



www.sie.org.es

sie@sie.org.es

@SIE_Energia

FUTURO mejor







1.- El CEO de Iberdrola España reafirma a Mañueco el compromiso de la energética con Castilla y León.

elespanol.com, 24 de Noviembre de 2022.

La multinacional genera un impacto socioeconómico de más de 800 millones de euros al año en la Comunidad.

Noticias relacionadas:

- Iberdrola adjudica un contrato de más de 22 millones de euros a empresas de Castilla y León.
- Iberdrola tiene la fórmula para ahorrar en la factura de un 76% de las viviendas de Castilla y León.
- Iberdrola prevé crear 3.300 nuevos empleos en Castilla y León hasta 2024 con un 23% más de inversión.

El presidente de la Junta de Castilla y León, **Alfonso Fernández Mañueco** y el CEO de Iberdrola España, **Mario Ruiz-Tagle**, han mantenido hoy una reunión en Valladolid en la que el representante de la multinacional energética española ha reafirmado el compromiso de esta Compañía con esta Comunidad.

Las inversiones del Grupo supusieron el año pasado un impacto socioeconómico de más de **800 millones de euros** en Castilla y León, donde Iberdrola se ha convertido en uno de sus motores económicos. No en vano, durante el pasado ejercicio la energética efectuó pagos por valor de 229 millones de euros a 430 proveedores de la Comunidad, además de gestionar un paquete de inversiones de casi 280 millones de euros.

Ruiz-Tagle ha adelantado al presidente Mañueco los proyectos que Iberdrola tiene previsto acometer para incrementar su estrategia en renovables, movilidad eléctrica y autoconsumo, así como el impulso en redes inteligentes que permitan acelerar la transición energética en todos los ámbitos de la economía.

La actual crisis de precios energéticos ha sido otro de los asuntos que el CEO de Iberdrola España ha despachado junto al presidente de la Junta, a quien ha trasladado la necesidad de que la legislación en esta materia sea incentivadora en lo que respecta a la instalación de renovables que permita una minoración de la dependencia energética española.

La compañía mantiene en Castilla y León un nivel de calidad de servicio energético por encima de la media nacional, con el valor más alto a cierre de año de toda su historia. Algunas de las últimas inversiones del Grupo en la Comunidad pasan por la construcción en Burgos de los parques eólicos Valdemoro y Buniel, este último con la instalación de los **aerogeneradores más potentes en eólica terrestre del mundo** fabricados por Siemens Gamesa.

Actualmente Iberdrola está implantando en Castilla y León, donde opera ya con más de 5.150 MW, dos instalaciones fotovoltaicas que añaden 100MW en Villarino y Virgen de los Areños III, y la **primera planta fotovoltaica** del grupo en la Comunidad, la de Revilla-Vallajera, también en la provincia de Burgos. Inversiones que convierten esta comunidad autónoma como la que más megavatios de energía limpia tiene instalada la compañía en España.

2.- Iberdrola: terremoto en Recursos Humanos ante las protestas sindicales por el IPC.

elconfidencial.com, 25 noviembre de 2022.

El presidente de la eléctrica revoluciona el departamento que gestiona a los 43.000 empleados del grupo después de las manifestaciones en las sedes centrales.







Ignacio Sánchez Galán ha decidido reorganizar por completo la división de Recursos Humanos después de que en las últimas semanas las principales centrales sindicales se manifestaran en las puertas de las sedes centrales de Madrid y Bilbao. El presidente de Iberdrola ha relevado de sus funciones a José Ángel Marra, un directivo histórico, y le ha dado sus atribuciones a Asís Canales, que ya asumía los departamentos de Compras y Servicios Generales. Además, ha creado una nueva dirección para fomentar el talento interno.

Según un comunicado interno, Iberdrola ha anunciado una **reestructuración** que afecta al área que gestiona una plantilla global de **43.000 personas**. Este documento indica que, "después de presentar el 9 de noviembre **en el Capital Markets Day** un ambicioso plan de negocio para los próximos años, se ha adoptado la organización para priorizar el cuidado de nuestro talento interno". Un guiño a los delegados sindicales de **CCOO**, **UGT**, **ELA Y CGT** que la semana pasada protestaron frente al despacho de Galán por la pérdida de poder adquisitivo ante la subida de la inflación, la congelación salarial y las nuevas calificaciones laborales.

Al grito de 'No somos tontos', en referencia a aquella polémica declaración del presidente de Iberdrola sobre los clientes que usaban la tarifa regulada, los sindicatos echaron en cara que una compañía que va a ganar este año 4.200 millones, cuyos directivos van a percibir un bonus de más de 200 millones y cuyo consejo de administración se ha subido el sueldo un 8% niegue la actualización salarial por el aumento de los precios. El presidente ganó más de 13 millones en 2021.

La reacción del ingeniero salmantino ha sido rápida y en el comunicado señala que, "como ejemplo de esta decisión, se crea la **dirección de Desarrollo de Directivos**, que reportará directamente a nuestro presidente ejecutivo Sánchez Galán. En esta dirección se prestará atención especial al talento directivo que dará lugar a los responsables de Iberdrola en el futuro. La responsable será **Estrella Martín Segurado**".

Martín Segurado, con **cerca de 20 años en el sector eléctrico**, ha sido fichada de OW Ocean Winds, la *joint venture* constituida en 2019 entre la portuguesa EDP Renewables y la francesa Engie. Allí era chief people & organization officer o jefa de personal y organización. Ahora, en Iberdrola, ha sido nombrada executive development, global talent & learning director.

El encanto perdido en bolsa de la 'nueva' Iberdrola tras su freno en renovables

Además, la dirección de Recursos Humanos Global va a pasar a denominarse **Personas y Organización**. "Desde esta dirección se priorizará disponer de la organización y perfiles más adecuados para desarrollar nuestros planes de inversión y operación de activos en todas las geografías donde estamos y estaremos presentes", se explica en el comunicado interno. El responsable de esta dirección será **Roberto García Galán**, que lleva en la compañía desde 1999.

García Galán era hasta ahora director de Recursos Humanos de Iberdrola Renovables, filial a la que accedió tras trabajar durante cerca de 15 años en Iberdrola Ingeniería y Construcción (Iberinco). Este ejecutivo se encargó de desmontar esta subsidiaria del *holding* energético después de una serie de escándalos de corrupción que provocó la destitución de varias de sus cúpulas ejecutivas y una sanción del Banco Mundial.

Pero por encima de García Galán está desde estos momentos Asís Canales, que releva a José Ángel Marra, al que se ha enviado a Iberdrola Renovables, al considerar que la estructura de calificaciones salariales y laborales puesta en marcha bajo su mandato ha llevado a este enfrentamiento con los trabajadores. Galán promociona así a Canales, que ya es responsable de Servicios Centrales y Compras, cuyo director global es Ignacio Sánchez Galán García-Tabernero, el hijo del presidente, tras su último ascenso la pasada primavera. Canales, por tanto, asume una nueva responsabilidad en la casa con el objetivo de lograr la paz sindical.





Un asunto vital para el próximo **Plan Estratégico 2022-2025**, para el que Galán ha fijado el ambicioso reto de invertir cerca de 47.000 millones y obtener un beneficio de 5.400 millones de euros, importe que irá destinado en **hasta un 75% a retribuir a los accionistas**. Hasta el momento, el presidente siempre ha conseguido que Iberdrola supere los objetivos comprometidos con los inversores.

3.- Endesa: los puntos negros del plan estratégico.

finanzas.com, 24 de noviembre de 2022.

La rebaja de previsiones de Endesa, el incremento del coste de la deuda y el recorte de los dividendos son algunas de las debilidades más significativas del plan estratégico.

El plan estratégico desvelado por Endesa para los próximos tres años disgustó a los inversores, que castigaron a la eléctrica con caídas 5 por ciento. La rebaja de previsiones, el incremento del coste de la deuda y la rebaja de los dividendos son algunas de las debilidades más significativas, según las fuentes consultadas por finanzas.com.

La compañía dibujó una hoja de ruta con beneficios netos decrecientes y con menores dividendos por acción, lo que aceleró las caídas en el parqué.

En concreto, el beneficio neto de 2023 estará entre 1.400 y 1.500 millones de euros, frente a los 1.854 millones que esperaba el consenso de analistas. En 2024, el beneficio se quedará en la horquilla de los 1.700-1.800 millones, frente a los 1.950 millones esperados por el mercado.

A pesar de que la eléctrica mantuvo el pay out en el 70 por ciento, este porcentaje supone un dividendo por acción implícito de 1 euro en 2023. La cifra es inferior a los 1,5 euros que se abonarán este año, según calcularon los analistas de Banco Sabadell.

Endesa generará menos beneficios y menos dividendos

El resumen es que el año que viene habrá menos beneficios, y como el pay out es un porcentaje de lo que gana la compañía, también habrá menos dividendos.

De esta forma, la guía de ingresos netos para 2023 y 2024 quedó un 20 y un 10 por ciento por debajo de las expectativas del mercado respectivamente, a lo que se suma el recorte del dividendo, dijo **Robert Pulleyn**, analista en Morgan Stanley.

A juicio de este experto, los motivos del recorte no están claros y pueden estar relacionados tanto con el impuesto a las empresas energéticas como con las ventas de activos de Enel, la matriz de Endesa.

En la parte alta de la cuenta de resultados, a nivel de ebitda, el resultado de 2023 y 2024 también mostrará caídas, debido a "el impuesto y a los efectos de la inflación", añadió **Ángel Pérez**, analista en Renta 4.

Además, el crecimiento que pretende lograr Endesa en renovables supondrá para el grupo mayores amortizaciones y un incremento en el coste de la deuda (2,7 por ciento en 2025 frente al 1,5 actual), lo que explica la caída en el beneficio neto, dijo Pérez.

La cuestión no es ya la subida de los tipos de interés, que encarece el coste financiero de la deuda. Es que la deuda de Endesa se quedará en 2025 entre los 11.600 y los 12.100 millones de euros, frente a la horquilla de 10.000-10.500 millones de este año.

Los dividendos caen un 6,5% en la bolsa española por el impacto negativo de Endesa

Falta de claridad

La sensación entre las fuentes consultadas es de cierta falta de claridad respecto a las razones concretas que justifican la rebaja de las guías. "El recorte en la guía de ganancias es grande y no queda totalmente explicado por los mayores gastos financieros", dijeron los analistas de UBS.

Así, la rebaja no se puede entender sin tener en cuenta el impacto del impuesto a las compañías energéticas, que los economistas de RBC cifraron en 800 millones de euros.





La combinación de beneficios a la baja, menores dividendos y mayor deuda esperada explica la mala acogida del plan estratégico en el parqué.

En particular no gustó la caída que tendrá la remuneración a los accionistas, uno de los grandes atractivos de Endesa, que lleva moviéndose a la baja desde 2020. "Más allá de pensar en los accionistas es una empresa que no tendría en cartera", dijo a finanzas.com **Sergio Ávila**, analista en IG.

Además, las peores guías ponen de manifiesto "el reducido margen de maniobra" de Endesa para adaptarse a los contratiempos por la alta concentración geográfica, explicó Banco Sabadell. En concreto, estos imprevistos son los mayores costes de financiación y el impuesto a las energéticas.

Endesa confirma un pay out del 70% pese al impuesto Sánchez

Riesgo de caída para Endesa

Desde el punto de vista técnico, Endesa sigue cotizando dentro de un rango "lateral bajista", del que no saldrá hasta que la acción no supere los 20 euros, dijo Ávila.

Es justo en esta zona donde el valor encontrará la primera resistencia, y hasta que no se enfrente a ella, el "el riesgo de mayores caídas continúa siendo muy alto". Por abajo, el primer soporte relevante son los 16,6 euros.

4.- Queman facturas de Endesa en As Pontes para mostrar su rechazo al nuevo convenio de la compañía.

cope.es, 24 de noviembre de 2022.

Durante una concentración desarrollada en el mediodía de este jueves ante el Ayuntamiento.



Algo más de un centenar de trabajadores de la empresa Endesa, tanto de personal activo cómo pasivo, se han concentrado en el mediodía de este jueves, 24 de noviembre, ante el Ayuntamiento de As Pontes de García Rodríguez (A Coruña), para mostrar su rechazo a la aplicación del V Convenio colectivo de la compañía en lo tocante a beneficios sociales, como la tarifa eléctrica, en donde además han realizado una quema simbólica de sus facturas.

Dicha movilización ha estado convocada por los sindicatos CIG, CCOO y Sindicato Independiente de Energía (SIE) y la Asociación de Prejubilados de Endesa en As Pontes (APREN).

Los asistentes portaron sus facturas y las quemaron como muestra de rechazo

Según ha asegurado el responsable de Energía de CIG, Fernando Blanco Parga, esta concentración "responde a una agresión del nuevo convenio colectivos firmado en exclusiva por UGT, sin consultar a los trabajadores para su opinión, y en el cual los trabajadores de Endesa perdemos los beneficios sociales".

DERECHOS

Así, ha detallado que este marco regulador ha significado "la pérdida del 100 % de las ayudas para estudios y otros han sido claramente minorizados como la tarifa eléctrica", lo que le ha llevado a trasladar que este convenio "significa una importante pérdida de poder adquisitivo para los trabajadores y pasivos, además de una pérdida económica para la villa de As Pontes y los ayuntamientos del entorno".







Blanco Parga ha manifestado que "la propia empresa reconoció que había ganado 515 millones de euros de los derechos de los trabajadores y que se ha llevado para Italia, para Enel" y que por ello "vamos a continuar dando la batalla, tanto en el campo jurídico, con algunas sentencias favorables, como en el campo social, con más movilizaciones", ha detallado.

5.- Endesa revela su plan para el nudo Mudéjar: 370 empleos directos y más de 30 proyectos locales.

lacomarca.net, 24 de noviembre de 2022.

El plan destaca iniciativas socioeconómicas en industria, sector terciario y sector primario, como el apiturismo rural, la agrovoltaica o la creación de una microreserva de flora protegida.

ENERGÍAS RENOVABLESTRANSICIÓN ECOLÓGICA

Endesa prevé crear 370 empleos fijos y apoyar proyectos locales con una treintena de entidades en su plan de futuro con el que ha ganado el concurso del nudo Mudéjar convocado por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. Una vez se ha adjudicado definitivamente los 1.202 MW que dejó libres la Central Térmica la eléctrica ha dado a conocer públicamente su proyecto ganador, que cuenta con iniciativas socioeconómicas en industria, sector terciario y sector primario como, el apiturismo rural, la agrovoltaica o la creación de una microreserva de flora protegida.



El plan presentado por la filial renovable Enel Green Power España aúna nueva capacidad renovable con una hibridación única de tecnologías, proyectos con hidrógeno verde y un compensador síncrono, ha sido valorado por el acompañamiento de un plan de desarrollo socio económico real en la zona que permitirá crear más de 6.300 empleos durante la construcción. «Endesa ha estado históricamente ligada a Andorra, y a través de este plan hemos querido demostrar que queremos seguir siendo protagonistas de su historia. Es un proyecto real que seguirá generando valor en la zona y en el que Endesa ha adquirido el compromiso de invertir más de 1.500 millones de euros para su desarrollo», ha señalado el director general de Generación de Endesa, Rafael González, en un comunicado.

Para la directora general de Sostenibilidad de Endesa, María Malaxechevarría, el proyecto de Endesa «va más allá de un proyecto industrial y tecnológico, es un plan completo de desarrollo socioeconómico con iniciativas que cubren los tres sectores productivos y que tienen como objetivo fomentar la capacitación y el empleo de la población local en la zona. Es un plan -ha matizado- que se ha ido diseñando durante casi 3 años a través de un proceso participativo, de inmersión y escucha activa con la comunidad local, realizado con y para la gente de Andorra».

Desarrollo industrial del plan

A la antigua producción de energía con carbón de la central térmica, le sustituirá ahora proyectos de **energía solar, eólica, hidrógeno verde y almacenamiento**, con una potencia instalada total de más de **1.800 MW** de nueva capacidad renovable.







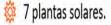
- Más de 6.300 puestos de trabajo.
- 1.500 millones de € de inversión.



- · Más de 30 actuaciones de acompañamiento.
- 9 comunidades energéticas.



14 plantas renovables hibridadas.



📤 7 plantas eólicas.

2 plantas de almacenamiento con baterías.

1 electrolizador de generación de H2 verde.

1 compensador síncrono.

1 centro de fabricación de electrolizadores.

Infografía desarrollo industrial del plan. / Endesa

En total Endesa construirá 14 proyectos renovables con 7 hibridaciones, un planteamiento hasta ahora único en España que permite una mayor eficiencia de las instalaciones y una producción mucho mayor que la capacidad del propio nudo. Las nuevas plantas renovables se ubicarán en Albalate del Arzobispo, Híjar, Samper de Calanda-Castelnou, Andorra, Calanda, Alcañiz, La Puebla de Híjar, Jatiel, y Alcorisa.

