenta que los promovidos por la eléctrica, tanto el de hidrógeno verde que abastecerá al nuevo horno de Tvitec como la fábrica de reciclaje de baterías y la de palas se instalarán en el polígono industrial del Bayo.

La consultora Metys encargada de este nuevo sondeo encargado por Endesa mantuvo en febrero reuniones con algunos de los principales representantes institucionales de la comarca como el que ex presidente del Consejo Comarcal del Bierzo, Gerardo Álvarez Courel, y el ex alcalde de Ponferrada, Olegario Ramón. Ambos coincidieron en trasladar su apoyo a Endesa en la búsqueda de nuevos proyectos ofreciendo toda la colaboración de parte de ambas instituciones para que esta segunda convocatoria tuviera éxito. Al mismo tiempo manifestaron su decepción por los nulos resultados del Plan Future.

15.- Iberdrola invierte 4,3 millones en subestación en Cuenca para fomentar la electrificación del transporte pesado.

elespañol.com, 22 de agosto de 2023.

Podrá abastecer a la vez 120 puntos de recarga rápida de 150 kW o 50 puntos de 350 kW, establecido para vehículos pesados.



i-DE, la empresa distribuidora de Iberdrola, ha puesto en servicio una nueva subestación en Cuenca para **fomentar la electrificación del transporte pesado por carretera**, cuyo inversión ha ascendido a **4,3 millones de euros**, informó la compañía.

En concreto, la nueva instalación, ubicada en el término municipal de **Atalaya del Cañavate**, contará con un transformador de una potencia de **20 megavoltioamperios (MVA)**.

Es suficiente para atender **simultáneamente 120 puntos de recarga rápida** de 150 kW o 50 puntos de 350 kW, potencia mínima establecida para los puntos de recarga destinados a vehículos pesados por el Reglamento de Infraestructura de Combustibles Alternativos, al mismo tiempo que mejora la garantía del servicio a los clientes de las poblaciones aledañas.

Además, es susceptible de ampliación hasta con tres transformadores de 40 MVA, lo que supondría albergar hasta 120 MVA, capacidad que **multiplicaría por seis el número de puntos recarga**.

La energética también ha instalado en la subestación la tecnología **HIS (Hybrid Insulated Switchgear)**, que permite aumentar la seguridad de la instalación y reducir sus dimensiones frente a otras tecnologías para instalaciones de intemperie, al mismo tiempo que mejora la operación y el mantenimiento.

La instalación se enmarca en las iniciativas susceptibles de recibir **fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia** por el que se regula la concesión de subvenciones directas a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para la realización de inversiones de digitalización de redes de distribución y en infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico.

La compañía destacó que la ubicación estratégica de la subestación, junto la encrucijada **entre la autovía del Este (A-3), la autovía de Alicante (A-31) y la autovía del Guadiana (A-43)**, la convierte en "una acción especialmente relevante a la hora de alcanzar los objetivos de descarbonización de la economía, impulsando la movilidad eléctrica, especialmente la del transporte pesado".

16.- Enel no alcanza a Iberdrola en capitalización ni con su subida del 19% en bolsa.

eleconomista.es, 23 de agosto de 2023.

- La italiana capitaliza unos 60.900 millones, 7.000 menos que la española
- Iberdrola se deja algo más de un 2% en el parqué en lo que va de año



Hace ya casi año y medio que **Iberdrola se impuso a Enel como la mayor eléctrica del Viejo Continente** por capitalización bursátil, y parece difícil que devuelva ese trono a la italiana. Es cierto que Enel ha corrido mucho en bolsa en 2023, un ejercicio en el que se anota un 19,1% (batiendo sobradamente a la española, que cae un 2,2% en el parqué, y también al índice europeo **EuroStoxx 50**, que sube un 12,3%). Pero, aun así, la compañía transalpina, matriz de **Endesa**, no consigue alcanzar a su rival en lo que respecta al valor bursátil. *Conozca el portal especializado **eEconomista Inversión sostenible y ESG**.*

Al cierre de la sesión de este martes, **Enel capitalizaba 60.888 millones de euros, unos 7.000 menos que Iberdrola** (que despedía la jornada con un valor bursátil de 67.821 millones). *La utility española tocó su mínimo anual hace sólo unos días*, el pasado 17 de agosto, algo que también ha ayudado a que esa brecha entre ambas cotizadas sea la más pequeña desde junio de 2022. Pero, aun así, sigue siendo una brecha considerable, equivalente a lo que vale en bolsa una compañía del **Ibex 35** como, por ejemplo, **Acciona**.

Un potencial del 25%

Si nos fijamos en el precio objetivo que les otorga la media de analistas que recoge Bloomberg, la conclusión es que esa distancia entre las dos grandes *utilities* europeas **se irá estrechando hasta rondar los 3.300 millones** de aquí a un año.

De acuerdo con las valoraciones de los expertos, **Enel** debería valer (en 12 meses) 75.234 millones de euros, e Iberdrola 78.585. Los potenciales alcistas ascienden **al 25% en el caso de la italiana y al 17% en el de la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán**.

