



www.sie.org.es

sie@sie.org.es

@SIE_Energia

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.- Liquidaciones 11/2021 del sector eléctrico, de energías renovables, cogeneración y residuos, y del sector gasista.

cnmc.es, 27 de enero de 2022.

- En esta liquidación provisional del sector eléctrico, se ha producido una desviación transitoria entre ingresos y costes de +23,6 millones de euros.
- Se trata de una situación coyuntural, derivada de la incorporación de 1.422 millones de euros de ingresos del Tesoro.
- Por su parte, en la undécima liquidación provisional del gas se ha obtenido un superávit de 143 millones de euros.
- El índice de cobertura ha sido el 107,3%.
- En el sector gasista, 2021 es un ejercicio de transición con solo once liquidaciones provisionales. El resultado de esta liquidación provisional es equiparable al resultado provisional del ejercicio.

La CNMC ha publicado la undécima liquidación provisional de 2021 (mes de noviembre) del sector eléctrico, de energías renovables, cogeneración y residuos y del sector del gas natural. (Acceso a la información al final de la nota de prensa). (Para conocer en qué consiste el régimen de liquidaciones del sector energético que gestiona la CNMC, consulta CNMCblog).

Sector eléctrico

En esta liquidación provisional 11/2021 los ingresos fueron suficientes para cubrir todos los costes que se debían retribuir con cargo a las liquidaciones.

El total de ingresos registrados fue de 14.150 millones de euros, mientras los costes se elevaron a 14.242 millones de euros. A ello hay que añadir la incorporación, en el año 2021, de 115,7 millones de euros resultantes de la aplicación del superávit de la liquidación definitiva del 2020. De esta forma, en la liquidación provisional 11/2021 se ha producido una desviación transitoria entre ingresos y costes de +23,6 millones de euros.

Esta desviación transitoria entre ingresos y costes con resultado positivo constituye una situación coyuntural. Se debe, fundamentalmente, a que en esta liquidación 11/2021 se han incorporado 1.422 millones de euros de ingresos del Tesoro derivados de la **Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética**. De ellos, 900 millones de euros corresponden a la ampliación de crédito por la subasta de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero según lo establecido en el **Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad**.

La demanda en consumo se situó en 95.062 GWh.

Energías renovables

Se han liquidado 63.700 instalaciones. La liquidación provisional acumulada y a cuenta para esta undécima liquidación de 2021 (1 enero a 30 de noviembre) ascendió a 5.579 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, se ha aplicado un coeficiente de cobertura del 100%. La cantidad que hay que pagar a cuenta a los productores asciende a 805,1 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Los importes liquidados y abonados con cargo al sector eléctrico presentaron el siguiente desglose por tecnologías:

Fuente: CNMC

EJERCICIO 2021	LIQUIDACION ACUMULADA (Millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L11/2021 (Millones €)
COGENERACIÓN	626,850	82,791
SOLAR FV	2.140,660	326,093
SOLAR TE	1.143,808	165,011
EÓLICA	1.064,362	147,650
HIDRÁULICA	60,030	8,532
BIOMASA	266,828	38,943
RESIDUOS	78,995	10,023
TRAT.RESIDUOS	196,565	25,918
OTRAS TECN. RENOVABLES	1,034	0,149
TOTAL	5.579,133	805,110

La liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado ascendió a 69,5 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

A la fecha del cierre de esta liquidación 11/2021 se habían recibido ingresos del Tesoro Público que permitieron abonar el 100% de esta partida a los productores a partir de energías renovables, cogeneración y residuos ubicados en los territorios extrapeninsulares. La cantidad a pagar a cuenta a estos productores en la liquidación 11/2021 ascendió a 4,2 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Sector gasista

En el sector gasista, el ejercicio de liquidación correspondiente al año 2021 es un ejercicio de transición. Así, solo se realizaron once liquidaciones provisionales, que se corresponden al periodo comprendido entre los meses de enero y septiembre, ambos incluidos. El objetivo es adaptar el calendario de liquidaciones anuales del gas a los que rigen en peajes y retribuciones desde el 1 de octubre de 2021.

En consecuencia, en la liquidación provisional 11/2021 se han considerado las retribuciones desde enero a septiembre y los ingresos de este periodo de liquidación facturado hasta el 30 de noviembre de 2021. De esta forma el resultado de esta liquidación provisional es equiparable al resultado provisional del ejercicio.

Por otra parte, el pago de la mensualidad del déficit acumulado de 2014 correspondiente al mes de noviembre se llevó a cabo en esta liquidación provisional 11/2021 con cargo al superávit existente, dada la insuficiencia de los ingresos en la liquidación provisional 2/2022 de cargos del sistema.

En la liquidación provisional 11/2021 el total de ingresos liquidables declarados por las empresas ascendió a 2.129 millones de euros. Por su parte, los costes liquidables han sido de 26 millones de euros. Adicionalmente, se han considerado en el sistema de liquidación los pagos derivados del artículo 66.a de la **Ley 18/2014 de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia**. Estos ascienden a 222 millones de euros, e incluyen la citada amortización de los déficits.

En consecuencia, teniendo en cuenta los ingresos asociados al superávit de 2020 (187 millones de euros) y el ingreso asociado al **Real Decreto-ley 11/2020 de 31 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19** (31 millones de euros), se ha obtenido un total de ingresos netos liquidables de 2.098 millones de euros.

La retribución total acreditada ha sido de 1.955 millones de euros. Por tanto, teniendo en cuenta la retribución acreditada y los ingresos netos liquidables se ha obtenido un superávit de 143 millones de euros. Este resultado es consonante con el superávit que se ha obtenido en los ejercicios de liquidaciones del sector gasista desde el año 2018.

Considerando los ingresos netos de liquidación, se ha obtenido un índice de cobertura del 107,3% de la retribución acreditada en la liquidación provisional 11/2021.

Por su parte, la demanda nacional de gas en el ejercicio 2021 (enero a septiembre de 2021) facturada hasta el 30 de noviembre, ascendió a 269,3TWh incluida carga de cisternas desde plantas (9,9TWh). Esta cantidad es un 7,7% inferior a la demanda del mismo periodo de 2020.

Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto fueron de 15,6TWh y el gas cargado desde las plantas de regasificación a buques fueron de 12,9TWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ascendió a 297,9TWh.

Acceso al Informe de la liquidación provisional 11/2021 de energías renovables, cogeneración y residuos

Acceso al Informe de la liquidación provisional 11/2021 del sector gasista

2.- Iberdrola España prevé hasta 350.000 nuevos empleos gracias a la descarbonización.

elperiodicodelaenergia.com, 24 de enero de 2021.



La consejera delegada de **Iberdrola España, Ángeles Santamaría**, ha asegurado que el proceso de **transición energética y descarbonización** puede llevar a la creación en España de hasta **350.000 nuevos puestos de trabajo** en la próxima década.

Durante su intervención en el encuentro «Desarrollo Sostenible y Oportunidades de los Territorios», Santamaría ha destacado que la compañía es «pionera en el desarrollo de energías renovables», cuya implantación supone una oportunidad y una estrategia de crecimiento.

En el mismo sentido se ha manifestado el presidente de **Renfe, Isaías Taboas**, que ha puesto de relieve que al gestor ferroviario «se le supone sostenible», dado que el 90 % de los trayectos se realizan ya con energía eléctrica.

