

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

EDP Renovables proyecta el mayor parque eólico marino de España con 144 MW en aguas de Gran Canaria

elperiodicodelaenergia.com, 9 de noviembre de 2020



La energía eólica marina comienza a tomar forma en España. La empresa de renovables EDP Renovaveis, filial del grupo luso EDP, ha enviado al Gobierno la documentación del proyecto del que será el mayor parque de eólica marina de España.

Se trata del parque de eólica marina Gran Canaria Este, que tendrá **una potencia instalada de 144 MW** y que lo convertirían en el más grande desarrollado hasta la fecha en aguas territoriales españolas.

Este parque estará situado en el espacio marino **en el sureste de la isla de Gran Canaria**, en una de las zonas donde mejores vientos se pueden tener ya que es donde se están preparando varios proyectos de eólica marina.

Allí, por ejemplo, la española Greenalia está trabajando con cinco proyectos de 50 MW cada uno. El primero de ellos, **Gofio, lo contó este diario el pasado mes de junio**. Ahora en septiembre, la compañía anunció **la puesta en marcha de otros cuatro proyectos** para sumar un total de 250 MW.

Teniendo en cuenta la potencia instalada, lo más probable es que EDP Renovaveis, construya 12 plataformas de eólica flotante para instalar sobre ellas aerogeneradores de 12 MW en cada una de ellas. A día de hoy solo **GE con su Haliade X de 12-13 MW** y Siemens Gamesa con su **SG 14-222 DD de 14 MW** nominales fabrican enormes aerogeneradores para estos proyectos.

La compañía portuguesa es uno de los socios en **el proyecto WindFloat Atlantic, el primer parque eólico flotante en Europa continental**. Esta instalación ha convertido a EDPR en líder mundial de la tecnología eólica marina flotante. Sus 25 MW en la costa de Portugal sirven como referencia en el sector de la innovación y que contribuirá al desarrollo, estandarización y mejora de la fabricación de plataformas flotantes modulares multi-MW.

Los parques eólicos marinos desempeñan un papel cada vez más importante en la actividad de EDPR, tal y como se demostró cuando la empresa ganó, junto a Shell, la subasta para gestionar Mayflower Wind Farm. Este parque ubicado junto a la costa este de Estados Unidos tiene una capacidad instalada de 804 MW y se espera que entre en funcionamiento a mediados de la década de 2020.

Además, EDPR también está desarrollando proyectos de energía eólica marina en Reino Unido, Francia, Portugal, Polonia y Corea del Sur.

Iberdrola alcanza nuevos máximos históricos en Bolsa y supera ya los 72.100 millones de capitalización.

Elespañol.com, 11 de noviembre 2020

La eléctrica se queda a poco más de 11.000 millones de Inditex, que conserva su puesto como cotizada más valiosa de la bolsa española.

Iberdrola ha cerrado sesión este miércoles con **una subida del 2,7%**. El avance ha estado entre los más destacados de la jornada en el Ibex 35 y ha sido suficiente para aupar su gráfica **hasta nuevos máximos históricos, en los 11,355 euros por acción**. Su capitalización ya alcanza los 72.104,9 millones de euros.

Con este valor de mercado, **solo Inditex aventaja ya a la eléctrica** entre todas las cotizadas de la bolsa española. Y a una distancia que cada vez es más estrecha. Algo que se explica por el hecho de que Iberdrola acumula una revalorización del 28% en el año, a contracorriente de un Ibex 35 que en el mismo plazo cae un 18%.

La remontada de precios **ha tomado un nuevo impulso con el nuevo plan estratégico de la compañía**, que contempla el mayor programa de inversiones de la historia de una empresa española. Con el foco puesto en la dinamización del tejido industrial y el empleo en los países donde el grupo opera, la hoja de ruta pasa por **invertir 75.000 millones de euros hasta el ejercicio 2025**.

Respaldo

Este plan cuenta con las bendiciones del mercado, puesto que las **11 revisiones de precio objetivo que la compañía ha tenido en lo que va de este mes de noviembre han sido al alza**. Solo dos de estos cambios han sido a la baja en recomendación de inversión, mientras que el resto han reiterado su visión positiva sobre la compañía o incluso la han mejorado.

Los analistas más entusiastas con la energética ven sus acciones escalando hasta los 12,7 euros por acción, según datos extraídos de Refinitiv. Además, la agencia de calificación de riesgos **Standard & Poor's** (S&P) ha destacado recientemente el buen posicionamiento de sus estrategias para los próximos años, la calidad de sus activos y su decidida apuesta y liderazgo en energías renovables.



Ascenso

Con todo este cóctel, Iberdrola ya **vale en bolsa más que Endesa, Naturgy, Repsol, Red Eléctrica y Enagás juntas**. Cuando Ignacio Galán fue elegido presidente de la compañía en mayo de 2001, la acción cotizaba a 4,10 euros y su capitalización bursátil se limitaba a 14.475 millones de euros, un valor que se ha quintuplicado.

Este mismo miércoles, Iberdrola ha sido señalada como **la segunda compañía de generación eléctrica más 'verde' del mundo**, según la clasificación 'New Energy Top 100 Green Utilities' que elabora anualmente la consultora independiente especializada Energy Intelligence. La filial estadounidense del grupo, Avangrid, es ya el **primer productor renovable** del país.

La nueva entidad de los gestores de red de distribución europeos (EU-DSO Entity) verá la luz en 2021.

voltimum.es, 12 de noviembre de 2020

Las tres asociaciones representantes de la distribución eléctrica en nuestro país, aeléc (Asociación de Empresas de Energía Eléctrica), Aseme (Asociación de Empresas Eléctricas) y Cide (Asociación de Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica), han acordado la constitución en 2021 de una nueva entidad a nivel europeo: la EUDSO Entity.

La recientemente aprobada Directiva Europea del Mercado Interior de Electricidad reconoce la importancia del papel que los Gestores de la Red de Distribución (GRD o DSO, en sus siglas en inglés) están llamados a desempeñar y anticipa los retos futuros a los que se enfrentarán. A su vez, el Reglamento Europeo del Mercado Interior de la Electricidad 943/2019 contempla la constitución de una nueva entidad, la EU-DSO Entity, que tendrá la responsabilidad de elaborar propuestas técnicas y regulatorias de la máxima relevancia para la actividad de distribución eléctrica, los Códigos Europeos de Red; así como su gobernanza, las tareas que tiene asignadas, el procedimiento de consultas que puede realizar y la necesaria cooperación con los Operadores del Sistema en la planificación y operación de las redes.



Marina Serrano, presidenta de aeléc, ha iniciado el webinar "La nueva DSO-Entity europea" en el que se ha anunciado la creación de la nueva entidad europea. Serrano ha destacado la importancia de la participación

de las empresas distribuidoras en esta nueva entidad cuya labor complementará, desde el lado de las redes de distribución, la que desarrolla actualmente ENTSO-E, la asociación europea de los gestores de transporte de electricidad. Ha recordado, además, que la nueva EUDSO Entity deberá aportar orientaciones en aspectos trascendentales en el proceso de transición energética como son la integración, entre otras cosas, de la generación distribuida y el almacenamiento de energía en redes de distribución u otros ámbitos relativos a la gestión de las redes de distribución y que responden al cambio de paradigma al que se dirige el sector eléctrico.

Por su parte, Oriol Xalabarder, presidente de Aseme, ha señalado que "desde Aseme, siempre hemos creído en el proyecto europeo, y ya hace más de 30 años que fuimos impulsores de GEODE para defender los pequeños DSO. Aseme y GEODE valoramos muy positivamente que, con el apoyo de la Comisión Europea y ACER, los DSO puedan trabajar juntos a través de esta nueva estructura para alcanzar un objetivo común. Con la creación de la EU-DSO Entity se reconoce el papel fundamental de los DSO en el proceso de transición energética, para poder gestionar la generación de energía distribuida y facilitar los diferentes mercados energéticos que se generarán en el futuro", ha resaltado Oriol Xalabarder.

A su vez, Gerardo Cuerva, presidente de Cide, ha remarcado que "actualmente la normativa europea es la que viene marcando nuestras actividades (regulación, retribución, códigos de red...).

Por ese motivo, las empresas distribuidoras tenemos que estar ahí, tenemos que ser capaces de aportar nuestro leal saber y entender y colaborar en lo que podamos con las instituciones públicas. En particular, desde Cide queremos dar voz a los pequeños distribuidores que operan en territorios rurales y que juegan un papel clave en aspectos como la transición ecológica y la cohesión social y territorial en estas áreas, muchas veces olvidadas.

La DSO Entity europea puede contar con las empresas de distribución eléctrica de nuestro país para este importante mecanismo de diseño del sector eléctrico del futuro", ha concluido Gerardo Cuerva.

Tras la presentación institucional por parte de las presidentes de las asociaciones organizadoras de este webinar, ha sido el turno de Manuel Sánchez, Jefe del Equipo para Redes Inteligentes en la Dirección General de Energía (DG ENER) de la Comisión Europea, quien ha puesto de manifiesto en su intervención la cada vez mayor relevancia de las redes de distribución de electricidad dentro del marco institucional y político europeos e invitó a todas las compañías distribuidoras españolas a participar activamente como miembros de la nueva entidad Europea, la EU-DSO, para cooperar entre ellas a nivel europeo, así como coordinar la operación y planificación de los sistemas de distribución y de transmisión de la Unión Europea.