En lo que respecta a sus recomendaciones, el consenso de mercado que recoge FactSet otorga un mantener a **Iberdrola** y un comprar a **Enel**. Esta última cotiza mucho más barata si nos fijamos en lo que se paga por sus beneficios: **el inversor abona 9,8 euros por cada euro de ganancias** estimadas para el ejercicio de 2023, mientras que desembolsa 14,6 euros en el caso de Iberdrola.

En lo que respecta al beneficio neto, la italiana sí supera a la española. El consenso de mercado que recoge FactSet estima **para Enel unas ganancias de 6.177 millones este año**, frente a los 4.675 de **Iberdrola**. *Le puede interesar: Iberdrola eleva un 10% su previsión de beneficios para 2023.*

El pasado mes de abril, el grupo transalpino tuvo que hacer frente al **cese de Francesco Starace como primer ejecutivo** por parte del Gobierno italiano -Starace es uno de los ejecutivos más reconocidos de Europa- y su **sustitución por Flavio Cattaneo**. El principal accionista de Enel es el Estado italiano, algo que también se habría dejado notar, para mal, en su valoración en bolsa. *Le puede interesar: Starace (Enel): "Tenemos que sentarnos Gobierno e industria y decidir sobre las nucleares"*.

17.- La Fiscalía denuncia si Naturgy manipuló de forma delictiva el mercado eléctrico.

noticiasdenavarra.com, 23 de agosto de 2023.

Facua denunció a la compañía tras conocer que recibió una multa millonaria de la CNMC por realizar ofertas a precios excesivos entre marzo de 2019 y diciembre de 2020.



La **Fiscalía de la Audiencia Nacional** ha anunciado este miércoles que, tras la denuncia presentada por **Facua**, ha abierto diligencias para investigar si Naturgy manipuló de forma delictiva el mercado eléctrico con el objeto de incrementar sus beneficios.

Facua denunció a Naturgy tanto ante la Fiscalía como ante Anticorrupción tras conocer que la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** había multado a la eléctrica con más seis millones de euros por realizar ofertas a precios excesivos entre marzo de 2019 y diciembre de 2020 en la zona geográfica de Galicia.

Además de la multa de seis millones de euros, la CNMC impuso el pago de una **indemnización de 35,5 millones por manipular el precio en el mercado eléctrico** de restricciones técnicas.

Competencia impone nuevas medidas a Endesa, Naturgy, Iberdrola y Holaluz para evitar irregularidades en los cambios de compañía

La Fiscalía explica que pretende determinar el alcance de la denuncia y si la eventual investigación de los posibles delitos son competencia de la Audiencia Nacional, por maquinación fraudulenta para alterar el precio de las cosas, "**que produzcan perjuicio patrimonial a una generalidad de personas en el territorio de más de una audiencia**".

El organismo señala en un comunicado que ha acordado requerir a la CNMC un informe sobre la energética en el que pide información sobre cuatro puntos.

Por un lado, pregunta si la resolución de la CNMC es firme o ha sido impugnada ante los tribunales y si la conducta sancionada ha provocado un incremento del precio final pagado por los consumidores.

Además, solicita información sobre si el posible incremento de precios a los consumidores se ha proyectado sobre todo o una parte limitada del territorio nacional.

Por último, pide una cuantificación aproximada de los perjuicios patrimoniales causados a los consumidores provocados por el eventual incremento de precios finales.

Realizó ofertas a precios excesivos

Facua ha recordado hoy que elevó su denuncia contra Naturgy tras la multa impuesta por la CNMC, que consideraba probado que **Naturgy realizó ofertas a precios excesivos** en el periodo comprendido entre el 23 de marzo de 2019 y el 31 de diciembre de 2020 en la zona geográfica de Galicia abastecida por la central Sabón 3.

El precio ofertado por esta central al mercado de restricciones en los entornos de reducida competencia fue un 95 % superior al precio de mercado diario, mientras que en los entornos de mayor competencia fue un 34 % superior y **esta práctica le otorgó a Naturgy Generación un beneficio de 43,2 millones de euros**.

Según la asociación, la compañía energética podría haber incurrido en un delito contra el mercado y los consumidores, tal y como recoge el Código Penal, que en su artículo 284 establece penas de prisión de seis meses a seis años, multa de dos a cinco años, o del tanto al triple del beneficio obtenido o favorecido para estos casos.

Facua considera "ridícula" la cuantía de la sanción, porque seis millones de euros suponen un 0,4 % de los 1.649 millones de euros de beneficios netos que la eléctrica obtuvo el pasado año 2022

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

- 1.- Economía / Energía. - El sistema eléctrico registra un superávit provisional de 2.195 millones hasta junio.
- 2.- Boom del autoconsumo: el Gobierno exigirá más medidas de seguridad en las plantas y habrá más inspecciones.
- 3.- Sequía en España: un desafío para la sostenibilidad hídrica.
- 4.- La inversión en 'startup' de energía limpia se multiplica por seis en tres años.
- 5.- España acaricia un histórico lleno total de sus almacenes de gas.
- 6.- La empresa española necesita crecer un 50% en IT en 7 años para alcanzar el objetivo de la UE.
- 7.- Las tecnologías que impulsan la economía.
- 8.- Bioconstrucción y economía circular en la construcción de edificios sostenibles y respetuosos con la salud de las personas.
- 9.- Madrid Nuevo Norte se creará alimentándose de sí mismo.

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