Esta hibridación de proyectos va acompañada del desarrollo de dos plantas de almacenamiento de **baterías** que tienen como finalidad aprovechar al máximo la producción renovable, reduciendo la pérdida energética y optimizando su uso. Adicionalmente se instalará un **electrolizador** que permitiría gestionar los excedentes de energía renovable para la producción de hidrógeno verde, y un **compensador síncrono** que permitirá verter esa energía renovable con mayor calidad y estabilidad favoreciendo el buen funcionamiento de la red de transporte eléctrico.

Iniciativas industriales

Este desarrollo renovable va acompañado de un ambicioso y diversificado plan industrial con empresas con las que se ha llegado ya a acuerdos para el desarrollo de su actividad fabril. Es el caso de **Soltec**, con quien Endesa ha llegado al compromiso de construir una fábrica de seguidores solares. La nueva instalación, que utilizará las naves e instalaciones de la antigua central térmica, creará unos 40 puestos de trabajo fijos. Además, se ha llegado a un acuerdo con **Pretersa** para la ampliación de la fábrica de prefabricados de hormigón ubicada en **La Puebla de Híjar** que generará otros 80 puestos de trabajo en la zona.

Endesa está trabajando también en el desarrollo de un **Centro de fabricación de electrolizadores** y de un **centro de segunda vida de las turbinas eólicas**, respondiendo de este modo a una necesidad del sector renovable y contribuyendo a la circularidad de estos elementos industriales.



Vista general de la Central Térmica de Andorra. / Endesa

En una de las naves de la central térmica está previsto también el desarrollo de una planta de procesado de astillas para calefacción con biomasa, un proyecto para el que ya se ha llegado a un acuerdo con Maestrazgo Els Ports. La empresa utilizará la nave como almacén logístico de materia proveniente del desbroce y limpieza forestal de las propias plantas renovables de Endesa, todo un ejemplo de economía circular a kilómetro cero.

Otro de los proyectos industriales que Endesa desarrollará a partir de ahora en la zona será **Smart Rural Andorra**





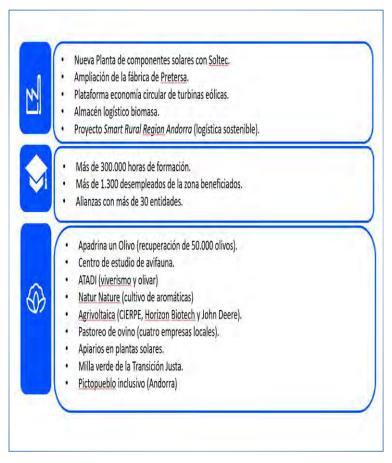
Este proyecto se basa en el desarrollo de una plataforma digital que optimice la cadena logística de empresas del sector agroalimentario en Andorra y su comarca para conectar los centros de producción, con los centros de consumo urbano, mediante soluciones de transporte no emisoras de CO2. Para ellos se creará una herramienta digital basada en la logística colaborativa que integre la oferta de los productores agrícolas conectándolos con la demanda existente en los grandes puntos de consumo mayorista.

Unido a todo esto, Endesa ha planteado también el desarrollo de **comunidades energéticas** en 9 de los municipios del convenio de transición justa donde se van a ubicar los proyectos renovables. En estas localidades se instalarán plantas de autoconsumo en diferentes ubicaciones municipales favoreciendo su autonomía y eficiencia energética. Adicionalmente, Endesa se compromete a llegar a un número total de beneficiarios de autoconsumo de más de 3.000 beneficiarios.

Iniciativas de sector primario y terciario dentro del Plan

Además de estos proyectos industriales y tecnológicos, Endesa completa su plan de desarrollo socioeconómico con iniciativas enmarcadas en el sector primario y de servicios, que fomenten la capacitación y el empleo a través de la diversificación económica aprovechando los recursos endógenos del territorio, que se han ido identificando en ese proceso de escucha activa con los agentes locales.

Infografía desarrollo sectores económicos. Endesa



En este sentido Endesa ha apostado por la formación como uno de los vectores de su plan de transición justa para Andorra. Se llevarán a de **300.000** cabo más horas formación relacionada con la actividad que generarán las plantas renovables favoreciendo a los colectivos más vulnerables en entornos rurales como son los jóvenes, mujeres, desempleados y personas con discapacidad.

El plan formativo de Endesa prevé beneficiar a 1.300 desempleados de la comarca y para ello se ha llegado a acuerdos con entidades de referencia en la zona como **AFAMMER** (Asociación de Familias y Mujeres en el Entorno Rural), ASAJA (Asociación de Jóvenes Agricultores), CFP San Blas y Fundación Juan **XXIII** y **ATADI** para personas con discapacidad. Bajo la denominación de Escuela Rural de Energía Sostenible y en colaboración con todas estas entidades se ofrecerá formación en materia renovable y en actividades del sector primario, que permitirá una capacitación a sus beneficiarios en actividades con potencial de desarrollo en la zona.

El plan socioeconómico de la compañía, a través de su filial Enel Green Power España, abarca alianzas con más de 30 entidades de la zona para desarrollar diferentes proyectos que tienen como objetivo la creación de empleo y fijación de la población local a través del desarrollo de actividad económica. Es el caso del **Balneario de Ariño**, fuente de importantes ingresos en la zona. Endesa ha querido contribuir a su desarrollo y para ello ha propuesto una ampliación de este centro que por un lado aportará valor al municipio, y por otro fomentará la economía local. Esta medida permitirá la creación de 27 puestos de trabajo permanentes en la zona, sirviendo de atractivo turístico para la comarca.





Asimismo, Endesa se ha comprometido con la construcción del **Centro de Investigación y Divulgación de Avifauna** de la zona. Este centro no solo servirá de fomento de la actividad turística, sino que se quiere convertir en un centro de apoyo para toda la comunidad educativa local y regional.

Otro eje de actuación en el ámbito del sector primario es el **apiturismo rural**, instalando apiarios solares que, además de apoyar la apicultura, por la importancia que las abejas tienen para la conservación de la biodiversidad, contribuye al desarrollo sostenible de la comunidad local. Una iniciativa de turismo sostenible a través de la apicultura que Endesa ya ha aplicado en su instalación solar de Carmona (Sevilla) y que quiere replicar en las plantas solares que se construyan en el entorno del proyecto de transición justa de Andorra. Precisamente en los emplazamientos fotovoltaicos donde se instalen los apiarios solares, se impartirán cursos de apicultura dirigidos a emprendedores, y actividades de api-turismo de la mano de agentes locales, aportando un atractivo turístico adicional a los municipios, y logrando impulsar el desarrollo socioeconómico local y la fijación de población en entornos rurales. Endesa ha llegado ya a acuerdos de colaboración con dos apicultores locales: Luas Miel y La Cerrada.

A esta iniciativa se une la **agrovoltaica**, el cultivo de diferentes especies de plantas bajo los paneles solares, que se plantearán en los parques de Calanda, Santa María (en el municipio de Samper de Calanda) y San Macario (en el municipio de Andorra). Una iniciativa que Enel Green Power España viene desarrollando con gran éxito en algunas de sus instalaciones renovables. Serán instalaciones naturalizadas, reservorios de biodiversidad, con un uso compartido del suelo con agentes locales de este sector, que integrarán actividades agrícolas entre paneles como el cultivo de aromáticas, cereal o biocultivos.

Construcción placas fotovoltaicas. / Endesa

Para los terrenos colindantes con la central de Andorra, se ha llegado ya a un acuerdo con **Natur Nature**, para el cultivo de plantas aromáticas, cuyos frutos, bajo enfoque de economía circular, se destilarán para la producción de aceites esenciales y su futura comercialización por parte de una empresa local generando una nueva actividad económica en la zona.

Las plantas renovables de Endesa no solo contarán con apiarios y agrovoltaica, sino también con **pastores** de la zona que llevarán su ganado a realizar tareas de desbroce natural en las instalaciones con el fin de hacer compatible la actividad industrial y rural, una práctica que la filial renovable de la compañía, Enel Green Power España, lleva aplicando en sus instalaciones desde hace varios años con évito.

Estas ovejas convivirán con una microreserva de flora protegida de 20 hectáreas, que tiene como objetivo proteger especies botánicas raras, endémicas o amenazadas, mediante la reintroducción o proliferación de alguna o varias de estas especies, incluyendo también la intervención científica para la recopilación de datos, estudios de campo y participación de la comunidad local. El proyecto se ha identificado como una oportunidad para contribuir a la lucha contra la pérdida de diversidad biológica que refleja la Estrategia aragonesa de biodiversidad y red natura 2000.



Endesa ha querido plantear también una actuación concreta para la protección de 150 olivos ubicados en el entorno de la central térmica de Andorra. Para ello ha firmado un acuerdo con ATADI, institución de referencia en la zona en el ámbito de la discapacidad y centro especial de empleo, para desarrollar el proyecto **Olivar y Viverismo Inclusivo**, que tiene como objetivo no solo mantener estas especies, sino plantar membrilleros en los terrenos cultivables colindantes. Los productos que se obtengan de ambas actividades podrán ser comercializados por la propia asociación para su actividad diaria.

A este proyecto de protección del olivo en el entorno de la central, se une otro con mayor alcance: **Del Huerto Solar a la Mesa**, que se realizará en colaboración con la asociación Apadrina un Olivo. Se trata de la iniciativa más relevante dentro del Plan socio económico en términos de generación de empleo, con casi un centenar de puestos de trabajo con diferente grado de temporalidad.





El proyecto consiste en el desarrollo de una actividad de producción y venta de aceite a través de la recuperación de más de 50.000 olivos abandonados en las cuencas mineras y en la elaboración de conservas de productos de la huerta con el aceite elaborado. Con este proyecto no solo se creará empleo en el entorno rural, sino que se reactivará un sector que estaba en declive en la zona. Además, la asociación aragonesa Apadrina un Olivo será la encargada de desarrollar un proyecto similar en Portugal, en el proyecto de transición justa para la central térmica de Pego.

Y cerrando con el eje del sector terciario del proyecto de transición justa de Endesa para Andorra, la iniciativa de convertir a esta localidad en el tercer pictopueblo inclusivo de España. Esta iniciativa, que se realizará en colaboración con el Ayuntamiento de Andorra y contará como beneficiarios directos a ATADI y al Colegio de Educación Especial Gloria Fuertes, aúna la parte de desarrollo turístico y económico con la social y consiste en la instalación de una serie de pictogramas en el núcleo urbano de Andorra Esta actuación convertirá a Andorra en el primer pictopueblo de Aragón y tercero de España, posicionándole así como municipio sensible a la discapacidad, y aportándole visibilidad y atracción de un tipo de turismo en auge como es el "turismo inclusivo"

Contribuyendo al fomento del turismo Endesa desarrollará dos iniciativas más. La "Milla verde de la transición energética", una ruta cartelizada para senderistas en el perímetro de la central que conecten las instalaciones renovables y las iniciativas del sector primario del plan socioeconómico con involucración de guía local e incorporación de catas de productos de comercio local, y La Ruta Val de Zafan, en colaboración con el Ayuntamiento de Puebla de Híjar, consistente en la mejora y acondicionamiento como vía verde de la línea de ferrocarril Val de Zafán a través de la instalación de un kit fotovoltaico sobre el Puente de la Torica para conseguir una iluminación eficiente a lo largo de todo el Túnel de La Mina.



Sobre Endesa

Endesa es la primera compañía eléctrica de España y la segunda en Portugal. Es, además, el segundo operador gasista del mercado español. Desarrolla un negocio integrado de generación, distribución y comercialización, 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. Endesa está firmemente comprometida con los ODS de Naciones Unidas y, como tal, impulsa decididamente el desarrollo de energías renovables a través de Enel Green Power España, la digitalización de las redes a través de e-distribución, y la Responsabilidad Social Corporativa. En este último ámbito actuamos también desde la Fundación Endesa.

Nuestro equipo humano suma alrededor de 9.260 empleados. Endesa forma parte de Enel, el mayor grupo eléctrico de Europa.

6.- Endesa X y Glaciarr acuerdan la instalación de una central de frío industrial en una de las mayores plantas congeladoras de España.

lavanguardia.com, 25 de noviembre de 2022.

Endesa X y Glaciarr, empresa dedicada al alquiler de espacios para el almacenamiento de productos congelados, firmaron este viernes un acuerdo para la instalación de los equipos de refrigeración de una de las mayores naves de alquiler de huecos de pallets en frío negativo de España, ubicada en el parque logístico de Fahala de Cártama, en Málaga.

Endesa X y Glaciarr, empresa dedicada al alquiler de espacios para el almacenamiento de productos congelados, firmaron este viernes un acuerdo para la instalación de los equipos de refrigeración de una de las mayores naves de alquiler de huecos de pallets en frío negativo de España, ubicada en el parque logístico de Fahala de Cártama, en Málaga.





Según el cauerdo, Endesa X llevará a cabo el suministro e instalación de una central de refrigeración industrial de CO2 subcrítico, mediante un arrendamiento operativo de 10 años de duración, que posibilitará "el mantenimiento de los productos almacenados en los más de 10.600 pallets de la planta logística a una temperatura de -25° para su óptima conservación".

Asimismo, dentro de las soluciones integrales ofrecidas por Endesa X, llevará a cabo labores de mantenimiento preventivo a fin de verificar el correcto funcionamiento de los equipos y tareas de asistencia técnica para ofrecerles un "óptimo servicio" durante el arrendamiento de estas instalaciones.

Con ello, Endesa X aseguró que las nuevas instalaciones de Glaciarr "permitirán suplir la falta de espacios logísticos de estas características en la comunidad andaluza, dando respuesta a la demanda creciente de empresas del entorno que podrán almacenar sus productos en estas naves, próximas a sus centros de actividad, evitando así desplazamientos innecesarios".

Estas nuevas instalaciones se ubicarán en el parque logístico Fahala en Cártama promovido por la sociedad Newddock. Dicho parque consta de tres edificios con espacio para almacén y oficinas, ubicadas en dos parcelas que ocupan una superficie construida de 57.500 metros cuadrados sobre una superficie total de suelo de 85.000 metros cuadrados, que se ha convertido en el "nuevo referente inmologístico en la provincia de Málaga".

Para director general de Endesa X, Davide Ciciliato, "el avance tecnológico de los últimos años en los equipos de frío industrial hace que podamos dar respuesta a las necesidades de nuestros clientes con un consumo energético más optimizado, lo que además de reducir su demanda de energía, ayuda también a reducir su huella de carbono".

"Casos como Glaciarr son la prueba de la seguridad que tenemos en la máxima eficiencia de las soluciones que implantamos, pues al acompañar a nuestro cliente durante 10 años en el mantenimiento previo y la asistencia técnica de los equipos instalados, GLACIARR confía en nosotros para que el funcionamiento esté siempre optimizado, pudiendo incluso anticiparse a futuras averías que puedan poner en riesgo su negocio", explicó.

Por su parte, el consejero delegado de Glaciarr, apuntó que "esta planta contará con una ubicación privilegiada y con unas instalaciones de última generación, que van a permitir a Glaciarr ofrecer a sus clientes un servicio de primer nivel con unas condiciones inmejorables por su calidad y situación geográfica".

7.- Naturgy avanza en la demolición de grandes estructuras en la térmica de La Robla al 'volar' su caldera.

leonoticias.com, 25 de noviembre de 2022.

La estructura de la caldera tenía una altura de 83 metros con un peso cercano a las 9.000 toneladas.

Naturgy ha dado un nuevo paso en la demolición de grandes estructuras en la térmica de La Robla este jueves al 'volar' su caldera.

La estructura de la caldera tenía una altura de 83 metros con un peso cercano a las 9.000 toneladas y se ha venido abajo en apenas diez segundos, quedando en pie el área industrial anexa a la estructura.

Producción de vapor

El elemento que demoler ha sido la caldera del Grupo 2 de la central térmica levantada sobre un terreno de unas dimensiones en planta de 30 metros por 30 metros.

La caldera tenía un volumen aproximado de 120.000 metros cúbicos y un peso cercano a 9.000 toneladas. La función de la caldera era producir, a partir de la combustión del carbón, el vapor que movía las turbinas para la producción de energía.





Material que reciclar

Se estima que se recuperarán 8.800 toneladas de acero y 180 toneladas de otros metales, que serán reciclados.

En la actualidad, según informa Naturgy, el grado de avance de los trabajos es del 68%, y se han completado 220.000 horas de tareas hasta la fecha.

En la actualidad hay alrededor de 50 personas trabajando en las obras de desmantelamiento.

8.- ACCIONA Energía firma un convenio de colaboración con el Ayuntamiento sobre empleabilidad.

cope.es, 25 de noviembre de 2022.

El programa será implementado con el apoyo de la empresa AlmaNatura y está destinado a jóvenes de Almendralejo de entre 18 y 35 años que se encuentren en búsqueda de empleo.

ACCIONA Energía ha firmado un convenio de colaboración con el Ayuntamiento de Almendralejo que marca el arranque del programa 'Colabora Almendralejo', una iniciativa de gestión del impacto social asociada a sus plantas fotovoltaicas Extremadura I, II y III, situadas en Almendralejo.