En torno a este tema, se ha desarrollado una mesa redonda en la que han participado María Jiménez, Consejera Coordinadora de Energía de la Representación Permanente de España ante la UE; Marta Viñas, Directora de Regulación de CIDE; Carmen Gimeno, Secretaria General de GEODE; y Santiago Gallego, European Regulation Manager en i-DE y miembro del Policy Committee de E.DSO. Pedro González, Director de Regulación de aeléc, ha ejercido la labor de moderador en esta ocasión.

Carmen Gimeno, secretaria general de GEODE, ha iniciado el debate resaltando que "los DSOs europeos han sabido aprovechar la oportunidad que les ha brindado la Comisión Europea al crear esta nueva entidad europea de distribuidores de electricidad por mandato reglamentario, y que va a permitir a algo más de 2500 distribuidores participar en el marco institucional europeo con una única voz. Los estatutos de la nueva entidad constituyen el compromiso de todos por garantizar la representatividad de la diversidad que caracteriza al sector de la distribución de electricidad en Europa, asegurando su buen funcionamiento para el cumplimiento de las funciones que le han sido encomendadas", ha señalado Carmen Gimeno.

Por su parte, Santiago Gallego, European Regulation Manager en i-DE y miembro del Policy Committee de E.DSO, ha destacado que "la EU DSO Entity representa una oportunidad única para que los DSOs puedan trabajar en pro del interés común de la Unión Europea en cuanto a coordinación de los sistemas de distribución eléctricos. Para ello es fundamental que su funcionamiento sea lo más operativo posible y así la DSO-Entity pueda establecerse como un referente en temas técnicos y regulatorios. De esta manera se nos ofrece a los DSOs españoles una gran ocasión para cooperar entre nosotros y, mediante la participación en esta nueva EU DSO Entity, presentar una voz única en Europa en los asuntos que más nos interesan", ha concluido Santiago Gallego.

En su intervención, Marta Viñas, Directora de Regulación de CIDE, ha resaltado que, “cada vez más, la definición del alcance de las funciones (lo que puede y no puede hacer) de un sujeto del sector eléctrico viene definidas desde Europa. La Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, ha establecido las guías generales sobre el papel del distribuidor en áreas clave como la integración de la electromovilidad en la red eléctrica, la gestión de los datos o las instalaciones de almacenamiento. Por todo ello resulta clave una adecuada interlocución con las instituciones europeas encargadas de desarrollar esta normativa. La DSO Entity jugará un papel importante en estos desarrollos aplicables a la actividad de distribución”, ha comentado Marta Viñas.

Por último, María Jiménez, Consejera Coordinadora de Energía de la Representación Permanente de España ante la UE, ha destacado que la nueva entidad europea refuerza el papel de los gestores de redes de distribución de electricidad en Europa, en un momento clave para avanzar hacia la neutralidad climática 2050, con un sistema eléctrico cada vez más descentralizado, pero multidireccional a su vez, donde los nuevos desarrollos tecnológicos, de gestión y modelo de negocio facilitarán la integración de energías renovables y la creciente electrificación de los diferentes usos finales de energía.

“Esta relevancia de las redes eléctricas queda reflejada también en la estrategia de descarbonización a largo plazo recién adoptada en España, como elemento clave para avanzar hacia la neutralidad climática en el sector eléctrico a partir del año 2030, y llegar a un nivel de energías renovables del 100% en el año 2050, situando a la ciudadanía en el centro del sector eléctrico”, ha señalado María Jiménez.

Naturgy lanza una oferta con descuentos en luz, gas y servicios de mantenimiento

Elespañol.com, 12 de Noviembre de 2020

Su tarifa Tarifa Eco de luz y gas incluye, entre otras ofertas, un descuento en el primer año del 25% en el término de potencia de luz.

Naturgy ha lanzado una nueva oferta con la que ofrece, a los nuevos clientes residenciales que contraten una Tarifa Eco de luz y gas, un descuento durante el primer año del 25% en el término de potencia de luz, en el término fijo de gas y en los servicios de mantenimiento con compromiso de asistencia de reparación en menos de tres horas, informó la compañía.



El director general de Comercialización de Naturgy, **Carlos Vecino**, indicó que **con esta oferta** la energética quiere "combinar las ventajas económicas al contratar un producto básico como es la energía, con el respeto al medioambiente, con el que la compañía se encuentra fuertemente comprometida".

La energética indicó que esta **nueva campaña, denominada 'Lo tienes todo'**, es "una de las pocas ofertas del mercado que ofrece energía con compromiso medioambiental", ya que la electricidad es de generación renovable y el gas garantiza la compra de emisiones para que el cliente consuma una energía neutra con el planeta.

La compañía hará un despliegue en diferentes medios y canales para dar visibilidad a esta nueva propuesta comercial que estará vigente durante los dos próximos meses.

Naturgy señaló que esta oferta refuerza su compromiso con la sostenibilidad, "evidenciando **su rol activo en el respeto del medio ambiente**".

La compañía ha instalado **1.000 megavatios (MW)** de renovables durante el pasado ejercicio. Además, continúa con su objetivo de balancear su 'mix' energético hacia una mayor electrificación basada en las energías renovables. Para ello apuesta por crecer en este campo internacionalmente, como ha hecho recientemente en **Australia** con la puesta en marcha de diferentes proyectos de energía eólica y un innovador sistema de almacenamiento de energía.

Red Eléctrica e IBM lanzan una solución para gestionar activos de las redes eléctricas

elindependiente.com, 12 de Noviembre de 2020



Elewit, filial tecnológica del **Grupo Red Eléctrica**, ha firmado un acuerdo con IBM que permitirá acelerar la transformación digital de la gestión de los activos de las redes eléctricas, comercializando SAGA (Solución Avanzada de Gestión de Activos), una iniciativa pionera en el sector eléctrico que nació como proyecto interno en Red Eléctrica de España.

En concreto, se trata de una solución tecnológica construida con inteligencia artificial de IBM que permite a las empresas de transporte y distribución de energía eléctrica evolucionar del tradicional modelo de mantenimiento frecuencial a un mantenimiento predictivo, basado en la condición de los activos y en el riesgo global de la red.

“La solución utiliza inteligencia artificial para que las empresas de transporte y distribución de energía evolucionen a un mantenimiento predictivo”

La solución SAGA consigue este objetivo mediante la optimización del mantenimiento de los activos a nivel individual, mejorando su fiabilidad y la planificación de la actividad bajo una perspectiva holística, informó la filial de Red Eléctrica.

SAGA es una solución única en el mercado porque aúna, por un lado, la experiencia y el conocimiento del operador de la red eléctrica en la gestión de infraestructuras eléctricas y, por otro, el potencial y liderazgo de IBM en inteligencia artificial y analítica avanzada de datos.

Asimismo, aprovecha el potencial de la herramienta IBM Maximo APM ‘for Energy and Utilities’ y la ‘cloud’ pública de la tecnológica e integra la información que le ofrecen sensores basados en Internet de las Cosas y tecnologías de la operación.

La ‘chief Innovation & Technology Officer’ de Elewit, Silvia Bruno, destacó que la comercialización de SAGA «es el resultado de una alianza única de dos líderes en el sector de la energía y las tecnologías de la información».

Por su parte, el director del sector energía y utilities de IBM España, Daniel Navas-Parejo, calificó la alianza como «un acuerdo pionero en la industria y una muestra de cómo una tecnología disruptiva como la inteligencia artificial puede ayudar a resolver los retos de negocio más exigentes».

Acciona y Ence: paradigmas de negocio de la biomasa eléctrica

Merca2.es, 13 de noviembre de 2020

Las plantas de biomasa juegan un rol necesario y rentable en la nueva generación eléctrica de la transición energética. Peso a que el cambio hacia un modelo descarbonizado estará liderado por la fotovoltaica y la eólica, el complemento de la biomasa es ineludible, no solo por la disposición de generar valor añadido en territorios muy diferentes, sino porque a diferencia de otras tecnologías renovables, la biomasa produce electricidad 100% gestionable, más allá del almacenamiento.



Acciona y Ence son dos de los exponentes de la realidad imparables de la biomasa, y no sólo para usos térmicos.

El éxito de **gestión de la cadena integral de la biomasa en Acciona, la planta de Biollano de Ence**, el proyecto de bioeconomía circular que propone Enso, y la generación eléctrica con paja de Curtis-Teixeiro de Greenalia, avalan el peso de la biomasa en el futuro mix eléctrico.

Las plantas de generación eléctrica a partir de biomasa son las más versátiles de las que funcionan al valorizar biocombustibles sólidos muy diferentes en función del territorio en el que se ubiquen. **Orujillo, sarmiento, hojas y podas de olivo, restos forestales, residuos agrícolas, paja de cereal...** El aprovechamiento de la biomasa no sólo genera valor y riqueza, además aporta una salida eficiente a materia que de quedarse abandonada a suerte en el monte o eliminada mediante quemas controladas ocasiona problemas ambientales -incendios y plagas- y emisiones contaminantes que se pueden evitar mediante la valorización energética.