Y ese porcentaje debe seguir ampliándose, para reducir cada vez lo que no es eléctrico; un servicio como el AVLO, ha enfatizado, es equivalente a sacar de la carretera 20.000 coches.

Tanto Santamaría como Taboas han valorado el papel que pueden jugar los **fondos europeos Next Generation** en el proceso de transición energética, ya que permitirán abordar proyectos que de otra forma serían inviables.

Debe darse también el contexto adecuado, ha explicado el presidente de Renfe, que ha recordado que hace once años FEVE presentó en Asturias el primer tren tranvía de hidrógeno, el «Fabiolo», que no llegó a implantarse.

Se trató de una apuesta «que llegó en un momento cuando la sociedad no estaba aún dispuesta a aceptar esa tecnología», pero en cambio ahora Renfe trabaja en varios proyectos de hidrógeno, porque «la sociedad está madura».

Pero una compañía como Renfe debe enfocar una parte de su actividad «pensando que tiene que hacer cosas que aunque no sean rentables sienten bases para el futuro».

3.- Iberdrola arranca en Brasil su mayor red eléctrica en el mundo con 730 kilómetros.

eleconomista.es, 26 de enero de 2022.

- **El proyecto se ha finalizado 15 meses antes de lo previsto en la licitación.**

Iberdrola ha puesto en marcha **su mayor línea eléctrica en el mundo con casi 730 kilómetros**. La compañía, a través de su filial Neoenergía, ha puesto en operación la línea de transmisión Jalapão, entre el norte y el nordeste de Brasil, recorriendo cuatro estados: Tocantins, Maranhão, Piauí y Bahía.

La función de esta línea es **ampliar la red de transmisión para mejorar el intercambio de energía entre las regiones Norte y Nordeste**, facilitando el flujo de energía generada en la Central Hidroeléctrica de Belo Monte, un activo que cuenta con la participación de Neoenergía y, con una **capacidad instalada de 11.233,1 MW**, es la mayor central eléctrica de Brasil.

En el proyecto Jalapão se han utilizado 13.100 kilómetros de cables conductores, lo que equivale a la distancia entre São Paulo y Moscú. Gracias a su construcción, Neoenergía ha dado empleo a más de 2.000 personas en el pico de las obras.

Neoenergía impulsó soluciones ambientales a partir de unas obras paralizadas en torno a la Línea de Transmisión, de estructuras abandonadas in situ durante más de cinco años, antes de la adquisición del proyecto. La iniciativa permitió la recuperación ambiental del tramo, permitiendo que el área retomara sus condiciones anteriores.



Reciclaje

Se han reciclado aproximadamente 4.000 cimentaciones de hormigón de la antigua línea de transmisión, que han sido triturados en pequeños pedazos, suficientes para **cimentar aproximadamente 24.000 metros cuadrados de carreteras**. Este material se utilizó para mejorar los caminos de los municipios implicados en el proyecto. Además, parte de otros materiales como el acero, se vendió y con los ingresos se compraron más de 900 cestas de alimentos para personas en situación de vulnerabilidad.

El proyecto fue adquirido en el Lote 4 de la Subasta 02/2017, realizado por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) en diciembre de 2017 y **se ha puesto en funcionamiento con 15 meses de anticipación al pronóstico contractual del organismo regulador**.

Iberdrola opera uno de los sistemas de distribución eléctrica más importantes del mundo; más de 1,2 millones de kilómetros de líneas de transporte y distribución eléctricas y más de 4.400 subestaciones, que distribuyen electricidad a más de 34 millones de personas en el mundo, en países como España, el Reino Unido, Estados Unidos y Brasil.

4.- El CSN aprueba la instalación de una planta fotovoltaica de 2 MW en el recinto de la central nuclear de Cofrentes.

elperiodicodelaenergia.com, 26 de enero de 2021.



El Pleno del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) ha informado favorablemente la solicitud, presentada ante la Generalitat Valenciana por el titular de la central nuclear Cofrentes (Valencia), para instalar una planta solar fotovoltaica de 2 MW dentro del emplazamiento, con el objeto de suministrar electricidad a un edificio de uso administrativo de la planta. La Generalitat es la autoridad competente respecto a las autorizaciones administrativas previa y de construcción de la mencionada infraestructura y de recabar del CSN el correspondiente informe preceptivo sobre la afectación de la central por la nueva instalación.

En el informe se concluye que las actuaciones asociadas a este proyecto no producirán impactos negativos en las estructuras, sistemas y componentes de la central desde el punto de vista de la seguridad nuclear y la protección radiológica.

Además, el Pleno ha informado favorablemente la solicitud presentada por el titular de la central nuclear Trillo (Guadalajara) sobre un cambio en las Especificaciones Técnicas de Funcionamiento (ETF) relativas a las áreas y sistemas de protección contra incendios de la central.

La solicitud viene motivada por la necesidad de incorporar en la documentación de la central los cambios derivados de una modificación de diseño previa, por la que se ha reorganizado la subdivisión de áreas de fuego en el edificio auxiliar.

Por otro lado, el Pleno ha recibido el informe de la Dirección Técnica de Seguridad Nuclear con la propuesta sobre las instalaciones nucleares españolas que se incluirán en el alcance de la segunda revisión temática entre pares (denominada TPR por las siglas correspondientes a *Topical Peer Review*), proceso de análisis auspiciado por la Comisión Europea y en el que participan la [Asociación de Reguladores de Europa Occidental \(WENRA\)](#) y el [Grupo Europeo de Reguladores Nucleares \(ENSREG\)](#).

De acuerdo con la Directiva 2014/87/Euratom que revisa el marco europeo sobre seguridad nuclear, los Estados miembros deben, cada 6 años, llevar a cabo un ejercicio de revisión entre pares sobre un tema de interés general, con el fin de extraer lecciones aprendidas para la mejora de la seguridad global de las instalaciones.

El primer ejercicio se centró en la gestión del envejecimiento de las centrales nucleares y el segundo, que se desarrollará entre 2023 y 2024, se centrará en la protección contra incendios en instalaciones nucleares.

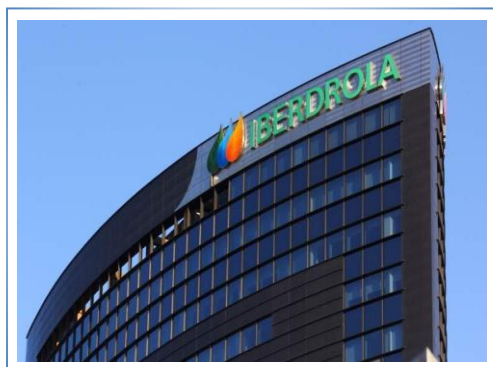
5.- Iberdrola anuncia un acuerdo estratégico con Workday para la transformación digital de sus recursos humanos.

eleconomista.es, 27 de enero de 2022.

- **La compañía energética despliega la tecnología 'cloud' de Workday para construir un modelo global de gestión de recursos humanos.**

La compañía española Iberdrola, líder mundial de la energía, anuncia un acuerdo estratégico con Workday para poner en marcha un proceso interno de transformación tecnológica. Esto permitirá a la organización modernizar su actual modelo de recursos humanos hacia uno mucho más global, homogéneo, ágil y preparado para los desafíos presentes y futuros.

La estrategia de Iberdrola gira en torno a un ambicioso proyecto que cuenta con **el mayor plan de inversión de la historia en una empresa española: 75.000 millones de euros de inversión a 2025**, destinada a la digitalización de redes, desarrollo de energías renovables, aumento de capacidad de almacenamiento energético y despliegue de soluciones inteligentes para la red eléctrica. Workday apoyará estos planes de negocio y facilitará la actualización digital del modelo de recursos humanos de Iberdrola y de las herramientas de trabajo de sus empleados.



Digitalización de la gestión de recursos humanos

Iberdrola ha confiado la transformación digital de sus sistemas de recursos humanos a Workday, el proveedor *software cloud* empresarial para gestión de finanzas y capital humano, que **ya presta servicio a más del 50% de las grandes corporaciones** incluidas en la lista Fortune 500.

El reto al que se enfrenta Iberdrola es unificar los procesos de gestión de recursos humanos que hasta ahora estaban geográficamente descentralizados y optimizar el flujo de trabajo en esta área con la implementación de nuevas herramientas y metodologías.

Con esta alianza, Workday capacitará a Iberdrola para afrontar **cinco cambios claves en materia de recursos humanos**:

Estandarización de procesos y alineación con el negocio: Workday posibilita la implantación de un sistema único de recursos humanos, común a todas las geografías donde opera Iberdrola. Este modelo centralizado dará a la función de recursos humanos la capacidad de alinearse con las estrategias de negocio para realizar una planificación estratégica de plantilla donde se detecten posiciones necesarias y skills requeridas.

Reducir la complejidad de los sistemas: disponer de una sola plataforma *cloud* para administrar intuitivamente las tareas de recursos humanos, mejorar el flujo de trabajo y promover la autogestión y la colaboración entre empleados de distintas funciones.

Esto permite empoderar al negocio con un modelo de responsabilidades compartidas y al mismo tiempo habilita a los profesionales de recursos humanos para poner su atención en tareas más estratégicas.

Gestión global del talento: las soluciones de gestión de talento dan a los empleados la capacidad de liderar su carrera profesional y detectar las habilidades que necesitarán para adaptarse a los cambios del negocio. Asimismo, Iberdrola se beneficia del *reskilling* de sus trabajadores y mejora su capacidad de movilidad interna.

Poner al empleado en el centro: la adopción de nuevas herramientas tecnológicas flexibles, ágiles y móviles, mejoran la experiencia del empleado y promueven una sensación de pertenencia a una empresa digital. El resultado se traduce en una mayor atracción que multiplica la implicación del empleado, su compromiso y la facilidad de retención por parte de la compañía.

"El activo más importante de cualquier empresa tiene que ser sus empleados y para Iberdrola esto no es una excepción"

Asegurar la calidad y trazabilidad del dato: el acceso a datos en tiempo real otorga una visibilidad total de la cadena completa de gestión de recursos humanos, facilitando en todo momento la toma de decisiones estratégicas. El análisis de datos también permite a la empresa reestructurarse rápidamente a la hora de enfrentarse a cambios legislativos o de negocio.

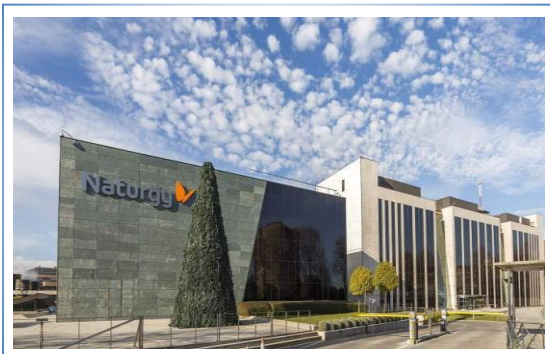
"El activo más importante de cualquier empresa tiene que ser sus empleados y para Iberdrola esto no es una excepción. Gracias a este proyecto con Workday, Iberdrola proveerá a sus empleados con una experiencia digital de última generación, que facilite sus tareas diarias y potencie su desarrollo profesional. Además, podremos revitalizar el modelo digital de recursos humanos y convertirlo en un socio estratégico que aporte valor al crecimiento de nuestro negocio", comenta José Ángel Marra, director de Recursos Humanos, Servicios Generales y Seguridad de Iberdrola.

"Estamos muy orgullosos de que una gran compañía como Iberdrola haya confiado en Workday para darles soporte en la transformación digital de sus recursos humanos", explica Adolfo Pellicer, Country Manager de Workday. **"Nuestros servicios van a permitir a la compañía implementar un modelo de recursos humanos tecnológico, global, ágil y flexible,** diseñado para mejorar su flujo de trabajo y estar preparado para los retos de un mundo cambiante".

6.- IFM ha ganado, de media, 8 millones al día en Naturgy.

eleconomista.es, 27 de enero de 2022.

- **CVC mantiene un acuerdo con los March para seguir en la compañía hasta 2025.**



La guerra por el control de Naturgy entre el fondo IFM y Critería está revalorizando con fuerza los títulos de la gasista española. La compañía ha visto cómo en los últimos 3 meses sus acciones han escalado hasta los 28,49 euros frente a los cerca de 22 a los que cotizaba en octubre, cuando se materializó la oferta del fondo australiano.

El resultado de esta inversión, por el momento, no puede resultar más positivo. Los nuevos inversores han ganado de media 8 millones de euros diarios con su operación en la española.

Lejos quedan ahora algunas de las declaraciones de su principal ejecutivo en nuestro país, Jaime Silos, que aseguraba que la oferta era muy elevada en comparación con la evolución de las cotizaciones de Endesa e Iberdrola.

Lo cierto es que los vaticinios sobre el nivel de seguimiento de la operación -en la que hablaron de sobresuscripción- tampoco fueron muy acertados, apenas lograron una adhesión del 10,83% frente al 17% al que aspiraban en un primer momento.



Desde entonces, **IFM ha ido reforzándose en el capital**, pero sigue sin reclamar representación en el Consejo de Administración de la compañía casi tres meses después. El fondo, que se mostró incluso dispuesto a **eliminar los dividendos de la gasista**, ha dado un paso a un lado y espera el momento justo para recuperar el protagonismo en esta operación. La elevada cotización de los títulos de Naturgy, no obstante, supone una incertidumbre añadida ya que podría convertirse en una excelente ocasión para que CVC o GIP se plantearan una desinversión de su participación.

CVC mantiene un acuerdo con los March para permanecer en la compañía hasta el año 2025 y GIP, que llegó un año antes, tampoco parece que vaya a dar un paso adelante después de la foto de Córdoba entre los presidentes del fondo, Adebayo Ongulesi, el presidente de Critería, Isidro Fainé y el presidente de Naturgy, Francisco Reynolds.

Las espadas siguen en alto, veremos qué sucede en los próximos capítulos antes de la junta de accionistas.

7.- Endesa plantea instalar en Andorra una fábrica de electrolizadores.

elperiodicodearagon.com, 28 de enero de 2022.

La planta podría generar entre 200 y 250 empleos con una inversión que rondaría los 50 millones de euros. Esta industria puntera refuerza la propuesta de la compañía en la puja de renovables.