'Colabora Almendralejo' tiene como objetivo conectar a 25 jóvenes talentos y 10 empresas para que trabajen de forma conjunta e impulsen la sostenibilidad y la empleabilidad del municipio. El programa será implementado con el apoyo de la empresa AlmaNatura y está destinado a jóvenes de Almendralejo de entre 18 y 35 años que se encuentren en búsqueda de empleo y empresas que tengan sede en el municipio o un impacto directo en el mismo. Las inscripciones están abiertas hasta el 19 de diciembre y las principales actividades del programa se realizarán entre enero y marzo de 2023.

Los jóvenes beneficiarios de 'Colabora Almendralejo' recibirán formación gratuita en diversas áreas como la sostenibilidad, la innovación y la identificación de retos socioambientales. Por su parte, las empresas participarán en sesiones de acompañamiento para identificar sus principales espacios de mejora y desafíos en materia de sostenibilidad. Con los conocimientos adquiridos, jóvenes y empresas trabajarán de forma conjunta en una serie de talleres de cocreación para desarrollar soluciones que fomenten la sostenibilidad de las empresas y les ayuden a superar los retos identificados. Las cinco mejores soluciones surgidas de colaboración recibirán una ayuda económica consistente en 1.600 euros para cada una de las cinco empresas seleccionadas y 700 euros para los cinco jóvenes encargados de ayudar en su implementación.



"El programa 'Colabora Almendralejo' surge tras un estudio de impacto social que ha permitido conocer a fondo la realidad socioeconómica del territorio y tras mantener un diálogo abierto y extenso con todos los grupos de interés identificados en la zona", señala Mikel Ortiz de Latierro, director de Medio Ambiente, Social, Seguridad y Salud, y Calidad de ACCIONA Energía. "Una de las líneas clave de actuación que se identificaron en el plano social es el desempleo, especialmente entre las personas jóvenes de 25 a 44 años. Por esto hemos puesto el foco en desarrollar jóvenes talentos y generar espacios de asesoramiento y cocreación de soluciones con empresas locales que estimulen la creación de empleo y el tejido económico."

El Ayuntamiento de Almendralejo destaca su apuesta firme por la formación y el emprendimiento desde los diferentes espacios municipales con los que cuenta. "Este tipo de proyectos suponen un elemento fundamental para la mejora de la empleabilidad, la sostenibilidad y el bienestar social.





La impartición de materias clave es esencial para poner en funcionamiento un proyecto empresarial novedoso, por lo que se antoja imprescindible acompañar e impulsar a las personas que tienen una idea y que contribuyen a consolidar nuestro sistema y carácter emprendedor", añade José Mª Ramírez, alcalde de Almendralejo.

Por su parte, Juan José Manzano, cofundador y responsable de relaciones institucionales de AlmaNatura añade que "'Colabora Almendralejo' procura potenciar el desarrollo del talento, el impulso del empleo y el fortalecimiento de una red de agentes de cambio positivo que diseñe soluciones sostenibles y resilientes a los desafíos locales; tres factores esenciales para mejorar el bienestar de las personas y el entorno, favorecer al arraigo al territorio y luchar contra la despoblación."

Escucha en directo COPE, la radio de los comunicadores mejor valorados. Si lo deseas puedes bajarte la aplicación de COPE para iOS (iPhone) y Android.

Y recuerda, en COPE encontrarás el mejor análisis sobre la actualidad, las claves de nuestros comunicadores para entender todo lo que te rodea, las mejores historias, el entretenimiento y, sobre todo, aquellos sonidos que no puedes encontrar en ningún otro lado.

9.- Endesa desconoce si la paralización de la demolición de las torres de Compostilla es definitiva y si afectará a los empleos del desmantelamiento.

infobierzo.com, 28 de noviembre de 2022.

CB solicita instar a la Junta para que el Consejo del Bierzo reciba "información relativa" a los planes destinados a la Central Compostilla II.

Tanto Endesa como la Junta han evitado dar detalles sobre la prematura y sorpresiva noticia de la paralización de la demolición de las torres de Compostilla. Han asegurado que darán más detalles cuando los tengas y han dejado entreabierta la posibilidad de que los empleados que actualmente trabajar en el desmantelamiento de las instalaciones se vean ahora afectados por este cambio de planes

Tanto Endesa como la Junta han evitado dar detalles sobre la prematura y sorpresiva noticia de la paralización de la demolición de las torres de Compostilla. Han asegurado que darán más detalles cuando los tengas y han dejado entreabierta la posibilidad de que los empleados que actualmente trabajar en el desmantelamiento de las instalaciones se vean ahora afectados por este cambio de planes

Ni Endesa ni la Junta de Castilla y León han querido dar más detalles sobre la paralización temporal de la demolición de las dos torres de refrigeración y la chimenea del grupo III de Compostilla. "Por el momento desconocemos si la paralización será durante días, semanas o definitiva ", ha admitido Miguel Temboury. Por su parte, el director general de Energía y Minas de la Junta, Miguel Martínez, preguntado por si esto afectará a los puestos de trabajo que actualmente están contratados para el desmantelamiento, reconoció que lo único que se sabe es que "hay un expediente abierto -el de declaración BIC- pero al tratarse de otra consejería no puedo precisar".

Así, Temboury asegura que no tenían constancia de la paralización y que se enteró ese mismo jueves, "fue sorpresiva también para nosotros".

La Junta, que ese mismo día, adelantó que se iniciará el expediente para solicitar la declaración de Bien de Interés Cultural (BIC) para estas estructuras, así como para las otras dos chimeneas de la central, se ha desmarcado de las preguntas sobre Compostilla alegando que es otra consejería la que tiene potestad sobre el asunto.





Sin embargo, como adelantaba InfoBierzo, ahora se abre un dilema sobre este símbolo de la Comarca, su estado y conservación. Fuentes de Endesa consultadas por InfoBierzo solo pueden aventurar que el estado actual de las torres es "bueno" y su "buena situación estructural está garantizada para el momento actual que es prepararlas para la demolición".

Eso abre una duda sobre la conservación y fuentes de la compañía eléctrica, animan a la Junta de Castilla y León a que haga los estudios que correspondan para analizar en qué estado se encuentran las torres, cuál sería el coste de mantenimiento y quién se hará cargo de él durante el proceso de incoación de Bien de Interés Cultural (BIC) que puede prolongarse en más de un año por la vía rápida o en caso de un procedimiento normal, superar el lustro.

Ni Endesa ni la Junta de Castilla y León han querido dar más detalles sobre la paralización temporal de la demolición de las dos torres de refrigeración y la chimenea del grupo III de Compostilla

Así, Temboury asegura que no tenían constancia de la paralización y que se enteró ese mismo jueves, "fue sorpresiva también para nosotros"

La Junta, que ese mismo día, adelantó que se iniciará el expediente para solicitar la declaración de Bien de Interés Cultural (BIC) para estas estructuras, así como para las otras dos chimeneas de la central, se ha desmarcado de las preguntas sobre Compostilla.

10.- El Congreso aprueba el nuevo impuesto a las energéticas: adiós a la paz social, regresa la batalla judicial del sector con el Gobierno.

elperiodicodelaenergia.com, 25 de noviembre de 2022.

El sector acudirá en masa a la Justicia para tratar de no pagar este impuesto.

El Congreso de los Diputados ha aprobado este jueves por la noche la proposición de ley para introducir nuevos gravámenes a empresas energéticas y banca, en la que PSOE y Unidas Podemos añadieron vía enmienda el impuesto a las grandes fortunas.

La iniciativa ha contado con el respaldo de 186 diputados del PSOE, Unidas Podemos, ERC, Bildu, Junts, Más País-Equo, Compromís, CC, la CUP y BNG, mientras que los 152 del PP, Vox, Ciudadanos, Navarra Suma y Foro Asturias han votado en contra, y los 10 del PNV y PDeCAT se han abstenido, todo ello en una votación pública por llamamiento, pedida por Más País y Compromís, que ha obligado a que los diputados fueran poniéndose en pie en el escaño para anunciar a viva voz su voto.



Camino al Senado

Concluida la tramitación en la Cámara Baja el texto pasará al Senado para completar su curso en las Cortes. La iniciativa aprobada tiene la misma redacción que salió de la Comisión de Asuntos Económicos porque en el Pleno de este jueves no se han introducido cambios.

Así, en lo referido al gravamen energético, se excluirá de la facturación objeto del gravamen los ingresos derivados de las actividades reguladas. De este modo, queda modificado el texto original para que el impuesto no afecte a aquellos ingresos donde el suministro sea a precio regulado, como es el caso del PVPC de electricidad, la tarifa de último recurso (TUR) de gas, el GLP envasado y el GLP por canalización.





Además, se incluyó en la exoneración los ingresos regulados de las redes de transporte y distribución de electricidad y gas natural y, en el caso de generación con retribución regulada y retribución adicional en los territorios no peninsulares, todos los ingresos de las instalaciones, incluidos los que perciben del mercado y el despacho económico, respectivamente.

Al mismo tiempo, se introdujo otra enmienda transaccional para que el impuesto se aplique solo a la actividad que las empresas del sector desarrollen en España.

Luego, directos al Supremo

En cuanto se apruebe el texto de forma definitiva, las compañías del sector energético afectadas estudiarán el texto normativo de tal manera que puedan recurrirlo ante instancias jurídicas superiores, en este caso el Tribunal Supremo.

Ya no sólo es un problema de las tres grandes compañías eléctricas sino que esta medida afecta a todo el negocio energético, también las petroleras y gasistas. Por tanto se rompe esta especie de paz social que ha habido últimamente entre el sector y el Gobierno.

Ahora, el Gobierno ya no se lleva bien con prácticamente nadie. Todos acabarán recurriendo el impuesto que lo ven totalmente injusto y que parece presentar algunas lagunas por las que se podría escapar algo que les hiciera en un futuro devolver el dinero pagado por el gravamen.

En definitiva, las empresas del sector harán todo lo que esté en sus manos para tratar de no pagar este impuesto, y la doble imposición puede acabar dándoles la razón, así lo piensan algunos expertos jurídicos.

11.- ENGIE y Google concluyen un PPA corporativo basado en el desarrollo eólico marino de Ocean Winds.

worldenergytrade.com, 24 de noviembre de 2022.

ENGIE proporcionará a Google más de 5 TWh de energía verde procedente del proyecto Moray West, un parque eólico marino de casi 900 MW que comenzará a generar energía a partir de 2025.

Moray West forma parte de la cartera que está desarrollando Ocean Winds, una empresa mixta compuesta en un 50% por EDP Renewables y ENGIE, que se dedica a la energía eólica marina. Situado en Moray Firth, frente a la costa de Escocia, el proyecto proporcionará 882 MW de energía verde renovable. Con este acuerdo, ENGIE, Google y Ocean Winds están apoyando los ambiciosos objetivos de transición energética del Reino Unido.



"La gente del Reino Unido y de Europa está cada vez más preocupada por el cambio climático y la seguridad energética. Compartimos esa preocupación y creemos que la tecnología es una parte importante de la solución, tanto al reducir nuestras propias emisiones como al ayudar a otros a reducir las suyas", declara Matt BRITTIN, Presidente de Google EMEA.

Añade: "Esta nueva inversión en energía renovable en el Reino Unido nos acerca un poco más a nuestro objetivo de operar completamente con energía libre de carbono para 2030, y significa que, en el Reino Unido, estaremos funcionando con un 90% de energía libre de carbono o cerca de él en 2025."





"Este PPA representa la realización de la eólica marina como una poderosa fuente de energía capaz de satisfacer las altas demandas de energía y los objetivos de neutralidad de carbono de países y clientes. Ocean Winds se enorgullece de acompañar a Google en este viaje y de trabajar mano a mano con ENGIE para este exitoso resultado comercial. En la actualidad, Ocean Winds desarrolla, construye o explota más de 6 GW de proyectos de energía eólica marina en el Reino Unido y participa activamente en la necesaria transición hacia la energía limpia", afirma Bautista RODRIGUEZ, Director General de Ocean Winds.

"Estamos muy satisfechos de apoyar a Google en su progreso hacia su objetivo de no emitir carbono. Como actor principal en el ámbito de los PPA, ENGIE concibe PPA corporativos verdes e innovadores para los compradores de energía eólica marina, gracias al fuerte desarrollo de Ocean Winds, al igual que hacemos con nuestros proyectos renovables onshore. Este contrato demuestra la solidez de la cartera de renovables del Grupo, con 37 GW de activos renovables, una ventaja importante para nuestros clientes en su estrategia de descarbonización", explica Paulo ALMIRANTE, EVP Senior de ENGIE a cargo de las Actividades de Renovables, Gestión de la Energía y Nuclear.

Google y ENGIE han concluido juntos varios PPA verdes corporativos y se han asociado en una serie de hitos e innovaciones clave, como el primer contrato de energía libre de carbono 24/7 en Europa y una solución que utiliza la inteligencia artificial para optimizar la gestión de la energía eólica. Y este nuevo PPA corporativo con Google apoya tanto la ambición de energía libre de carbono 24/7 de Google como la estrategia de energía limpia de ENGIE.

12.- Iberdrola busca alianzas para potenciar la detección de incidencias en sus redes de distribución.

emprendedores.es, 28 de noviembre de 2022.

La eléctrica cuenta con 400.000 centros de transformación que dan servicio a 31 millones de puntos de suministro en sus redes de distribución y transporte. El objetivo es elevar la calidad gracias a la completa digitalización de los centros de transformación.

Iberdrola potencia una de sus áreas clave de negocio: las redes de distribución y transporte. La eléctrica busca, a través de su programa de startups, PERSEO, soluciones que permitan la detección temprana de incidencias en las instalaciones y los equipos de los centros de transformación encargados de modificar la tensión con el objetivo es que los usuarios finales puedan hacer uso de la energía. La misión es mejorar la calidad del servicio mediante la reducción de incidencias en el suministro y en las propias instalaciones.

El reto se lanza dentro del marco del nuevo centro de innovación en redes inteligentes, el Global Smart Grids Innovation Hub, del que Iberdrola ha hecho un referente mundial en redes inteligentes. El objetivo de este hub es fomentar la colaboración abierta y el coworking entre técnicos de la empresa de distribución eléctrica del grupo Iberdrola, i-DE, de proveedores, de startups y de diferentes organizaciones de todo el mundo.

El reto valorará además la incorporación de aquellas tecnologías avanzadas, como infrarrojos térmicos, Internet de las Cosas (IoT, por sus siglas en inglés), Inteligencia Artificial, entre otras.

En su misión de seguir avanzando en la electrificación y la descarbonización de la economía de los países en los que está presente, la eléctrica que preside Ignacio Galán ha lanzado un **reto para mejorar el funcionamiento de sus centros de transformación**. Estos son claves en el proceso de distribución de la electricidad a través de la red, pues se encargan de modificar la tensión para que los usuarios finales puedan emplear la energía en sus domicilios o negocios.





Millones para invertir en esta área

Iberdrola cuenta con más de 400.000 centros de transformación en Estados Unidos, Brasil, Reino Unido y España, con más de 1,5 millones de transformadores de distribución de media a baja tensión, construidos y operados para ofrecer un servicio de alta calidad y fiabilidad a unos 31 millones de puntos de suministro eléctrico.

El negocio de redes es crucial para Iberdrola, que anunció en su Capital Markets & ESG Day celebrado el pasado 9 de noviembre que destinará el 57% del total de 47.000 millones de euros en **inversiones** previstas entre 2023 y 2025 a esa área -en torno a 27.000 millones de euros-.

La digitalización de la red ejecutada por Iberdrola permite que los centros cuenten con **nuevos equipos para monitorizar las condiciones de la instalación y los equipos críticos,** como las celdas de media tensión, el cuadro de baja tensión y los propios equipos digitales. Esta información permite realizar un mantenimiento preventivo, detectar anomalías, evitar situaciones de peligro y anticipar a posibles averías e incidencias.

Así, los proyectos deben detectar cualquier señal genérica de alarma en los centros de transformación, provenientes de los niveles de CO2, de temperatura, de humedad o de eventuales inundaciones. También podrán estar basadas en cámaras ópticas y termográficas. Y, además del sistema de sensores, las empresas que quieran participar deberán proponer el procesado de los datos y la gestión de las alarmas.

El equipo de expertos del negocio de redes de Iberdrola será el responsable de seleccionar aquella solución o soluciones innovadoras que permitan la identificación temprana de incidencias en los centros de transformación.

Iberdrola cumple este ejercicio 15 años de innovación en el sector energético de la mano de su programa de startups, PERSEO. Este ha contribuido a que la eléctrica ponga en marcha soluciones innovadoras para potenciar las energías renovables, la descarbonización y la electrificación de la economía, la digitalización de las redes, el fomento del almacenamiento eficiente y el cuidado del medio ambiente. La iniciativa, con nueve empresas actualmente en cartera, ha creado en estos años un ecosistema global de empresas emergentes con una inversión de 175 millones de euros.