Hasta las cenizas que genera la combustión de biomasa sólida, con elevado valor en potasio, puede aprovecharse para la producción de fertilizantes. En esta fase se está trabajando. Y todo **en un escenario de penetración masiva de renovables llamadas a descarbonizar el sector eléctrico –fotovoltaica y eólica- intermitentes**, mientras que la biomasa es 100% gestionable y permite genera 8.400 horas anuales en continuo. Eso sin contar con que muchas de estas plantas se emplazan en sustitución de centrales de energía fósil desmanteladas o en localizaciones próximas a estas fuentes de energía en la España rural y vaciada.

La biomasa representa además un sector industrial que, a diferencia con otros renovables, resulta de difícil, si no imposible deslocalización. Y aunque su rentabilidad más elevada se sitúa en los usos térmicos (calefacción y agua caliente) y procesos de calor, la generación eléctrica es un modelo de negocio beneficioso y comprometido con el territorio. **Empresas como Acciona, Ence, Enso y Greenalia lideran innovadores proyectos eléctricos a partir de biomasa.**

BIOLLANO 50 MW

La planta Biollano de Ence, **en Puertollano (Ciudad Real)** de 50 MW de potencia ha supuesto una inversión superior a los 100 millones de euros, genera 325 GW, y alrededor de 1.500 puestos de trabajo estables directos, indirectos e inducidos –con picos durante la construcción de hasta 500 empleos-. **“Favorece la transición justa** y que los habitantes de un territorio tengan alternativas para quedarse allí” ha explicado el **director de proyectos de Ence Energía, Carlos Izaguirre**, en un webinar organizado por APPA sobre el papel de la biomasa en el sistema eléctrico.

En 2018 la compañía adquirió una planta termosolar cercana a la instalación de biomasa con la intención de hibridar ambas tecnologías, para facilitar una instalación eléctrica gestionable aumentando las horas de producción. **“La gestionabilidad es una característica intrínseca de la transición energética”** puesto que “tiene que garantizar la estabilidad del sistema eléctrico durante los próximos años, en los que habrá aun penetración muy importante de renovables no gestionables, y durante un largo período, la tecnología de almacenamiento no estará suficientemente madura, por lo que será necesario incorporar plantas de generación gestionables”, ha apuntado Izaguirre.

Biollano consume 300.000 toneladas (tn) de orujillo, sarmiento, hojas y podas de olivo u otros restos leñosos y de aprovechamiento agrícola. Castilla La Mancha representa el mayor viñedo del mundo, con más de 500.000 hectáreas, y genera al año más de 800.000 tn de sarmiento, de los que Ence ha recogido y valorizado más 50.000 tn, “con intención de duplicar esta cifra el año que viene y evitar así quemas no controlada en el campo”, que es como terminan estos residuos si no se destinan a biomasa energética.

Por otro lado, el decálogo de la sostenibilidad de la biomasa como combustible energético de Ence garantiza que la compañía “no competirá en los usos de estos recursos con la alimentación del ganado ni con usos más nobles, como fabricación de muebles y tableros”, recuerda **el directivo de Ence, que pone en valor “la vertebración del territorio” que fomenta la biomasa** en este cambio hacia un nuevo modelo energético.

LA GESTIÓN INTEGRAL DE ACCIONA

Óscar Lumbreras, gerente de producción de biomasa de Acciona, ha abordado la aplicación de las nuevas tecnologías en la gestión de la cadena integral de la biomasa, de la que ha destacado **“la capacidad de generación de empleo en la gestión, que otras fuentes renovables no movilizan”**. La biomasa está ligada al sector agrícola y forestal y tiene un grado de tecnología muy elevado, pese al pensamiento generalizado.

Acciona lleva 20 años apostando por la biomasa, con **tres plantas que suman 61 MW de potencia instalada y que funcionan con paja de cereal y restos forestales**. En este sentido, la planta de biomasa de Sangüesa fue pionera en el sur de Europa y ha constituido, desde su puesta en marcha en 2002, una referencia internacional sobre las posibilidades de aprovechamiento de la biomasa para la generación de electricidad.

“Además, esta planta **ha generado alrededor unas 35 pymes agrícolas en pequeñas localidades próximas**” ha explicado Lumbreras. También en el medio rural, contribuye a “mantener el monte en buen estado y evita en verano la probabilidad y la intensidad de los incendios forestales”, en concreto, en el caso de la paja de cereal, “nuestros proyectos han propiciado que en Navarra se prohibiera la quema de rastrojos”, concluye

El consumo de Acciona en Navarra alcanza las 350.000 tn de biomasa, 25.000 camiones y un millón de pacas al año. Las cifras de la compañía en materia de gestión alcanzan las **30.000 tn de escorias y cenizas, de biomasa de todo tipo, avena, trigo, cebada, eucalipto y pino**. Entre los elementos gestionados también se contabilizan 25.000 facturas y 24.000 señales de proceso anuales.

La tecnología y la experiencia reman a favor de Acciona, **“Sangüesa va a cumplir 20 años** y este 2020 será el año más eficiente”, ha añadido Lumbreras que incide en “la necesidad de utilizar todos los datos para algoritmos de control y operación para mejorar el rendimiento”. En este sentido, **“si conocemos la composición química de cada lote (de biomasa) podremos regular la operación, ser más eficientes, generar menos residuo** y controlar mejor las emisiones”, concluye.

GREENALIA Y ENSO

La directora general adjunta de **Greenalia**, María Moreno, ha destacado la **protección del medioambiente y el enriquecimiento local derivados del Proyecto de Curtis-Teixeiro**, entre las bondades de la biomasa eléctrica. La planta que se abastece de biomasa forestal, produce beneficios en su entorno desde el momento de la recogida y empaquetado del biocombustible.

En el polígono de Curtis (A Coruña), la central de 49.9 MW presenta unas “comunicaciones excelentes para la logística de biomasa, por su proximidad a la autovía”, ha señalado Moreno. Con una superficie de 10 hectáreas, consume en planta **“exclusivamente restos de cortas recurrentes en los montes de Galicia, de pino y eucalipto, 497.000 tn al año -referido al 50% de humedad-”**.

El beneficio ambiental de este proyecto radica en que **“los restos de cortas tienen unas características que hacen que no tengan ningún otro uso industrial”**, de modo que su aprovechamiento energético “aporta una, solución a los problemas que implica dejarlos en el monte, por el riesgo de plagas e incendios”, y en concreto en Galicia, “la normativa obliga a la retirada y trituración de estos restos”, dando salida así a un residuo que abandonado puede ocasionar graves problemas ambientales.

Con una inversión 135 millones de euros y una eficiencia por encima del 35%, la capacitación se cifra en **8.000 horas al año de funcionamiento**. La planta genera 40 puestos de trabajo directos in situ, y muchos más de un centenar indirectos en la recogida del monte, en el que operan una treintena de máquinas, en un proceso que evitará emisión de 120.000 tn de CO₂.

Lucía Roca, la directora de Operaciones de Enso (antes Gestamp Biomass) ha subrayado el **avance tecnológico del sector en el diseño de calderas, ‘ad hoc’ para cada proyecto**, “nos basamos en el combustible inicial del proyecto, con nuestra experiencia de 20 años, pero también en posibles mezclas y en la tecnología disponible en cada momento”, porque ha habido una sucesión de “cambios normativos en pocos años” y la vida útil media es de dos décadas, “por lo que el combustible de hoy, puede no tener nada que ver con el de mañana”.

La central eléctrica de Garray (Soria) de Enso es un ejemplo de la biomasa como “motor de atracción de industria”, al instalarse un invernadero junto a la planta con elevados consumos de “energía eléctrica, calor y CO2 para el crecimiento de las plantas”, estableciendo unas sinergias que originó un proyecto conjunto que, sólo en el invernadero generó 300 empleos fijos.

Endesa lanza tarifas mensuales de recarga de vehículos eléctricos.

Expansión.com, 13 de noviembre de 2020



Endesa X ha lanzado al mercado el primer catálogo de tarifas mensuales para la recarga de vehículos eléctricos para que el cliente elija según sus necesidades y que se pueden suscribir y utilizar desde su app de recarga JuicePass.

De esta manera, según informa Endesa, el cliente además de poder pagar por lo que consume lo que resulta muy útil para cargas puntuales, va a poder también suscribir las nuevas tarifas de recarga mensuales.

En concreto, se puede elegir entre pagar 9,99 euros por 35 kilovatios hora (kWh), con los que se podrá recorrer unos 200 kilómetros, o abonar 49,99 euros para poder recargar hasta 200 kWh, y recorrer unos 1.200 kilómetros.

El objetivo de Endesa X es ayudar a que la recarga sea cada vez más fácil y se adapte a las necesidades de los usuarios y de una forma más económica, ya que el coste por recarga sale más barato si se compara con hacer una carga puntual.

Según Endesa, se puede llegar a ahorrar más de un 35% en cargadores rápidos y más de un 25% en cargadores semirrápidos con estas tarifas frente a las estándar.

Adicionalmente, Endesa X ha lanzado una promoción sobre estas nuevas tarifas mensuales, que estará vigente hasta final de año y que consiste en que el primer mes sea gratis sin compromiso de permanencia.

Además, la aplicación de Endesa X da acceso al usuario a toda la red de puntos de recarga que gestiona Enel, el grupo global al que pertenece a su vez Endesa X, accediendo así a una red de más de 50.000 puntos de recarga.

Naturgy vende su filial chilena por 2.570 millones y acelera su apuesta renovable.

Cincodias.com, 13 de noviembre de 2020

La venta a la china State Grid International Development dará al grupo español 400 millones en plusvalías

Naturgy ha cerrado una gran operación estratégica dentro del proceso de transformación que atraviesa el grupo. La compañía presidida por Francisco Reynés anunció este viernes la venta del 96,04% que posee en la filial chilena Compañía General de Electricidad (CGE) por 2.570 millones de euros. El comprador es State Grid International Development (SGID), un vehículo de inversión del gigante China State Grid (la mayor eléctrica del mundo). Esta operación dotará a Naturgy de capacidad financiera para abordar su apuesta por las energías renovables.



Aunque la venta se ha acordado por los citados 2.570 millones de euros, la operación valora a CGE en 4.312 millones de euros en términos de valor de empresa (sumando capital y deuda), ya que State Grid asumirá la deuda que mantiene la compañía chilena. En la presentación a analistas que se realizó este viernes tras el anuncio de la operación, Naturgy explicó que el grupo chino ha pagado entre 1,5 y 2 euros más por acción de la valoración que hacían el mercado y los analistas sobre CGE, que valoraban la compañía en unos 2.300 millones de euros.

Teniendo en cuenta otras métricas, el precio de venta supone 17,8 veces el ebitda de CGE, que fue de 257 millones al cierre del septiembre de este año. Además, la operación proporcionará a Naturgy plusvalías de 400 millones de euros antes de impuestos.

El cierre de la venta a State Grid está pendiente de recibir la aprobación por parte de las autoridades de competencia en ambos países, aunque Naturgy espera finalizarla en febrero de 2021. La compañía española ha estado asesorada en el proceso por Citi, mientras que Santander y BBVA han prestado sus servicios a al grupo estatal chino.

A pesar de que CGE es el mayor negocio de Naturgy en Chile, la compañía ha recalado que este movimiento no supone una salida del país latinoamericano ni del todo el perímetro de CGE, ya que aún mantiene el negocio de redes de gas y de generación de energía renovable.

Plan estratégico a febrero

Por otro lado, el principal efecto que tendrá la operación en las cuentas de la mayor empresa de gas española será un gran recorte de deuda. La compañía calcula que le permitirá reducir en 3.900 millones su deuda neta gracias a la desconsolidación de la de CGE y a los ingresos en efectivo obtenidos.

De esta forma, la deuda pasaría de los 14.700 millones de euros con que cerró a septiembre de 2020 a 10.800 millones al acabar 2020.

La operación tendrá poco impacto en el beneficio neto de Naturgy para 2020 y en el flujo de caja libre. No obstante, Naturgy ha decidido retrasar su Capital Markets Day y plan estratégico a febrero, cuando presenta resultados anuales, pues dicho impacto obliga a hacer un proforma.

Esta operación supone un hito en la estrategia para acelerar en energías renovables dado que se trata de la primera gran desinversión desde 2018 dentro de su política de rotación de activos, después de haber vendido activos maduros en Moldavia, Italia y Kenia. Naturgy se disparó este viernes un 7,8% en Bolsa (la mayor subida del Ibex) tras anunciar la venta de CGE.

La hidroeléctrica de bombeo puede proporcionar no solo días, sino semanas de almacenamiento energético.

Energiarenovables.com, 13 de Noviembre de 2020

Sesenta organizaciones procedentes de once países han celebrado un encuentro internacional sobre centrales hidroeléctricas de bombeo en el que han defendido el "papel vital" de estas instalaciones para avanzar en la transición hacia una energía limpia y hacer posible el rápido despliegue de las energías renovables no gestionables en todo el mundo.

Organizado por la Asociación Internacional de Energía Hidroeléctrica (**IHA**) y el Departamento de Energía de los Estados Unidos (**DOE**), el encuentro se desarrolló a lo largo de la primera semana de noviembre y contó con la participación de representantes gubernamentales de EEUU, Austria, Brasil, Estonia, Grecia, India, Indonesia, Israel, Marruecos, Noruega y Suiza, así como de instituciones financieras internacionales, ONGs y destacadas empresas energéticas, como EDF, GE Renewable Energy, Voith e Hydro Tasmania.

El orador principal del foro y ex Primer Ministro de Australia, Malcolm Turnbull, instó a los gobiernos y a la industria a que se apresuraran a elaborar proyectos a la escala necesaria de hidroeléctrica de bombeo para apoyar el rápido despliegue de las energías renovables no despachables. "Necesitamos urgentemente crear conciencia sobre la hidroeléctrica de bombeo y su papel vital en la transición a la energía limpia. Esto



requiere que la industria tenga un perfil más alto, con el objetivo de involucrar a los gobiernos y jefes de gobierno para que esto suceda", dijo Turnbull.

"Tenemos que ponernos en marcha. La energía eólica y solar se puede construir en meses, pero la hidroeléctrica de bombeo lleva varios años. Estas instalaciones pueden proporcionar almacenamiento a corto plazo al igual que las baterías, pero su mayor ventaja comparativa es que, con suficiente escala y elevación del agua, pueden asegurar días o incluso semanas de almacenamiento de energía", concluyó.

La batería de agua del mundo

En su intervención en el evento, Daniel R Simmons, del Departamento de Energía de los Estados Unidos, se refirió a la necesidad de contar "todavía con una red eléctrica que sea increíblemente fiable", y aseguró que las plantas hidroeléctricas de bombeo "contribuyen en gran medida a ello. Simmons puso también el acento en la necesidad de la colaboración internacional para que esta tecnología avance ya que, según afirmó "los desafíos son muy similares" en todas partes. Como ejemplo de esta colaboración, citó el proyecto europeo **Xflex Hydro**, en el que más de una docena de socios están ensayando nuevas tecnologías hidroeléctricas en lugares de toda Europa.

De acuerdo con la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA), se necesitan 14.000 GW de capacidad adicional de eólica y solar para 2050 a fin de cumplir los objetivos del Acuerdo de París; y para ello hacen falta niveles sustanciales de nuevas inversiones en almacenamiento de energía de larga duración y baja emisión de carbono, como el que aportan las centrales de bombeo. El organismo internacional estima que ahora mismo hay cerca de 160 GW instalados en centrales de bombeo, cifra que debe crecer hasta los 325 GW en los próximos 30 años.

Factores limitantes

El desarrollo de esta tecnología lleva años estancado en muchos mercados. Al margen de China, país que es el mayor productor mundial de almacenamiento por bombeo, el crecimiento de la capacidad instalada ha sido de sólo un 1,5% anual desde 2014, según los datos aportados en el Foro. En la actualidad, se están desarrollando plantas hidroeléctricas de bombeo en Estados Unidos, India y Australia, pero, en general, su avance se está viendo limitado por una combinación de factores. Entre ellos, los asistentes al foro destacaron la falta de conocimiento sobre esta tecnología, los complejos acuerdos para los permisos y anticuados marcos reglamentarios y de mercado, que no proporcionan los incentivos adecuados para su desarrollo.

Sin embargo, según Demetrios Papathanasiou, del Banco Mundial, "el potencial de almacenamiento por bombeo es enorme. Tenemos muchos sitios en África, Asia y América Latina... el reto es identificar los emplazamientos más adecuados, conectarlos a la red y utilizarlos de la mejor manera posible en la planificación de la transición a la energía limpia".

El Comité Directivo del Foro va a crear tres grupos de trabajo –Marcos políticos y de mercado, Sostenibilidad y Capacidades, Costos e Innovación–, en los que expertos de todo el mundo trabajarán durante los próximos doce meses abordarán estos retos comunes y buscarán soluciones.

El ejemplo español

La isla canaria de El Hierro cuenta con una central hidroeólica, **Gorona del Viento**, que lleva desde su inauguración en 2014 generando buena parte de la energía que demanda la población de la isla.

La central combina un parque eólico, de 11,5 MW de capacidad, y una central hidroeléctrica formada por dos depósitos de agua, con un salto de 682 metros y 6 MW. Cuando los aerogeneradores producen más

energía de la demandada, ésta se destina a bombear agua entre el depósito inferior y el superior, de manera que el agua que queda acumulada en este último depósito será la responsable de producir electricidad a partir del salto hidráulico en momentos de escasez de viento.

De esta forma, la combinación de la generación eólica e hidráulica consigue convertir una fuente intermitente, la eólica, en un suministro constante y controlado. Gorona del Viento se ha convertido en todo un referente, a escala global, en cuanto a la integración masiva de energías renovables en sistemas insulares.

La revolución verde aípa a Iberdrola al récord

El nuevo plan de negocio para 2020-2025 ha reforzado el interés de los inversores, que sitúan a la compañía como la abanderada en la transición hacia las renovables

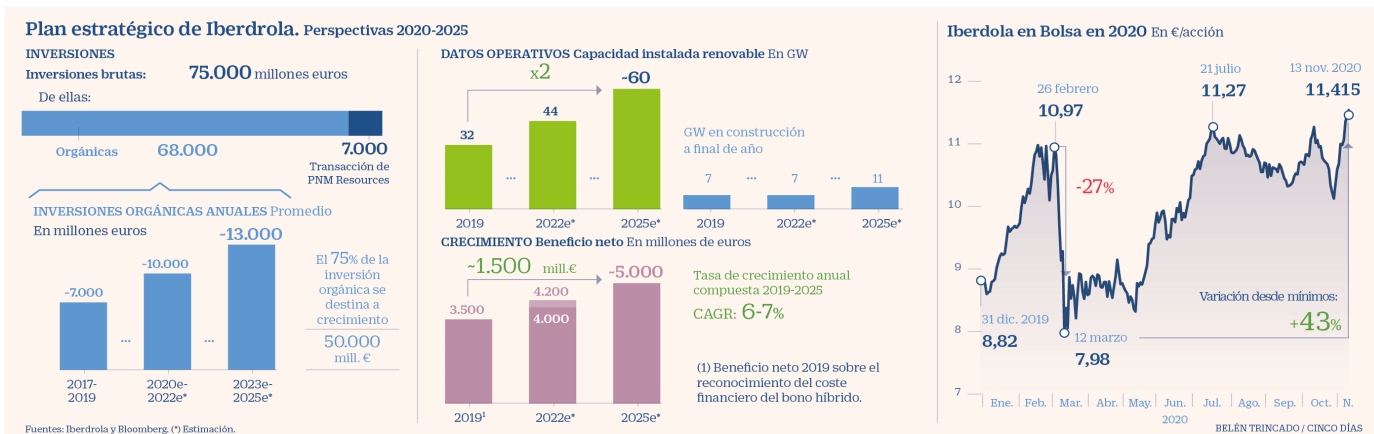
Iberdrola es de las pocas compañías que ha podido dar dosis de alegría a sus accionistas buena parte del año: beneficios, reparto de dividendo, crecimiento en el exterior, operaciones corporativas y estratégicas, previsiones optimistas... Y para rematar, acaba de anunciar un ambicioso plan de negocio para 2020-2025 y ha elevado la estimación de beneficio para 2022 un 8%, hasta 4.200 millones de euros.

La compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán tuvo un tropiezo coincidiendo con el inicio de la pandemia, pero se recuperó enseguida y acumula una subida de casi el 25% en 2020, ha tocado récord y ha alcanzado una capitalización cercana a los 72.500 millones, que la sitúa como la segunda mayor compañía del Ibx, recortando distancia con Inditex.

El plan estratégico de Iberdrola incluye inversiones históricas de 75.000 millones de euros. El objetivo es “adelantarse y aprovechar las oportunidades de la revolución energética que afrontan las principales economías del mundo”. El 90% del importe irá destinado al crecimiento orgánico y consolidación de su modelo de actividad, “basado en más energías renovables, más redes, más almacenamiento y más soluciones inteligentes para sus clientes”; el resto, corresponde a la adquisición de la compañía americana PNM Resources.

S&P confirmó el rating a largo plazo de Iberdrola en BBB+ con perspectiva estable tras conocer la noticia. La agencia opina que la “nueva hoja de ruta” de la energética respalda el riesgo empresarial al acelerar las inversiones en redes y renovables en sus mercados principales, especialmente en España y Estados Unidos.

El conjunto de analistas también aplaude la estrategia y la mayoría se inclina por mantener el valor: un 60% según el consenso de Bloomberg, frente al 33% que aconseja compra. El fuerte impulso de los últimos meses apenas deja recorrido a la acción, ya que el precio objetivo está situado en 11,12 euros, prácticamente el nivel actual.



Banco Santander es de las firmas con la estimación de precio más baja, pese a mejorarla: pasa a 10,10 euros frente a los 8,40 euros anteriores. “La acción ya recoge el potencial de aceleración de inversión y el crecimiento previsto”, explican.

No obstante, el banco reconoce que “Iberdrola se encuentra en un entorno favorable para las utilities, sobre todo para las que ofrezcan crecimiento a largo plazo con cierto grado de visibilidad”, y destaca “los

excelentes activos”, “el buen posicionamiento”, “una adecuada estrategia” y un “robusto equipo gestor” por parte de la empresa española.

HSBC ha subido la valoración hasta 12,2 euros y la recomendación de mantener a comprar. La firma destaca los “progresos significativos” que ha realizado en la actividad de renovables. “Creemos que la diversificación de Iberdrola, en particular en el ámbito de las renovables, junto con la claridad y el dinamismo de la toma de decisiones implican que merezca una prima más amplia”, argumenta.

HSBC añade que la posición de Iberdrola en offshore –energía eólica marina– “está infravalorada, teniendo en cuenta la expansión en nuevos mercados de crecimiento y arrendamientos sustanciales en el Reino Unido y Estados Unidos que proporcionan una fuerte visibilidad”.

Bankinter, por su parte, va más allá en el precio objetivo y lo coloca en 12,40 euros. El banco reitera el consejo de comprar, además de por “el modelo de negocio” y su “capacidad de crecimiento”, por su solidez financiera, con un apalancamiento bajo control y una amplia posición de liquidez, así como por su política de retribución al accionista. “Iberdrola es un claro ganador en el proceso de mayor electrificación de la demanda y rápida descarbonización al que se enfrenta el nuevo modelo energético”, detallan desde la entidad.

LOS ACCIONISTAS PARTICIPARÁN EN EL CRECIMIENTO

Dividendo. Iberdrola ha abonado este año un dividendo de 0,4 euros por título, mediante la fórmula de scrip dividend. En el nuevo plan de negocio se ha comprometido a un “dividendo creciente”, de tal forma que al llegar a 2022 refleje un incremento del 23% frente a lo repartido en 2017, hasta un mínimo de 0,44 euros. En total, desembolsará 19.000 millones y seguirá realizando recompra de acciones para evitar la dilución del accionista.

Rentabilidad. La compañía ofrece una rentabilidad por dividendo del 3,5% sobre su cotización actual. Naturgy y Enagás, que pierden más del 10% en el año, ofrecen más del 7%.

El G20 lo tiene claro: salir de la crisis volviendo a los combustibles fósiles.

publico.es, 15 de noviembre de 2020

Las superpotencias dan la espalda al medio ambiente y apuestan por los combustibles fósiles para sortear las consecuencias económicas de la pandemia. Desde que la covid llegó, los principales gobiernos del planeta han destinado 233.000 millones de dólares en petróleo, gas y carbón, según los datos de Energy Policy Tracker (EPT).

Entre 2017 y 2019, los gobiernos del G20 invirtieron 584 mil millones de dólares a través de transferencias presupuestarias, finanzas públicas o inversiones en el extranjero. Se trata, además, de la etapa en la que los estados más han arropado económicamente al petróleo y el gas, que recibieron 277.000 millones de dólares, el 47% del total de las inversiones fósiles. Pese a todo, **los datos**, publicados por el **Instituto Internacional para la Sostenibilidad y el Desarrollo** (IISD, por sus siglas en inglés) muestran una leve mejora respecto al promedio 2014-2016, con un 9% menos de dinero destinado a las energías contaminantes.

El avance, no obstante, es insuficiente y podría quedar en nada debido a las políticas económicas que las grandes potencias están desarrollando para hacer frente a los estragos de la pandemia de la covid-19.

Desde que inició la emergencia sanitaria del coronavirus, los países del G20 han impulsado numerosos fondos de recuperación de los que, al menos, 233.000 millones de dólares han ido destinados a combustibles fósiles. Un dato que se torna más alarmante desde el punto de vista ambiental, si se tiene en cuenta que las inversiones contaminantes superan a las finanzas verdes, que han movilizado un total de 146.000 millones de dólares en lo que va de epidemia, según los **datos** de **Energy Policy Tracker (EPT)**.



Probablemente, la cifra sea superior, tal y como explican desde el IISD, ya que existe una **falta de transparencia**, común en todos los ejecutivos del G20, que impide "cuantificar muchas de las políticas anunciadas" para abordar la crisis de la covid-19. Lo que si queda claro es que las estimaciones de EPT alejan aún más a las superpotencias de cumplir con los objetivos del **Acuerdo de París**, cuyo **artículo 2.c** llama a los Estados a "situar los flujos financieros en un nivel compatible" con un escenario de "bajas emisiones de efecto invernadero". Este punto, según el propio tratado internacional, se presta indispensable para poder garantizar que la temperatura media mundial no aumente más de 1,5°C.

La balanza de inversiones impulsadas a raíz de la pandemia por las 20 principales potencias del planeta deja una cifra de 50,94 dólares per cápita destinados a petróleo, gas y carbón. Frente a ello, los ciudadanos de estos países invertirían de manera indirecta 31,91 dólares en las denominadas energías verdes.

"En lugar de financiar otra gran crisis como el cambio climático, nuestros gobiernos deberían invertir en un futuro resiliente"

Por otra parte, el estudio del IISD recalca que esa disminución del 9% de las inversiones contaminantes registrada en los últimos dos años –además de verse contrarrestada por las nuevas medidas económicas surgidas tras la pandemia– es de por sí insuficiente si se pretende disminuir las emisiones de gases de efecto invernadero en consonancia con las premisas del **Acuerdo de París**. Las potencias del G20 son las responsables de cerca del 80% de la contaminación atmosférica global, por lo que sus políticas pueden inclinar la balanza hacia la catástrofe climática o la transición justa.

"Los gobiernos están en medio del despliegue de niveles históricos de finanzas públicas en respuesta a la pandemia. En lugar de financiar otra gran crisis como el cambio climático, nuestros gobiernos deberían invertir en un futuro resiliente", argumenta Bronwen Tucker portavoz **Oil Change International (OCI)**, organización que ha participado en el informe del IISD. "Estamos en un momento crítico para cambiar el apoyo que actualmente se destina a los combustibles fósiles hacia la salud pública y hacia una transición justa a las energías renovables".

España mira hacia las renovables

Si bien es cierto que España no está incluida dentro del G20, sus finanzas en energías limpias y sucias también han sido analizadas por **Energy Policy Tracker**, dejando ver que la pandemia no ha alterado demasiado las intenciones del Ejecutivo de coalición de **avanzar hacia un escenario dónde las energías limpias sean mayoritarias**.

Tanto es así, que desde que el virus llegó a España, se invirtieron 9.600 millones de euros en energías renovables, frente a 4.000 millones comprometidos en los combustibles fósiles. Esto supone que el Estado ha destinado en torno a un 66% más de sus finanzas energéticas hacia las nuevas formas de energía, lo que le convierte, según EPT, en el **tercer país de Europa que más financiación ha destinado a la transición ecológica desde el inicio de la pandemia**.

Además, la cifra podría aumentar si se tiene en cuenta que en el último mes el Gobierno ha aprobado algunas políticas energéticas limpias, como **la Hoja de Ruta del Hidrógeno**, que todavía no tienen asignadas un presupuesto.

Las consecuencias ambientales de una transición energética desordenada y con prisa.

blogs.publico.es, 16 de noviembre de 2020

Es más que probable que haya leído antes, muchas veces, que los niveles de dióxido de carbono en la atmósfera son muy altos. Podría ser incluso que haya visto los datos en Internet, actualizados casi a

tiempo real. En caso contrario, puede acceder a esos datos, **procedentes de una red de sensores bien mantenidos y controlados.**



Ese incremento de CO₂ prosigue acompañado por incrementos en otros gases de efecto invernadero; aquellos que impiden que el calor se disipe al exterior de la atmósfera terrestre.

Algunos de esos gases son el metano (CH₄), retenido en los suelos de las latitudes altas **siempre y cuando permanezcan congelados**, y varios **óxidos de nitrógeno**.

Cierto es que cualquier afirmación acerca de "niveles muy altos", o bajos, debería ir acompañada de una referencia objetiva. En el caso del CO₂ atmosférico la ciencia la proporciona: **ningún humano ha respirado anteriormente concentraciones de dióxido de carbono como las actuales**. No han existido desde hace millones de años, desde el Oligoceno. Y eso preocupa, mucho, porque la temperatura

del planeta guarda una **relación estrecha con la cantidad de CO₂** en la atmósfera, y está **aumentando rápidamente**.

En esencia, afrontamos grandes cambios en el clima de la Tierra, con consecuencias difíciles de predecir. Ni siquiera podemos esperar cambios similares para las **distintas zonas de la península ibérica**. Es comprensible, por tanto, que términos como **descarbonización** sean imprescindibles, omnipresentes. Y también que las estrategias energéticas prescindan del uso masivo de combustibles fósiles, protagonistas de la disrupción climática.

Las sombras de la descarbonización

La disrupción climática que la descarbonización pretende abordar es un fenómeno complejo, derivado de la conjunción de **7 800 millones de humanos** sobre el planeta, y de un **consumo de recursos desproporcionado** en buena parte del mismo.

Supongo que ante la emergencia es tentador ofrecer certezas, y soluciones expeditivas; simples. Entran entonces en escena términos aparentemente definitivos, como "energías renovables", "sostenibilidad", etc. Pero los problemas complejos, por definición, no suelen tener soluciones obvias. Los *héroes en blanco y negro*, **que cantaba Johnny Cash**, no están disponibles.

Los procesos extractivos tienen un impacto, de una naturaleza u otra. Extraer energía, extraer minerales, extraer vegetación, deja detrás cuando menos el hueco de dicha extracción. Los gestores de política energética en España parecen decididos a sustituir la energía extraída de combustibles fósiles por aquella extraída de energías renovables. De eso trata el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030**.

Esa estrategia futura parece incluir el desarrollo masivo de proyectos de parques eólicos. La implantación de estaciones de producción de energía a partir del viento también implica impactos, dignos de conocer en detalle, y de evaluar y ponderar a la hora de tomar decisiones. Especialmente si los proyectos se cuentan por decenas o incluso cientos, y afectarán a porciones sustanciales del territorio.

Impacto ambiental de los parques eólicos

Los parques eólicos tienen un impacto intuitivo sobre el paisaje. Puso como ejemplo las proporciones de un proyecto que me pilla geográficamente cerca: será un parque eólico a 800 metros sobre el nivel del mar, con aerogeneradores de 126 metros de alto, y cuyas aspas tendrán un diámetro de 147 m. Ese parque eólico será visible desde al menos 10 km en las cuatro direcciones cardinales. Aquellos situados en zonas más altas de sierras y cordales serán más visibles.

Si tenemos en cuenta que en España hay actualmente unos **1 000 parques eólicos**, añadir una cantidad notable de nuevas infraestructuras dejará pocos paisajes sin impacto eólico visual. Eso es cambio en el paisaje. A algunos esos cambios **nos provocarán desazón, tristeza; solastalgia**. Soy consciente, no obstante, de que el cambio provocado en lo emocional es subjetivo, y de interpretación lábil.

No es subjetivo ni trivial el impacto biofísico sobre el territorio, del cual el paisaje es la foto fija. Si bien la producción de electricidad a partir del viento es más limpia y renovable que la quema de combustibles fósiles, su instalación no lo es tanto. Conlleva, además de las obvias turbinas eólicas, la apertura y uso de viales de mantenimiento. Conlleva, además, colocar y mantener líneas de evacuación que conecten con la red eléctrica, entre otras infraestructuras subsidiarias.

La apertura de viales en el territorio es una de las principales **vías de erosión y pérdida de suelo**, e implica una penetración desproporcionada del **impacto humano sobre la fauna y flora**. Implica también agravar la fragmentación de los ecosistemas, uno de los grandes **motores de la crisis de biodiversidad**.

Tampoco es subjetivo ni despreciable el impacto de impedir el crecimiento de la vegetación en el entorno de parques eólicos. Al menos en el noroeste de España, los proyectos de nuevos parques eólicos apuntan a zonas previamente deforestadas; ya sea por la explotación forestal, ganadera, los incendios repetidos, o cualquier combinación de las mismas. Van a parar, por tanto, a zonas donde la explotación humana ha limitado históricamente el crecimiento de la vegetación o, lo que es lo mismo, **la acumulación de carbono atmosférico en tejidos vivos**.

Esas zonas siguen siendo capaces de albergar vegetación leñosa. Siguen teniendo potencial de captura y secuestro de carbono, del exceso de CO₂ con el que arrancaba este texto. Y siguen, por tanto, siendo **capaces de proporcionarnos beneficios**.

Efectos en aves, mamíferos e insectos

Sin ser mi especialidad, no creo equivocarme al asumir que la localización de los parques eólicos busca exprimir los conductos habituales de viento. La idea no es nueva en la naturaleza.

Los corredores eólicos son utilizados por aves, mamíferos e insectos desde que existen animales voladores, e impulsos migratorios. Por eso la colocación de grandes turbinas en los caminos del viento impacta de lleno con el **hábitat gaseoso y tridimensional de numerosas especies**.

Ese impacto además es conocido; está siendo bien estudiado. En casos de especies escasas, de reproducción lenta, la explotación humana del viento **compromete su viabilidad futura**.

Y sin embargo el impacto de los parques eólicos no se limita a la especies raras. No se limita a aquellas especies que, como apenas vemos, **no echaremos de menos cuando falten del todo**. Se extiende a las especies comunes.

La atención prestada al impacto de las actividades humanas sobre las especies comunes ha sido menor; quizás porque hemos asumido seguridad en los grandes números. No obstante, dichas especies mueven la mayor parte **del tránsito de materia y energía** en los ecosistemas. Y ese tránsito incluye procesos de los que sacamos partido directo. Por ejemplo la polinización.

En ese sentido conviene considerar cuidadosamente las estimas de mortalidad de vertebrados en parques eólicos. Podrían suponer en un país como España varios cientos de miles de **aves y murciélagos** al año. O incluso un aspecto poco apreciado pero no menos importante: ¿qué impacto tienen los parques eólicos sobre las poblaciones de insectos voladores, animales clave para sostener el funcionamiento de los ecosistemas?

Cuando menos, sabemos que en ocasiones las colisiones de insectos con las turbinas llegan a **condicionar el rendimiento de estas**; cabe esperar que los insectos salgan peor parados. Algunos estudios empiezan a **estimar ese impacto**, que merece evaluación e investigación.

Renovables, pero de forma controlada

La combinación de emergencia climática y demanda energética invita a considerar múltiples perspectivas, cada una cercana a sus respectivos especialistas.

Este artículo destaca algunos aspectos bien documentados, manejados frecuentemente en mi campo de trabajo; aporta **por tanto una perspectiva parcial**.

A partir de ahí, opino: echo en falta en el discurso público una perspectiva general, balanceada a partir de las especializadas. No parece razonable que la urgencia, justificada por el abandono de los combustibles fósiles, nos arrebatase un plan de trabajo riguroso para las renovables. No parece justificada la aprobación masiva de proyectos, sin ordenación previa, sin evaluación ambiental rigurosa.

Cuánta energía hace falta. Cuánta podemos recuperar a través de procesos más eficientes. Qué proyectos son realmente sostenibles; dónde causarán el menor impacto posible. Sin un planteamiento general que aborde al menos esas consideraciones, parecería que lo que viene es menos transición, y más especulación.

El comité de As Pontes denuncia que Endesa ya asignó destino a 53 trabajadores

elprogreso.es, 16 de noviembre de 2020

Critica que se adopte esta medida cuando todavía no se ha decidido la "viabilidad" de la central térmica.

El **comité de empresa de la térmica de Endesa en As Pontes** ha denunciado que la compañía ya ha **asignado destino a 53 trabajadores** de este centro de trabajo, cuando entiende que todavía no se ha decidido sobre la "viabilidad técnica y económica" de estas instalaciones con la utilización de biocombustibles.

En concreto, sostiene que "no tienen la fecha de cierre asegurada, con los cuatro grupos aún disponibles", y que "se tienen que garantizar las necesidades de personal, incluyendo el supuesto de viabilidad técnica, económica y ambiental de las pruebas de biocombustibles". Es por eso por lo que el comité emplaza a la dirección a la "paralización total de todas las reubicaciones y salidas".

Incide también en que, de los 53 trabajadores a los que se les asignó un nuevo destino, "solo 19 fueron asignados a una vacante que solicitaron". Son un 36%, porcentaje que subrayan que está "muy lejos" del 80% apuntado en un comunicado emitido al personal, por lo que sus representantes acusan al consejero delegado de la empresa de incumplir su promesa y de "romper la conciliación familiar y laboral" de los empleados y ponerles en la tesitura "de o te vas a donde te asignamos o al paro".



En este sentido, solicitan "recolocaciones voluntarias, sin prisas y con alternativas de cercanías", y se ponen a disposición de los trabajadores por si reciben "algún tipo de presión para incorporación".

Ven "excelentes" los resultados en las pruebas de Endesa

El comité también se refirió a la finalización de la "segunda tanda de pruebas" para introducir combustibles alternativos al carbón en la central y señaló que las tareas dejaron "excelentes resultados". En un comunicado, los representantes de los trabajadores destacan que se realizaron los ejercicios "con dos mezclas de un 50% de carbón y un 50% de biocombustibles durante 7 días", y destacan que es necesario establecer los siguientes pasos para avanzar en el proceso.

Según los sindicatos, así se podría "evaluar la sostenibilidad técnica, medioambiental y económica de la instalación; por ende, de toda la comarca". Por ello, reclaman a la dirección del grupo energético que siga "profundizando en las pruebas de sustitución del carbón por biocombustibles".

"Endesa no puede prescindir de la contribución fundamental de este proyecto a la economía circular partiendo de la innovación que resultaría la reutilización de una instalación procedente del carbón", explican los sindicatos en su nota.

La CNMC busca nuevo director general de Energía

Elperiodicodelaenergia.com, 16 de noviembre de 2020

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) busca **nuevo director general de Energía**. El pasado día 13, el Boletín Oficial del Estado sacó a la luz la nueva vacante a la que se podrá acceder presentando la solicitud y enviando el CV al regulador durante los próximos 15 días.

La CNMC convoca esta plaza ya que el actual director general, Santiago Muñoz, **está en situación de interinidad** y quiere ahora nombrar a uno nuevo. Muñoz sustituyó a Fernando Hernández Jiménez-Casquet, designado como nuevo consejero jefe de la Oficina Comercial y Económica de Tokio por el Ministerio de Economía y Empresa.



Muñoz, que puede optar a la plaza, era el subdirector general de Energía Eléctrica en ese momento, puesto que ocupaba desde 2013.

Se trata de una de las primeras convocatorias públicas de un puesto de alta dirección de la CNMC. Hasta ahora este tipo de procesos no se hacían públicos.

El nuevo director de Energía cobrará más de 108.000 euros al año.

Quienes deseen participar en este proceso selectivo deberán dirigir su solicitud a la Secretaría General de la CNMC con **el modelo de solicitud que figura como Anexo II**. La solicitud se presentará a través de la sede electrónica de la CNMC (www.cnmc.es) o, en su caso, a través del Registro General (calle Barquillo, 5 de Madrid o calle Bolivia, 56 de Barcelona).

El modelo de solicitud se acompañará con el “currículum vitae”, en el que constarán los títulos académicos, años de servicio, puestos de trabajo desempeñados, estudios y cursos realizados, así como cualquier otro mérito que se estime oportuno poner de manifiesto. Para la acreditación de la titulación y los méritos alegados se aportará la documentación correspondiente.

La alemana E.ON probará la viabilidad de transportar hidrógeno puro en gasoductos

Elperiodicodelaenergia.com, 16 de noviembre de 2020



Como parte de su nuevo proyecto de investigación y desarrollo “H2HoWi” en Holzwickede, Renania del Norte-Westfalia, la **filial de E.ON, Westnetz**, probará si la **infraestructura de transporte gas existente podría usarse para hidrógeno puro**.

Puesto en marcha por E.ON y Westnetz, el proyecto H2HoWi supondrá un hito importante para hacer que el suministro público a la comunidad de Holzwickede sea sostenible.

Todo el proyecto será ejecutado por Westnetz y será administrado y operado hasta finales de 2023. Los trabajos de construcción comenzarán este mes de noviembre de 2020.

Como parte del proyecto innovador, el desarrollo estará respaldado por un seguimiento científico para confirmar que el hidrógeno no influye en las propiedades del material de la tubería ni en la estanqueidad de la infraestructura existente.

Thomas König, director de operaciones de E.ON, dijo: “La actualización de la infraestructura de red de gas existente para el hidrógeno es un requisito previo importante para el éxito de la transición energética. Al convertir la electricidad verde en hidrógeno, la energía regenerativa se puede almacenar en redes de gas. Las redes de gas pueden convertirse así en las instalaciones de almacenamiento del futuro”.

“E.ON se ha fijado el objetivo de incorporar gases verdes al gas natural en las redes de distribución y, si es necesario, ofrecer un suministro de hidrógeno al 100%”.

Katherina Reiche, CEO de Westenergie, agregó: “No es técnicamente factible ni económicamente viable electrificar todas las aplicaciones. Por lo tanto, el hidrógeno será indispensable como portador de energía para aplicaciones en las que el uso directo de electricidad verde no sea factible o razonable por razones técnicas o comerciales”.

“Por eso necesitamos conectar los diferentes sectores de consumo energético. Dada su naturaleza carbono-neutral, el hidrógeno puro es una solución orientada al futuro, por ejemplo, cuando se trata de suministrar calor o para procesos de producción industrial”.

Iberdrola, segunda compañía más valorada del Ibex.

deia.eus, 16 de noviembre de 2020

LA ELÉCTRICA VASCA SE HA REVALORIZADO UN 24% ESTE AÑO TRAS ALCANZAR ESTA SEMANA SU MÁXIMA COTIZACIÓN HISTÓRICA

Si hay una compañía vasca cotizada en Bolsa con una evolución en el mercado bursátil notable en el transcurso de este complicado ejercicio económico marcado por la crisis provocada por la pandemia, esa no es otra que **Iberdrola**. La eléctrica vasca **se ha revalorizado un 24% este año** y ha alcanzado máximos históricos hasta el punto de situarse como **la segunda compañía más valorada del Estado español tras la textil gallega Inditex Zara**.



La apuesta histórica de la empresa vasca por las energías renovables, ayer, las hidráulicas; hoy, las eólicas y solares fotovoltaicas; y mañana, el hidrógeno verde, está siendo muy bien considerada por los inversores para alegría de los 600.000 accionistas de la compañía, de ellos cerca de 90.000 vascos de Araba, Bizkaia, Gipuzkoa y Nafarroa, hasta el punto de que el jueves cotizó a un máximo histórico de 11,445 euros-acción lo que suponía valorar la compañía de Bilbao en unos 72.500 millones de euros.

Para hacerse una idea de la importancia de dicha cifra hay que tener en cuenta que Iberdrola cerró 2017 con una capitalización bursátil de 40.811 millones de euros por detrás de los Bancos Santander y BBVA, con 88.409 millones y 47.422 millones de euros, respectivamente; así como de Telefónica, 42.187 millones de euros de valor bursátil a finales del citado año

Hoy, Iberdrola casi duplica o triplica la capitalización de dichas empresas y solo Inditex le supera en el Ibex.

El pasado 5 de noviembre, Iberdrola presentó su nuevo plan estratégico 2020-2025, en el que prevé abordar unas inversiones récord por importe de 75.000 millones en el periodo y que, según la sociedad presidida por Ignacio Galán, le permitirán seguir avanzando tras el 24% de revalorización de este ejercicio.

Enel lidera el Dow Jones Sustainability World Index 2020

Okdiario.com, 16 de noviembre de 2020

El liderazgo en sostenibilidad global de **Enel** fue reconocido con la primera posición en el **Dow Jones Sustainability World Index (DJSI World)** de este año, un hito sin precedentes en los diecisiete años de presencia de la compañía en el índice.

Durante el proceso de selección de DJSI World, Enel destacó en la mayoría de los 27 criterios evaluados por SAM.

En concreto, la compañía logró una puntuación superior a 90/100 en más del 70% de los criterios, entre los que destacan la estrategia climática y las oportunidades de mercado, ambos criterios orientados a evaluar el desempeño de las empresas eléctricas en el liderazgo de la transición hacia un modelo energético bajo en carbono. Enel también ocupa el primer lugar en el DJSI Europe para el sector "Electric Utilities" y el segundo a nivel mundial en la familia general de Dow Jones Sustainability Indices para el mismo sector.

«El reconocimiento de nuestro liderazgo global en sostenibilidad por parte de DJSI World representa para nosotros un incentivo para seguir impulsando el crecimiento de nuestro desempeño en los ámbitos medioambiental, social y de gobierno corporativo», manifestó **Francesco Starace**, CEO y director general de Enel.



«El liderazgo de Enel en materia de energías renovables, digitalización de redes y soluciones energéticas avanzadas orientadas a la descarbonización de otros sectores, como el del transporte, son algunas de las principales buenas prácticas que nos han permitido lograr este reconocimiento. Mediante la incorporación de la innovación y la sostenibilidad en las prácticas comerciales del Grupo Enel, estamos liderando la transición energética hacia un modelo de cero emisiones, protegiendo el medio ambiente global al tiempo que creamos valor a largo plazo para nuestros accionistas. Me gustaría extender mi gratitud a todas las personas que trabajan en el Grupo Enel, es gracias a ellos que pudimos alcanzar este hito histórico».

La compañía también destacó en otros criterios centrados en analizar diversas prácticas de gestión empresarial responsable, como la gestión de crisis y riesgos, las políticas y la gestión medioambientales, la eficiencia ecológica de las operaciones, los problemas relacionados con el agua, los derechos humanos, el desarrollo del capital humano y la transparencia relativa al desempeño social y medioambiental.

Endesa, la filial española del Grupo, también ha sido incluida en el DJSI World de este año, lo que marca el vigésimo año consecutivo de la compañía en el índice. Enel y Endesa son dos de las ocho empresas admitidas en el índice global en el sector de las compañías eléctricas. Asimismo, la filial sudamericana del Grupo, Enel Américas, ha sido confirmada por tercer año consecutivo en el Dow Jones Sustainability Emerging Markets Index y en el Dow Jones Sustainability MILA – Pacific Alliance Index, y por cuarto año consecutivo en el Dow Jones Sustainability Chile Index, mientras que la filial chilena de Enel, Enel Chile, ha sido confirmada en los tres índices por tercera vez.

El liderazgo en materia de sostenibilidad de Enel ha quedado reconocido a escala global gracias a la presencia del Grupo en otros prestigiosos índices y clasificaciones de sostenibilidad, como los índices MSCI ESG Leaders, la Climate "A" List de CDP, los índices Euronext Vigeo-Eiris 120, la serie FTSE4Good Index, el índice STOXX Global ESG Leaders, la calificación ISS «Prime», el Bloomberg Gender Equality Index, el Refinitiv TOP 100 Diversity and Inclusion Index, el Equileap Gender Equality in Europe Ranking, el ranking Corporate Knights Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, los índices ECPI y los índices Thomson Reuters/S-Network ESG Best Practices.

El Grupo está atrayendo cada vez más la atención de los Inversores Socialmente Responsables, cuya participación en la empresa crece a un ritmo constante, representando aproximadamente el 10,8% del capital social de Enel en 2019, casi el doble en comparación con los niveles de 2014. Este incremento, que

concuera con la importancia cada vez mayor de los elementos no financieros en la creación de valor sostenible a largo plazo, refleja la consolidación del liderazgo global de Enel en materia de sostenibilidad.

Además, el modelo de innovación abierta de Enel continuó siendo un referente para el DJSI, ya que la empresa ha destacado en el criterio de gestión de la innovación por quinto año consecutivo.

Al combinar innovación y sostenibilidad, Enel busca desarrollar soluciones capaces de responder a los desafíos sociales, medioambientales y energéticos. En particular, las soluciones innovadoras de Enel en el campo de las energías renovables están revolucionando el modo en que funcionan estas instalaciones y con ello están favoreciendo la expansión del sector. Un ejemplo concreto de un modelo innovador que combina la producción de energía con la conservación del medio ambiente se puede encontrar en la planta de doble uso Aurora Solar, donde la generación de energía sostenible se combina con la implementación de servicios de ecosistemas vitales que aportan tanto ventajas operativas como medioambientales.

El Gobierno amplía el blindaje a empresas estratégicas como REE o Enagás frente a inversores comunitarios.

Elperiodicodelaenergia, 17 de noviembre de 2020



El Gobierno ha aprobado ampliar la reforma de la normativa sobre inversiones exteriores al objeto de impedir que empresas o inversores de otros países la Unión Europea puedan hacerse con el control de entidades españolas de sectores estratégicos aprovechando la caída de su cotización por la pandemia del Covid-19. Esta medida estará vigente hasta el 30 de junio de 2021.

Así, de forma temporal y hasta el cierre del primer semestre del próximo año, se incluyen en el régimen de autorización previa las inversiones extranjeras directas realizadas por residentes de otros países de la Unión Europea y de la Asociación Europea de Libre Comercio en sociedades cotizadas en España o en sociedades no cotizadas si la inversión es superior a 500 millones de euros.

Así lo ha anunciado en la rueda de prensa posterior al Consejo de Ministros la vicepresidenta tercera y ministra de Asuntos Económicos y Transformación Digital, Nadia Calviño.

Además, se aclaran los sectores estratégicos en los que se requiere de autorización administrativa para llevar a cabo una inversión directa, entre los que estarían el tecnológico, el energético, el turístico, el de transporte aéreo o el financiero, entre otros.

El pasado mes de marzo, en pleno confinamiento para frenar la pandemia, el Gobierno aprobó un blindaje para proteger a las empresas españolas de inversores extracomunitarios aprovechando el desplome de su valor en Bolsa.

Semanas después, el Ejecutivo extendió esta restricción también a las adquisiciones realizadas por inversores residentes en países de la Unión Europea y de la Asociación Europea de Libre Comercio siempre y cuando dichos inversores estuvieran controlados por entidades residentes fuera de ese ámbito territorial. Con ello, se trataba de evitar que un tercero creara una sociedad vehículo para invertir por cuenta de otro.

Con el Real Decreto aprobado este martes, la medida se aplica directamente a inversores de otros países de la Unión Europea, y con ella se trata de proteger tanto a empresas cotizadas como no cotizadas de sectores estratégicos.

El peor comportamiento del Ibex frente a otros selectivos europeos en lo que va de año, dejando a tiro de OPA a algunas empresas estratégicas, es uno de los factores que ha llevado al Gobierno a adoptar esta decisión.

De este modo, se amplía el ámbito de aplicación de la suspensión del régimen de liberalización de determinadas inversiones extranjeras directas en España por motivos de seguridad pública, orden y salud públicos en los principales sectores estratégicos que se estableció el pasado 17 de marzo.

En esa fecha, el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, justificó la reforma de la normativa sobre inversiones exteriores «para impedir que empresas de fuera UE puedan hacerse con el control de entidades españolas en sectores estratégicos aprovechando la caída coyuntural de sus acciones en esta situación de crisis económica y de extrema volatilidad los mercados financieros».

El Estado mantenía históricamente un mecanismo llamado de ‘acción de oro’ para evitar que las empresas españolas que operasen en sectores estratégicos cayeran en manos de compañías extracomunitarias aprovechándose de su menor valor en Bolsa, pero esta prerrogativa fue derogada por anteriores gobiernos por exigencia de Bruselas, amparándose en el principio de reciprocidad.

De esta forma, el Gobierno suspenderá las operaciones cuando el inversor, extracomunitario o también comunitario, pase a ostentar una participación igual o superior al 10% del capital social de una sociedad española que opere en un sector estratégico, o cuando debido a la operación societaria, acto o negocio jurídico, se tome el control de la misma. El blindaje estará vigente hasta el 30 de junio de 2021.



SIE Sindicato Independiente de la Energía

desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...



SIE- SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO