

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes - **MUCHA FUERZA** PARA MI ISLA
BONITA LA PALMA

1.- Iberdrola creará en Huelva el Clúster de Hidrógeno Verde Puerta de Europa, el mayor de España.

huelvainformacion.es, 21 de enero de 2021.

- Con este proyecto se crearán 20.000 empleos totales, entre directos e inducidos y supondrá una inversión de 2.200 millones de euros
- La compañía se encuentra a la cabeza de las inversiones y finalización de proyectos reales de hidrógeno verde en España
- Iberdrola construirá dos plantas para producir hidrógeno verde en Palos

Instalaciones de hidrógeno verde de Iberdrola. / M. G.



Iberdrola y Grupo Fertiberia impulsan, junto con la Universidad de Huelva, el lanzamiento en Andalucía del **Clúster de Hidrógeno Verde Puerta de Europa: Un proyecto país**. Este clúster nace con el objetivo de desarrollar la **cadena de valor del hidrógeno 100% verde**, es decir, que no emite nada de CO₂ y concentrar en el polo industrial de Huelva -en concreto en **Palos de la Frontera**- el **mayor polo de España** de producción, transformación y consumo de hidrógeno verde con el claro objetivo de descarbonizar la industria y el transporte pesado.

La participación de la Universidad de Huelva, de Fertiberia con sus instalaciones en Palos de la Frontera. Este Clúster **integrará hasta 600 MW de electrolizadores y cuenta con el apoyo de más de 80 empresas**, entre las que se encuentran Navantia, Electroquímica Onubense, Alsa, Caf, Acotral, Nippon Gases, Inerco, Ariema, Calvera, Clantech, Centro Nacional Del Hidrogeno, H2b2, Intarcon, Keyter e Hiperbaric. Con este proyecto se crearán 20.000 empleos totales, entre directos e inducidos y supondrá una inversión de 2.200 millones de euros.

El clúster permitirá integrar el suministro de hidrógeno renovable dentro de los procesos y la cadena de aprovisionamiento en distintas empresas y distintos sectores de actividad, fomentando la transformación de sus modelos de negocio, desarrollando nuevos usos para el hidrógeno renovable y desplazando consumos de hidrógeno gris de origen fósil, **reduciendo así sustancialmente las emisiones de CO2 asociadas**. Además de descarbonizar la industria, el proyecto permitirá diseñar e implementar soluciones innovadoras de distintas formas de transporte terrestre, ferroviario y marino a partir de hidrógeno renovable impulsando la descarbonización de la movilidad pesada y de los puertos en Andalucía.

A esta vertiente meramente empresarial se añade la participación de la Universidad de Huelva, un anhelo que sobrevuela todos los proyectos industriales y de innovación actualmente en marcha, como es el de contar y formar a los profesionales adecuados para que puedan sostener la actividad desarrollada en el territorio. La Onubense, **además de transferir al clúster su experiencia investigadora de más de 20 años en tecnologías de hidrógeno**, ha desarrollado "un programa de formación en este ámbito, tanto profesional como universitaria".

Grupo Fertiberia, por su parte, utilizará el hidrógeno verde como sustituto del gas natural para la producción de fertilizantes y amoníaco verdes. Además, la fabricación de este amoníaco, libre de emisiones, supondrá nuevas oportunidades para otros sectores difíciles de descarbonizar como el marítimo, en el que este amoníaco verde se podría autorizar como combustible del futuro.

Para garantizar el suministro de energía renovable que permita **certificar el hidrógeno verde producido**, Iberdrola cuenta con más de 1.000 megavatios de proyectos renovables en desarrollo en Andalucía que permitirán asegurar un suministro competitivo para un proyecto de gran escala como este.

2.- Analizan los 14 proyectos presentados tras el cierre de la central de Carboneras.

elperiodicodelaenergia.com, 21 de enero de 2022.

La mesa de evaluación del Concurso Internacional del Proyecto Futur-e Litoral se ha reunido hoy para hacer seguimiento a las 14 propuestas que fueron seleccionadas el pasado mes de noviembre dentro del proceso de transición justa tras el cierre de la central térmica de Carboneras (Almería).

La compañía eléctrica **Endesa** ha recordado que **Futur-e Litoral** es un proyecto que tiene como finalidad contribuir a mitigar el impacto que el cierre de esta central pueda tener sobre la población local a través de 4 ejes: búsqueda proactiva de empleo; fomento de la actividad económica en la zona; formación y capacitación de la población local e iniciativas de sostenibilidad del municipio.



Ahora, la mesa de evaluación está estudiando los 14 proyectos procedentes de 10 promotores diferentes que versan sobre temáticas relacionadas con la economía circular, la acuicultura, los biocombustibles, el turismo y la logística.

Para analizar la idoneidad de las ofertas presentadas, la mesa de evaluación está valorando especialmente su adecuación a las necesidades de la zona, su viabilidad empresarial, su capacidad para generar empleo y la sostenibilidad en el municipio.

En la reunión, mantenida de forma telemática debido a la actual situación de la pandemia mundial, han participado representantes del Ayuntamiento de Carboneras, de la Junta de Andalucía, del Instituto para la Transición Justa del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, de la Universidad de Almería y de Endesa.

Una vez se hayan analizado todos los proyectos, aquellos que sean viables pasarán a la fase de negociación y firma de los acuerdos con los promotores.

Además del concurso internacional para la búsqueda de proyectos, Endesa instalará unos 1.200 megavatios de potencia renovable, principalmente fotovoltaica, que sustituirán a los 1.159 megavatios de potencia de la central térmica Litoral con la finalidad de sustituir la capacidad de generación de esta central térmica por tecnologías limpias y renovables.

Esto supondrá una inversión de “centenares de millones de euros, nuevas posibilidades de empleo y la formación en renovables para mejorar la empleabilidad de las personas”.

3.- Enel aún ofrece uno de los dividendos eléctricos más rentables.

eleconomista.es, 22 de enero de 2021.

**La compañía italiana podría batir un récord de beneficios en 2022.
Pretende sacar a bolsa su negocio de redes Gridspertise en 2023.**



La compañía italiana, dueña de Endesa, quiere sacar a bolsa su negocio de **redes y de recarga en 2023**, pero este año batirá un récord de beneficios, según las previsiones del consenso de analistas. Por sus ganancias se pagan múltiplos de 12,5 veces. | **Todo sobre el fondo asesorado por *eEconomista*, Tressis Cartera Eco30.**

En Italia se han planteado nombrar a **Silvio Berlusconi** presidente de la República, aunque estos últimos días se hablaba de una posible retirada de la candidatura del Cavaliere. Parece que llegar al Quirinal, la colina romana en la que se asienta el palacio presidencial, es también la ambición de Mario Draghi, actual presidente del Gobierno italiano.

A partir de este lunes, **los 1.009 grandes electores** deberán escoger al jefe del Estado y "salvo milagros de responsabilidad y sentido común, nos queda una semana de pasión, de trampas, de reuniones más o menos secretas para llegar a un entendimiento", escribía el jueves Monica Guerzoni en el *Corriere della Sera*.

Enel sacará a bolsa su negocio de redes Gridspertise y el de recarga en 2023

Fue Berlusconi quien nombró a Fulvio Conti presidente de **Enel** en 2005, con un mandato claro: "**devolverle a la eléctrica itálica** su esplendor perdido vía expansiones, principalmente en Europa y América Latina", según publicaron en 2009 en la revista chilena *Electricidad*, poco después de la compra de Endesa por parte de Enel.



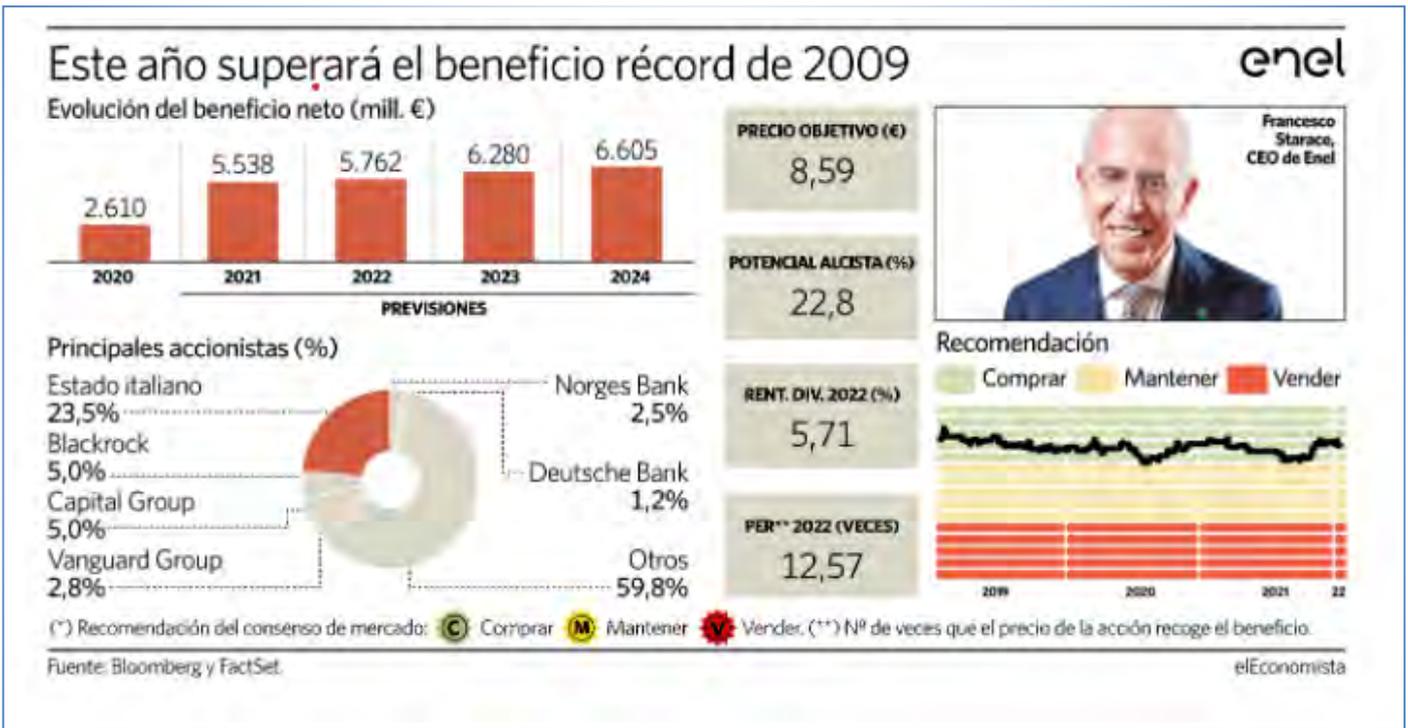
Y fue Berlusconi, **fundador de Mediaset y dueño de Mondadori**, quien propuso en las elecciones legislativas de 2018 un plan para reducir la deuda mediante la venta de participaciones del Estado en empresas, con el fin de conseguir el **equivalente del 5% del PIB, unos 80.000 millones** de aquel momento, según informó Giovanni Vegezzi en *eEconomista*.

Entre esas participaciones públicas está Enel, donde el *Ministero dell'Economia* es **el principal accionista con un 23,59% del capital en la actualidad** (la parte del Estado asciende a 17.000 millones). Ya en 2015, bajo el gobierno de Matteo Renzi y la dirección de Francesco Starace, el Estado cosechó **2.100 millones a través de la cesión** de una cuota del 5,7 de Enel.

En la firma eléctrica, Italia tiene una mina y no la quiere desaprovechar. Como informaba esta semana Rubén Esteller en este periódico, la compañía eléctrica troceará su filial Enel X y pretende sacar a bolsa su negocio de redes Gridspertise y el de recarga de **vehículos eléctricos Global E-Mobility en 2023**, con el objetivo de seguir creciendo.

Si por algo sobresale Enel es por la rentabilidad de su dividendo, que **se estima del 5,71% para este año** (es el tercero más destacado entre las grandes eléctricas, por detrás de Engie y Endesa); y para 2023 se prevé que sus pagos renten un 6,14%.

La compañía italiana **habría ganado 5.538 millones de euros en 2021**, según las previsiones del consenso de analistas que recoge *Bloomberg*, aunque habrá que esperar al 3 de febrero para conocer los datos preliminares del pasado ejercicio y al 17 de marzo para el informe anual. Pero será este año, 2022, cuando obtendría un beneficio neto de 5.762 millones, lo que superaría el récord de 2009 (de 5.553 millones).



Así, por sus beneficios de 2022 se pagan múltiplos de 12,5 veces a precios actuales, frente a las 10,8 de Engie o las 15,9 de Iberdrola. Precisamente, son Engie, Enel y RWE las favoritas de Goldman Sachs para invertir en el grupo de las Green Energy Majors (las grandes energéticas verdes integradas).

4.- Un nuevo prototipo de transmisión HVDC podría allanar el camino a una red eléctrica mundial basada en energía 100% renovable.

elperiodicodelaenergia.com, 22 de enero de 2021.



Investigadores del Instituto de Energía de Birmingham están trabajando con C-EPRI Electric Power Engineering Ltd (C-EPRI) para construir un prototipo a escala industrial de una tecnología HVDC de próxima generación que podría allanar el camino para una red eléctrica mundial, basada en energías renovables. .

Un equipo dirigido por el profesor Xiao-Ping Zhang, director de Smart Grid de la Universidad de Birmingham, utilizará innovaciones desarrolladas en Birmingham que mejoran la confiabilidad y la eficiencia de los sistemas de transmisión de energía de corriente continua y alto voltaje (HVDC), que se utilizan para la transmisión masiva de energía eléctrica.

Los investigadores publicaron recientemente un análisis económico¹ que demuestra que combinar la transmisión HVDC con la generación de energía 100% renovable puede generar ahorros de costos significativos (un mínimo del 20 %) cuando los continentes del mundo están unidos por una red de suministro de energía global.

Su visión de la red global implica conectar el suministro de energía renovable de 14 regiones del mundo, que abarcan todos los continentes y todas las zonas horarias.

Las regiones comprenden: la Unión Europea, África del Norte y Oriente Medio, Rusia Oriental, Rusia Occidental, Asia Central, Meridional, Oriental y Sudoriental, Oceanía, América del Norte Occidental, Oriental y Nororiental y América del Sur.

El profesor Zhang comentó: “El prototipo basado en nuestro modelo teórico ahora está en desarrollo y nuestra investigación tiene como objetivo aumentar la disponibilidad de energía renovable, mejorando la eficiencia y la confiabilidad de la transmisión para reducir los costos para los hogares y las empresas. Es importante que podamos usar energía renovable para proporcionar un mecanismo de seguridad vital para controlar las caídas de frecuencia en las redes eléctricas nacionales. Nuestra visión de una red energética global podría revolucionar la forma en que usamos las energías renovables”.

El análisis integral involucró la captura de datos tanto para el suministro de energía renovable como para la demanda mundial de electricidad.

El suministro de energía renovable se calculó utilizando datos meteorológicos históricos (clima) que muestran el potencial de generación de energía eólica y solar durante un período de siete años (2011-2017), y estimaciones de generación de energía hidroeléctrica de la **Asociación Internacional de Energía**.

Luego, los investigadores calcularon los costos de transmisión por tierra y mar, las posibles pérdidas de energía durante la transmisión y los costos operativos y de gestión de una red global basada en HVDC.

Una perspectiva más regional, proporcionada en un artículo anterior², muestra que la adopción de este enfoque daría como resultado que el costo regional de la electricidad se redujera en un 31 %, 10 % y 10 % para Europa, el noreste de Asia y América del Norte, respectivamente.

El profesor Zhang ha defendido el concepto de una red energética global y ha desarrollado varias tecnologías para superar los desafíos prácticos que implica la transición a las energías renovables.

Sus innovaciones incluyen tecnologías premiadas³ para mejorar la eficiencia y eliminar fallas de conmutación en la transmisión de energía HVDC de larga distancia y formas de estabilizar las redes locales que reciben energía renovable⁴.

El profesor Xiao-Ping Zhang tiene una cartera de patentes sobre tecnologías relacionadas, que están disponibles para ver en el sitio web de IN-PART.

5.- IFM aún aguarda para entrar en el consejo de Naturgy tres meses después de la opa.

cincodias.elpais.com, 22 de enero de 2022.

El fondo prioriza reforzarse en el capital.

Tres meses después, IFM aún no ha terminado de deshojar la margarita sobre qué hacer con Naturgy. Cuando lanzó la opa, hace ya cerca de un año, el fondo puso negro sobre blanco que aspiraba a entrar en el consejo de la gasista con dos representantes. Sin embargo, el resultado no fue el esperado y tres meses después del fin de la oferta el fondo australiano aún no ha hecho valer el 12% que alcanza en la gasista para conseguir un consejero.

En un principio, IFM lanzó una opa parcial sobre Naturgy para hacerse con entre el 17% y el 22% de la compañía. La oferta, sin embargo, contó desde un inicio con un rosario de piedras en el camino. Primero, tuvo que obtener la autorización del consejo de ministros, que apuró al máximo el plazo para ello y solo dio luz verde con condiciones, como vetar la venta de activos, el cambio de sede social o la exclusión de Bolsa.

Después se enfrentó a la todopoderosa Critería, el primer accionista de Naturgy, con un 26,7%. El holding financiero que pilota Isidro Fainé ya en mayo anunció que su idea, lejos de aprovechar la opa para vender, era reforzarse en el capital de la compañía hasta rozar el 30%. Y en septiembre, en el tiempo de descuento para que los accionistas decidiesen si acudir o no a la opa, reiteró su negativa a la oferta con un enfrentamiento abierto con IFM para preservar el dividendo.

Finalmente, el fondo australiano también tuvo que salvar la oposición del propio consejo de Critería. Aunque consideraba el precio como "razonable", este órgano ponía en solfa las intenciones de IFM en materia de Gobierno Corporativo, por exigir dos consejeros sin alterar el número total.

El fondo se vio obligado a recular, rebajar el umbral mínimo de aceptación y asumir que iba a tener solo un 10% de Naturgy. Entonces cambió la estrategia. Desde ese momento, ha decidido retrasar la entrada en el consejo —para lo que necesita el visto bueno de o bien la junta de accionistas ordinaria que se celebrará en los próximos meses o bien de una extraordinaria que se convoque cuando lo solicite— y ha optado por reforzarse en el capital.

Por el momento ha realizado dos adquisiciones de acciones en el mercado, por encima del precio de la opa, y cuenta ya con 12,04%.



Jaime Siles, vicepresidente de IFM

6.- Cádiz sigue los pasos de As Pontes: vuelve a quemar carbón en plena transición energética.

economiadigital.es, 22 de enero de 2022.

La central de Viesgo en Los Barrios se reiniciará tras casi tres años parada, en una operación similar a la llevada a cabo este invierno por Endesa con su térmica gallega.



Vuelta puntual al carbón en plena transición energética. Este invierno, y debido a las necesidades del sistema, **la térmica de Endesa en As Pontes**, en pleno proceso de cierre, volvió a quemar carbón. Ahora, **la central de Viesgo en Cádiz sigue sus pasos**. Según medios locales, la factoría, tras casi tres años parada, ultima las tareas para reiniciarse y poner su capacidad de generación de energía a disposición del operador del sistema, Red Eléctrica.

Al igual que en el caso de As Pontes, en un contexto de precios de energía en máximos históricos y ante el previsible aumento de la demanda, la compañía ha sido requerida para poner sus instalaciones a disposición del sistema eléctrico de manera temporal.

Leer más: [Endesa encuentra otra As Pontes: puja por instalar renovables en una antigua central térmica lusa](#)

Llamada a trabajadores despedidos

Según *EuropaSur*, la intención de la compañía era la de reactivar la térmica de Los Barrios esta misma semana. Cerca de medio centenar de trabajadores que trabajaron en la planta y que se vieron afectados por un Expediente de Regulación de Empleo habrían sido llamados para reincorporarse temporalmente ya el pasado noviembre.

Propiedad de Viesgo, el destino de la planta gaditana, cuyos activos fueron adquiridos por EDP, es convertirse en un polo de **hidrógeno verde**, para lo que la firma portuguesa ha comprometido una inversión de 550 millones de euros. Mientras tanto, no obstante, vuelve a quemar carbón de forma temporal.

Leer más: [El plan de la china Sentury Tire para As Pontes: 750 empleos y 500 millones de ingresos anuales](#)

Garantía de suministro eléctrico

En el caso de As Pontes, la vuelta a la quema de carbón se produjo en noviembre. Aunque la factoría de Endesa está en pleno proceso de cierre, el mismo aún no ha sido aprobado por el Gobierno (algo que, previsiblemente, **podría producirse de forma inminente**). Por eso, la planta se mantenía activa para el momento en el que se le requiriera volver a producir energía para la red española.

En el caso gallego, la reactivación de la factoría sirvió para que la Xunta cargase contra las políticas de descarbonización y el cierre de As Pontes. El vicepresidente económico del Gobierno gallego, **Francisco Conde**, criticó que la administración autonómica no hubiese recibido ninguna explicación de la vuelta a la quema de carbón ni por parte de la compañía ni del Ejecutivo central. Manifestó entonces la necesidad de que la **Comisión Nacional de Mercados y la Competencia** elaborase un análisis que constataste que la planta sigue siendo “[necesaria para garantizar el suministro eléctrico](#)”.

7.- Repsol ampliará su expansión internacional en renovables con su desembarco en Italia.

Expansión.com, 23 de enero de 2022.



Repsol prevé dar un nuevo impulso a su presencia en el negocio de las energías renovables ampliando su expansión internacional, con presencia ya en Chile y Estados Unidos, con su desembarco en Italia antes de 2025.

En concreto, el grupo dirigido por Josu Jon Imaz define al país transalpino como uno de sus mercados objetivos en su apuesta en esta década por ser un jugador principal en el negocio de las energías verdes, según los datos facilitados por la compañía en el marco de su 'Low Carbon Day'.

Así, la multienergética aspira a incrementar en la próxima década el peso en su cartera de renovables de Italia, país en el que el año pasado vendió su negocio de carburantes en Italia a Tamoil con el traspaso de la red de 275 estaciones de servicio, con unos centenares de megavatios (MW) en el horizonte de 2030.

Repsol inició la internacionalización a gran escala en el negocio de las renovables en 2020 de la mano de la 'joint venture' con **Ibereólica Renovables** para desarrollar **proyectos 'verdes' en Chile**. Esta alianza le abrió así las puertas a un portafolio conjunto de activos en operación, construcción o desarrollo avanzado de más de **1.600 megavatios (MW)** con fecha de explotación comercial en el periodo que va hasta el año 2023 y con la posibilidad de superar los 2.600 MW en 2030.

Anteriormente, el grupo ya también estaba en el proyecto **WindFloat Atlantic** en aguas de Portugal, el primer parque eólico flotante semisumergible del mundo, desarrollado en consorcio con **EDPR, Engie y Principle Power**, según apunta Europa Press.

Salto a EEUU

Pero el paso más importante en esta estrategia lo dio con la **adquisición en mayo del año pasado del 40% de Hecate Energy**, un desarrollador de proyectos fotovoltaicos y de almacenamiento de energía, con el que entraba en un mercado estratégico para las renovables como Estados Unidos y allanaba el camino para la construcción de una empresa operativa de Repsol en el país.

Hecate Energy cuenta con una cartera de proyectos que suman más de 40 gigavatios (GW). De ellos, 16,8 GW corresponden a proyectos fotovoltaicos y de almacenamiento asociado a estos activos, que se encuentran en fase avanzada de desarrollo y 4,3 GW pertenecen a una plataforma de baterías para el almacenamiento de energía.

Además, en su acuerdo para entrar en el accionario, **Repsol tiene la posibilidad de comprar la totalidad del accionariado de Hecate Energy una vez pasados tres años a un valor justo de mercado.**

La apuesta por Estados Unidos es tal que **el grupo prevé que en 2030 sea el país con mayor peso en su cartera de renovables, por delante incluso de España.**

La generación de energía eléctrica renovable representa para Repsol uno de los pilares en la **descarbonización del grupo**, que en diciembre de 2019 se convirtió en la primera compañía de su sector en asumir el compromiso de ser **neutra en carbono en el año 2050.**

En esta línea, la compañía presidida por **Antonio Brufau** anunció el pasado mes de octubre, con motivo de su 'Low Carbon Day' su intención de acelerar sus objetivos de generación renovable y de reducción de emisiones, elevando para ello sus inversiones en este área en esta década con respecto a las dadas un año antes en el lanzamiento de su plan estratégico.

Así, **elevó en 1.000 millones de euros sus inversiones previstas en proyectos bajos en carbono para el periodo 2021-2025**, hasta un total de **6.500 millones** de euros.

De esta manera, la inversión destinada a iniciativas de bajas emisiones se sitúa en el 35% del total de las inversiones del grupo en el periodo 2021-2025 y el capital empleado para estos fines será del 45% en 2030.

20 GW en 2030

Con ello, Repsol **prevé aumentar un 60% la capacidad instalada de generación renovable en 2030, hasta alcanzar 20 GW** -frente a los 12,7 GW contemplados en la que era su hoja de ruta inicial-.

En 2025, el nuevo objetivo de capacidad instalada se sitúa en 6 GW, frente a los 5,2 GW que se marcaba en el plan estratégico que anunció en noviembre de 2020.

8.- Por qué 2022 será un año crucial para la energía y las renovables europeas.

Elperiodicodelaenergia.com, 24 de enero de 2022.

A medida que se siguen rompiendo récords de precios de la energía, y las ambiciones netas cero se disparan, ¿qué nos deparará el 2022 para la energía y las energías renovables europeas? Los expertos de Wood Mackenzie han seleccionado cuáles serán durante este año los temas claves que marcarán las tendencias durante este año y las han recogido en un informe bajo el título *European power & renewables: 5 things to look for in 2022.*

Los altos precios de la energía al por mayor podrían ser un problema que cambie el mercado

Según **Peter Osbaldstone**, director de Investigación, Energía y Energías Renovables en Europa, los precios récord han ocupado los titulares en los últimos meses. Pero esta no es solo una historia de altos costos de gas, carbón y carbono: los mercados de energía son materialmente más ajustados que antes de la pandemia.

En su opinión, los precios de la gasolina volverán a caer en la primavera y la energía los seguirá hacia abajo. Pero por ahora estamos viendo algo así como una tormenta perfecta. Los cierres de capacidad nuclear y de carbón (junto con los problemas de disponibilidad en el parque nuclear francés) han reducido los márgenes del sistema. Las reservas hidroeléctricas en los mercados nórdicos, Francia y España comenzaron el año por debajo de la media. Si todo eso no fuera suficiente, la infraestructura de transmisión de Europa está siendo estirada por la combinación de suministro en evolución, extendiendo los altos precios incluso a partes de la región tradicionalmente de bajo costo.



Si bien los altos precios al por mayor son una ventaja para algunos, sin duda son un arma de doble filo, con implicaciones políticas, comerciales y económicas. La asequibilidad se ha convertido en un tema importante que puede cambiar el mercado para los formuladores de políticas.

El panorama político europeo dará forma a la industria eólica

Para la energía eólica terrestre, el sur y el oeste de Europa serán un punto focal. La nueva coalición gubernamental alemana, por ejemplo, tiene planes ambiciosos para revitalizar la mediocre transición energética del país. Cumplir ese compromiso requerirá nuevas medidas legislativas para impulsar el desarrollo de la energía eólica terrestre. Las elecciones presidenciales en Francia también son dignas de atención. La creciente popularidad del lobby contra la eólica también es motivo de preocupación, o al menos eso piensan los expertos de Woodmac, **Sohaib Malik**, analista principal, energía eólica terrestre, y **Søren Lassen**, analista principal de energía eólica marina.

En su opinión, la energía eólica marina también tiene un año interesante por delante. Dinamarca, los Países Bajos y Alemania anunciaron objetivos mejorados de energía eólica marina a finales de 2021. Ahora estos mercados deben desarrollar hojas de ruta claras para la entrega de nueva capacidad de generación, definiendo, entre otras cosas, términos comerciales, estructuras de licitación y plazos.

Los expertos de Wood Mackenzie creen que se podrían ver más de 15 GW de capacidad marina adjudicados en subastas en toda Europa durante 2022. Estas competencias introducirán algunos aspectos nuevos en el mercado, incluida la primera licitación eólica flotante comercial, nuevos parámetros competitivos y subsidios negativos.

¿Puede el almacenamiento estar a la altura del desafío de la flexibilidad?

Para **Anna Darmani**, analista principal de almacenamiento de energía en Wood Mackenzie, equilibrar la oferta y la demanda de energía es cada vez más difícil. Por el lado de la demanda, la necesidad de flexibilidad aumenta a medida que crece la capacidad renovable y se cierran los generadores térmicos tradicionales. Por el lado de la oferta, las inversiones en almacenamiento y la creciente interconexión transfronteriza están saturando los mercados auxiliares.

Sin embargo, a pesar de algunas condiciones de prueba del mercado, los expertos de Woodmac creen que hay motivos para el optimismo. Se abren nuevas puertas a la oportunidad. Varios países europeos están comenzando a permitir que las baterías accedan a nuevos mercados y acumulen ingresos.

La subasta de capacidad belga, la licitación de respuesta de frecuencia rápida en Francia y la regulación de usos múltiples en Alemania crean nuevas oportunidades para los ingresos contratados. Busque más desarrollos de este tipo en 2022.

¿Una perspectiva brillante para la energía solar?

Los últimos 12 meses generaron las peores condiciones de la cadena de suministro solar global hasta la fecha, pero ¿las cosas parecen más prometedoras para el mercado solar europeo en 2022. Según los expertos de Woodmac, se necesita más que un año difícil para amortiguar el brillo de la energía solar.

Los últimos 12 meses generaron las peores condiciones de la cadena de suministro solar global desde el inicio de la industria, con un aumento los precios de las materias primas y los envíos retrasaron los cronogramas de desarrollo e inflaron los precios de las ofertas de las subastas en algunos casos. Dicho esto, la energía solar acelerará el despliegue y, en el contexto de la crisis climática, Wood Mackenzie espera que se instalen 26 GW en Europa durante 2022.

Las subastas seguirán siendo un mecanismo de adquisición indispensable para la energía solar a gran escala, con licitaciones periódicas en los principales mercados, como Alemania, Francia y España. Solo estos tres países están listos para asignar al menos 11 GW de nueva capacidad en subasta en 2022. Paralelamente, la contribución de los proyectos sin subsidios seguirá aumentando, respaldada por la creciente demanda de proyectos corporativos.

En PPA, los expertos siguen esperando una construcción significativa sin subsidios, particularmente en España con su mercado maduro libre de subsidios y recurso atractivo. Alemania también impulsará la demanda de PPA solar, respaldada por la gran base industrial del país y un grupo de compradores dignos de crédito. Los mayores desafíos para la continua expansión solar a escala de servicios públicos se originarán en la capacidad de la red y las restricciones de permisos, que son cada vez más frecuentes en todos los mercados principales.

En el segmento de energía solar distribuida, los altos precios de la energía, la creciente demanda de PPA corporativos y los subsidios gubernamentales están ayudando a impulsar la perspectiva. Mientras tanto, la nueva legislación de la UE ha allanado el camino para tasas de IVA reducidas en paneles solares, que junto con el capex y devoluciones de impuestos en varios estados miembros, mejorará los períodos de recuperación de las instalaciones residenciales y C&I en este año que acabamos de comenzar.

Almacenamiento: demandas crecientes de flexibilidad y reducción de los ingresos comerciales

Equilibrar la oferta y la demanda de energía es cada vez más difícil. Por el lado de la demanda, la necesidad de flexibilidad está aumentando a medida que continúan ingresando al mercado grandes cantidades de capacidad renovable y se cierran las generadoras térmicas tradicionales, estas últimas reduciendo los márgenes de capacidad y la inercia del sistema.

Por el lado de la oferta, las inversiones en almacenamiento y la creciente interconexión transfronteriza están provocando la saturación de los servicios auxiliares. Lo hemos visto en Alemania, donde los precios en el mercado primario de frecuencias han bajado de 20 a 25 €/MW/h en 2015 a alrededor de 5 €/MW/h en 2020. Contrariamente a lo esperado, los precios se recuperaron en 2021, reflejo de una mayor potencia de los costos mayoristas.

Las baterías se destacan de otros recursos flexibles debido a sus costos competitivos y rápidos tiempos de respuesta. Pero la saturación de equilibrar los mercados ha asestado un duro golpe al almacenamiento. A medida que el valor de los mercados auxiliares ha caído, el aumento inicial del interés en las baterías se ha desvanecido e, incluso a los precios de mercado actuales y apilados con deltas de arbitraje, el caso comercial de por vida para nuevos proyectos de almacenamiento es un desafío.

Pero hay motivos para el optimismo y se abren nuevas puertas para el almacenamiento. Varios países europeos están empezando a permitir que las baterías accedan a nuevos mercados y acumulen ingresos.

La subasta de capacidad belga, la licitación de respuesta de frecuencia rápida en Francia y la regulación de usos múltiples en Alemania crean nuevas oportunidades para los ingresos contratados.

Las subastas híbridas (renovables más almacenamiento), la contratación de nuevos volúmenes materiales, a diferencia de los mercados auxiliares poco profundos, fortalecerán el mercado de almacenamiento de energía de Europa.

La taxonomía verde de las finanzas sostenibles

El 1 de enero de 2022, entrará en vigor la primera sección de la taxonomía de finanzas sostenibles de la UE, relacionada con la mitigación climática y el cambio climático. Aunque el bloque planea movilizar 1 billón de euros de financiación principalmente pública para encaminar la economía hacia cero neto, se requerirá mucho más capital privado para permitir la transición. Ese es el propósito de la taxonomía verde, dirigir capital privado a inversiones que la Comisión apruebe como «verdes» y «transicionales». La clasificación resultante reduce el riesgo de que los inversores respalden tecnologías con credenciales de sostenibilidad sin fundamento.

Pero las decisiones taxonómicas más controvertidas, a saber, las relativas a energía nuclear y gas, se han dejado de lado. ¿Es verde la energía nuclear y el gas una energía de transición? La Comisión necesita más tiempo para decidir.

La energía nuclear continúa polarizando las opiniones: la pieza central vital del mix energético de Francia, mientras que, por el contrario, Alemania se acerca al cierre de su parque de reactores flota de reactores, que una década antes representaba cerca del 20% de la generación. Depende del punto de vista político, pero la energía nuclear es una fuente baja en carbono deseable y confiable, o una importante preocupación de seguridad, con costos altísimos y una problema de residuos no resuelto.

Por el contrario, el gas tiene muchos más defensores. Se acepta en gran medida como un combustible de transición, pero algunos opositores creen que su inclusión en la taxonomía pondrá en riesgo la credibilidad del marco: temen que la taxonomía facilite el gas natural a largo plazo y sin disminución de su quema en el sector eléctrico.

Una cosa está clara: cuanto antes se tome una decisión sobre la energía nuclear y el gas, mejor para los mercados energéticos: Europa se está quedando sin opciones de energía despachables. Si la inversión en plantas despachables no aumenta pronto, habrá una brecha de capacidad cada vez mayor a medida que la UE invierte mucho en energías renovables para lograr sus objetivos Fit-for-55.

9.- El precio del gas se dispara con Rusia en el foco.

Expansión.com, 24 de enero de 2022.

- **El precio del gas se duplica en un mes y pulveriza récords.**

La crisis de Ucrania multiplica las incertidumbres en los mercados. Pero si hay una certeza que comparten los analistas es que un deterioro del conflicto con Rusia agravaría la crisis energética en Europa y las presiones inflacionistas con otro rally en el precio del gas.



Los mercados ponen el foco en una de las consecuencias más directas de la crisis de Ucrania. El petróleo se deja casi un 3%. El interés de la deuda europea se desinfla hasta 10 puntos básicos en menos de una semana. Las principales Bolsas europeas han perdido hoy hasta un 4%, y en el mercado de criptomonedas el bitcoin agrava al 5% su desplome diario. Pero la reacción más contundente roza el 20% de subida solo en la jornada de hoy.

El **precio del gas** comienza la semana con una subida vertical. Los contratos de futuros en Europa **se disparan hoy un 18,5%**. El resultado es un aumento hasta los 95 euros por megavatio hora.

Las alertas activadas hoy en los mercados por la consecuencias de la ofensiva de Rusia sobre Ucrania ha acelerado una escalada que ya se había reactivado en las jornadas anteriores. Desde el pasado miércoles los contratos de futuros sobre el precio del gas en Europa habían encadenado una **racha de subidas**. En este periodo, incluida la subida de hoy, su cotización se ha disparado un 28%.

Los analistas de Monex Europe destacan el potencial impacto de la crisis en Europa, incluso en la cotización del euro, al apuntar hoy que "los operadores del euro se centrarán en las tensiones geopolíticas con Rusia, especialmente si el suministro de gas a Europa entra en juego frente a posibles sanciones. Por el momento, esto no se ha descontado del precio de la moneda única, pero es un **riesgo que hay que tener en cuenta** en las perspectivas económicas".

La escalada de la tensión entre Rusia y Ucrania ha ido en paralelo al ascenso en el precio. El gas, de hecho, puede convertirse una de las bazas estratégicas de Rusia, al ser el punto fuerte en su relación con Europa. Rusia es el **principal proveedor de gas a Europa**, un factor que ya se había reflejado en la volatilidad extrema, con un evidente predominio alcista, que registró su precio en 2021.

La incertidumbre sobre el suministro de gas a Europa provocó a finales del pasado año un rally que pulverizó los récords históricos del precio del gas. De acuerdo con los datos de Refinitiv, el pasado 21 de diciembre tocó techo esta escalada en 181 euros por megavatio hora. La última semana del año desinfló bruscamente su cotización, hasta los 69 euros del 31 de diciembre.

La subida vertical de hoy amplía al 35% el aumento de los precio del gas en Europa en lo que va de año, aunque cotice **casi un 50% por debajo de su reciente récord**. Las próximas novedades sobre la crisis de Ucrania determinarán si el precio del gas vuelve a acercarse a sus máximos.

10.- Endesa admite que la transición energética ‘se va a hacer no sin sobresaltos’.

intereconomia.com, 24 de enero de 2022.

El director de Relaciones Institucionales y Regulación de Endesa, José Casas, ha asegurado que el sector energético ha entrado «en una etapa expansiva, en un ciclo inversor muy fuerte», y ha advertido de que la transición hacia un modelo más justo «se va a hacer no sin sobresaltos». Esta circunstancia se está viendo con el incremento de los precios de la electricidad a raíz de las subidas del gas y de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO2).

No obstante, Casas se ha mostrado optimista, ya que todo ello «va a anticipar la consecución de los objetivos de energía renovable, para independizarnos efectivamente de los combustibles fósiles».

Al mismo tiempo ha informado de que la compañía ha presentado un «potente plan de inversión, no solo en energía renovable, también en reindustrialización de la zona» donde se encontraba su antigua central térmica de Andorra (Teruel).

Durante su intervención en el foro «Generación de Oportunidades», organizado este lunes por Europa Press y McKinsey & Company, Casas ha explicado que Endesa participa en el concurso público convocado el pasado noviembre, en el que compiten «por una capacidad de conexión, acompañado de un plan industrial» en el nudo Mudéjar 400 kV.

«Creemos que no vamos a ser los únicos. Ha tenido bastante aceptación y ese es el camino», ha dicho sobre la convocatoria, que se cerrará este mismo martes, 25 de enero.



En este sentido, ha querido resaltar el compromiso social de Endesa, consciente de la necesidad de garantizar que «cuando se cierran los centros de producción, la población no se va de allí».

En Teruel, ha recordado, solo tres ciudades tienen más de 7.000 habitantes, Teruel capital, Alcañiz y Andorra.

«No queremos que Andorra baje de esos 7.000 por culpa del cierre de nuestra central», ha insistido Casas, que considera que España «está jugando un papel muy importante en Europa, a la cabeza en energía renovable».

11.- Bruselas desoye la propuesta de sus expertos en energía verde.

lavanguardia.com, 25 de enero de 2022.

COMISIÓN EUROPEA

Los asesores rechazan incluir el gas natural y las plantas nucleares en el reglamento de la taxonomía de las finanzas sostenibles

Los expertos que asesoran a la Comisión Europea rechazan que las inversiones en gas natural y plantas nucleares puedan ser catalogadas como “verdes”, como propone el Ejecutivo comunitario.

En un [informe](#) entregado a la Comisión, la Plataforma de Finanzas Sostenibles sostiene que la propuesta comunitaria “no está en línea con el reglamento” sobre taxonomía aprobado por la Comisión Europea en junio del 2020.



En el documento difundido, esta plataforma indica que estas dos tecnologías no garantizan el cumplimiento del principio según el cual no se debe ocasionar ningún daño significativo sobre el medio ambiente o a los recursos naturales. Se invocan también las finanzas sostenibles que debe basarse en evidencia científica concluyente’.

En el caso de la energía nuclear, se reconoce que está ya forma parte del sistema de energía de transición porque tiene emisiones cercanas a cero, pero apuntan a su talón de Aquiles: ningún país ha logrado construir instalaciones definitivas para el almacenamiento de residuos de alta actividad.

Respecto a las plantas de gas, se reconocen las mejoras que puede suponer respecto a la sustitución del carbón, pero se señala que no garantizan una contribución a la mitigación del cambio climático congruente con el objetivo de frenar el calentamiento a 1,5 °C.

El documento cuestiona que el ejecutivo comunitario quiera avalar inversiones en plantas de gas natural hasta 2030 con niveles de emisiones de 270 gramos de CO₂/kWh y apuestan por reducir la cifra a 100 gramos.

El debate sobre la taxonomía es clave para definir las orientaciones de las inversiones hacia una economía descarbonizada y congruente con el Acuerdo de París contra el cambio climático. El reglamento es un sistema de clasificación de la UE encargado de fijar la lista de actividades “sostenibles” y, por tanto, es decisivo para orientar la financiación privada o la calidad de los bonos verdes (la primera gran emisión de deuda que acometerá la Comisión Europea), de la que a su vez cuelgan los fondos Next Generation. Además, incidirá sobre el reglamento europeo que clasificará y divulgará los productos financieros y le pondrá la etiqueta de sostenibles.

"Acallar la ciencia"

“Se han hecho intentos para acallar a la ciencia, pero la Plataforma ha hecho un gran alegato en favor de la ciencia: el gas natural genera emisiones de gases de efecto Invernadero que causan el cambio climático y la energía nuclear genera residuos altamente radiactivos que aún no sabemos cómo manejar”, señala Sebastien Godinot, economista sénior de la oficina de política europea de WWF y miembro de la Plataforma sobre Finanzas Sostenibles. “El informe de la Plataforma es otra llamada de atención para que ni el gas natural ni la energía nuclear deben entrar en la taxonomía verde de la UE”. Clasificar el gas natural o la energía nuclear como una inversión ‘sostenible’ supondría un ‘greenwashing’ para la taxonomía de la UE, según buena parte de los expertos



La propuesta de Bruselas divide a los 27. Francia capitanea inclusión de las nucleares como energía sostenible en la clasificación europea, mientras Alemania quiere introducir el gas.

A su vez, España, Austria, Dinamarca y Luxemburgo publicaron la semana pasada una declaración conjunta en la alertaban que ninguna de las dos energías “cumple los criterios científicos y legales para ser considerada sostenible” y apuntaban a que incluirlas en la taxonomía verde europea “pone en riesgo la transición energética a la Unión Europea y a nivel global”.

Es poco probable que el informe de Plataforma haga descarrilar los ajustes planificados. Para imponer el veto, se deberían reunir 20 de los 27 estados miembros de la UE y que representen no menos del 65% de la población del bloque.

El Gobierno español tiene previsto aplicar por su parte “la taxonomía más estricta” en su emisión de deuda, como ya lo hizo en la emisión de deuda de antes del verano, según supo este diario.

12.- Iberdrola reabre la batalla del bono social en plena crisis de la luz y exige cargarlo al Estado.

eldiario.es, 25 de enero de 2022.

La eléctrica, que por primera vez será la que más aporte para estos descuentos, alega que su sistema de financiación es "discriminatorio" y pide compensar a las compañías que los gestionan y que más agentes se hagan cargo de ellos.

Un invierno "en una ratonera": la subida de la luz deja al límite a hogares vulnerables con calefacción eléctrica.

Iberdrola ha reabierto la batalla por quién se hace cargo del bono social, los descuentos en la factura de la luz para consumidores vulnerables cuya financiación las eléctricas han llevado sistemáticamente a los tribunales. En plena crisis de precios de la luz, la primera compañía española del sector ha vuelto a reclamar que el Estado asuma estas ayudas, cuyo coste ronda los 200 millones de euros anuales, y que sufragan las comercializadoras de electricidad en función de su cuota de clientes.

Ribera aparca la concesión automática del bono social eléctrico que planteó en 2019

La exigencia de Iberdrola está recogida en el **acuerdo** que acaba de publicar la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), por el que se propone al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el cálculo del porcentaje de reparto de la financiación del bono social para el año 2022.

Según explica el documento de la CNMC, en noviembre, durante el periodo de alegaciones, Iberdrola España realizó "ciertas observaciones en relación con el mecanismo de financiación del bono social, que exceden el ámbito de este Acuerdo". Entre ellas, que "el coste del bono social debe ser sufragado con cargo a los presupuestos generales del estado", tal y como sucede con el bono social térmico para calefacción y agua caliente.

La eléctrica también señaló que la tarifa regulada del precio voluntario al pequeño consumidor (PVPC) "debe recoger el coste de financiación y el coste de gestión del bono social que soportan las Comercializadoras de Referencia". Estas ocho compañías (entre ellas Iberdrola y el resto de grandes del sector) son las que suministran el PVPC y tramitan esos descuentos, en un procedimiento que puede ser muy farragoso dado que no son automáticos, **pese a que la Estrategia contra la Pobreza Energética del Gobierno así lo contempla desde 2019.**



Iberdrola también ha planteado ante la CNMC, según el documento, que el actual esquema de reparto del coste del bono social "es discriminatorio, debiendo aplicarse un sistema de reparto con base en el volumen de energía consumido y no con base en el número de clientes". Además, ha pedido que se incluya en el mecanismo de financiación a los denominados consumidores directos, como ayuntamientos o empresas, una idea **que ha planteado la propia CNMC en el pasado.**

La principal eléctrica española trasladó estas exigencias sobre el bono social a la CNMC (que no tiene competencia para decidir sobre esta cuestión) con el precio de la luz en el mercado mayorista ya disparado por la subida exponencial del gas natural.

Solo unos días antes, el Gobierno había aprobado **ampliar temporalmente (hasta marzo) estos descuentos** por cuenta de las eléctricas en un decreto-ley en el que rectificó el recorte de ingresos de las empresas del sector que había aprobado en septiembre pasado, dejando fuera a los contratos a largo plazo, una medida **que celebró el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán**, tras semanas de pulso con el Ejecutivo.

Con ese decreto, desde octubre y hasta que acabe el invierno, los descuentos del bono social han pasado temporalmente, con carácter general, del 25% al 60%, y del 40% al 70% en el caso de los consumidores vulnerables severos, aunque manteniendo los límites de consumo vigentes.

El bono, que se otorga siguiendo criterios de renta salvo en el caso de las familias numerosas (todas pueden tenerlo, sean cuales sean sus ingresos) solo se puede disfrutar si se tiene contratado el PVPC. Esta tarifa tradicionalmente ha sido la más barata para el usuario, pero en los últimos meses se ha visto directamente impactada por los récords del pool porque en ella el coste de la energía está directamente indexado a la cotización horaria del mercado mayorista eléctrico. Sin embargo, la subida del último año **no ha borrado el ahorro acumulado en años previos** con respecto a las ofertas del mercado libre.

Propuesta de reparto.

La propuesta de la CNMC para repartir el coste del bono social supone que Iberdrola sería por primera vez la empresa que asumiría la mayor proporción, al sufragar el 33,6%. Superaría así por primera vez a Endesa, a la que le tocaría aportar el 33,51%, en función de sus cuotas de mercado hasta el primer semestre de 2021. Entre septiembre de 2020 y junio de 2021, justo cuando comenzó la espectacular escalada del mercado mayorista, Endesa perdió un total de 318.297 clientes e Iberdrola, se dejó 59.581 clientes, superando la cuota de Endesa.

Tras las dos mayores empresas del sector figura Naturgy, con el 13,67% de la financiación del bono social. A continuación figuran Total Energies (con el 3,95%, tras la adquisición de la cartera de dos millones de clientes residenciales y pequeños negocios de EDP en España) y Repsol, con el 3,14%. De esta forma, más del 87% del coste recae sobre esas cinco empresas.

La CNMC ha propuesto que se considere a 338 sociedades que deben participar en el reparto del coste del bono social y que se corresponden a la suma de 24 sociedades que son grupo matriz de varias comercializadoras y 314 sociedades que son comercializadoras que operan de forma individual.

La petición de Iberdrola para que el Estado asuma el coste del bono social es una vieja reivindicación del sector eléctrico desde que se crearon estas ayudas en 2009. Las empresas han defendido que los descuentos entran dentro de la política social y no de la energética, una tesis que también recomendó abrazar el Consejo Económico y Social en un informe publicado en 2017.

El sistema de financiación del bono social ha sido anulado en varias ocasiones por el Tribunal Supremo. La última, el año pasado, cuando el Alto Tribunal **tumbó el esquema vigente hasta 2013** en aplicación de una sentencia del Tribunal de Justicia de la Unión Europea que declaró "discriminatorio" el mecanismo que decidía qué empresas tenían que aportar dinero y que durante 3 años cargó esta obligación sobre las sociedades que se dedicaran de manera simultánea a la producción, distribución y comercialización de energía eléctrica.

13.- Endesa, Acciona, Iberdrola, Tervalis, Arcoiris o Forestalia, entre las empresas aspirantes al Nudo Mudéjar.

diariodeteruel.es, 25 de enero de 2022.

El plazo para optar finaliza hoy y siete firmas y UTEs ya han presentado su oferta para los 1.200 megavatios de evacuación a la red de transporte en Andorra



Este martes acaba el plazo para que empresas solventes presenten sus plicas al concurso para la concesión de la capacidad de acceso de 1.202 megavatios (MW) de evacuación a la red de transporte de energía eléctrica en el Nudo Mudéjar de Andorra. A horas de la conclusión, siete son las compañías o alianzas empresariales que han concurrido o tienen decidido hacerlo para la construcción de instalaciones de generación renovable que acompañarán de "potentes" planes de reindustrialización para la zona. El Ayuntamiento de la localidad se muestra convencido de que en los próximos tres años "Andorra será un pueblo muy distinto y tendrá su futuro garantizado" gracias a la competencia generada y que se saldará con la creación de centenares de empleos en industrias diversificadas.

Al interés inicial de Endesa, propietaria de la central térmica de Andorra cuyo carbón aportaba hasta el 30 de junio de 2020 una potencia instalada de 1.050 MW al sistema eléctrico nacional, se han sumado en las últimas semanas el de Acciona, que concurrirá con la italiana Falck Renewables; el fondo de inversiones danés Copenhagen Infrastructure Partners (CIP); Forestalia, de la mano de un fondo canadiense; Energías de Portugal (EDP), que licita junto al grupo Tervalis; el Grupo Ignis, que suma sus fuerzas a las del Grupo Arcoiris; e Iberdrola, que concursa con el apoyo de la empresa española de soluciones integrales de energía solar Aurinka.

El del Nudo Mudéjar 400 kV es el primer concurso que lanza el Instituto para la Transición Justa (ITJ), organismo dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), al objeto de otorgar el acceso a la red de transporte de electricidad que se libera tras cerrar una planta de generación, en este caso la central térmica de Andorra.

Las iniciativas renovables supondrán nuevas oportunidades de desarrollo económico, social y ambiental para la zona, según los requisitos del ITJ, algo que, según destacó ayer el alcalde de Andorra, Antonio Amador, las empresas han tomado como “una cuestión de orgullo”, por lo que “han guardado muchísima discreción” y “confidencialidad” en sus propuestas. Todas ellas conllevan “planes de acompañamiento muy potentes” que han convertido el concurso “en un tema de imagen” y marca.

240 millones en avales

“Siempre se dice que el papel lo soporta todo, pero en este caso el papel lo soportan 240 millones de euros en avales” que han tenido que depositar en las arcas del Miteco aquellas compañías y uniones temporales de empresas “que vayan a por los 1.200 MW”, detalló Amador.

El regidor advirtió que, si no se cumplen los plazos ni los compromisos de inversión, tanto en las centrales renovables como en los planes de acompañamiento, “la repercusión es enorme y conlleva la retirada de la concesión y de los avales”.

En cambio, si la adjudicataria cumple, los avales se devolverán en dos hitos: a los tres y a los seis años, en función del empleo generado, inversiones materializadas, participación en inversiones locales o formación para desempleados puesta en marcha.

Amador subrayó que, gracias a la labor del Miteco y del Gobierno de Aragón, lo que partió como “un primer proyecto de Endesa con un número determinado de trabajadores” pasó a ser un “proyecto mejorado” de la eléctrica. Posteriormente “se consiguió”, ante la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), “que la producción energética se quedara en el territorio”, a lo que se sumó que el proceso de adjudicación de MW se convirtiera “en un concurso” en el que se tuvieran en cuenta aspectos socioeconómicos para la adjudicación, que puede ser total de los 1.202 MW o parcial.

“Ahora lo que hace falta es que se cumplan los plazos previstos, que se empiecen a construir esos parques y nos den ese oxígeno que necesitamos, y a partir de ahí que en los próximos dos o tres años Andorra sea un pueblo muy distinto que tendrá su futuro garantizado”, deseó.

Amador insistió en que el concurso sirva para “diversificar la industria y la economía” para “no volver a depender ni de una sola empresa ni de un solo sector”, ya que “no nos podemos limitar a ser meramente productores” de energía, argumentó.

En este sentido, dijo, hay todo tipo de proyectos, “algunos de I+D+i importante”, hasta el punto de que “en algunos vamos a ser referencia porque no existen y marcarán el futuro del desarrollo en el medio rural, con unos temas de movilidad sostenible aplicados a la industria”, puso como ejemplo. “Y cómo no, habrá también proyectos del sector primario y agroalimentario”. En resumen, concluyó, “es un momento importante y hemos sabido trabajarlo y aprovecharlo”.

Los criterios de valoración

Se espera que el concurso beneficie a los 34 municipios que el ITJ considera afectados por el cierre de la térmica, generando nuevas oportunidades de desarrollo económico, social y ambiental para la zona minera de Teruel.

La Mesa de Evaluación puntuará de la siguiente forma: los criterios asociados a la tecnología de generación podrán otorgar hasta 20 puntos; los de impacto socioeconómico para la zona, hasta 55 puntos; los de madurez del proyecto, hasta 15 puntos; y la minimización del impacto ambiental un máximo de 10 puntos.

Los proyectos ganadores obtendrán el derecho de acceso y conexión al nudo por orden de prevalencia en función de la puntuación que obtengan.

El fallo de la Mesa de Evaluación, incluyendo los plazos de audiencia, de remisión de diversa información justificativa y de modificaciones y subsanación de errores, se producirá en un máximo de seis meses desde hoy.

Este 25 de enero concluye la prórroga -el primer plazo era el 3 de enero- decretada por el ITJ, que alegó “incidencias técnicas” para el registro de solicitudes.

14.- Siete novias para 1.200 MW: así es la lucha por el punto de conexión de la central térmica de Andorra.

elperiodicodelaenergia.com, 26 de enero de 2021.

Este martes ha finalizado el plazo para la entrega de la documentación de los desarrolladores que quieren hacerse con los 1.200 MW de capacidad que ha dejado libres la central térmica de Andorra (Teruel) en la subestación Mudéjar.

Un concurso al que se han presentado siete postores. Estos son:

1. **Endesa**, propietaria de la central térmica y cuyo megaproyecto ha contado en exclusiva El Periódico de la Energía.
2. **Forestalia**.
3. **Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)**.
4. **EDP-Térvalis**.
5. **Acciona-Falck Renewables**.
6. **Iberdrola- Aurinka**.
7. **IGNIS-Grupo Arcoiris**.

Los tres primeros lo hacen de manera individualizada, mientras que los otros cuatro lo hacen formando una unión temporal de empresas (UTE). El objetivo no es otro que hacerse con la totalidad o parte de los 1.200 MW que ha dejado libres la central térmica de carbón de Andorra, cerrada el 30 de junio de 2020.

Térvalis, que va con EDP y Grupo Arcoiris, junto con IGNIS, son empresas locales turolenses. Forestalia, que es la principal empresa de renovables aragonesa ha apostado fuerte tanto con plantas fotovoltaicas como parques eólicos en la zona.



EDP ha presentado ya al menos en el Ministerio un parque fotovoltaico de 300 MW, así como cuatro parques eólicos por un total de 328 MW.

Este es el primer concurso que organiza el Ministerio para la Transición Ecológica. El objetivo del otorgamiento de la **capacidad de acceso , de evacuación a la red**, es facilitar y fomentar la instalación de **nueva generación de energía eléctrica renovable** que impulse la recuperación económica y social de las zonas de transición justa, afectadas por los cierres de centrales. Deberá prestar especial atención a la creación de empleo, formación, el desarrollo empresarial y la lucha contra la despoblación.

El alcalde de Andorra, **Antonio Amador**, afirma que las empresas han tomado este concurso como “una cuestión de orgullo”, por lo que “han guardado muchísima discreción” y “confidencialidad” en sus propuestas. Todas ellas conllevan “planes de acompañamiento muy potentes” que han convertido el concurso “en un tema de imagen” y marca.

Las plicas se abrirán el próximo mes de abril y **antes del verano habrá una adjudicación provisional** con la idea de hacer la definitiva en septiembre y poder empezar a trabajar lo antes posible.

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...



Unidos somos más fuertes-MUCHA FUERZAPARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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