En el ecosistema del programa se hallan **más de 7.500 startups, entre ellas unicornios** –empresas valoradas en más de 1.000 millones de dólares–, como el fabricante de soluciones de recarga para vehículos eléctricos Wallbox y Stem, que ofrece soluciones de almacenamiento inteligente en baterías.

Los proyectos piloto permiten a los startups acceder a grandes volúmenes de datos y activos energéticos reales, gracias a que prueban sus tecnologías en un entorno real y, al mismo tiempo, ofrece inversión a los startups con mayor potencial de crecimiento. Estas dos fórmulas permiten conocer el mercado y acceder a tecnologías clave de primera mano.

13.- Iberdrola forma a los cuerpos de seguridad de Zamora en situaciones de riesgo en instalaciones eléctricas.

laopiniondezamora.es, 28 de noviembre de 2022.

Guardia Civil, Bomberos, Policía Nacional y Local participan en las jornadas de formación.

Las actuaciones en situaciones de riesgo en instalaciones eléctricas precisan de formación y medidas de prevención para que los cuerpos de seguridad puedan llevarlas a cabo de forma segura, por lo que es necesario que estos profesionales adquieran una sensibilidad ante un riesgo invisible para un ojo no experto.

Por este motivo, **Iberdrola**, en coordinación con la **subdelegación del Gobierno en Zamora**, ha impartido una jornada técnica sobre estas cuestiones a la **Guardia Civil**, **Policía Nacional y Local y Bomberos**, formándolos para **casos de emergencia**, **incidencia o robo en instalaciones eléctricas** y sus inmediaciones.





La formación fue organizada por Seguridad Corporativa e i-DE, la distribuidora de Iberdrolam, y fue inaugurada por **Ángel Blanco**, subdelegado del Gobierno en Zamora; **Elsa García**, la jefa de Zona i+DE en Zamora, Salamanca y Ávila; y **Laureano Arias**, Security Manager Territorial de España.

Las redes, activos clave para la compañía

La transformación de las redes es algo clave para la provincia de Zamora, que necesita una infraestructura robusta, flexible e inteligente con la que dar respuesta a los retos de la electrificación del sistema eléctrico, integrando, además, de mejor forma las energías renovables, el desarrollo de la movilidad sostenible, las ciudades inteligentes y el consumo descentralizado.



En Castilla y León, i-DE gestiona más de 43.707 km de líneas de baja y media tensión y más de 6.410 km de líneas de alta y muy alta tensión. Asimismo, cuenta con 15.658 centros de transformación en servicio y 246 subestaciones primarias y secundarias. La compañía mantiene en la región un nivel de calidad de servicio por encima de la media nacional, con el mejor valor a cierre de año de la historia.

14.- Iberdrola, Naturgy, IAG y Repsol disparan su escudo frente a la crisis.

expansion.com, 28 de noviembre de 2022.

- Los grupos del Ibex elevan en 11.000 millones la deuda hasta septiembre.
- Los grupos del Ibex disparan un 30% los ingresos y ganan 39.250 millones.

La firma presidida por Galán bate a Telefónica por liquidez tras sumar 4.580 millones en 2022. Aena, Arcelor, Enagás y Redeia también suben su protección.

Telefónica, el líder histórico de la liquidez española, ha dejado de serlo. Iberdrola es el nuevo número uno. La energética ha desbancado a la teleco entre las empresas no financieras después de sumar casi 4.580 millones de euros a su cuenta particular en los nueve primeros meses del año y disparar su colchón de caja y recursos disponibles hasta los 24.100 millones de euros.

Es la compañía, entre las 13 mayores del Ibex 35 que dan este dato, que más ha elevado su liquidez, pero no es la única. Naturgy, Repsol, IAG, Aena, ArcelorMittal, Enagás y Redeia también lo han hecho. Su refuerzo conjunto supera los 12.200 millones y compensa con creces las bajadas de Cellnex, Telefónica, Endesa y Ferrovial.



Pero incluso con los recortes, todas pueden dormir tranquilas. Los colchones están muy cerca de sus máximos históricos en la mayoría de los casos y les permiten afrontar la amenaza de recesión con las alforjas cargadas.





Acopio

Eso les da **munición para enfrentarse a la subida del coste de financiación** bien armadas. Las grandes empresas han hecho acopio cuando los tipos de interés mostraban su mejor cara y ahora pueden esperar a ventanas más propicias que presente el mercado para financiarse sin comprometer sus costes.

Iberdrola es un ejemplo de ello. Su escudo le da para **cubrir las necesidades de financiación de los próximos 27 meses** sin tener que pedir un euro más ni al mercado ni a los bancos y eso que **incluye la compra de la estadounidense PNM**. Pero la intención de Iberdrola está muy lejos de quedarse parada.

Con un plan de inversiones récord de 47.000 millones de euros hasta 2025, la compañía pretende diversificar su financiación con instrumentos y divisas y llamar a todas las puertas donde pueda conseguir el dinero más barato sin drenar en absoluto su colchón de liquidez.

Su objetivo es terminar 2025 con 25.500 millones de euros en el bolsillo, así que la tendencia de los próximos años es seguir amasando recursos para crecer y proteger su ráting BBB+ de cualquier tempestad.

Cifra histórica

El número dos no está muy lejos. **Telefónica** sigue siendo la compañía que más alto ha llevado su escudo de liquidez en el pasado reciente. Hace solo cinco trimestres **rozó los 27.000 millones**, **una cifra histórica en España**. Desde ahí ha soltado lastre.

A cierre del año pasado tenía casi 24.600 millones en sus arcas, más que Iberdrola ahora y de sobra para revalidar su posición de liderazgo, pero la evolución en los primeros seis meses del año ha sido descendente y la subida del tercer trimestre no ha sido suficiente para recuperar el terreno cedido.

Telefónica ha terminado septiembre con 22.100 millones de euros en liquidez. Son 2.486 millones menos que a cierre de 2021, pero es una cuantía que le da para pagar los vencimientos de deuda de los próximos tres ejercicios y que se queda solo a 2.000 millones de Iberdrola.

El tamaño de los colchones de las dos líderes hace que el resto de las grandes empresas del **Ibex 35** queden a años luz. La que más se acerca es **IAG** y la brecha es de más de 8.600 millones.

Con casi **13.500 millones**, la dueña de **Iberia y Vueling** ha reforzado su posición en lo que va de 2022 con más de 1.500 millones y mantiene su tradicional tercer puesto del ránking, pero esta vez hay un rival que le está haciendo sombra. **Repsol** ha catapultado su liquidez con 1.800 millones extra en los nueve primeros meses de 2022 y la lleva hasta los **12.426 millones**, cada vez más cerca del podio.

Fuerte subida

Naturgy también ha pisado el acelerador y roza los **11.800 millones** de colchón para afrontar cualquier crisis. Después de Iberdrola, es la compañía que más ha engrosado sus recursos, con 2.373 millones en lo que va de año.

ArcelorMittal, que estaba por encima de ella a cierre de 2021, ahora queda por debajo. Eso no quiere decir que la siderúrgica haya bajado sus recursos. Los ha subido, solo que Naturgy ha corrido más.

Pero eso no impide que Arcelor **supere el nivel psicológico de los 10.000 millones en liquidez** y haya conseguido entrar en el club de las seis grandes compañías del lbex que publican este dato que están por encima de esa cota.

El salto es considerable, porque a cierre del primer semestre solo había tres empresas en ese grupo (Iberdrola, Telefónica e IAG). Ahora se unen Repsol, Naturgy y ArcelorMittal y puede que pronto sean más, porque **Inditex** terminó su segundo trimestre fiscal cerrado el 31 de julio con **9.242 millones** en sus arcas y con una subida sobre el trimestre anterior.

Ferrovial lo tiene más difícil. La constructora supera por poco los 6.000 millones de euros, tras reducir su liquidez desde el año pasado. Y más lejos aún está Endesa, con 4.400 millones, así como Enagás, Aena y Redeia, todas ellas por encima de los 3.500 millones.





Con **Cellnex y Telefónica**, **Endesa** es una de las empresas que más ha reducido su liquidez en 2022. Tiene 1.120 millones menos. **Enagás**, **Aena y Redeia**, sin embargo, han elevado sus volúmenes, con la gestora de los aeropuertos (765 millones más) en cabeza.

CELLNEX, A LA BAJA TRAS SUFRAGAR LAS ADQUISICIONES

Cellnex es la compañía que más ha reducido su colchón de liquidez en los nueve primeros meses del año. Después de formar parte del club de los 20.000 millones de euros e incluso de ser la compañía con más liquidez de España en el primer trimestre de 2021, el operador de infraestructuras de telecomunicaciones está ahora en 4.300 millones, justo la mitad de lo que tenía al empezar el año.

No es una sorpresa. El retroceso forma parte del plan de crecimiento de Cellnex. Amasó dinero para pagar adquisiciones y, ahora que las ha sufragado, la cuantía desciende.

La tendencia general, sin embargo, es otra. La evolución conjunta de las 13 mayores compañías cotizadas es al alza.

La liquidez total roza los 130.000 millones, casi 3.800 millones más que a cierre de 2021, en una señal de que las grandes corporaciones han vuelto a hacer acopio de efectivo ante los nubarrones que se aprecian en el horizonte y que la reducción de la cuantía tras lo peor del Covid ha quedado atrás.

15.- Endesa, galardonada con cinco Premios Excelencia Relación con Clientes.

forbes.es,28 de noviembre de 2022.







Endesa ha sido reconocida con cinco Premios Excelencia Relación con Clientes 2022, que otorga la Asociación Española de Expertos en Relación con Clientes (Aeerc) y que reconocen de forma anual la buena relación de las empresas con sus clientes, informó la compañía.

En concreto, la energética ha sido galardonada en dos de las tres categorías existentes: por Mejor empresa, por Canal de Atención Empresa y por Mejor Proyecto Estratégico.

La directora de Atención al Cliente de Endesa, Carmen Hinchado, señaló que estos premios suponen «un reconocimiento al trabajo y esfuerzo continuo por la excelencia en la atención al cliente», en el que por un lado indicó hay que destacar cómo en la atención telefónica se crea valor a través de una atención excelente, y cómo han reforzado en paralelo el enfoque multicanal para dar «la mejor atención digital».

Por un lado, en la categoría de Empresa, la eléctrica recibió los sellos Excelencia a Mejor Relación en Televenta y a Mejor Relación Telefónica B2C, este último para compañías que atienden más de 3 millones de interacciones al año.

Por el otro, dentro de la categoría de Mejor Proyecto Estratégico, la compañía se alzó con tres galardones más: Mejor Proyecto Estratégico Gestión Comercial; Mejor Proyecto Estratégico Innovación Tecnológica; y Mejor Proyecto Estratégico eCommerce.

La directora de Residencial y Negocios de Endesa, Maite González, destacó que estos premios son «un reconocimiento al esfuerzo» que está haciendo el grupo para enfocar todos sus procesos, «poniendo siempre en el centro al cliente y basándose en estándares de innovación y desarrollo tecnológico aplicados a la mejora continua del proceso comercial de la venta».

16.- Ribera empuja a 250.000 clientes de gas a Naturgy, Iberdrola y Endesa en dos meses.

vozpopuli.com, 28 de noviembre de 2022.

Los grandes operadores sufren una avalancha de clientes por la intervención de la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas. El sector alerta que se pone en riesgo la liberalización del mercado de hace 20 años.

La **Tarifa de Último Recurso**, la famosa 'TUR', es la vía que ha encontrado el equipo de **Teresa Ribera** para aliviar la factura del gas en esta crisis. Esta tarifa, que regula la Administración y que sólo pueden ofertar por ley cuatro operadores (**Naturgy**, **Iberdrola**, **Endesa y TotalEnergies**), está subvencionada desde octubre a cargo de los Presupuestos Generales del Estado (PGE). Una oferta imbatible para los operadores del mercado libre que ha provocado que **250.000 hogares** se pasen a la TUR en estos dos meses.

Una cifra más que relevante si se tiene en cuenta que las ofertas del mercado libre han arañado de media cada año un total de 175.000 clientes a la tarifa regulada de gas durante los 20 años que lleva liberalizado el sector. Según comentan fuentes del sector a *Vozpópuli*, la decisión de Ribera crea **un gran riesgo de concentración en el sector del gas** porque el mercado libre no pueda competir con su medida y, por otro lado, una auténtica **avalancha de clientes hacia los cuatro grandes operadores**, que hace imposible gestionar las solicitudes de cambio a la TUR.

Las primeras facturas de gas con 'el efecto calefacción' la llegada del frío, las continuas amenazas de subidas de precios y la sensación de que tu vecino con la TUR paga menos son motivos suficientes para levantar el teléfono para cambiarse. El problema es que hay un 80% de los hogares en el mercado libre y un 20% en la TUR. En cifras, hay 1,5 clientes en mercado regulado y 6,5 millones en mercado libre.

Según la normativa, sólo Iberdrola, Endesa, Naturgy y TotalEnergies pueden ofrecer a los clientes tarifa de mercado regulado, mientras que existen decenas de comercializadoras de gas que ofrecen tarifa en mercado libre.





Si para las comercializadoras independientes es imposible competir con la oferta del mercado regulado, para los operadores de la tarifa regulada es imposible absorber 6,5 millones de clientes en invierno. Por lo tanto, existe una opinión unánime en el sector del gas: 'el terremoto' que ha creado el Gobierno en su última decisión necesita urgentemente ciertas precisiones.

El terremoto se entiende si se analizan las cifras de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). En su último informe publicado sobre cambios de comercializador energético, se indica que, hasta 2021, se producían un millón de cambios cada año entre comercializadoras y, de este volumen, sólo 65.000 cambios eran de clientes que pasaban del mercado libre al mercado regulado.

No sólo se ha disparado el número de clientes que si quieren cambiar de tarifa, sino que se ha invertido la dirección. De media, se calcula que a la semana, desde que se anunció la subvención de la TUR, se producen cerca de 70.000 llamadas de clientes que quieren cambiar su tarifa de gas del mercado libre por la subvencionada del Gobierno.

Alerta de concentración

Si las cuatro compañías que ofrecen la TUR se repartieran proporcionalmente todos los clientes actuales del mercado libre, cada empresa recibiría más de 1,6 millones de clientes en un periodo muy corto de tiempo. Un escenario extremo que no es necesario que estas cuatro empresas concentren cerca del 100% de los contratos de gas en España. De los 6,5 millones de clientes del mercado libre, 5,7 millones están en Naturgy, Iberdrola, Endesa o TotalEnergies. Los 800.000 clientes que se reparten el resto de empresas son los que están en juego.

La reacción de empresas como **Repsol, Feníe o Factor Energía** ha sido automática por la subvención del Gobierno. La Asociación de Comercializadoras Independientes de Energía (ACIE), donde se integran estas empresas, lanzó un comunicado avisando que esta medida les expulsa del mercado ante la imposibilidad de que sus asociadas ofrezcan la tarifa regulada por el Gobierno.

"Actualmente, **esta tarifa regulada de gas**, que solo puede ser vendida por determinadas comercializadoras, **está muy por debajo del precio de mercado**, **por lo que resulta imposible competir con ella.** Creemos que la solución no es poner un valor anticompetitivo y discriminatorio a la tarifa regulada, sino hacer una rebaja en los peajes y cargos, concepto que se aplica en las facturas de todos los consumidores. La limitación de la TUR, en lugar de la rebaja de peajes que proponemos, lo que hace es dilapidar la libre comercialización y traerá graves consecuencias en el medio plazo para el sector y los consumidores", denunciaba ACIE en un comunicado.

Acuerdo en las empresas de gas

Estas empresas consideran que, si todas las compañías pudieran ofrecer la TUR, se reduciría enormemente el golpe en el sector de la medida. Una fórmula que también convence a los cuatro gigantes que gestionan la tarifa regulada. Además, los grandes como Naturgy o Iberdrola serían **partidarios de que se facilite la automatización de los cambios de tarifa** y reduciendo las exigencias en la firma de contratos para no saturar su operativa.

Desde el sector tienen claro que el Ministerio de Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) conocen el problema y es previsible que busquen soluciones para facilitar los cambios. Porque, si nada lo impide, muchos hogares no podrán disfrutar de la TUR este invierno y la comercialización del gas en 2023 necesitará una nueva liberalización.

17.- La llegada de Meloni amenaza la continuidad de la cúpula de Endesa.

economiadigital.es, 28 de noviembre de 2022.





El nuevo gobierno italiano baraja sustituir al consejero delegado de Enel en primavera y pone alerta a los directivos de la energética española.



Enel presentó el pasado martes un gran plan de desinversiones de hasta 21.000 millones de euros, que incluye el negocio de gas de Endesa. Se trata de un intento por parte de Francesco Starace de reducir la alta deuda, de 69.000 millones de euros, del grupo que controla el estado italiano con el 30% de las acciones aproximadamente. Y es que su futuro está en peligro, lo que, de rebote, amenaza a la cúpula de Endesa, su filial española, encabezada por Juan Sánchez-Calero y José Bogas, presidente y consejero delegado respectivamente.