Endesa va a por todas en **el concurso de renovables de Andorra**. La propuesta presentada por la eléctrica española, propietaria de la térmica de carbón cerrada hace un año y medio en la localidad turolense, contempla **la instalación en la villa minera de una fábrica de electrolizadores**, una instalación que sería puntera a nivel europeo y que podría generar **entre 200 y 250 empleos con una inversión que rondaría los 50 millones de euros**. Así lo aseguraron a EL PERIÓDICO fuentes conocedoras del plan de acompañamiento planteado por la compañía en la puja abierta por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) para otorgar el **acceso a la red de 1.202 megavatios (MW) de potencia** del nudo Mudéjar que han quedado liberados con la clausura de la central, un proceso cuya plazo de presentación de solicitudes finalizó el pasado martes.

La inclusión de esta importante industria en la carpeta de inversiones de Endesa fue mencionada este jueves en una información de El Periódico de la Energía, una novedad que luego confirmaron fuentes de empresa a preguntas de este diario. Desde la filial española del grupo italiano Enel no dieron detalles sobre esta planta de montaje pero la enmarcaron en el apartado de **iniciativas de impacto socioeconómico que recoge la propuesta** que ha registrado en el concurso de adjudicación de capacidad de evacuación de renovables. De hecho, destacaron que el macro plan incorpora **actuaciones en el sector primario, secundario y terciario**.

El electrolizador es un aparato que permite producir **hidrógeno** mediante un proceso químico (electrólisis) capaz de separar las moléculas de hidrógeno y oxígeno de las que se compone el agua usando electricidad.

Endesa anunció hace justo hace un año su intención de **levantar en los mismos terrenos de la térmica cerrada un electrolizador de 60 megavatios** para producir hidrogeno verde con la energía generada con plantas eólicas y fotovoltaicas de 335 MW. Se trataba de uno de los 23 proyectos relacionadas con este sector energético que Endesa planteó entonces al Miteco en una carta de interés. En este documento también se aludía a la instalación en España de una fábrica de electrolizadores y bienes de equipo, que ahora podría recalar en Andorra, siempre y cuando la empresa logre ganar el concurso de renovables.

Desde el Gobierno de Aragón, que hace años que viene apostando fuerte por el impulso del hidrogeno, declinaron pronunciarse sobre el proyecto. No obstante, cabe recordar que hace un mes el **vicepresidente de la comunidad y consejero de Industria, Arturo Aliaga**, aseguró en una jornada sobre este combustible sostenible organizada por este diario que estaba en **negociaciones para tratar de que se implante en la comunidad un fabricante de electrolizadores**.

La propuesta de Endesa para el concurso de renovables también recoge otras inversiones relevantes, como **una fábrica de seguidores solares, un centro logístico de recuperación de aerogeneradores o una plataforma de economía circular** para parques renovables, destinada esta última a la recuperación, reciclaje y búsqueda de nuevos usos para los componentes de este tipo de instalaciones.

8.- El Gobierno insiste en retocar la retribución de renovables y cogeneración para cuadrar las cuentas del sistema eléctrico.

elperiodicodelaenergia.com, 31 de enero de 2021



El **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico** insiste con las renovables y la cogeneración para que arrimen el hombro y ayuden a bajar la factura de la luz de los españoles.

El Gobierno vuelve a insistir en su reforma del mercado eléctrico que **ya anunció el pasado mes de noviembre** en la que pedía un esfuerzo a las plantas acogidas al RECORE (Renovables, Cogeneración y Residuos) que perciben unas primas para obtener una rentabilidad del 7,1%.

El Parque Empresarial de Andorra (Pean), próximo a la térmica, donde se prevé ubicar la fábrica de electrolizadores. | EL PERIÓDICO



Ya en noviembre, la propuesta del Gobierno era sacar del pool la energía de estas plantas y cerrar un acuerdo para suministrar electricidad a consumidores de la tarifa regulada y a industriales a un precio medio de unos 60 €/MWh. Con ello se pretendía que los productores del RECORE no percibieran tanto ingreso que han recibido en 2021 por los altos precios de la electricidad.

El año pasado estas plantas recibieron mucho más dinero que otros años. Su retribución prevista para el trienio que acaba este año 2022 se adelantó a 2021 en un alto porcentaje. Es por ello por lo que el Gobierno les pide a estos productores que de alguna forma no cobren ese dinero extra de 2021 y lo perciban en años posteriores y así poder reducir los cargos del sistema eléctrico.

Según fuentes ministeriales, «entre otras vías de actuación, el Gobierno nunca ha dejado de trabajar con los agentes del sector energético para hallar fórmulas que permitan reducir el efecto de las cotizaciones internacionales del gas sobre las facturas de los consumidores y facilitar la recuperación justa tras la crisis sanitaria. Concretamente, el MITECO ha pedido propuestas a los productores de energía incluidos en el RECORE, que está a la espera de recibir».

De momento, el Gobierno se ha puesto en contacto para ver cómo lograr un acuerdo definitiva. En su propuesta el Ministerio les pide un esfuerzo importante cercano a los 2.000 millones de euros, cifra similar que falta para cuadrar las cuentas del sistema eléctrico de 2021. Esta cifra proviene de la reducción de cargos que el Gobierno llevó a cabo en el último trimestre del año. Prácticamente dejó anulados los cargos, pero esperaba recortar los ingresos a las eléctricas por el impacto de los altos precios del gas. Este recorte finalmente no se llevó a cabo porque afectaría solo a una serie de contratos. **Ahora el Gobierno necesita esos 2.000 millones para que no se genere déficit.**

Vuelve a intentar conseguir un acuerdo con los productores del RECORE, pero todo dependerá de las formas. El sector renovable quiere, como ya dijo en su momento, que se le compense de alguna forma por tener que hacer este esfuerzo. No es que se le vaya a recortar la retribución en sí, sino que se aplaza un poco el pago de parte de ella para poder afrontar esta crisis de precios. Algunas voces del sector creen que esta medida trastoca por completo las cajas de las compañías y sus planes de financiación. Además, creen que ya es tarde si se quiere llevar a cabo esta medida para 2022 porque buena parte de su energía ya está vendida y es imposible obligarla a cambiar el contrato firmado por las partes.

También obtuvo el equipo de Teresa Ribera la oposición de las comercializadoras independientes que se quejaron por esta medida ya que les afectaría de lleno a sus intereses. Al final **tanta oposición llevó a la vicepresidenta tercera a retirar momentáneamente la medida.** Pero ahora ha vuelto a la carga. En definitiva, se avecina un nuevo lío en el sector para lograr cuadrar las cuentas del sistema. El acuerdo es necesario porque hay mucho en juego. España tiene prohibido generar más de un 2% de los ingresos de déficit por tanto tiene que hacer bajar los costes como sea.

9.- Medio centenar de comercializadoras de luz y gas quiebran por la escalada de los precios.

cincodias.elpais.com, 31 de enero de 2022.

Las altas cotizaciones, el encarecimiento de los avales, los impagos de los clientes y el IVA, llevan al cierre.

El fuerte incremento de los precios de la electricidad y del gas natural, que comenzaron su escalada imparable a mediados de 2021, ha pasado factura a medio centenar de comercializadoras energéticas del mercado libre que han tenido que echar la llave, en unos casos, voluntariamente, y en otros por haber sido inhabilitadas por el Ministerio de Transición Ecológica, a petición del regulador sectorial, la CNMC.

Bajas de comercializadoras de electricidad y gas en 2021 y 2022				Extranjeras			
ELECTRICIDAD				GAS			
Comercializadora	Sede	Fecha del alta	Fecha de la baja	Comercializadora	Sede	Fecha del alta	Fecha de la baja
Volisllum	Valencia	01/09/17	05/02/21	Eni Trading & Shipping	Reino Unido	29/01/14	01/01/21
Trailstone GMBH	Alemania	17/04/14	12/02/21	Eni Trading & Shipping (Bélgica)	Bélgica	01/10/14	01/01/21
Naturwatio	Coslada	17/01/18	14/03/21	Gnera Energía y Tecnología	Madrid	01/01/15	01/01/21
Lys Energías Renovables	Madrid	26/10/19	15/03/21	Gas Marine	Ceuta	01/12/18	01/02/21
Holding Slovenske Elektrarne	Eslovenia	08/11/11	12/04/21	Tierra Atomizada	Castellón	07/09/19	01/02/21
Elygas Power	Valencia	17/03/15	30/04/21	CHCuatro Gas Comercializadora	Las Rozas	01/05/17	06/02/21
Factor Integral Trading Services	Bilbao	04/05/20	13/05/21	E100 International Trade	Polonia	01/02/21	19/02/21
Energía Naranja	Barcelona	26/05/14	19/05/21	Alset Comercializadora	Badalona	01/09/20	03/03/21
Energías del Zinqueta	Huesca	18/11/11	01/07/21	BB Energy Trading	Reino Unido	01/12/20	03/04/21
Iberred Solutions	Lloret de Mar	01/11/18	17/07/21	Bluegreen Energy Spain	Barcelona	31/01/21	03/04/21
Distribuidora Eléctrica Montoliu	Montoliu	-	06/08/21	Iberdrola Generación	Bilbao	21/05/09	03/04/21
Aldro Zero	Cantabria	01/08/19	21/09/21	Iberdrola	Bilbao	29/03/03	03/04/21
Lorca Energía	Águilas	07/01/19	01/10/21	Repsol Generación Eléctrica	Santander	-	02/07/21
MI Eléctrica	Zaragoza	03/02/15	02/11/21	Noble Clean Fuels	Reino Unido	01/09/14	02/09/21
Aqui Energía	Reus	22/05/15	09/12/21	Iberred Solutions	Lloret de Mar	01/01/21	03/10/21
Ecoeq Energética	Almería	24/04/12	15/12/21	Trade Universal Energy	Barcelona	01/06/21	16/10/21
Emasp Sociedad Cooperativa	Pamplona	31/08/15	17/12/21	Multi EnergíaVerde	Zaragoza	21/04/14	01/11/21
Another Energy Option	Madrid	02/12/13	19/12/21	Tameco Energía	Madrid	01/11/15	19/12/21
Secom Central de Compras	Torrent	01/08/20	19/12/21	Rock Trading World	Italia	23/11/17	28/12/21
Photon Gestión	Ontinyent	12/01/16	31/12/21	Remica Comercializadora	Madrid	01/01/15	31/12/21
Tameco Energía	Madrid	25/10/19	31/12/21	Legas Iberia	Madrid	08/02/21	05/01/22
Aura Energía	Sant Joan Despí	25/06/11	12/01/22	Aura Energía	Sant Joan Despí	30/04/16	10/01/22
Enercoluz Energía	Cuétar	-	24/01/22	Another Energy Option	Madrid	01/05/19	15/01/22
Vóltico Energía	Barcelona	30/07/12	25/01/22	Helioelec Energía Eléctrica y Gas	Alicante	30/09/20	22/01/22
Luvón Energía	Leganés	13/09/18	31/01/22				
Vive Energía	Madrid	12/05/17	31/01/22				

Fuente: CNMC
BELEN TRINCADO / CINCO DÍAS

Las cotizaciones récord de la energía registradas en los últimos meses (el mercado mayorista de la electricidad se situó el sábado en 223,36 euros/MWh y el del gas, en 90,97 euros/MWh), se ha saldado con la baja de 26 comercializadoras eléctricas y 24 de gas desde que comenzó 2021 hasta hoy, según los listados de la CNMC. La mayoría de ellas se concentran en los últimos meses del año pasado y, muy especialmente, en enero. Aunque en algunos casos la CNMC ha instado la inhabilitación por no comprar la energía comprometida con sus clientes, en muchos otros se trata de bajas voluntarias que las compañías solicitan en el registro del regulador.

Así como hace unos años se produjeron inhabilitaciones de un buen número de comercializadoras pirata, ahora las razones son económicas. En general, las pequeñas empresas independientes compran en el mercado diario la energía que deben suministrar a sus clientes a precios contratados antes de la escalada. Al no tener cubierto el riesgo con contratos a plazo, no han podido cumplir dichos contratos.

Otro de los motivos de la quiebra es el encarecimiento de las garantías que las comercializadoras eléctricas mantienen con el operador del mercado, OMIE, y el operador del sistema, REE. Dichas garantías se actualizan con los precios, lo que ha hecho insostenible la situación para algunas.

Ello se une al aumento de las devoluciones de las facturas y los impagos por parte de los clientes y a razones fiscales. Aunque el Gobierno mantiene desde el año pasado un recorte del IVA de la luz del 21% al 10%, las comercializadoras eléctricas pagan el 21% a las distribuidoras y cobran el 10% a los clientes, por lo que asumen el coste temporalmente en tanto saldan con Hacienda.

En el caso de la comercialización de gas, donde las bajas eran poco frecuentes a diferencia de la electricidad, se suma una medida que ha supuesto una competencia desleal: la decisión del Gobierno de topar las subidas en el mercado regulado (la tarifa de último recurso o TUR) por debajo del 5%, en el último trimestre del año pasado y el primero de este con cargo a un futuro déficit de tarifa. Como señaló en octubre el ministerio, de haberse aplicado la fórmula de revisión de los precios y no se hubiese limitado la subida de este combustible, en octubre, la TUR se habría encarecido un 34%.

La semana pasada, la CNMC envió a Transición Ecológica la propuesta de inhabilitar y sancionar a cinco comercializadoras de gas, por no cumplir con los niveles de reservas de gas adecuados a sus carteras de clientes. Se trata de Catgas Energía, Foener Energía, CH Cuatro Gas, ADS Energ 8.0 y Adelfas Energía.

En el caso de la electricidad, el agujero que se produce por la obligación de las distribuidoras de seguir suministrando la energía que no dan las comercializadoras, en tanto se resuelve la inhabilitación, lo pagan las primeras. En estos momentos, según fuentes del sector, las distribuidoras (filiales de Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP, principalmente) están asumiendo un desbalance de 50 millones de euros.

Una vez oficializado el cierre de la compañía, los clientes de las que causan baja pasan a una comercializadora de referencia (COR), las que suministran por ley el precio regulado (PVC), el más afectado por las subidas, pues tiene como referencia el del *pool*. Además, si el cliente no tiene derecho al PVPC (por tener menos de 10 kW de potencia contratada) se les pasa a una COR con un recargo del 20%. Un incentivo para que se pasen al mercado libre, donde la situación tampoco es muy halagüeña.

400 EMPRESAS DE LUZ Y MÁS DE 200, DE GAS

Las bajas entre las comercializadoras independientes de electricidad, de pequeño tamaño respecto a las grandes del sector, no han sido infrecuentes. Según el listado de la CNMC, están dadas de alta más de 400, muchas sin apenas actividad.

En el caso del gas natural, en el mercado libre hay unas 240, pero, si bien, las bajas han sido menos habituales, la actual crisis ha arrasado con muchas de ellas, sobre todo, en los últimos meses de 2021.

10.- El 67,36% de los accionistas de Iberdrola opta por recibir acciones en el scrip dividend.

cincodias.elpais.com, 31 de enero de 2022.

El resto eligió cobrar el cupón que se hará efectivo mañana día 1.



Un 67,36% del capital de Iberdrola ha optado por recibir títulos de la compañía en el marco de sistema 'Iberdrola Retribución Flexible', correspondiente al dividendo a cuenta con cargo a los resultados del ejercicio 2021.

Para ello, el grupo emitirá 71.475.000 nuevas acciones, lo que supondrá una ampliación del capital del 1,123%. De acuerdo al calendario previsto, estos nuevos títulos comenzarán a negociarse en el mercado de forma ordinaria este miércoles 2 de febrero.

Por otro lado, los titulares de 2.077.587.951 acciones – que representan el 32,64% del capital social de Iberdrola – han optado por cobrar el dividendo a cuenta en efectivo, fijado en 0,17 euros brutos por acción.

Este dividendo a cuenta del ejercicio 2021 se completará con el dividendo complementario que la compañía prevé abonar en el mes de julio, si así lo aprueba la Junta General de Accionistas de la sociedad.

Mediante el sistema 'Iberdrola Retribución Flexible', los accionistas podían elegir entre recibir títulos del grupo o recibir su retribución en efectivo, bien vendiendo sus derechos de asignación en el mercado, o bien, cobrando el dividendo a cuenta correspondiente al ejercicio 2021.

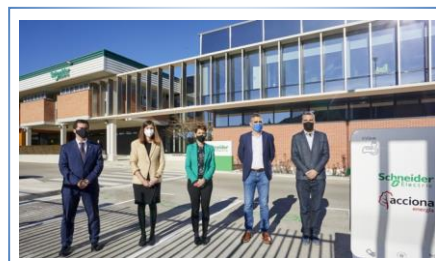
11.- Schneider Electric y Acciona Energía inauguran la primera microrred industrial de España en una fábrica de Navarra.

automaticaeinstrumentacion.com, 1 de enero de 2022.

Schneider Electric y Acciona Energía han inaugurado la primera microrred en una fábrica española, concretamente en la planta de Schneider Electric en Puente la Reina (Navarra), un hito importante en la descarbonización del tejido industrial de España.

En el acto han estado presentes **Josu Ugarte, Presidente de Schneider Electric Iberia; Arantza Ezpeleta, Directora Financiera y de Sostenibilidad de A Acciona Energía; y María Victoria Chivite Navascués, Presidenta del Gobierno de Navarra.** Además, han hecho acto de presencia algunas instituciones como, La Asociación de Mujeres Empresarias y Directivas de Navarra, AMEDNA, y otros representantes del Gobierno de Navarra.

La microrred de la planta de Puente la Reina aúna la producción de energía renovable in situ, el almacenamiento en baterías y la instalación de puntos de recarga de vehículos eléctricos para conseguir la máxima autonomía y optimizar el consumo de red. De esta manera, la microrred proporciona más eficiencia, reduce los costes energéticos y la huella de carbono. Con este proyecto, Schneider Electric y ACCIONA Energía refuerzan su liderazgo en tecnología, sostenibilidad y descarbonización.



La microrred instalada en la planta de Puente la Reina incluye 852 kWp de energía fotovoltaica, cinco puntos de recarga de vehículo eléctrico y 80 kWh de almacenamiento en baterías, todos ellos controlados mediante el software EcoStruxure EMA de Schneider Electric.

El objetivo final del proyecto, replicable en cualquier fábrica, es **seguir avanzando en la transición energética**, combinando recursos energéticos distribuidos (solar, almacenamiento, coche eléctrico), sostenibilidad y digitalización, para crear una infraestructura energética más rentable, resiliente y sostenible.

La microrred diseñada por Acciona Energía para Schneider Electric es **un enfoque de 'energía como servicio'**, un modelo que facilita el ahorro de costes, la digitalización y la flexibilidad sin necesidad de que el cliente realice ninguna inversión. Acciona Energía tiene la propiedad de la instalación y asume el mantenimiento y gestión, con lo que el cliente no debe preocuparse de la gestión y costes de operación de la microrred y únicamente hace frente al pago del servicio.

12.- Repsol compra clientes a Capital Energy en su lucha con Endesa, Iberdrola y Naturgy por la luz.

expansion.com, 1 de febrero de 2022.

- **Total cierra la adquisición de activos de EDP y de su cartera de clientes residenciales en España.**
- **Repsol y MásMóvil ganan la pugna por los nuevos clientes eléctricos.**
- **Total será la cuarta eléctrica en España al comprar activos de EDP.**

Repsol ha adquirido la cartera de 25.000 clientes eléctricos residenciales y pymes de Capital Energy. Con la operación, Repsol refuerza su crecimiento en este negocio y suma ya 1,35 millones de clientes de electricidad y gas.

Compite codo con codo por el cuarto puesto en España entre las grandes eléctricas y gasistas con la petrolera Total. Este grupo, a través de la nueva marca **TotalEnergies**, también se ha lanzado a una carrera en España por ser una empresa multienergía, con luz y gas, además de hidrocarburos. Según los últimos datos de la **Comisión de Competencia**, Total tenía a finales de 2021 más de 1,1 millones de clientes de luz y 900.000 clientes de gas. A finales de 2020, compró la cartera de clientes de luz y de gas de EDP en España en una [transacción multimillonaria](#).

Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol, con Antonio Brufau, presidente, en la pasada junta general en Madrid.



Repsol también compró antes **la cartera de clientes de Viesgo**, pero ha tenido una estrategia más agresiva en una carrera comercial frente a las grandes eléctricas y gasistas. **Iberdrola**, **Endesa** y **Naturgy** son, por ese orden, las tres mayores eléctricas en España. Naturgy además es la primera gasista.

"Con esta compra, aprovechamos una oportunidad de mercado para avanzar en el cumplimiento de nuestro Plan Estratégico 2021-2025 y reforzamos nuestra apuesta por un enfoque multienergético centrado en el cliente, con una oferta para todos los hogares y empresas", ha asegurado la Directora General de Cliente y Generación Baja en Carbono de Repsol, **María Victoria Zingoni**.

Para Capital Energy, compañía energética española nacida hace ya dos décadas y cuya vocación es convertirse en el primer operador 100% renovable verticalmente integrado de la península ibérica, esta operación se enmarca en la decisión de reorientar su estrategia de venta de energía de cara a maximizar la eficiencia de sus recursos.

Buezas, a por renovables

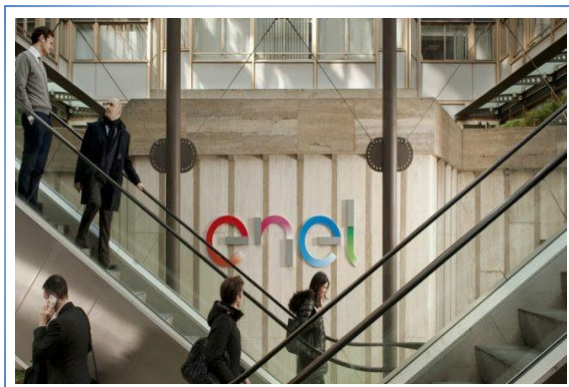
El grupo está controlado por **Jesús Martín Buezas**. "Hemos decidido centrar nuestra actividad de suministro de energía eléctrica renovable en las subastas. En 2021 nos adjudicamos casi 2.200 megavatios de capacidad. También apostamos por el segmento de los grandes clientes, especialmente industriales", ha explicado **Gregorio Mednik**, Director de Gestión de Energía y Nuevas Soluciones Energéticas de Capital Energy.

Esta operación supone un paso más para lograr los compromisos establecidos de Repsol en su estrategia, que prevé contar con 2 millones de clientes de electricidad, gas y movilidad eléctrica en 2025.

13.- Enel Se adjudica 130 MW: nueva capacidad renovable y renovaciones en la séptima licitación Italiana del GSE.

okdiario.com, 1 de febrero 2022.

Nuevo récord de Enel Green Power en 2021: 5.120 MW de nueva capacidad renovable.



Enel se ha adjudicado 130 MW, repartidos entre nueva capacidad renovable y rehabilitación de centrales hidroeléctricas ya en servicio, en la séptima ronda de licitaciones de fuentes de energía renovable (RES) convocada por el GSE (Gestore Servizi Energetici).

Del total de la capacidad adjudicada, 89,2 MW proceden de dos nuevos proyectos de capacidad solar, que se construirán en la región del Piamonte y en Sicilia, y cuyas obras comenzarán en 2022. Asimismo, **37,3 MW proceden de la rehabilitación de tres centrales hidroeléctricas ya en funcionamiento en las regiones de Basilicata, Campania y Lacio.**

La construcción de nueva capacidad renovable y la renovación de las plantas existentes en Italia forman parte del compromiso más amplio del Grupo Enel con el crecimiento de las energías renovables y la descarbonización. En Italia, el objetivo de desarrollo de nueva capacidad renovable del Grupo entre 2022 y 2024 es de 1 GW.

14.- El Supremo ordena regular las subastas de combustibles para los sistemas no peninsulares.

elperiodicodelaenergia.com, 1 de febrero de 2022.

El **Tribunal Supremo** ha condenado al Ministerio para la Transición Ecológica a dictar en seis meses una **nueva orden ministerial que regule las subastas de combustibles para determinar el precio aplicable en los sistemas eléctricos no peninsulares.**

Así figura en el fallo de una sentencia que publica este martes el BOE y que estima parcialmente un recurso interpuesto por Endesa Generación contra la orden de agosto de 2020 por la que se revisaron los precios de producto y logística a emplear en la determinación de los precios de combustible para instalaciones de producción eléctrica ubicadas en territorios no peninsulares.



Además, la orden establece un valor tope del tiempo de arranque de liquidación por instalación tipo aplicable a instalaciones de producción ubicadas en territorios no peninsulares con régimen retributivo adicional.

La sentencia del Tribunal Supremo invalida el artículo 4 de la orden TED/776/2020 por no incluir dentro de la retribución por costes de logística las cuotas extraordinarias a abonar a la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores).

En el fallo, la Sala Tercera del Tribunal Supremo declara que la orden ha incurrido en el vicio de ilegalidad por omisión, al haber establecido la determinación del precio del combustible aplicable en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares prescindiendo del sistema de subasta.

Asimismo, condena al Ministerio para la Transición Ecológica a dictar, en el plazo de seis meses, una orden ministerial que regule las subastas de combustibles.

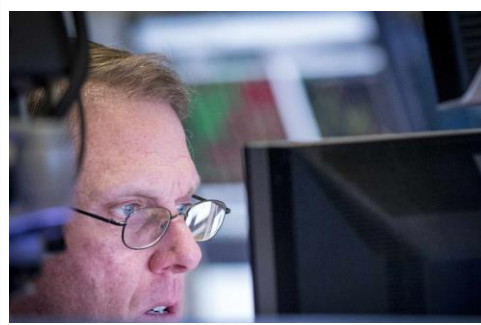
La Sala Tercera del Tribunal Supremo también ha incluido un complemento, en el que reconoce a Endesa Generación el derecho a que en la retribución por costes de logística se incluyan las cuotas extraordinarias a abonar a Cores.

También reconoce a la empresa el derecho a ser indemnizada por los daños y perjuicios que le haya ocasionado la aplicación del artículo 4 de la orden.

La indemnización, cuya cuantía se fijará en ejecución de sentencia, se determinará por la diferencia que exista entre la retribución resultante de la aplicación de la norma en su redacción original y la que resulte de aplicar la nueva norma que la sustituya.

15.- Fondo CIP se une a cuatro compañías en un proyecto de hidrógeno a gran escala.

es.investing.com, 1 de Febrero de 2022.



Madrid, 1 feb (.).- El fondo Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) desarrollará en consorcio con Enagás (MC:[ENAG](#)), Naturgy (MC:[NTGY](#)), Fertiberia y Vestas (CSE:[VWS](#)) un proyecto para producir hidrógeno y amoníaco verde a gran escala en España, que podría crear 5.000 puestos de trabajo y producir suficiente hidrógeno para cubrir el 30 % de la demanda actual en España.

Según han informado este martes CIP y las cuatro compañías que integran el consorcio, el proyecto, denominado Catalina, conectará recursos renovables de Aragón con los centros de consumo industrial en la costa este de España.

En concreto, en Aragón estarán los 5 gigavatios (GW) de energía solar y fotovoltaica que abastecerán a un electrolizador de 2 GW que separará las moléculas.

La primera fase del proyecto, Catalina I, se encuentra en una fase avanzada de desarrollo, y se espera que obtenga todos los permisos necesarios en los próximos dos años y se inicie la construcción a finales de 2023.

Catalina I contará con 1,7 GW de energía eólica y solar fotovoltaica conectados a un electrolizador de 500 megavatios (MW), que producirá 40.000 toneladas de hidrógeno verde al año.

El proyecto conectará Aragón y Valencia a través de un hidroduto, que transportará el hidrógeno a una planta de amoníaco de nueva construcción, que producirá 200.000 toneladas de amoníaco verde al año.

El amoníaco verde se utilizará para la producción de fertilizantes sostenibles en la planta que el fabricante de fertilizantes Fertiberia tiene en Sagunto (Valencia).

El hidrógeno verde también se utilizará para descarbonizar otros procesos industriales y para inyectarlo en la red de gas natural.

Catalina I ha solicitado conexión a la red eléctrica en Andorra (Teruel), en el concurso público para la concesión de capacidad de acceso de evacuación a la red de instalaciones de procedencia renovable en el nudo de Mudéjar, donde ha quedado liberada capacidad de acceso a la red con el cierre de la central de [carbón](#) de Andorra, de Endesa (MC:[ELE](#)).

Durante la construcción e instalación de la primera fase del proyecto Catalina I, se crearán más de 5.000 puestos de trabajo en Aragón y Valencia, según ha explicado el consorcio, que pretende que el Proyecto Catalina sea una aportación al Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (ERHA).

Los miembros del consorcio han firmado un acuerdo de colaboración para llevar a cabo el proyecto y la inversión final necesaria, así como el porcentaje de participación de cada uno de los miembros se confirmarán durante el desarrollo del proyecto.

El consorcio lo integran el fondo de infraestructuras CIP, el transportista y gestor del sistema gasista español Enagás, la compañía energética Naturgy, la de fertilizantes Fertiberia y el fabricante de aerogeneradores danés Vestas.

Con este proyecto, la planta de Sagunto de Fertiberia será la tercera del grupo que utilizará hidrógeno y amoníaco verdes, tras las de Puertollano (Ciudad Real) y Palos de la Frontera (Huelva).

En Puertollano, Iberdrola (MC: **IBE**) ha comenzado ya los trabajos en prueba de la planta de hidrógeno verde que está construyendo para dar servicio a Fertiberia y podría comenzar su producción a finales de marzo.

Iberdrola ha diseñado un proyecto para la construcción de más de 800 megavatios (MW) de electrolizadores para producir hidrógeno verde y posteriormente amoníaco verde y fertilizantes en cuatro fases, en Puertollano (Ciudad Real) y Palos de la Frontera (Huelva), hasta 2027.

16.- Endesa prolonga hasta el 31 de mayo la estancia del personal desplazado a As Pontes y espera otro barco de carbón.

Lavozdeg Galicia.es, 1 de febrero de 2022.

El grupo que estaba operativo se encuentra «indisponible», debido a una avería

Endesa ha decidido prolongar hasta el 31 de mayo la estancia del personal desplazado a As Pontes desde el mes de noviembre, cuando se reactivó uno de los grupos de la planta. Esta medida, comunicada por la dirección de la empresa al comité en una reunión celebrada ayer por la mañana, **afecta a una veintena de trabajadores**, los que se reincorporaron a la fábrica pontesa después de haber sido trasladados a otros centros ante el cierre previsto de la planta. Pero mientras no reciba la autorización para clausurar la térmica pontesa, Endesa tiene la obligación de mantenerla disponible, con personal y combustible. De hecho, está previsto que reciba un nuevo cargamento de carbón, posiblemente en marzo.



En octubre recalaron dos barcos en Ferrol y a principios de diciembre, un tercero, cargado con 77.000 toneladas de mineral.

En este momento, la factoría se encuentra «indisponible», debido a una avería en el único grupo que estaba operativo. Una vez que se complete la reparación podría volver a funcionar. Todo depende del devenir del mercado eléctrico e incluso del contexto geopolítico. La planta podría seguir siendo competitiva si los elevados precios del gas se mantienen.

17.- Las firmas de inversión destacan el potencial de Iberdrola en Bolsa.

noticiasdealava.eus- E., 2 de febrero de 2022.

SITÚAN A LA ELÉCTRICA VASCA ENTRE SUS 'UTILITIES' FAVORITAS Y PREVÉN QUE SUPERE DE NUEVO LOS 80.000 MILLONES DE CAPITALIZACIÓN.

MADRID – Las firmas de inversión han situado a Iberdrola entre sus *utilities* favoritas en Europa y han destacado el potencial en Bolsa de la energética, apostando que volverá a superar los 80.000 millones de euros de capitalización. Una decena de firmas de análisis han publicado varios informes sobre las perspectivas para el sector eléctrico europeo en el ejercicio 2022, para el que prevén un positivo comportamiento en Bolsa este año.

Así, dentro del sector energético en el Viejo Continente, destacan que la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán es de las mejor posicionadas. Barclays, Alantra, Bank of America y JB Capital Markets han revisado sus previsiones para Iberdrola, destacando el potencial de la energética. Morgan Stanley también la incluye como la eléctrica europea preferida y Bank of America, Citigroup, Bernstein y UBS entre las *top picks* del sector.

18.- Las cooperativas alemanas y austriacas dan su gran salto a las renovables españolas.

expansion.com, 3 de febrero de 2022.

- La fiebre renovable se desata: mil millones de compras en 48 horas
- TPG lanza una ofensiva en renovables en España con 11.000 millones de munición
- Iberdrola, Engie, Shell y Naturgy se disputan las renovables de Gamesa
- El gigante Nuveen da otro salto en renovables en España y compra eólicas a Alfanar



Las renovables han desatado una oleada de compraventa de activos en España.

El gigante alemán BayWa r.e., con sede en Munich y controlado por diferentes sociedades cooperativas de Alemania y Austria, ha dado su gran salto en el mercado español de las renovables con una compra multimillonaria de proyectos al fondo Quercus Real Assets.

En concreto, BayWa va a adquirir una cartera que suma diez proyectos de desarrollo fotovoltaico en España, con una capacidad instalada de más de 700 megavatios (MW).

A precios de mercado, esa cartera supondría **una inversión del entorno de los 500 millones**. Representa uno de los mayores portfolios disponibles de fotovoltaicas en el mercado español hasta la fecha.

La transacción supone la adquisición por parte de BayWa r.e. de los proyectos, que serán entregados por Quercus listos para construir. En España, BayWa r.e. está presente desde 2010, donde ya cuenta con 378 MW de capacidad de energía renovable instalada, 200 MW que se pondrán en marcha durante el primer trimestre de 2022 y **una sólida cartera de proyectos de más de 1.500 MW para entregar en 2025.**

El banco de inversión **Greenhill** ha ejercido en exclusiva como asesor financiero de Quercus.

El gigante BayWa AG está detrás

BayWa r.e. forma parte del grupo BayWa AG. Maneja una cartera total de renovables de 10.000 MW. BayWa AG, con 21.000 empleados y más de 17.000 millones de euros de ventas, es una de las grandes corporaciones industriales en Alemania, donde fue fundada en 1923. BayWa r.e. ha sido uno de los grupos más activos en las renovables españolas en los últimos meses, comprando y vendiendo proyectos.

Por ejemplo, hace unas semanas vendió instalaciones a Encavis Asset Management, en lo que fue la primera transacción de este fondo en España.

BayWa AG está **controlado en un 38% por el grupo de cooperativas alemán Bayerische Raiffeisen-Beteiligungsgesellschaft**, un modelo similar a las cajas rurales o las antiguas cajas de ahorros en España. **Otro 34% está en manos de Raiffeisen Agrar Invest**, el equivalente austriaco, con sede en Viena.



sie Sindicato
Independiente
de la Energía

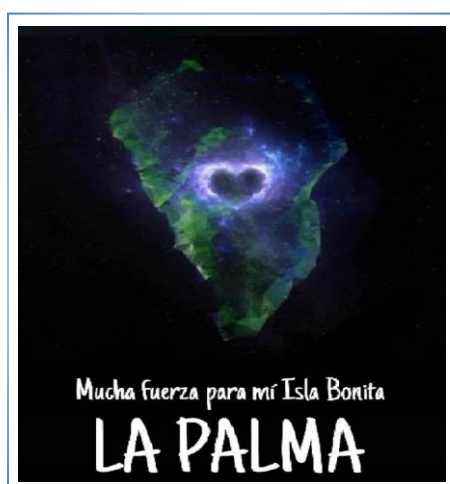
desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia



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...



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

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