Ambos directivos se han puesto en alerta por el incierto futuro de Starace, cuentan fuentes empresariales a **Economía Digital**. Un relevo en la dirección del gigante energético italiano podría tener repercusiones en España, uno de los mercados más importantes de Enel después del propio. Bogas es un histórico de Endesa, con 40 años en la empresa y más de una década en la dirección. Pero el gran salto lo dio en 2019, cuando, tras la salida de Borja Prado, Enel optó por un presidente independiente no ejecutivo, Sánchez-Calero, y Bogas emergió como el hombre fuerte a nivel ejecutivo.

Tu vehículo de ocasión ya está en Spoticar

El nombramiento del actual presidente y entregarle todos los galones al consejero delegado fueron apuestas de Starace, que es CEO del grupo desde 2014 aunque llevaba desde el 2000 vinculado a Enel. Es por ello por lo que su posible salida en la junta de accionistas de la primavera que viene ha sentado como un jarro de agua fría en los despachos de la compañía española, **participada por Enel en un 70,1%**.

Leer más: Endesa prevé ganar un 9% menos hasta 2025 por el impuesto a las energéticas

El relevo en la dirección es un lastre que viven las empresas controladas por el Estado cada vez que hay un cambio de gobierno, aunque no siempre sucede –depende de lo estratégica que sea y del porcentaje con que el gobierno la controla—. Lo hemos visto en España en los últimos años con Aena e Indra, aunque no, por ejemplo, con Enagás. Lo cierto es que Enel se ha salvado en el último lustro –afortunadamente, pues los cambios de gobierno en Italia son mucho más habituales que en España—, pero esta vez podría ser distinto.

En realidad, Starace ya estaba bajo la lupa de **Mario Draghi** por discrepancias con la política de la energética en Rusia tras la invasión de Ucrania, y si bien ha intentado salir reforzado con el giro hacia la extrema derecha del país con la elección de **Georgia Meloni**, siguen sonando nombres de posibles sustitutos y el propio consejero delegado de Enel dejó abierto su futuro el pasado martes al ser preguntado sobre su continuidad en la empresa en 2023.

Starace asume su posible adiós

Starace fue reelegido en mayo de 2020 para tres años, por lo que su cargo vence en la junta de accionistas del año que viene, que aún no está convocada pero que previsiblemente será en primavera, entre abril y mayo. Antes, el consejo de administración tiene que proponer o bien su reelección o bien un nuevo consejero delegado. Esta situación se vivirá también en ENI, Poste y Terna, y la prensa italiana ha hablado de la intención de Meloni de dar un golpe en la mesa y cambiar la dirección de varias de estas empresas públicas.

A raíz de estas informaciones, el pasado martes Starace dijo que quiere seguir pero admitió que no está en sus manos: "No es ningún secreto que me gusta mucho este trabajo, es una actividad sumamente satisfactoria. Pero obviamente la elección no depende de mí sino de los accionistas. El plan es exigente y el equipo directivo actual lo podrá llevar a cabo independientemente de mí. Repito, dependerá de las decisiones de los accionistas, pero en cualquier caso la empresa tendrá éxito».





El consejero delegado de Enel, propietaria de Endesa, Francesco Starace. EFE/Sebastian Silva

Sus palabras sonaron casi a despedida. Y es que aunque su futuro no está decidido –al menos, el gobierno no ha dicho la última palabra–, el nombre de su posible sustituto hace semanas que no para de sonar. Se trata de **Stefano Donnarumma**, que desde 2020 es CEO de otra energética pública, Terna, y antes había dirigido varias empresas controladas por el gobierno.

La experiencia en la gestión es un activo para este directivo, pero también lo es su cercanía a la Fdl (**Hermanos de Italia**), el partido que ganó las últimas elecciones. De hecho, en abril participó en la conferencia programática de Giorgia Meloni en Milán. Starace también ha tratado de acercarse a la derecha, sobre todo tras sus choques con Draghi, y no está mal visto en ese flanco, pero su posición contraria a la energía nuclear no es compartida por buena parte de los políticos conservadores.

También se ha hablado de otro posible candidato para Enel, aunque parece tener menos posibilidades: **Flavio Cattaneo**, vicepresidente ejecutivo de Italo y exdirector general de Terna y de la Rai. Además de por su experiencia, ha sonado por ser amigo de **Ignazio La Russa**, miembro del partido de Meloni y presidente del Senado, y **Paolo Berlusconi**, hermano del exprimer ministro italiano y empresario Silvio Berlusconi. Cattaneo ha negado estar interesado en dirigir Enel.

18.- Acciona Energía amplia la capacidad del complejo eólico MacIntyre por más de 1.000 millones.

eleconomista.es, 28 de noviembre de 2022.

• La compañía inicia el desarrollo del proyecto eólico Herries Range.

Acciona Energía ampliará el complejo MacIntyre, que ya es el mayor parque eólico de Australia, para duplicar hasta los 2.000 megavatios (MW) su capacidad tras anunciar la construcción del nuevo parque Herries Range, con una inversión de más de 1.000 millones de euros. Así, la inversión global en el complejo de 2.500 millones de euros.

El objetivo de la compañía es enlazar el final de la construcción de la actual configuración del Complejo MacIntyre, de 1.023 MW, con el inicio de las obras del nuevo proyecto contiguo, Herries Range, de 1.00 MW, "lo que significa que los trabajadores podrán pasar de un proyecto a gran escala al siguiente permaneciendo en la misma zona", indicó Brett Wickham, director general de Acciona Energía en Australia.

El Complejo MacIntyre está compuesto en la actualidad por dos parques eólicos: MacIntyre (923MW), propiedad de ACCIONA Energía (70%) y Ark Energy (30%); y Karara, propiedad de la utility pública de Queensland CleanCo.



19.- Vaivén energético: tras la salida de Enel surge proyecto oficialista para estatizar 17 concesiones hidroeléctricas.

noticias del momento.com, 28 de noviembre de 2022.





En plena turbulencia energética tras conocerse la decisión de la italiana Enel de poner a la venta Edesur y las centrales térmicas Costanera y Dock Sud, entre otros activos, ahora acaba de brotar un proyecto oficialista que propone una administración estatal vía Enarsa de las hidroeléctricas que operan en Río Negro, Chubut y Neuquén. La iniciativa emerge a poco más de seis meses de que la Secretaría de Energía pusiera en marcha un equipo técnico para evaluar la situación operativa de 17 concesiones que vencerán a partir de agosto del año próximo.

El proyecto lleva la firma de Oscar Parrilli, senador neuquino por el Frente de Todos, y propone que el 51 por ciento del dominio de cada central quede, justamente, bajo potestad de la empresa estatal.

«ENARSA deberá asociarse con la/s Provincia/s titular/es del dominio del recurso hídrico comprometido en los aprovechamientos hidroeléctricos referidos en el artículo precedente, a través acuerdos bajo las condiciones y parámetros que las partes convengan», se detalla en la propuesta, aunque en otro apartado se señala la posibilidad de «incorporar la participación del capital privado».

«La experiencia de casi 30 años nos revela que la gestión privada, por sí sola (...) no genera necesariamente mayor inversión, ni garantiza la expansión del sector. A partir de la concesión de los aprovechamientos hidroeléctricos comenzó un periodo de declinación de la participación de la hidroenergía en la matriz energética. Del 43% de potencia instalada en 1994, se disminuyó al 25% actual», puntualizó Parrilli entre los argumentos del proyecto.

En el transcurso de los próximos tres años, el sector hidroeléctrico transitará el vencimiento masivo de las concesiones otorgadas durante el período menemista. Al menos 17 contratos concluirán tras los acuerdos firmados durante la década del 90.

Hoy por hoy, se estima que la generación hidroeléctrica representa al menos el 20 por ciento del total del Mercado Eléctrico Mayorista. Cronograma de vencimientos:

EMPRESA CONCESIONARIA	HIDROELÉCTRICA	OPERADOR	POTENCIA MW	VENCIMIENTO DE LA CONCESIÓN
AES Alicurá S.A.	Alicurá	AES ARG.	1000	11 08 2023
ENEL GENERACIÓN El Chocon S.A.	El Chocón	ENEL	1200	11 08 2023
	Arroyito		120	
Orazul Energy Cerros Colorados S.A.	Planicie Banderita	ORAZUL	450	11 08 2023
Central Puerto S.A.	Piedra del Águila	SAESA	1400	29 12 2023
Hidroelectrica Los Nihuiles S.A.	Los Nihuiles	PAMPA ENERGÍA	74	1 06 2024
	Los Nihuiles II		136,2	
	Los Nihuiles III		52	
Hidroeléctrica Diamante S.A.	Agua del Toro	PAMPA ENERGÍA	150	19 10 2024
	Los Reyunos		224	
	El tigre		11,94	
Hidroeléctrica Río Hondo S.A.	Rio Hondo	APUAYE	17,44	29 12 2024
	Los Quiroga		2	
Hidroelèctrica Futaleufú S.A.	Futaleufú		448/560	15 06 2025
AES Alicurá S.A.	Cabra Corral	AES ARG.	102	30 11 2025
	El Tunal		10,8	
AES Alicurá S.A.	Ullum	AES ARG.	45	18 03 2026
Tucumán S.A.	El Cadillal		13	30 07 2026
	Escaba		15,36	
	Pueblo Viejo		18 o 24	
Pampa Energía S.A.	Pichi Picún Leufú	PAMPA ENERGÍA	225	3 08 2029
Hidroeléctrica Ameghino S.A.	Florentino Ameghino		46,72	1 11 2044





Además de Parrilli, también titular del Instituto Patria, la iniciativa que propone el oficialismo cuenta con el acompañamiento de los legisladores Silvia Sapag, de Neuquén, Carlos Linares, de Chubut, y Martín Doñate y Silvina García Larraburu de Río Negro.

Hidroeléctricas: un negocio multimillonario

Según datos oficiales a los que accedió **iProfesional**, entre agosto y diciembre de 2023 vencerán las concesiones de las centrales Alicurá, hoy en manos de AES Alicurá SA, El Chocón y Arroyito, bajo control de la ya mencionada Enel, Planicie Banderita, operada por Orazul Energy, y Piedra del Águila, concesionada a Central Puerto SA.

Río Negro y Neuquén pretenden asumir el control de estas instalaciones con vistas a acceder a **un negocio de explotación estimado en 800 millones de dólares anuales**. Pero la administración nacional aún no abre el espacio para la participación de ambas provincias.

Ante esta postura, en mayo de este año las gobernaciones de los dos territorios también movieron las fichas y definieron una comisión con el objetivo de exponer sus competencias para la operación de las centrales.

Ambas provincias mantienen un diálogo tenso con el Gobierno por la baja recaudación que vienen percibiendo del negocio hidroeléctrico establecido en sus respectivos territorios y la nula participación en los procesos que se están «cocinando» ante la finalización de las concesiones.

Río Negro y Neuquén reclaman deuda a Energía

Desde hace meses, Río Negro reclama a la Secretaría de Energía casi 900 millones de pesos en concepto de regalías mal liquidadas. **Neuquén, en tanto, señala que se le deben 1.164 millones**. La Autoridad Interjurisdiccional de Cuencas (AIC), en tanto, exige otros 1.000 millones de pesos, todos por deuda por el mismo concepto.

Las provincias exigen participación fluida en el negocio que viene.

En marzo de este año, el área de Energía nacional puso en marcha un equipo de trabajo para revisar qué hará con El Chocón y Piedra del Águila, entre otras instalaciones, pero omitió la participación de representantes de, precisamente, Río Negro y Neuquén.

Los técnicos convocados tienen como prioridad la revisión de los números de los complejos cuyas concesiones vencen el año próximo. La molestia en las provincias, que no ha hecho más que incrementarse durante la segunda mitad de 2022, radica en que ninguno de sus cuadros fue incluido en la convocatoria para las auditorias.

20.- Iberdrola acelera la descarbonización y construye en seis meses un nuevo parque eólico de 50 MW en Grecia.

madridiario.es, 29 de noviembre de 2022.

Iberdrola ha iniciado la puesta en marcha en Grecia del **parque eólico Askio III**, ubicado en la localidad de **Galatini**, en la región de Macedonia Occidental. Con una potencia instalada de 50 MW, será capaz de suministrar energía limpia, barata y autóctona suficiente para abastecer las necesidades anuales de más de 54.000 hogares.

La compañía ha ejecutado en poco más de seis meses las obras para la instalación de los 12 aerogeneradores de los que consta el parque, con palas de 70 metros de longitud y un diámetro de rotor de 150 metros, así como todos los trabajos necesarios para su conexión a la red. En total, se han instalado cerca de 30 kilómetros de cable, entre los tres circuitos internos de media tensión y la línea de evacuación. Además se ha ampliado la subestación de Lygeri, próxima a la población de Kozani.

A pesar de que la planta se encuentra en una zona montañosa a unos 1.500 metros de altura sobre el nivel del mar y emplazado sobre un terreno rocoso, la realización de forma simultánea de obra civil, transporte y montaje de las turbinas ha permitido ejecutar en tan breve plazo la construcción de la instalación, iniciada en abril.





Además, con el fin de acelerar al máximo el proceso de puesta en marcha, todas las turbinas han sido probadas con ayuda de grupos electrógenos antes de su conexión a la red.

De esta forma, Iberdrola ha conseguido culminar el proyecto antes de la llegada del invierno, lo que hubiera retrasado durante meses la aportación de la producción renovable de la instalación al sistema eléctrico griego, debido a la fuerte acumulación de nieve habitual en esas montañas.

Durante su construcción, el proyecto ha generado un promedio de 75 puesto de trabajo, con picos de hasta 150 empleos, en su mayoría locales.

El parque eólico Askio III ha contado con la participación de distintas empresas españolas. En la construcción de la subestación han tomado parte la asturiana KLK y la madrileña CT Ingenieros, tanto para el suministro de determinados componentes principales eléctricos, como para provisión y configuración de equipos de comunicación y control. Además, la compañía vasca Ormazabal ha suministrado parte de las celdas de los aerogeneradores del parque. De esta forma, Iberdrola contribuye, también con sus iniciativas en otros países, al desarrollo en España de una cadena de suministro competitiva ligada a la transición energética.

Tecnología para cuidar el entorno

Con el fin de minimizar el impacto ambiental, para el transporte de palas se ha utilizado tecnología Blade Lifter, Este método se basa en un tráiler de 10 ejes que incorpora una plataforma articulada que, además de girar, puede inclinarse en vertical, lo que hace posible su traslado por carreteras y pistas ya existentes. De esta forma, reduce la necesidad de construir accesos adiciones y disminuye el impacto ambiental y paisajístico.

Además, se ha realizado el montaje de las turbinas en dos pasos, lo que permite reducir la superficie de las plataformas de cada aerogenerador. Al utilizar la propia grúa de transporte, de menor tamaño, para el montaje del primer tramo de la torre, se minimiza la necesidad de espacio para acopio de los aerogeneradores.

Esta instalación compartirá el punto de conexión a la red con el parque eólico Askio II, actualmente en construcción, lo que reducirá su impacto ambiental y facilitará el proceso de su puesta en servicio una vez termine la obra de la planta.

Más de 365 MW verdes en operación

El grupo Iberdrola cuenta ya con 365 MW instalados en Grecia. Además del parque Askio II, de 38 MW, que ya ha empezado a recibir las palas en el emplazamiento, la compañía está desarrollando cercas de Atenas el proyecto Rokani, de 18 MW, actualmente en construcción.

El grupo Iberdrola empezó a apostar por las energías renovables hace más de dos décadas como un pilar fundamental sobre el que construir su modelo de negocio limpio, fiable y competitivo. Gracias a esta visión, la compañía es hoy en día líder en energías renovables, con más de 39.000 MW de capacidad renovable instalada en el mundo. La compañía se ha consolidado como la empresa de referencia mundial en energía eólica, con más de 15.000 aerogeneradores en funcionamiento en el mundo.

Iberdrola acaba de anunciar una inversión global de 17.000 millones de euros en energías renovables hasta 2025, un 24% se destinará en países de Unión Europea, sin contar España. Del total, más de 4.200 millones corresponderán a proyectos de eólica terrestre. El grupo espera incrementar en los próximos años en 12.100 MW su capacidad instalada renovable - 3.100 MW de eólica terrestre -, hasta alcanzar los 52.000 MW en 2025.

21.- Valladolid contará con su primera Comunidad Solar de la mano de Iberdrola.

tribunavalladolid.com, 28 de noviembre de 2022.





La instalación será la segunda de este tipo que la compañía comercializará en Castilla y León.

Valladolid contará con la primera Comunidad Solar de Iberdrola gracias a la instalación que ha puesto en marcha la compañía de un sistema solar fotovoltaico, en la cubierta del colegio Nuestra Señora del Carmen, que se convertirá en la segunda que la eléctrica comercializará **en Castilla y León.**

La infraestructura permitirá a los vecinos de la zona beneficiarse de las ventajas del autoconsumo renovable que supondrá un ahorro en sus facturas de luz, sin necesidad de contar con una instalación propia ni de realizar inversiones.

Esta modalidad de autoconsumo comunitario permite a los usuarios compartir la energía 100% sostenible generada desde una única instalación fotovoltaica instalada a un máximo de dos kilómetros de su domicilio.

La planta contará con 115 paneles y una potencia total de 52,33 kW, suficiente para producir anualmente 67 MWh con la que se evitará la emisión de cerca de 400 toneladas de CO2 a la atmósfera en los próximos 30 años.



Gracias a esta Comunidad Solar, 80 familias de la capital vallisoletana podrán ahorrar en sus facturas de la luz al consumir parte de la energía producida por esta instalación. Por su parte, el colegio Nuestra Señora del Carmen reducirá hasta un 23% el gasto de suministro eléctrico.

"Este proyecto es un hito muy importante que marca la apuesta de Iberdrola por la innovación en soluciones energéticas, la sostenibilidad y el compromiso con las zonas en las que estamos presentes al poner el auto**consumo al alcance de todos los vecinos", afirma** Celiano García, director Comercial de Iberdrola en Castilla y León.

El director titular del Colegio Nuestra Señora del Carmen, **Mariano García Ruano**, ha querido subrayar que "impulsar soluciones como la Comunidad Solar es una colaboración con Iberdrola muy satisfactoria para el centro ya que es un paso más y muy importante al integrarse en la política medioambiental del colegio, que hace más de 16 años mantiene la certificación de buenas prácticas de gestión medioambiental ISO 14001 y es uno de los primeros en registrar su huella de carbono y estar reconocido oficialmente como centro educativo sostenible, y además consigue acercar los beneficios de la energía fotovoltaica a los ciudadanos de Valladolid".

Líder en comercialización de autoconsumo

En el marco de su apuesta por la aceleración de la transición energética, Iberdrola no solo fomenta el autoconsumo favoreciendo su incorporación al sistema energético a través de sus redes, sino que **lidera además el mercado, con la gestión del 40% de los clientes de esta modalidad en el país.** En lo que va de año la compañía ha incrementado un 150% su cartera de clientes de autoconsumo.

Iberdrola, pionera en la oferta de autoconsumo **para clientes con vivienda unifamiliar**, se ha adaptado a distintas necesidades para poner al alcance de todos sus clientes la posibilidad de acceder al autoconsumo solar a través de sus nuevas soluciones Smart Solar.

Actualmente, en España más de dos tercios de la población vive en edificios en altura. Para este segmento, la compañía energética ofrece alternativas de autoconsumo colectivo que incluyen la posibilidad de ceder el espacio de la cubierta a Iberdrola para que asuma la instalación del sistema fotovoltaico facilitando el acceso a la energía verde generada a las personas que vivan en las proximidades.





En cuanto a la posibilidad de compensar la energía vertida a la red, **los clientes de Iberdrola no cuentan** con ningún tipo de suelo para su valoración, de forma que su factura puede llegar a ser de cero euros. Además, acaba de lanzar el servicio Solar Cloud, que permite en el caso de que aún queden excedentes derivarlos para el consumo en otra residencia.

22.- Endesa suministrará energía a PFERD durante 10 años e instalará autoconsumo en sus dos plantas en España.

elperiodicodelaenergia.com, 29 de noviembre de 2022.

La construcción de las plantas solares se llevará a cabo por la filial de servicios energéticos de la eléctrica, Endesa X.



Endesa ha suscrito con PFERD Rüggeberg una alianza que incluye un contrato de suministro de energía a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés), que le permitirá al grupo dedicado a la fabricación de herramientas abrasivas para el acabado de superficies y corte de metales conseguir precios estables para los próximos 10 años, así como la construcción de dos instalaciones de autoconsumo en sus plantas de Vitoria-Gasteiz y Araia, en el País Vasco, informó la energética.

La construcción de las plantas solares se llevará a cabo por la filial de servicios energéticos de la eléctrica, **Endesa X**. Las instalaciones contarán con una potencia total de 1.296 kilovatios (kWp), lo que permitirá cubrir un 14% de las necesidades energéticas que tiene la multinacional en estos centros de producción.

La solar fotovoltaica ubicada en el Polígono Industrial de Júndiz, en Vitoria-Gasteiz, contará con 1.845 módulos fotovoltaicos que se instalarán en el tejado, en el suelo y una marquesina; mientras que en la planta de Araia los 556 módulos fotovoltaicos se instalarán todos en suelo.

Apuesta por el autoconsumo

El resto de la demanda energética de PFERD en España, 10 gigavatios hora (GWh) anuales, se cubrirá con el PPA, que empezará el 1 de enero y tendrá un período de una década.

El 30% de esta energía será certificada con **Garantías de Origen Renovable (GdO)**, de modo que, sumado a las instalaciones solares para autoconsumo, la industria da "un gran paso en materia de sostenibilidad y descarbonización de su actividad", indicó la empresa.

El director general de Endesa X, **Davide Ciciliato**, se mostró "contento de acompañar a PFERD en su hoja de ruta hacia la **descarbonización**".

"Y es que la energía solar, junto con otras iniciativas de eficiencia energética, es uno de los puntos clave para abordar la transición energética en el sector industrial. El **autoconsumo** les permitirá ser más competitivos, consiguiendo ahorros sustanciales en su factura eléctrica, además de ayudarles a cumplir los objetivos de sostenibilidad y RSC de la empresa", añadió al respecto.

Los suministros renovables de Endesa

Por su parte, el jefe de Planificación y Compras de PFERD, **Juan Zubieta**, consideró que a través de las instalaciones solares que se construirán en las fábricas y el acuerdo de suministro a largo plazo con Endesa, "a partir del año que viene más del 40% del consumo eléctrico tendrá certificación de origen renovable".

PFERD más conocida como 'Caballito', fabrica abrasivos de alta calidad para el tratamiento de superficies, desde desbaste hasta pulido espejo, así como para el corte y el perforado de materiales.





La empresa tiene contratado el suministro energético con **Endesa** desde 2015 y ahora, con la instalación de las dos plantas solares fotovoltaicas, conseguirán más autonomía a la hora de consumir la energía, pues el 100% de la producción de las instalaciones de autoconsumo se consumirá en las mismas fábricas.

Con ambas actuaciones, Endesa estimó que su huella de carbono se reducirá en 1.083 toneladas de CO2/año, equivalentes a la capacidad de absorción de 1.083 árboles durante 40 años de vida.

por Taboola

23.- Endesa destina 1.600.000 euros para la digitalización de 1.800 centros de transformación eléctrica de Aragón.

eleconomista.es, 29 de noviembre de 2022.

Endesa ha realizado una inversión de 1.600.000 euros para la digitalización y mejora de la red de distribución que suministra energía a las provincias de Huesca, Teruel y Zaragoza.

La actuación, que supone una mejora directa de la calidad de suministro para más de **900.000 clientes**, va a servir para aumentar la seguridad y la fiabilidad de las instalaciones, automatizar su operación y minimizar el tiempo de reposición en caso de incidencia. Contribuirá también a mejorar la capacidad y rapidez de respuesta ante posibles averías, ha informado la compañía.

En el apartado técnico los trabajos han consistido en la en la instalación de equipos y sistemas de sonorización, dentro del proyecto Montreal LVS (Low Voltage Supervisor), en más de 1.800 centros de transformación en todo el ámbito de Aragón.

24.- Vodafone, Apple, Naturgy, Endesa y Ryanair, las compañías que acumulan más reclamaciones.

heraldo.es, 29 de noviembre de 2022.

La OCU pone en marcha una herramienta online para poner en contacto a los consumidores con las empresas de forma sencilla.

Las cinco empresas que más reclamaciones sumaron en **España** el pasado mes de octubre fueron -por este orden- Vodafone, Apple, Naturgy, Endesa y Ryanair, según un informe de la **Organización de Consumidores y Usuarios (OCU)**. En primer lugar, **Vodafone acumuló 474 quejas el mes pasado**, seguido por **Apple (293)** y **Naturgy (269)**. La lista de las 20 empresas con más quejas incluye también a otras como Orange, Movistar, Amazon o Jazztel.



Pero la OCU indica que las que tienen más reclamaciones no tienen por qué ser las que peor gestionan su relación con los clientes. En el mismo informe, la organización indica cuáles son las empresas que tienen más reclamaciones pendientes de resolución, es decir, las que menos contestan a los consumidores. La primera del ranking es Apple, con 291 quejas sin resolver en octubre, seguida de Endesa (223) y Naturgy (178). "Este listado ayuda a conocer el nivel de interacción de las compañías con los clientes que les reclaman, ya que algunas reciben un importante número de reclamaciones pero responden con agilidad, como Vodafone", explican desde la OCU.

Los datos han sido obtenidos a partir de una herramienta online ('Reclama') que se encuentra en su página web y es gratuita y de libre acceso para todos los usuarios, no solo los socios de la OCU.





Esta herramienta pertenece al proyecto Cicle, financiado por la Comisión Europea para "dar visibilidad a las quejas de los consumidores", indicó este lunes la OCU en un encuentro con periodistas.

Esta herramienta sirve por un lado a los consumidores, que pueden **ponerse en contacto con las empresas** con las que hayan tenido un problema de una forma más rápida y directa que si lo hicieran por su cuenta. Por otro, la OCU recopila toda la información que los usuarios aportan en su web con el objetivo de analizar tendencias, elaborar alertas o estudiar casos concretos que se repitan en numerosas ocasiones.

Durante el encuentro, los portavoces de la OCU aseguraron que las compañías eléctricas están recibiendo más reclamaciones en septiembre y octubre debido a la petición de miles de consumidores de pasarse al mercado regulado sin éxito, además de dudas sobre el cobro del 'tope del gas' en sus facturas.

25.- Una joint-venture de Endesa será la primera empresa de recuperación y reciclaje de baterías de litio de VE de la Península.

pv-magazine.es, 29 de noviembre de 2022.

La planta de Novolitio, joint-venture de Endesa y Urbaser, que participará en esta iniciativa a través de Sertego, llegará a reciclar 8.000 toneladas de baterías al año, generando unos 50 empleos directos para su operación.

Endesa y Sertego (Grupo Urbaser) han anunciado la creación de la nueva empresa Novolitio, la sociedad que construirá y desarrollará la actividad de la primera planta de reciclaje de baterías de vehículo eléctrico de la Península Ibérica.



La primera planta de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos en la Península Ibérica se ubicará en el Polígono Industrial El Bayo, y está previsto que su construcción comience en el segundo semestre de 2023. La nueva instalación ocupará una superficie de 15.000 metros cuadrados y, según explica Endesa en un comunicado, "contará con la última tecnología a escala industrial gracias a un programa de I+D que ha permitido implantar mejoras en las diferentes soluciones de extracción, diagnóstico, descarga y reciclaje de los componentes de las baterías".

La planta permitirá identificar aquellas baterías que tienen todavía un uso adicional, a las que será posible dar una segunda vida, y para el resto se llevará a cabo un proceso de extracción de los elementos que las componen. Se valorizará, según el comunicado, cerca del 90% de todos.

Novolitio será la encargada de gestionar la recogida de baterías eléctricas en España y Portugal, almacenarlas y transportarlas a Cubillos del Sil, para su posterior tratamiento en las nuevas instalaciones, donde aquellas baterías que no se puedan reutilizar se descargarán eléctricamente, se desmontarán y se someterán a un proceso de separación y trituración. Esto permitirá reciclar los materiales presentes, como aluminio, cobre y plásticos, así como el "black-mass", que constituye la fracción rica en metales estratégicos como son el cobalto y el níquel, esenciales para la fabricación de baterías.

La planta, uno de los proyectos aprobados por el Ministerio de Transición Ecológica, la Junta de Castilla y León, las alcaldías de Ponferrada y de Cubillos del Sil, y la Universidad de León, llegará a reciclar 8.000 toneladas de baterías al año, generando unos 50 empleos directos para su operación.

Urbaser, que participará en esta iniciativa a través de Sertego, su filial encargada de la gestión integral y sostenible de los residuos industriales. Sertego se encargará de gestionar las veinte instalaciones de recogida desde las que se suministrarán las baterías de vehículo eléctrico a procesar en la planta de Cubillos del Sil. Asimismo, dirigirá su operación y mantenimiento. Endesa, además de liderar el desarrollo del proyecto, aportará su capacidad de gestión y su conocimiento sobre movilidad eléctrica.





Esta nueva instalación, en cuya construcción se invertirán 14 millones de euros, forma parte del plan Future de Endesa que tiene como objetivo generar nueva actividad económica industrial en el Bierzo, comarca que acogía en Cubillos del Sil la planta térmica de Endesa que está actualmente en desmantelamiento.

Las iniciativas suman alrededor de 160 nuevos puestos de trabajo y una inversión que supera los 260 millones de euros. Endesa agrega a este proceso, entre otras actuaciones, el desarrollo de 481 MW renovables en la zona, la organización de cursos de capacitación profesional, así como la priorización de mano de obra local en el desmantelamiento de la antiqua central térmica.

26.- Endesa y Enel renuevan al alza el acuerdo de gestión conjunta de gaseros.

elmercantil.com, 29, noviembre de 2022.

La volatilidad de los fletes elevará el gasto de esta alianza en transporte marítimo hasta los 155 millones en 2023, el 40% más que este año.

Las compañías energéticas Endesa y Enel Global Trading (EGT), filiales del grupo italiano Enel, han actualizado y renovado al alza el acuerdo de gestión conjunta de gaseros por un valor de 210 millones de euros. Por una parte, la revisión del contrato para 2022 ha supuesto una aportación adicional de 55 millones, motivada por la alta volatilidad de los fletes en el transporte marítimo de gas natural licuado (GNL), situando el gasto en 110 millones de euros. Por otra, la ampliación del convenio para 2023, que estima que los fletes seguirán subiendo, recoge un presupuesto de 155 millones, con un crecimiento del 40% frente al presente ejercicio. Ambas operaciones han sido aprobadas en la reciente junta extraordinaria de accionistas de Endesa.



El acuerdo de gestión afecta a cuatro gaseros fletados a largo plazo, dos de Endesa y dos de EGT, con un coste anual por unidad de 25 millones, y a los metaneros que contratan en el mercado spot para viajes puntuales. Los buques aportados por Endesa Generación son el 'Adriano Knutsen', fletado al naviero noruego Knutsen Oas Shipping por siete años y con la posibilidad de ampliación por dos periodos de siete y seis años, y el 'Gaslow Warsaw', alquilado al operador internacional Gaslog por ocho años y con opción a otros dos periodos de seis años cada uno, según Endesa. El 'Adriano Knutsen' y el 'Gaslow Warsaw' tienen capacidad para transportar 180.000 metros cúbicos cada uno. Por su parte, EGT suele trabajar con los armadores noruegos Flex LNG y Knutsen.

El acuerdo habilito a ambas firmas a usar los barcos de cualquiera de las dos para minimizar el coste de cada viaje

El convenio permite que "Endesa y Enel utilicen los barcos de cualquiera de las dos compañías que estén mejor posicionados para minimizar el coste de cada viaje", señalan desde Endesa, que es la segunda comercializadora de gas en España. En relación con el incremento del precio del acuerdo para el año en curso, que se ha duplicado, las mismas fuentes explican que "es debido al aumento de los fletes durante 2022 a raíz de la situación geopolítica". La volatilidad de los fletes en el negocio de los buques que transportan gas también ha afectado a la valoración del acuerdo de gestión para el año 2023, cuando la compañía estima que "estos costes pueden aumentar el 60%". En concreto, según el shipbroker Clarksons, los metaneros de motores de dos tiempos, con propulsión dual (fuel y gas) y 174.000 metros cúbicos de capacidad, similares a los fletados por Endesa, se pagan a casi 500.000 dólares al día en el mercado spot, y los de turbina de vapor de 145.000 metros cúbicos están cerca de los 250.000 dólares/día. En este sentido, Endesa señala que el acuerdo "permite una respuesta más rápida, evitando a su vez subfletamentos de buques".





En el marco de este acuerdo, los accionistas de Endesa también aprobaron la compra de dos teravatios hora (TWh) de GNL a la italiana EGT procedentes de los contratos FOB, donde el vendedor carga la mercancía en el barco escogido por el comprador, con origen en Estados Unidos por valor de 290 millones para 2023. El precio estimado del GNL se sitúa a 145 euros/MWh. Además, dio luz verde a la adquisición de la carga de dos buques metaneros de GNL, lo que equivale a otros dos TWh de gas, a Enel Generación Chile para 2024 por un importe de 121 millones. Según el informe de auditoría que avala esta operación, el margen para Endesa será de cinco millones de euros por la carga de cada barco, ya que la chilena "ofrece un descuento en el precio de TTF", el índice de referencia para el mercado spot en Europa.

GESTIÓN DE CARBÓN EN LAS TERMINALES DE ENDESA EN CARBONERAS Y FERROL Por otro lado, los accionistas aprobaron la prestación de servicios logísticos por parte de Endesa a Enel Produzione en las terminales portuarias de Carboneras (Almería) y Ferrol por un importe de 5,1 millones. El contrato tiene como objeto la gestión de los suministros de carbón de la italiana hasta el 30 de junio de 2023. Endesa dispone de la concesión de las terminales de Ferrol y Carboneras hasta 2035 y 2037, respectivamente. Hasta ahora, Endesa utilizaba estas terminales para dar servicio a sus centrales de carbón en las citadas áreas. "Ante el cierre de las centrales de carbón, Endesa está buscando nuevos tráficos que permitan la viabilidad económica de las instalaciones", explican desde la compañía. Este contrato entre las filiales de Enel se enmarca en "la situación que el conflicto en Ucrania ha provocado en los mercados energéticos y en el aumento de la generación eléctrica con carbón en Italia".

27.- Acciona Energía construirá un parque eólico de 1.300 millones de dólares en Australia.

es.euronews.com, 29 de noviembre de 2022.

(Corrige código y nombre de la empresa en titular y primer párrafo para indicar que se trata de Acciona Energía y no de su matriz Acciona)

MELBOURNE, 28 nov -La empresa española Acciona Energía anunció el lunes sus planes de construir un parque eólico de 2.000 millones de dólares australianos (1.340 millones de dólares estadounidenses) en Australia, con lo que casi duplicará su inversión y su capacidad de generación en un emplazamiento del estado nororiental de Queensland.



El parque eólico de 1.000 megavatios (MW) de Herries Range se construirá en el recinto eólico de MacIntyre, donde el conglomerado de energías renovables e infraestructuras ya está construyendo un parque eólico de 923 MW junto a otro de propiedad estatal.

Queensland ha estado presionando para atraer inversiones en parques eólicos y solares, ya que quiere que el 70% de la energía del estado sea suministrada por energías renovables para 2032 y espera crear más empleos.

Los más de 2.000 MW de capacidad del recinto, con una inversión de más de 4.000 millones de dólares australianos, proporcionarán suficiente energía limpia para abastecer anualmente el equivalente a 1,4 millones de hogares, dijo la empresa española.

"Con este proyecto, esperamos acelerar drásticamente la descarbonización de la red eléctrica de Queensland", dijo el director general de Acciona Energía en Australia, Brett Wickham, en un comunicado.

El proyecto de Herries Range creará hasta 600 nuevos puestos de trabajo durante su construcción, dijo el viceministro principal del estado, Steven Miles, en un comunicado.





28.- Transición Ecológica aprueba la declaración de impacto ambiental de la interconexión Tenerife-La Gomera.

gobiernodecanarias.org, 29 de noviembre de 2022.

José Antonio Valbuena destaca que esta obra es clave para la transición energética de las islas y que, tras superar este trámite, los trabajos podrán comenzar el próximo año

La Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial del Gobierno de Canarias ha aprobado hoy en la sesión de la Comisión Autonómica de Declaración Ambiental la declaración de impacto ambiental del proyecto para la interconexión eléctrica submarina entre las islas de Tenerife y La Gomera.

El consejero regional del Area, José Antonio Valbuena, destacó que tras pasar este trámite, "las obras comenzarán el próximo año y en un plazo de dos años podremos contar con una interconexión clave para la transición energética en nuestras islas, ya que permitirá una mayor penetración de las energías renovables, y que aportará estabilidad y robustez a los sistemas eléctricos de ambas islas".

El viceconsejero de Lucha contra el Cambio Climático, Miguel Ángel Pérez, celebró los avances en un proyecto que "facilitará la reducción de los costes de generación eléctrica y contribuirá a que tengamos una menor dependencia de combustibles fósiles y del exterior y a la mejora medioambiental de las dos islas".



Por su parte, la directora general de Energía, Rosana Melián, indicó que es la culminación de esta interconexión "supondrá, además, una reducción de emisiones de CO2 de unas 16 kilotoneladas al año, que nos va a ayudar a avanzar mucho en la consecución de los objetivos propuestos para descarbonizar la economía canaria en 2040".

Gracias a la interconexión submarina eléctrica entre Tenerife y La Gomera, se establecen las condiciones para que La Gomera pueda ser, desde el punto de vista de la red, la primera isla en Canarias que produzca más energía renovable de la que consume en el año, evitando así que tenga que acudir a otros sistemas generadores con combustibles fósiles, más caros y contaminantes.

La interconexión eléctrica entre las islas de Tenerife y La Gomera es un gran desafío tecnológico mundial, por la profundidad del enlace, por la naturaleza volcánica del terreno y por la abrupta orografía tanto terrestre como submarina, tratándose del enlace tripolar en corriente alterna más profundo del mundo hasta la fecha.

La inversión prevista para hacer posible esa interconexión supera los 100 millones de euros, y el tiempo de despliegue del enlace y de construcción de las dos subestaciones extremas será de unos 24 meses.

El desarrollo de esa interconexión completa otras actuaciones de refuerzo de la red que se están desarrollando en el oeste de Tenerife conforme a la planificación vigente y para aportar mayor seguridad al sistema eléctrico y así avanzar en los objetivos de transición energética que proyecta Canarias.

Un plan estratégico para el Archipiélago

El eje de interconexión Tenerife-La Gomera, incluido en la planificación de la red de transporte de energía eléctrica aprobada por el Consejo de Ministros, es un proyecto estratégico para avanzar en la transición energética de Canarias.

El nuevo eje eléctrico contemplará todas las infraestructuras planificadas para hacer posible la interconexión eléctrica de la isla de La Gomera con la de Tenerife:





Una línea eléctrica subterráneo-submarina de transporte de energía eléctrica, doble circuito, a 66 kV (kilovoltios), Tenerife-La Gomera (denominado Chío-El Palmar), de 50 MVA (megavoltamperios) de capacidad de transporte por circuito. Esta consta de un tramo submarino de aproximadamente 36 kilómetros de longitud y discurre a una profundidad máxima de 1.145 metros, con dos tramos terrestres en La Gomera y Tenerife.

La nueva subestación eléctrica a 66 kV en Chío (Tenerife), en las inmediaciones de la actual subestación de Guía de Isora, lejos de núcleos urbanos y poblaciones.

La nueva subestación eléctrica a 66 kV en El Palmar (La Gomera), en las inmediaciones de la central térmica de El Palmar, que alimenta actualmente a toda la isla, con el fin de integrarla en esa zona industrial, para reducir al máximo la longitud de nuevas infraestructuras de conexión entre la red de transporte y la de distribución.

Para el estudio del trazado de la interconexión submarina Tenerife-La Gomera, así como el emplazamiento de las dos nuevas subestaciones, se ha realizado un inventario ambiental completo de los ámbitos terrestre y marino.

En el caso del medio marino, se ha realizado una campaña oceanográfica específica dirigida a tener un conocimiento muy preciso entre Tenerife y La Gomera, recogiendo todos los aspectos relacionados con el medio físico, biológico y socioeconómico para poder definir alternativas de paso del cable. El trazado de la interconexión ha sido diseñado con el fin de minimizar el impacto paisajístico y de asegurar la máxima protección de la vegetación y la fauna en las zonas por las que transcurre su recorrido.

Como peculiaridad constructiva, hay que destacar el empleo de la técnica de la perforación horizontal dirigida a conectar el cable subterráneo con el submarino. Esta técnica permite salvar los primeros cientos de metros mediante el paso del cable eléctrico a través de un microtúnel, por debajo del lecho marino, lo que anula de esta forma las afecciones sobre las comunidades biológicas en el tramo de la perforación.

Además, para garantizar la protección de la interconexión en el tramo submarino y así minimizar el riesgo de agresiones externas sobre los cables, se emplearán diferentes técnicas en función de las características geofísicas y geológicas del fondo marino en cada tramo.

29.- Manfredi Caltagirone (ONU): "El problema del metano no es de tecnología, más bien de fontanería".

elespanol.com, 29 de noviembre de 2022.

El director del Observatorio Internacional de Emisiones de Metano (IMEO) habla con ENCLAVE ODS sobre cómo frenar el calentamiento global.

Manfredi Caltagirone (Roma, 1979) dirige el **Observatorio Internacional de Emisiones de Metano (IMEO),** una iniciativa del Programa de la ONU para el Medio Ambiente (PNUMA). Lo empezó a poner en marcha hace dos años y se presentó oficialmente hace uno.

Desde el IMEO se pretende facilitar información precisa y transparente sobre las emisiones de metano con el objetivo de que empresas y gobiernos las reduzcan drásticamente. La buena noticia es que un porcentaje muy alto de las emisiones de metano del sector industrial se pueden reducir con facilidad. "No podemos no hacerlo", cuenta a ENCLAVE ODS.

¿Qué es el metano?

Es el componente principal del gas natural que consumimos en nuestras casas y genera electricidad en los procesos industriales. Es un gas de efecto invernadero que tiene un potencial de calentamiento de la atmósfera mucho más alto que el CO₂. Si bien es 84 veces más en los primeros 20 años, permanece en la atmósfera mucho menos tiempo. El CO₂, cientos de años.





Podemos pensar en el CO₂ como el gas que indica cuánto va a aumentar la temperatura, y el metano como el que nos dice la rapidez con que vamos a llegar a esa temperatura. Si reducimos las emisiones de metano, tendremos tiempo para trabajar en la reducción de CO₂.

[A la caza del gas metano en España: identifican una decena de fugas 'secretas' en el norte peninsular]

¿Por qué es fundamental recortar las emisiones de metano?

Si podemos reducir la emisión de metano, podremos reducir la rapidez a la que aumenta la temperatura. Así que, si queremos, se podría reducir hasta un tercio de grado en los próximos 20 años. Es una barbaridad en lo relativo al clima... No podemos no hacerlo.

¿Qué hace el IMEO?

El IMEO proporciona, de forma abierta, datos precisos que sirven para poder actuar. Sólo si tenemos una idea clara de dónde salen las emisiones de metano, de cuánta cantidad y de cómo evolucionan dichas emisiones, podremos saber lo que funciona y lo que no para reducirlas. Hay cosas que podemos hacer ahora mismo y habría que hacerlas ya.

¿Qué cosas?

En el sector energético, las compañías de hidrocarburos podrían incrementar la frecuencia con la que hacen las inspecciones y reparaciones en sus instalaciones. Hay que reducir un 75% las emisiones de metano en 8 años.

¿De dónde vienen las mayores emisiones antropogénicas de metano?

De tres sectores: energía, agricultura y residuos. Tenemos la tecnología para reducir las emisiones de metano, sobre todo, en el sector energético. Para reducir tanto, necesitamos un nivel muy alto de detalle y precisión en los datos. Además, el metano se puede vender para producir electricidad, calentar viviendas...

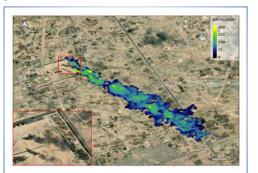


Imagen de una filtración de metano. ASI PRISMA

¿Se usa?

Sí. El gran problema es que se escapa mucho gas metano en la producción de petróleo, gas y carbón. Pero, también, en las conducciones de estos. Influye mucho la eficiencia y la calidad de las instalaciones de las compañías.

¿Es posible medir las emisiones de metano con precisión?

Sí se puede, y la tecnología es mejor cada año y más barata.

Según la Agencia Internacional de Energía, las emisiones globales del sector energético son un 70% mayores de la cantidad informada por gobiernos nacionales.

Los gobiernos hacen una estimación de las emisiones basadas en factores de emisiones. Sabemos que los datos no son precisos y que subestiman las emisiones. Eso es lo que nosotros estamos intentando cambiar. Necesitamos hacer más mediciones para tener una mejor idea de su origen. Así, los gobiernos y las empresas pueden saber por dónde deben empezar a reducir.

¿Qué fuentes utiliza el IMEO para obtener datos?

Las fuentes principales de datos son 4: las campañas de medición científica que IMEO coordina y financia; la información que nos da la industria basada en una metodología que hemos establecido conjuntamente de medición directa de emisiones; los datos de los satélites; por último, la información del National Inventories, que reúne los datos que proporciona cada gobierno. Sabemos que estas últimas son estimaciones y no datos objetivos y precisos.

¿Y los datos de las empresas? ¿Podéis contrastar esa información?

Sí, principalmente con satélites. Además, sus datos empiezan a mejorar. Hace dos años, cuando se lanzó el Oil &Gas Methane Partnership 2.0, no había una metodología común basada en la ciencia para medir las emisiones de estas empresas. Se trata de empresas muy grandes que no pueden cambiar su operativa en seis meses.





Tenemos un acuerdo con ellas. Se han comprometido a medir de forma correcta sus emisiones en un margen de tres años y a definir objetivos de reducción a corto plazo. Ha pasado año y medio, así es que tienen un poco más de tiempo. Pero la calidad de los datos que nos entregan está mejorando mucho.

[El metano en la atmósfera se sitúa en niveles récord: el mayor aumento en 40 años]

Se acaba de celebrar la COP27 en Egipto. Se dice que las COP se suelen ver con optimismo antes de la celebración y con decepción después de su clausura. ¿Qué expectativas tiene de la 28?

No tengo expectativas. Hay temas muy importantes que discutir y hay que llegar a acuerdos. Sobre todo, yo creo que hay que cambiar la perspectiva. Ahora, lo más importante es la implementación de estas medidas que los gobiernos han anunciado que van a tomar y darles confianza para que tomen más en el futuro, porque sabemos que, con las políticas que tenemos ahora, doblamos el grado y medio de aumento de temperatura que se acordó en Kyoto para finales de siglo.

En la cumbre, la ONU ha anunciado el Sistema de Alerta y Respuesta de Metano o MARS. ¿Depende del IMEO?

Sí. Es un sistema que va a utilizar métodos que, hasta ahora, sólo se habían utilizado en el ámbito científico para publicar de manera transparente información sobre las mayores emisiones de metano. Y esta información, mayormente del sector energético, se va a ceder a empresas y gobiernos para que actúen y reduzcan sus emisiones.

Lo interesante es que es la primera vez que esto se hace desde una entidad pública y con transparencia, pues la información será de uso público. Es un cambio de paradigma.

Entonces, corresponde a gobiernos y empresas actuar.

Las Naciones Unidas no pueden obligar a nadie. Nosotros vamos a dar la información a aquellos que sí pueden reducir las emisiones. No son cosas complicadas. Se trata, en muchos casos, de cambiar el proceso de producción y distribución. No es un problema de tecnología; sería más bien de fontanería. Por ejemplo, evitar que haya escapes en una tubería o cerrar una válvula...

[Es posible limitar las emisiones de metano rápido y a gran escala: la tasa de calentamiento caería un 30%]

¿Qué es el Compromiso Mundial sobre el Metano (GMP)?

El Compromiso Mundial sobre Metano se presentó el año pasado. Es un acuerdo de países- unos 126- que han decidido trabajar juntos para reducir un 30% las emisiones de metano hasta el 2030. También se puede reducir metano al margen de ese grupo.

China es el principal emisor de gases de metano, luego India.

Son países con fuentes muy diferentes de emisión. En China provienen, sobre todo, de la minería de carbón y de la producción de arroz. En la India, de la ganadería; se consume muchos lácteos... Ninguno de los dos ha suscrito el GMP, pero que China haya anunciado un plan de acción nacional para reducir las emisiones de metano es una buena señal.

Entonces, ¿recortar las emisiones de metano es la forma más fácil, por ahora, de reducir el calentamiento global?

Actualmente, el aumento es de entre 1,1 y 1,2 grados. Estamos muy cerca de ese punto de no retorno. Habría que tomar medidas drásticas para mantenernos en el 1,5. Hay que intentarlo trabajando en todos los ámbitos: reducir las de emisiones de metano, CO₂ y de todos los otros gases de efecto invernadero, aumentar la producción de energía de fuentes renovables y fomentar la eficiencia energética.

Al mismo tiempo, hay que trabajar en la reducción de las emisiones de metano hasta que los combustibles fósiles puedan ser enteramente sustituidos. Que no estén un día más de lo necesario. Pero hasta entonces, no se puede no trabajar en la reducción de las emisiones de metano.

[El metano, en el objetivo: cómo se escapa de los barcos propulsados por gas natural y agrava la crisis climática]





¿Es fácil reducir las emisiones de metano?

Es mucho más fácil que otras cosas que también se necesitan hacer. La emisión de metano no da ningún beneficio y crea un problema grande en la atmósfera.

¿Pero cómo se escapa el metano en el sector energético?

De muchas maneras. Hay campos petrolíferos en los que sólo sale el petróleo, en otros sólo sale gas y en los demás salen los dos. En muchos casos, lo que interesa es el petróleo, no el gas. Entonces extraen el petróleo y dejan que el metano se escape a la atmósfera. También, en la extracción de gas hay muchos escapes en juntas y válvulas, como cuando una tubería de agua tiene fugas.

¿Y con eso se reduciría muchísimo?

El potencial de reducción de emisiones de metano en el sector energético es del 75% de la producción de petróleo, gas y carbón. Hay muchas cosas que se pueden hacer. Por ejemplo, hay equipos que están diseñados para emitir una pluma de metano cada vez que se abre o cierra una válvula. Y, a lo mejor, hay 10.000 millones de válvulas.

También contaminan mucho las llamaradas que salen de las chimeneas en la producción de hidrocarburos. Indican que se está quemando metano. Mejor que quemarlo sería utilizarlo, pero mejor quemarlo que soltarlo directamente a la atmósfera. El problema es que estas antorchas funcionan a menudo muy mal y cuando no sale la llamarada significa que está saliendo metano. Son muchas cosas pequeñas que se pueden hacer. Ninguna de ellas es muy complicada.

No parece tan difícil...

No, no. Por eso esto es una buena noticia. Y necesitamos buenas noticias en la lucha contra el calentamiento global. Todos tenemos que hacer mucho más: industria, gobierno y sociedad civil. Anunciar compromisos es fácil. Tenemos que asegurarnos de que se cumplen.

30.- Iberdrola lanza una emisión de bonos verdes de 400 millones de euros.

lavanguardia.com, 30 noviembre de 2022.

lberdrola ha lanzado este miércoles una emisión de bonos verdes referenciados al valor de sus acciones por un importe de unos 400 millones de euros y un plazo de cinco años.

Iberdrola ha lanzado este miércoles una emisión de bonos verdes referenciados al valor de sus acciones por un importe de unos 400 millones de euros y un plazo de cinco años.

Según informó la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), las obligaciones de pago estarán incondicional e irrevocablemente garantizadas por la Sociedad.

Los bonos incorporarán una opción, que podrá ejercerse por sus titulares durante un periodo de tiempo próximo a su vencimiento, en virtud de la cual éstos recibirán un pago en efectivo que se determinará en función de la evolución del valor de cotización de las acciones de la Sociedad.

La colocación de los bonos se está llevando a cabo por una serie de bancos internacionales. Iberdrola tiene la intención de solicitar la admisión a negociación de los bonos en el mercado abierto de la Bolsa de Frankfurt.

Simultáneamente a la emisión de los bonos, Iberdrola contratará con otro banco internacional, como banco opción de cobertura, opciones de compra liquidables en efectivo con objeto de cubrir su exposición a los pagos que deba realizar derivados del ejercicio de la opción por los titulares de los bonos.





31.- Iberdrola: el peligro del monoproducto.

hispanidad.com, 30 de noviembre de 2022.

Sucesión: con el nombramiento de un Ceo, Galán gana tiempo... sólo eso.



La broma al uso en el mundillo empresarial español es afirmar que **Iberdrola** va a entrar en el Instituto de Empresa Familiar (IEF). Y es que **Ignacio Sánchez-Galán y García-Tabernero**, hijo del presidente, es director de Compras Globales de la eléctrica, mientras su yerno, **David Mesonero Molina**, ha vuelto de PRISA convertido en director Global de Desarrollo Corporativo.

Encima, tras las muchísimas presiones, sobre todo de los fondos accionistas, Galán se decide a nombrar Ceo al directivo **Armando Martínez**... y se estrena ante el mercado recordando que en lberdrola sólo manda él, que sigue siendo presidente ejecutivo... y Martínez apenas tomó la palabra.

Dicho de otra forma, el problema de la sucesión en Iberdrola sigue pendiente. Pocos creen que Martínez pueda sucederle en la presidencia y todos saben que el mercado no aceptaría una sucesión dinástica, es decir, que su hijo o su yerno le sustituyeran al frente de lo que hoy constituye la segunda compañía eléctrica de Europa. Y hoy en día los reguladores nacionales tampoco van a ayudarle en la tarea, dado que Galán se ha enfrentado al Gobierno Sánchez. Por una parte, fue el primero en acusarle de falta de seguridad jurídica y de verter duras críticas contra la política energética de Teresa Ribera. Es más, si las presiones para que nombre un delfín, que llevan ya muchos años de vigencia, no han resultado, sólo se debe a que la gestión de Galán ha sido claramente sobresaliente. Ni sus peores enemigos ponen esto en duda. En plata, todos piensan que Galán es un empresario, incluídos aquellos que creen que don Ignacio es insoportable.

Y todo ello con un añadido de actualidad. Catar es el principal accionista de Iberdrola con un 8,69% del capital. Y el Gobierno de Catar está ligeramente cabreado con la actitud de Europa recordándoles en pleno Mundial lo poco que respetan los derechos humanos. ¿Significa esto que estén cabreados, en concreto, con Iberdrola y con Galán? No especialmente, aunque el emir de Catar, Jeque **Tamim bin Hamad Al Thani**, abroncó a Galán por presumir de compañía verde: ¿acaso había olvidado que Catar es uno de los mayores exportadores de gas del mundo?

La única palabra que no se puede citar en Iberdrola: Catar. Los moros quieren venganza

En cualquier caso, muy por delante de todo lo anterior, el principal problema de Galán es a medio plazo. Porque lberdrola es un éxito, pero un éxito de monoproducto. Si dejamos a un lado la energía hidraúlica en España, Galán ha ido prescindiendo, tanto de su potencial nuclear como reduciendo sus planes en gas y ciclo combinado. Ahora somos todos muy verdes pero hay algunos institutos de analistas que consideran que lo verde puede pasar a la historia y que la prudencia en el sector aconseja diversificar la generación de energía. Dicho de otra manera: no seas tan verde, Ignacio.

32.- Endesa y Marratxí firman un convenio para mejorar la cualificación profesional de los trabajadores.

okdiario.com, 30 de noviembre de 2022.

2.600 familias mallorquinas se han beneficiado de la renovación automática del bono social con Endesa.

Endesa impartirá formación en prevención de riesgos eléctricos a 31 bomberos de Mallorca.





Endesa y el Ayuntamiento de Marratxí han firmado un convenio de colaboración con el objetivo de llevar a cabo un proyecto de formación para la ocupación que mejore la cualificación profesional tanto de parados como ocupados, con el requisito de estar inscrito en el SOIB como demandante de ocupación.

El alcalde, **Miquel Cabot**, y **Martí Ribas**, director general de Endesa en las Islas Baleares, han firmado el convenio de colaboración que permitirá formar a trabajadores del sector de construcción.

Se beneficiarán 50 personas, que recibirán formación especializada de 200 horas en aspectos necesarios para ejercer trabajos que requieren una titulación específica, en el ámbito del sector de la construcción. La formación consta del curso PRL básico de construcción (60h), que se impartirá del 9 al 24 de enero; y el curso PRL en otras actividades del sector (140h), del 30 de enero al 9 de marzo. En estos cursos se tratará, principalmente, formación relacionada con riesgos laborales, trabajos de demolición y rehabilitación, montaje y desmontaje de andamios, manejo de retroexcavadoras, operador de carretillas y plataformas elevadoras, entre otras.



Estos cursos son acciones de corta duración en las cuales se obtienen **certificaciones oficiales impulsadas por Endesa** dentro de los proyectos de Creación de Valor Compartido (CSV).

Esta iniciativa de formación está ligada en el plan CSV de las centrales de generación térmica y de los futuros parques renovables. Es una actuación que tiene como objetivo maximizar el valor que las centrales pueden aportar al entorno y conseguir una mayor integración en el territorio de la actividad de las centrales de la compañía.

Endesa se hace cargo de los gastos del proyecto de formación cifrado en más de 40.000 euros, mientras que el Ayuntamiento de Marratxí se ha comprometido a hacer la selección de participantes, orientación laboral y hacer un seguimiento de la inserción. También cederá las instalaciones municipales para llevar a cabo la formación.

Los interesados se pueden inscribir del 21 de noviembre al 22 de diciembre a https://www.marratxiactiva.es/ o bien, dirigirse al Área de Ocupación, Formación y Trabajo del Ayuntamiento de Marratxí, C/Balanguera s/n, marratxiactiva@marratxí.es, o bien al teléfono: 971 60 14 48.

33.- La estrategia 2050 de Naturgy: viento y sol en Australia y Estados Unidos.

elconfidencial.com, 30 de noviembre de 2022.

Las inversiones previstas hasta 2025 confirman el giro estratégico de la compañía hacia un mix energético más sostenible con mayor peso de las renovables y el compromiso con la descarbonización.

Objetivo 2050: mix energético más sostenible ampliando la cartera de generación renovable y compromisos concretos con la transición energética. Naturgy se ha marcado la ambiciosa meta de alcanzar la **neutralidad en las emisiones** antes de ese año con dos líneas de acción: la apuesta por la **descarbonización** y el incremento de la potencia instalada de fuentes renovables hasta alcanzar el 60% en 2050.

Detrás de los objetivos hay cifras concretas que confirman el giro estratégico de la multinacional energética hacia un modelo productivo más sostenible; la compañía tiene previsto invertir **14.000 millones** para ensanchar la cartera renovable. Del monto total, más de dos tercios están destinados a incrementar la capacidad de generación de los 5,3 gigavatios de potencia instalada en **operación hasta los** 14 GW previstos para finales del 2025. **Esto es, prácticamente triplicarla en los próximos tres años manteniendo el compromiso de valor y crecimiento en todos los negocios**.





La energética ha anunciado la construcción de su primer proyecto híbrido solar y de almacenamiento a nivel mundial en Australia

En esta estrategia hay cuatro elementos clave: Australia, Estados Unidos, el viento y el sol. El país en las antípodas despunta como prioritario para la Naturgy a corto plazo. La compañía va a invertir unos **2.000** millones de euros para el desarrollo de plantas de tecnología eólica y fotovoltaica, y los sistemas que permitan su almacenamiento y distribución a fin de alcanzar una capacidad instalada de 2,2 GW en 2025.

La relación entre la empresa y Australia no es nueva y se remonta al 2007. La empresa cuenta con 276 MW en eólicos en Crookwell y Berrybank 1, al que sumará en breves otros 109 megavatios con Berrybank 2, en Victoria, al oeste de Melbourne, donde cuenta con otros 417 MW en desarrollo. Adicionalmente, una cartera de proyectos eólicos de **alrededor de 630 MW** está respaldada por acuerdos de compras de energía (PPA) ya firmados para Ryan Corner, Hawkesdale, Crookwell 3 y Paling Yards.

Instalación de almacenamiento de baterías

Precisamente en Australia, cerca de Camberra, está la primera instalación de almacenamiento de baterías que Naturgy pondrá en operación a nivel mundial. Queanbeyan será una planta estratégica como apoyo a la red de distribución de la zona a través de un sistema de baterías ion-litio con una potencia de 10 MW y una capacidad de 20MW. Ese diferencial es la clave del desafío energético del futuro; implica que las baterías podrán almacenar la electricidad sobrante que generan las renovables para volcarla en la red en momentos de menor producción.

Al mismo tiempo, la energética ha anunciado la construcción de su primer proyecto híbrido solar y de almacenamiento a nivel mundial en Australia llamado Cunderdin, con una inversión prevista de **160 millones de euros**. Contará con una capacidad solar fotovoltaica de 125 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de hasta 220 MWh. Está previsto que su construcción arranque en breves para entrar en servicio a primeros del 2024 en red con el sistema interconectado del suroeste australiano (Western Australia's South West Interconnected System, SWIS).

"Además de ser la primera infraestructura híbrida de Naturgy en todo el mundo, se trata de la primera de tecnología fotovoltaica que se desarrolla en Australia, donde ya contamos con un número destacado de parques eólicos y con la **primera instalación híbrida solar con baterías** que será construida en las antípodas", destaca la compañía.







¿Qué supone esta planta híbrida solar pionera para el sistema eléctrico australiano? La integración de un sistema de almacenamiento de energía en baterías con una planta fotovoltaica de gran escala permitirá a la infraestructura **ofrecer mayor flexibilidad en su operación**, lo que a la vez facilitará que respalde el mercado de energía mayorista australiano SWIS durante los periodos de máxima demanda energética del país.

Su primera planta solar en Texas

Asimismo, la estrategia de crecimiento sostenible prevista por la compañía energética se apoya en Estados Unidos, donde la compañía prosigue con su plan de desarrollo con una inversión estimada por encima de los **1.000 millones de euros para duplicar la potencia operativa** de 500 MW en 2023 a 1.200 megavatios en 2025.

Está en construcción la primera planta fotovoltaica norteamericana, con 3,2 GW de potencia solar y 2GW para almacenarlo en Texas. Será la primera de Naturgy en suelo norteamericano pero también la primera en el mundo con esta tecnología y capaz de generar 560 GWh al año.

7V Solar Ranch, que así se llama la instalación, ocupa más de 800 hectáreas en el condado de Lafayette con 555.600 módulos fotovoltaicos y dispondrá de 300 MW de potencia pico. Su ejecución supone 264 millones de euros a fin de que pueda estar operativa a finales del año próximo y genera de 200 a 600 empleos para levantarla. Su ubicación es estratégica. Próxima a grandes núcleos urbanos como Dallas, Houston, San Antonio y Austin, la nueva planta fotovoltaica de Naturgy en Texas permitirá abastecer un área con una altísima demanda energética y en continuo crecimiento, explican fuentes de la empresa. El año pasado, la empresa adquirió un portfolio de 25 proyectos que suman más de 3,5 GW en Estados Unidos y firmó un acuerdo de desarrollo en exclusividad para los mismos con Candela Renewables para los próximos cinco años. Este acuerdo es la base de varios proyectos solares y de almacenamiento de energía en exclusiva para la compañía, de los que 7v Solar Ranch en Texas será el primero pero no el último, ni tampoco el único.

34.- Naturgy participa en un consorcio para implantar un sistema eólico flotante.

es.investing.com, 30 de noviembre de 2022.

Barcelona, 30 nov (.). - La compañía energética Naturgy (BME:NTGY) participa en un consorcio de empresas a nivel internacional, bautizado como NextFloat, que tiene como objetivo implantar un sistema eólico flotante de 6 MW de potencia en el mar Mediterráneo, frente a la costa francesa.

El proyecto testará la capacidad de este innovador sistema eólico y será financiado por el programa Horizon Europe, con el respaldo de la UE.

En un comunicado, Naturgy ha explicado este miércoles que el sistema será testado bajo condiciones reales durante tres años para su posterior localización en un parque precomercial con turbinas de 15 MW.

El prototipo, que está desarrollado por la 'startup' catalana X1 Wind, utiliza una tecnología disruptiva para hacer más ligera la plataforma flotante sobre la que se asienta el aerogenerador, lo que supone un menor uso de acero.

Además, la instalación utiliza un sistema patentado, PivotBuoy, que permitirá a la plataforma orientarse pasivamente al viento, con lo que consigue maximizar su rendimiento energético.

El consorcio está formado por un conjunto de 13 empresas de ocho países: Technip (EPA:FTI) Energies como coordinador del proyecto; X1 Wind; Naturgy; 2B Energy; Hellenic Cables; Technical University of Denmark; Hydro; Ecole Centrale de Nantes; Schwartz Hautmont; Ocas; Tersan Shipyard; Ocean Ecostructures y Cybernetix.





35.- Lista la primera red de carga de vehículos eléctricos bidireccional de España.

review-energy.com, 30 de noviembre de 2022.

Acciona Energía puso en marcha en Islas Baleares el primer proyecto de red de carga de vehículos bidireccional, llamado Vehicle to Grid, el cual permitirá recuperar la electricidad almacenada en las baterías de los vehículos para darle uso en autoconsumo o para inyectarla de nuevo en el sistema eléctrico.

El proyecto, que inicialmente es de carácter experimental, cuenta con la participación de ocho entidades baleares en las que se instalarán un total de 16 puntos de recarga y permitirá avanzar en la maduración de este tipo de tecnológica y económica energética.

Francina Armengol, presidenta del Govern de Illes Balears, señaló que este es "un proyecto ambicioso y que apuesta por las energías limpias y la descarbonización", agregando que "la transición energética es un reto que nos afecta a todos y a todas como sociedad.

A su vez, José Entrecanales, director de Desarrollo Corporativo y Estrategia de ACCIONA Energía, aseguró que "las redes bidireccionales de recarga de vehículos eléctricos encajan en la estrategia de Acciona Energía de aportar soluciones que refuercen la versatilidad de las energías renovables en el sistema eléctrico y la descarbonización del transporte".

Finalmente, Isabel del Olmo, jefa de departamento de Movilidad Sostenible del IDAE, destacó que "este proyecto, seleccionado en el programa MOVES Singulares II, ha sido muy bien valorado por su carácter innovador, su replicabilidad y escalabilidad. Este tipo de desarrollos suponen un paso más en demostrar que el vehículo eléctrico es más que movilidad, es eficiencia energética y permite gestionar la demanda y aplanar la curva de carga del sistema eléctrico, optimizando la potencia de generación y dando estabilidad al sistema eléctrico gracias a las baterías de los vehículos y a la recarga bidireccional".

Nos importan las PERSONAS,

laualdad, 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_Nucienor + SIE_Acciona Energía

SIE

SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO

SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS