

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola, Endesa, Naturgy y Siemens Gamesa, entre las 50 marcas más valiosas del sector energético mundial.

elperiodicodelaenergia.com, 7 de junio de 2023.

La compañía que preside Ignacio Sánchez Galán se mantiene su octavo con un valor de marca de unos 4.100 millones.

Iberdrola, Endesa, Naturgy y Siemens Gamesa figuran entre las **50 marcas más valiosas** dentro del **sector energético mundial**, en un ranking liderado un año más por la china **State Grid** y que elabora la consultora **Brand Finance**.

En concreto, la energética dirigida por **Ignacio Sánchez Galán** mantiene su octavo puesto dentro del 'top ten' sectorial, con un valor de marca de **unos 4.100 millones de euros**, tras una **subida del 11%** en valor.

Por su parte, **Endesa**, la segunda energética española por valor de marca, se sitúa en el **puesto 27** del ranking de Brand Finance, tras perder diez posiciones con respecto a 2022 y registrar una disminución del 5% en su valor de marca, mientras que **Naturgy** se sitúa en el **vigésimo octavo lugar**, tras caer siete puestos, a pesar de aumentar su valor de marca un 4%.



Mientras, **Siemens Gamesa se ha incorporado al ranking este año**, clasificándose en el **puesto 33**. Como uno de los principales productores de turbinas eólicas, la inclusión del grupo en la lista destaca la creciente importancia de las fuentes de energía renovable en la industria energética.

Líder del sector energético

En el ranking general, la china **State Grid**, por delante de la italiana **Enel** y la francesa **EDF**, es la marca de energía más fuerte y valiosa del mundo, con un valor de 58.700 millones de dólares. Tiene además el valor y la puntuación más altos en **Percepción de Sostenibilidad**.

Asimismo, la alemana RWE es la marca energética que más crece, un 142%, gracias al enorme crecimiento que registran las marcas alemanas. Las marcas chinas de energía solar iluminan el ranking de energía.

La 'managing' director Iberia (España, Portugal) y Sudamérica de Brand Finance, **Pilar Alonso Ulloa**, destacó que las marcas de países como Alemania, que han dejado de importar el gas a **Rusia**, "han aumentado su valor".

Mientras, indicó que las marcas españolas han vivido un 2022 marcado por la crisis energética y las dificultades en las cadenas de suministro globales. "Iberdrola es, de las marcas del sector españolas, la que mayor aumento en valor de marca ha registrado", dijo.

2.- Red Eléctrica invierte 38 millones de euros en la mejora de seis subestaciones en Cataluña.

ree.es, 8 de junio de 2023.

La Planificación también incluye la construcción de tres nuevas subestaciones en Cataluña con una inversión cercana a 20 millones de euros y muy ligadas al desarrollo económico.

Red Eléctrica, empresa filial de Redeia responsable del transporte y la operación del sistema eléctrico en España, invertirá 38 millones de euros en la mejora de seis subestaciones en Cataluña para seguir avanzando en la calidad y seguridad del suministro eléctrico. La inversión se recoge en la Planificación 2021-2026 e implica actuaciones en Vic, Abrera, Rubí —donde se ubican dos subestaciones—, Can Jardí, Viladecans y Maials.

La actuación más importante se llevará a cabo en Abrera, con la renovación y la adaptación de la subestación al formato blindada y una inversión de 12 millones de euros. El objetivo de esta mejora es dar servicio a los nuevos proyectos de electrificación de la industria del automóvil vinculados a Seat. En el caso de Vic y Can Jardí, también se prevé la renovación de las subestaciones, con una inversión de 9,2 y 6,5 millones de euros, respectivamente.

El resto de las intervenciones previstas contemplan la mejora de las instalaciones de las subestaciones de Maials, Rubí y Viladecans con una inversión conjunta de 10 millones de euros. Estas renovaciones y ampliaciones permitirán mejorar el funcionamiento del sistema eléctrico y la seguridad de suministro en estas comarcas.

Junto a esas actuaciones, Red Eléctrica también prevé construir tres nuevas subestaciones en Cataluña. Concretamente, la subestación Cerdà, que ya está en proceso de construcción y será el punto de conexión para la electrificación del Puerto de Barcelona, con una inversión de 7 millones de euros.

Asimismo, en Tarragona se construirá la subestación de Masdenverge, con una inversión de 7 millones de euros, para garantizar el suministro a los nuevos desarrollos económicos e industriales en el sur de Cataluña y, finalmente, la subestación Francolí, que irá destinada al desarrollo de los polígonos industriales químicos de esta provincia y contará con una inversión de 5 millones de euros.

Todas estas actuaciones forman parte del compromiso permanente de Red Eléctrica para la mejora continua de la calidad y seguridad del suministro y para el apoyo al desarrollo económico e industrial de Cataluña.

3.- Tejido empresarial español: un referente en economía circular en Europa.

worldenergytrade.com, 8 de junio de 2023.

Actualmente, las prácticas de economía circular en España se encuentran entre las más avanzadas de Europa. Como resultado, la economía circular ha alcanzado una posición privilegiada en el sector empresarial.

Madrid 08 de junio de 2023. Durante la mañana hoy, la sede de **ENDESA**, situada en Madrid, ha acogido el mayor Benchmark sobre **Economía Circular** organizado por el Club de Excelencia en Sostenibilidad, asociación empresarial que apuesta por el crecimiento económico sostenible desde la óptica ESG (Environmental, Social and Governance, por sus siglas en inglés) con la **participación del Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico (MITERD)**.

Tras los éxitos en Vigo y Málaga, la asociación ha llevado a cabo este proyecto con el objetivo de dar a conocer las actuales estrategias tanto públicas como privadas que se están llevando a cabo de cara a cumplir con la Estrategia Española de Economía Circular 2030, así como de divulgar los recientes cambios en la Ley de residuos y suelos contaminados para una economía circular o el Real Decreto de Envases y residuos de envases entre otros.

Carles Navarro, presidente del Club de Excelencia en Sostenibilidad; María Malaxechevarría, directora general de Sostenibilidad en ENDESA; y Marta Gómez-Palenque, directora de Calidad y Evaluación Ambiental en MITERD, han dado la bienvenida a los más de 300 asistentes dando visibilidad al aumento de prácticas empresariales sostenibles a lo largo del último año y agradeciendo la presencia y colaboración de diversas empresas como BASF, ENDESA, REDEIA y Saint Gobain.

“Estamos convencidos de que este espacio será el foro de diálogo de referencia para la reflexión constructiva en torno a la circularidad. Es el momento de dar visibilidad a aquellas empresas que trabajan de forma excelente la sostenibilidad y, especialmente, la aplicación de la economía circular” ha destacado Carles Navarro, presidente del Club de Excelencia en Sostenibilidad.

Por su parte, Malaxechevarría, ha puesto en valor la organización de este Benchmark en Economía Circular, *“un foro que nos permite compartir proyectos que se han convertido en casos de éxito que están aportando beneficios al tiempo que ayudan a las empresas a alcanzar los objetivos de **descarbonización**. La economía circular es un concepto en el que Endesa está muy activa y del que nos sentimos tructores, pues estamos convencidos de que la transición energética tiene que ser justa y circular”*.

Compromiso empresarial: prácticas sostenibles sin renunciar a la rentabilidad



Actualmente, **las prácticas en economía circular realizadas en España se encuentran entre las más avanzadas a nivel europeo.** Por ello, la circularidad de la economía ha logrado colocarse en una posición privilegiada en el sector empresarial, tanto es así que ya es reconocida como una de las estrategias más competitivas para todas aquellas compañías que busquen un modelo de producción y consumo comprometido con el medioambiente sin renunciar a la rentabilidad.

En esta línea, más de 25 empresas han aprovechado el mayor espacio de diálogo generado en torno a la economía circular celebrado en España hasta la fecha para exponer diferentes prácticas empresariales comprometidas con el medioambiente. Todo ello con el objetivo de garantizar una circularidad económica que presentará las claves de la *“reinversión”* industrial con nuevas oportunidades de negocio.

Si ponemos el foco en el tipo de empresas que aspiran a estos modelos de negocio, podemos observar como la sostenibilidad no debe convertirse en algo exclusivo de grandes empresas, sino que debe introducirse en el organigrama de pequeñas y medianas empresas, que suponen el 99,8 % del total de empresas españolas.

“Jornadas como esta son la muestra de que el compromiso de las empresas cada vez es mayor, independientemente del área en la que estén especializadas y de su volumen de negocio” explicó Juan Alfaro, secretario general del Club de Excelencia en Sostenibilidad, que fue el encargado de despedir el evento junto a Marta Gómez-Palenque, directora de Calidad y Evaluación Ambiental en MITERD, que aprovechó para dar la enhorabuena a los participantes añadiendo que *“todas las prácticas empresariales expuestas durante el evento siguen los principios de la economía circular, pero sobre todo, tienen el mismo denominador común, el de la sensatez”*.

4.- El nuevo jefe de Enel, Flavio Cattaneo, asumirá la vicepresidencia de Endesa.

eleconomista.es, 9 de junio de 2023.

- **La italiana apuesta por España y tendrá a sus ejecutivos como dominicales.**

El consejero delegado de Enel, Flavio Cattaneo, se incorporará al máximo órgano de administración

de Endesa. De este modo, el nuevo jefe de la eléctrica italiana **asumirá la vacante pendiente** tras la salida de Francesco Starace y abre las puertas a que el consejo de la española mantenga una estructura similar a la que tenía hasta el momento con ejecutivos de la italiana como consejeros dominicales.

La decisión de Cattaneo, que se puede materializar en un breve plazo de tiempo, marcaría el **peso que el nuevo directivo** quiere darle a la compañía española como uno de los mercados clave.

La intención del directivo es que algunos de los principales



responsables que surjan de la reorganización que está preparando en la empresa puedan incorporarse a estos puestos. Previsiblemente, uno de los cambios que pueden producirse es **la salida de Alberto di Paoli**, director financiero de Enel y consejero de Endesa, que será sustituido por Stefano de Angelis, según desveló Bloomberg.

De Angelis, exconsejero delegado de TIM Brasil, es un directivo cercano al nuevo jefe de Enel y asumiría este puesto clave para **controlar la estrategia** de la empresa que se encuentra ahora mismo en plena revisión y lo lógico sería que ocupara también uno de los puestos del consejo de Endesa.

La eléctrica española cuenta también en su máximo órgano de administración con Antonio Camiseca, uno de los **directivos más destacados de Enel** y responsable del negocio de distribución, así como con Francesca Gostinelli, responsable Global de Estrategia del Grupo.

Según fuentes consultadas por este diario, la eléctrica ha iniciado ya la revisión del plan estratégico que tiene que presentar este **próximo mes de noviembre**. La intención de la eléctrica italiana es aglutinar los datos de los negocios el próximo agosto para poder fijar los nuevos objetivos del grupo por lo que la lógica marca que los relevos que se vayan a adoptar se realicen antes del verano para poder implicarse plenamente en la elaboración de los futuros planes de la compañía y poder cerrar cuanto antes algunos temas abiertos como el proceso de desinversiones que estaba llevando a cabo la compañía.

Con esta decisión, Cattaneo asume sus funciones de gestión sobre la sociedad que le encargó el consejo de administración.

Enel confirmó el reparto de poderes existente, dejando al presidente Paolo Scaroni con la facultad de supervisar las actividades de auditoría (aunque el responsable de dicha función sigue dependiendo jerárquicamente del Consejo), impulsar y supervisar la **aplicación de las normas de gobierno corporativo** relativas a las actividades del Consejo y mantener, de acuerdo y en coordinación con el consejero delegado, las relaciones con los organismos y autoridades institucionales. El consejero delegado, por su parte, asume todas las facultades para la gestión de la sociedad, salvo las que le atribuyan la legislación como los estatutos de la compañía.

5.- Naturgy impulsa una planta para convertir el residuo sólido industrial en gas renovable.

lavanguardia.com, 9 de junio de 2023.

Barcelona, 9 jun (EFE). - La multinacional energética Naturgy impulsa junto a la empresa Green, especializada en la gestión de residuos, la primera planta de tecnología española para convertir el residuo sólido industrial en gas renovable.

Barcelona, 9 jun (EFE). - La multinacional energética Naturgy impulsa junto a la empresa Green, especializada en la gestión de residuos, la primera planta de tecnología española para convertir el residuo sólido industrial en gas renovable.

En concreto, ambas partes han creado una sociedad conjunta para investigar una tecnología que permita la biometanación a partir de gas sintético (syngas) con el objetivo de inyectarlo a la red de distribución o para emplearlo en movilidad, ha informado Naturgy en un comunicado.

La primera fase del proyecto conjunto contempla la construcción y operación de una planta piloto ubicada en Elche (Alicante), con capacidad para producir 2,4 kg/h de biometano con una pureza superior al 95 %.

La innovación de este proyecto, único en España, reside en el tipo de residuo a partir del que se genera el biogás natural sintético, que emplea un proceso térmico con residuo seco y donde se produce la transformación total del mismo, lo que supone una importante aportación a la economía circular por la dificultad para dar una segunda vida a este tipo de residuo.

Se trata del primer proyecto de este tipo en España para la producción de biogás natural sintético de bajas emisiones a partir de la valorización material de la fracción rechazo de residuos industriales y urbanos. EFE

6.- Iberdrola y Trammo sellan el mayor acuerdo de Europa para la exportación de amoníaco verde.

cronicavasca.elespanol.com, 9 de Junio de 2023.

El acuerdo facilitará la construcción de la primera planta industrial de amoníaco verde de Europa y contará con una inversión de 750 millones de euros.

Iberdrola y Trammo, la mayor comercializadora y distribuidora marítima mundial de amoníaco anhidro, han firmado el mayor acuerdo marco de amoníaco verde de Europa hasta la fecha para la compraventa de hasta 100.000 toneladas anuales de amoníaco verde a partir de 2026. El contrato precisará que Iberdrola construya en el sur de Europa la primera planta de amoníaco verde que será viable gracias a los fondos europeos y supondrá una inversión de 750 millones de euros.

Iberdrola está actualmente desarrollando plantas de **amoníaco y metanol verde** en Europa, Estados Unidos, Australia y otros países y esta primera planta supone el afianzamiento de una estrategia de crecimiento global en hidrógeno verde y sus productos derivados. La construcción de la primera planta de amoníaco verde generará hasta **3.500 empleos**, ocupados en su mayoría por trabajadores locales. Además, durante su fase de operación y mantenimiento el proyecto creará más de 50 empleos.



La planta de amoníaco verde irá ligada a la **construcción de 500 MW de nuevas energías renovables**, ya que el amoníaco verde cumplirá con todos los requisitos exigidos por Europa. Además, contribuirá a la creación de oportunidades industriales y de innovación en un mercado en crecimiento, con un alto

componente exportador. La producción de amoníaco verde de la planta será adquirida y vendida por Trammo para descarbonizar diversas industrias pesadas intensivas en energía en todo el continente, como los Países Bajos, Alemania o Francia.

Planta de Iberdrola de Hidrógeno Verde



Este proyecto tiene como objetivo poner en marcha el corredor europeo de hidrógeno verde. El sur de Europa tiene un gran potencial renovable que le permite suministrar energía verde competitiva para descarbonizar la industria pesada, de alto consumo de energía de difícil reducción de sus socios europeos. Cuando se reúne a uno de los mayores desarrolladores de energías renovables del mundo y la mayor comercializadora marítima mundial de amoníaco anhidro, proyectos innovadores como este puedan ser viables rápidamente.

Desde hace un año, operamos la planta de hidrógeno verde más grande de Europa, lo que nos da la experiencia y la comprensión de los procesos y la tecnología para escalar rápidamente a estos proyectos de mayor envergadura” afirma **Millán García-Tola, director global de Hidrógeno Verde de Iberdrola.**

“Reducir las emisiones de la industria ligada al amoníaco verde es un reto para los próximos años en el que Iberdrola quiere implicarse con proyectos reales para desarrollar una cadena de producción más sostenible y lograr los objetivos de descarbonización. Ya estamos en conversaciones con Trammo para ver proyectos similares en otros mercados” ha señalado García-Tola. El amoníaco verde puede utilizarse en la descarbonización de aplicaciones existentes, como la producción de fertilizantes o las industrias químicas. Además, se prevé un enorme crecimiento del mercado en nuevos usos de este producto, por ejemplo, como combustible marítimo o para hacer viable el transporte de hidrógeno verde o para hacer viable el transporte de hidrógeno verde. Este último uso resulta imprescindible para el ahorro de agua, ya que el hidrógeno verde permite reducir más de un 40% el consumo de agua empleado respecto a una planta de amoníaco gris.

7.- Red Eléctrica pone en servicio la nueva conexión entre Ibiza y Formentera seis meses antes de lo previsto.

lavanguardia.com, 9 de junio de 2023.

Red Eléctrica ha puesto en servicio el nuevo enlace eléctrico submarino de 27 kilómetros entre Ibiza y Formentera seis meses antes de la fecha formal prevista, según informó Redeia.

Así, la nueva interconexión está ya operativa de cara a la temporada estival, garantizando el suministro en óptimas condiciones de seguridad y calidad en los meses de mayor demanda eléctrica en las Baleares.

Se trata de un cable tripolar de corriente alterna en dos circuitos, que incorpora fibra óptica para la adecuada tele gestión y operación en tiempo real de la infraestructura. La capacidad excedentaria de fibra se pone además a disposición de terceros.

El desarrollo de esta infraestructura, que ha supuesto una inversión de 96 millones de euros, se ha realizado en un tiempo récord de 21 meses, considerando, además, las paradas de obra acordadas con las administraciones implicadas con el objetivo de no afectar las temporadas estivales en unos años marcados por la recuperación de la actividad turística tras los efectos en el sector derivados de la pandemia sanitaria causada por la covid-19.

La ejecución del proyecto de la nueva interconexión entre las Pitiüses ha consistido también en la ampliación de la subestación existente de Torrent, de 132 kilovoltios, en Santa Eulària, la construcción de una nueva subestación en Formentera y el despliegue terrestre (5,2 kilómetros en Ibiza y 4,8 en Formentera).

La nueva interconexión supone un salto de gigante en la garantía de suministro, especialmente en Formentera, ya que permitirá dar cobertura al 100 % de la demanda de la más pequeña de las Pitiüses en todo momento en condiciones de seguridad para el sistema, minimizando así las necesidades de funcionamiento de la generación local y, por lo tanto, reduciendo los costes para el sistema y favoreciendo la transición energética mediante la reducción equivalente de emisiones de CO2.

En la actualidad, la conexión eléctrica de todas las islas del archipiélago balear entre sí por al menos un enlace eléctrico submarino conforma un único sistema eléctrico y, a su vez, la del archipiélago con todo el sistema eléctrico peninsular y europeo a través del enlace con la Península (Mallorca-Sagunto) dotan a las Islas de unos índices de calidad y seguridad de servicio equiparables a cualquier país centroeuropeo.

Esta interconexión entre las Islas y con la Península supone un ahorro para el conjunto del sistema eléctrico del orden de 100 millones de euros y una reducción anual de 500.000 toneladas de emisiones de CO2.

8.- La CNMC certifica la defunción de los primeros 1.000 MW de renovables.

eleconomista.es, 9 de junio de 2023.

Da la razón a REE al retirar los puntos de acceso y pone en jaque otros 14.000 MW.

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia acaba de certificar la decisión de Red Eléctrica de retirar los permisos de acceso y conexión a **cerca de 1.000 MW promovidos** por compañías como Iberdrola (191 MW), Capital Energy (151 MW), Grupo Jorge (392 MW), Desarrollos Renovables Madroño (130 MW) o Instituto de Energías renovables (110 MW).

Estos proyectos son los primeros que oficialmente quedan descabalgados en el cumplimiento de los hitos necesarios del Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y amenazan a los **otros 14.000 MW** que no lograron superar la Declaración de impacto ambiental (DIA) a seguir el mismo camino.

Algunas de las compañías afectadas presentaron un recurso ante el **organismo regulador** para pedir que se anulase la decisión de REE de retirar los permisos de acceso en la gran mayoría por los problemas detectados en sus DIA.



Las compañías han presentado en muchos de los casos recursos contra la **negativa de dichas declaraciones** y consideran que no se puede dar por perdido el punto de conexión hasta que se produzca una sentencia firme.

La medida del organismo podría generar un auténtico caos legal si las empresas **lograran una sentencia positiva** a sus recursos y, por lo tanto, estarían en condiciones de seguir adelante con sus proyectos.

Iberdrola asegura al regulador que "una interpretación sistemática de la norma conduce a que no se puede declarar caducado los permisos de acceso y conexión hasta tanto la Administración se pronuncie sobre el recurso de alzada interpuesto y, eventualmente, se pronuncie asimismo **la jurisdicción contencioso-administrativa** con carácter firme". Además insisten en que "De no adoptarse la misma se produciría un perjuicio de imposible reparación por lo que debe ordenarse a REE que la capacidad otorgada al proyecto

que nos ocupa no podrá considerarse afluída o liberada por caducidad de los permisos de acceso y conexión de dicha instalación ni, por tanto, podrá reservarse o adherirse a concurso alguno de capacidad, convocado, o no, por los mismos motivos".

La CNMC asegura que "las suspensiones preventivas realizadas por REE se refieren siempre a conflictos de acceso en relación con solicitudes de **permisos de acceso y conexión**, nunca a declaraciones de caducidad automática porque la misma supondría la contravención de la norma legal por parte del gestor". El regulador cree que no puede suspender la decisión y considera que el Código Civil no admite duda ya que a los promotores que no tenían la DIA pierden el permiso.

9.- Más de 20 empresas se reúnen en Dinapsis para impulsar el hidrógeno verde y la descarbonización.

murcia.com, 9 de junio de 2023.

Treinta técnicos debaten en el centro de innovación y digitalización del agua de Hidrogea el futuro de las renovables y la transición energética.



El futuro del planeta pasa por el hidrógeno verde, por la paulatina utilización de gases renovables en la industria y el sector empresarial. La Asociación Sectorial del Hidrógeno Verde de la Región de Murcia (AHMUR) y sus compañías asociadas, que tienen el firme cometido de identificar y fomentar aquellos planes destinados a la descarbonización y al impulso del hidrógeno verde, ha organizado este 7 de junio, en las instalaciones de Dinapsis en Cartagena, un proceso de match-making que ha reunido a 20 compañías del panorama nacional y a más de 30 técnicos especialistas.

El encuentro ha transcurrido en torno a un detallado horizonte: el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de energías renovables, hidrógeno renovable y almacenamiento (PERTE-ERHA), mediante el cual se pretende apuntalar áreas asociadas a la transición energética, en la que España, y la Región de Murcia, ostentan una posición privilegiada.

"El hidrógeno es la meta hacia la que tenemos que dirigirnos"

"Debemos reducir la huella de carbono". "Está en nuestras manos acelerar la transición hacia la neutralidad del carbono". "El hidrógeno verde es el vector energético clave en los próximos años, y es la meta hacia la que tenemos que dirigir nuestros esfuerzos". Estas son algunas de las afirmaciones que, durante el evento, se han escuchado de los representantes de las empresas participantes, entre las que destacan Hidrogea, Repsol, Navantia, la Autoridad Portuaria de Cartagena, Engie, Andamur, Enagas o Soltec.

Todas ellas, conjuntamente, trabajan con el mismo objetivo de desarrollo, y han compartido en el Match-Making sus ideas, sus soluciones tecnológicas y su experiencia.

Hay empresas que se ocupan de las labores de creación del hidrógeno verde, como Repsol o Enagas, que están, en la actualidad, llevando a cabo la construcción de una planta de producción del gas pionera e indispensable. Otras, como Hidrogea, la anfitriona, o Navantia, se encargan de la correcta utilización de este: la primera gestiona el agua de las ciudades y la industria y proporciona servicios digitales en aras del turismo inteligente, la naturaleza y la economía circular. La segunda, se encuentra diseñando una embarcación propulsada por hidrógeno verde que, en un futuro no muy lejano, transformará el transporte de mercancías pesadas.

El resto de empresas que han puesto en conocimiento de todas sus labores, como Soltec, Andamur, Engie o Noksel, establecen colaboraciones en otros sectores de la cadena, el almacenamiento o la conducción a través de tuberías que recorren cientos y cientos de kilómetros.

"Tenemos que ayudar, todos, a transformar al mundo, a descarbonizarlo". Cada uno de los expertos que han tenido su lugar en el encuentro coinciden: de forma individual, pero trabajando agrupadamente, ellos mismos, y las empresas a las que pertenecen están abiertos y decididos a aportar su granito de arena en el camino al futuro de la sostenibilidad.

Proyecto Shyrius

Asimismo, se ha resaltado durante la jornada un reciente proyecto de creación de hidrógeno verde en la Región de Murcia, en un primer momento focalizado en el valle de escombreras, pero inmediatamente ampliado aquellas compañías del resto del territorio regional que busquen cooperar en el sector: el proyecto Shyrius sitúa a la Región de Murcia y a Cartagena en el mapa del hidrógeno verde y la descarbonización, y dispone de una red empresarial e industrial a la vanguardia de lo que demanda el devenir del planeta.



10.- Redeia y Enagás, en la tercera fase.

Capitalmadrid.com, 9 de junio de 2023.

La falta de incentivos en el mercado está alentando en estos días una retahíla de rumores algunos con cierto sentido y otro sin él. Este último sería el caso de la posible fusión entre Redeia y Enagás para crear un gigante de redes de transporte energético en España tal y como se ha estado hablando en estos días en los mercados.

La propia presidente de Redeia, Beatriz Corredor, ha comentado en la reciente junta de la compañía que no le consta nada al respecto. El consejo de administración del grupo ha señalado, "no tiene sobre la mesa, ni siquiera un estudio preliminar" de una posible operación en este sentido para crear un operador único para los sistemas eléctrico y gasista. Tampoco tiene noticias de un movimiento en este sentido ni por parte de Enagás ni del Gobierno.

Una rumorología que ha tenido de base la presión a la que se han visto sometidas ambas compañías porque la retribución regulada que reciben por el uso de sus redes de electricidad y gas no se ha visto revisada conforme a la inflación, lo cual hará que sus ingresos sean menores en términos reales.

En la planificación de las inversiones para el próximo lustro, por otra parte, no se ha tenido en cuenta encarecimiento derivado por la subida de los tipos de interés. Y eso hará muy complicado introducir cláusulas de salvaguarda o de compensación por el incremento de los costes financieros.

Factores que han llevado a una pérdida generalizada de confianza por parte de los analistas en ambas compañías y que podrían haber alentado este tipo de especulaciones de concentración con el objetivo de capear mejor el temporal.

La cotización de Redeia cae un 2 % en lo que va de año, mientras que la de Enagás sube algo más de un 15 %. Ambas, en cualquier caso, están manteniendo un perfil muy plano en Bolsa a la espera de catalizadores que dinamicen sus respectivas acciones lo que incita a este tipo de pábulos.

11.- Enagás recibe la autorización para iniciar las pruebas de la regasificadora de Gijón.

infobae.com, 9 de junio de 2023.

Oviedo, 9 jun (EFECOM). - Enagás podrá comenzar a partir de mañana, sábado, a operar en fase de pruebas la regasificadora de Gijón después de que Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico haya publicado este viernes la orden por la que se establecen las condiciones técnicas para el funcionamiento de la infraestructura.

La delegada del Gobierno en Asturias, Delia Losa, ha confirmado que hoy mismo se va a tramitar la solicitud de inicio de las operaciones en pruebas que ha hecho llegar Enagás, que ya llevaba tiempo realizando los trabajos previos para ello.

Enagás inició hace unos días la fase vinculante del proceso de asignación de capacidad para servicios logísticos en la terminal tras el interés manifestado por 16 empresas comercializadoras durante la fase no vinculante, celebrada en marzo.

Según ha apuntado la empresa en un comunicado, dicho proceso terminará con la asignación de servicios logísticos a largo plazo en el mes de julio, cuando espera comenzar a operar la planta.

La delegada del Gobierno ha celebrado la llegada de "un momento muy esperado y necesario" que va a situar a España como "un referente a nivel europeo" en materia energética.

El Boletín Oficial del Estado (BOE) ha publicado este viernes la orden por la que se establecen las condiciones técnicas para la prestación de servicios logísticos de gas natural licuado en la planta de regasificación del puerto de El Musel, lo que suponía el último paso para que la empresa pudiera comenzar a operar la infraestructura en pruebas.

La actividad principal de la planta, que no se destinará al acceso al sistema gasista español para suministro de la demanda nacional, será la prestación de servicios logísticos de gas natural licuado, entre los que figuran la carga y descarga de buques y el almacenamiento.

A este respecto, la orden ministerial resalta que la puesta en marcha de la planta de El Musel "resultará clave en la descongestión del servicio de carga de cisternas sin que se incrementen los costes para el sistema gasista", al encontrarse las instalaciones necesarias construidas y "listas para operar en el momento de obtención del acta de puesta en servicio".

Además, incide en que la puesta en servicio de la terminal de El Musel, cuya actividad principal será la prestación de servicios logísticos de gas natural licuado que no implican regasificación, contribuirá la seguridad de suministro tanto nacional como europea.

La planta cuenta con un almacenamiento de 300.000 metros cúbicos de gas natural licuado, dividido en dos tanques de 150.000 metros cúbicos cada uno, que podrán ser aprovechados por otros estados miembros de la Unión Europea, "con los beneficios que ello implica para la seguridad de suministro comunitaria", añade la orden.

La terminal de Gijón, que permitirá el atraque de buques de entre 50.000 y 266.000 metros cúbicos, podría aportar hasta 8 bcm (8.000 millones de metros cúbicos) de gas natural licuado (GNL) a Europa, mediante la descarga y carga de hasta 100 barcos al año.

Según concluye el ministerio, la puesta en marcha de la planta de El Musel, que hasta ahora permanecía hibernada, "resulta beneficiosa para el sistema gasista, tanto desde una perspectiva económica, como operativa y por extensión, para el conjunto de la sociedad".

La regasificadora fue paralizada en 2013 por orden judicial tras una inversión de unos 360 millones de euros por vulnerar su construcción la normativa entonces vigente, lo que obligó a iniciar de nuevo toda la tramitación administrativa.

El pasado 28 de febrero, Enagás y Reganosa firmaron un acuerdo por el que la primera adquirirá la red de 130 kilómetros de gasoductos de la empresa gallega y ésta el 25 por ciento de la planta de El Musel.

Según Enagás, esta operación permitirá aprovechar sus sinergias y trabajar conjuntamente en los servicios ofrecidos por la planta y en nuevas posibilidades de colaboración para reforzar la seguridad de suministro y avanzar en los objetivos de descarbonización de España y Europa. EFECOM

12.- Endesa y la UPC renuevan el acuerdo para “adaptar la red eléctrica” a la transformación del sector.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de junio de 2023.

La cátedra se centra en el desarrollo de algoritmos para identificar "los puntos de la red que puedan tener una mayor congestión".



Imagen de la firma de la renovación de la Cátedra de innovación y sostenibilidad energética Endesa Red 2023-2025. FOTO: Endesa

Endesa y la Universitat Politècnica de Catalunya (UPC) han firmado la renovación de la Cátedra de innovación y sostenibilidad energética Endesa Red 2023-2025 a través de la cual pretenden “adaptar la red eléctrica” a la transformación del sector.

En un comunicado, la eléctrica ha explicado que ambas instituciones trabajan de manera conjunta desde 2005 en **proyectos de investigación con este objetivo** y que, en los

últimos años, el estudio se ha centrado en la **flexibilidad de la red eléctrica**, “una pieza clave para vehicular la transición energética”.

Los algoritmos de Endesa

En los últimos tres años, esta **cátedra** se ha enfocado en el desarrollo de **algoritmos para identificar “los puntos de la red que puedan tener una mayor congestión”**, así como su **capacidad** para aportar una **solución**.

La investigación en este campo continuará este año y lo hará con datos extraídos de los **sistemas de sensorización de los centros de transformación**.

La Cátedra de innovación y sostenibilidad energética Endesa Red tiene su sede en el Centro de Innovación Tecnología en Convertidores Estáticos y Accionamientos (CITCEA) de la UPC, Escola Tècnica Superior d’Enginyeria Industrial de Barcelona (Etseib).

13.- Naturgy ampliará el 60% de su capacidad en renovables en los mercados internacionales hasta 2024.

okdiario.com, 9 de junio de 2023.

La compañía, operativa en ocho países, invertirá este año 1.700 millones de euros en la construcción de ocho plantas.

Naturgy compra los activos renovables de Ardian en España por 650 millones de euros.

Renovables y energía eólica marina, dos ejes fundamentales en la estrategia verde de Naturgy.



Naturgy ampliará el 60% de su capacidad de generación de energía renovable en los mercados internacionales entre este año y 2024. La compañía que preside Francisco Reynés invertirá en 2023 en torno a los 1.700 millones de euros, entre otros, en la construcción de un total de 829 megavatios (Mw) de energía eólica y fotovoltaica que estarán operativas entre este ejercicio y el próximo y que supondrán aumentar su capacidad hasta los 2.030 Mw.

La energética española tiene presencia, con plantas plenamente operativas, en ocho países: Australia, Brasil, Chile, Costa Rica, México, Panamá, Puerto Rico y la República Dominicana, con un total de 1.201 Mw de potencia instalada.

Naturgy ha empezado el ejercicio con una potencia total instalada en generación eólica de 2,6 Gw que se distribuyen entre España (1,9 GW), México (0,7 Gw), Chile y Australia. La producción neta de energía en España se cifra en 4.058 Gw/h en España y 1.733 Gw/h en el resto del mundo.

En renovables, la capacidad total en operación supera los 4.386 Mw. De ellos, el 27% corresponde a **energías renovables**. Con la puesta en funcionamiento de las plantas ya en obras, la compañía incrementará su producción un 60%. La estrategia de crecimiento internacional en el área de renovables se plasma en este momento en la construcción de ocho nuevas plantas en **Australia, Estados Unidos y Chile**.

La mayor parte de las inversiones en eólica se centran en **Australia**, donde **Naturgy** acaba de inaugurar, al suroeste del estado de Victoria, su tercer parque eólico con 109 Mw de potencia instalada. Su desarrollo ha supuesto una inversión de 236 millones de dólares australianos (144 millones de euros). El parque está formado por 26 aerogeneradores con los que producirá anualmente 390 Gw/h de energía limpia, un volumen equivalente al consumo de 71.000 hogares. Con su puesta en marcha, la energética española alcanza los 395 Mw en producción renovable en ese país.

Además de esa apertura, **Naturgy** tiene en construcción otros tres parques eólicos (dos en el estado de Victoria y uno en Nueva Gales del Sur) con una potencia total de 372,6 Mw (91 aerogeneradores en total). Su puesta en funcionamiento, prevista entre el primer y el segundo trimestre de 2024 prácticamente duplicará la capacidad de producción eólica de la compañía española en dicho mercado.

Este desarrollo repite el fuerte ritmo de crecimiento en este tipo de energía emprendido en 2018, año desde el que **Naturgy** ha ampliado la potencia instalada de esta energía un 61%. El peso de la eólica en el *mix* energético de la empresa alcanza ya el 16%.

'Megaplanta' americana

En el área de la **fotovoltaica**, el principal proyecto de **Naturgy** se sitúa en el estado de Texas, donde construye una 'megaplanta' de 300 megavatios (Mw) de potencia instalada que estará operativa en el primer trimestre del año próximo. La inversión prevista es de 264 millones de euros.

En esta tecnología, al cierre de 2022, la capacidad total instalada era de 675 Mw distribuida entre **Brasil, Chile y España**. Con una producción neta de energía de 425 GWh en España y 546 GWh en el resto del mundo. En 2022, adquirió en Italia una cartera de proyectos solares que, junto a los existentes en Estados Unidos, asciende a 8,1 GW junto con 4,6 GW de proyectos de almacenamiento de energía. Eso le permite obtener una producción neta de energía de 425 GWh en España y 546 GWh en el resto del mundo.

Durante el pasado año, la compañía compró una cartera de proyectos solares que, junto a los existentes en Estados Unidos, alcanza los 8,1 Gw que han de sumarse a los 4,6 Gw de proyectos de almacenamiento de energía.

También en **Australia**, la empresa española construye una planta híbrida de energía y de almacenamiento en baterías en la localidad de Cunderdin, con 125 Mw de potencia instalada y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de hasta 220 Mw/h. Según lo previsto, la instalación, con 229.500 módulos de generación de energía, entrará en funcionamiento en el segundo trimestre del próximo año.

En **Chile** están en plena construcción tres plantas fotovoltaicas con 57 Mw de potencia instalada conjunta que entrarán en operación, según lo previsto, entre el segundo y el tercer trimestre de este año. Las plantas se ubican en las regiones Metropolitana (12,9 Mw), Coquimbo (21,9 Mw) y Maule (22.2 Mw).

Los activos de producción en energías renovables de **Naturgy** se completan con los 2.074 Mw de capacidad total instalada en hidráulica. Esa capacidad se reparte entre España (1.951 Mw), Costa Rica y Panamá (123 MW). Además, la compañía cuenta con 111 Mw de minihidráulica.

La producción neta en hidráulica en España se sitúa en 1.978 Gw/h que incluyen los 447 Gw/h de minihidráulica. Esta tecnología energética aporta una capacidad de producción de 613 Gw/h en las instalaciones que posee en el resto del mundo.

Cartera diversificada

Además de las fuentes más comunes de energía renovable, **Naturgy** cuenta con cinco plantas de ciclo combinado en México (2,4 Gw/h de capacidad de producción) y Puerto Rico (540 Mw).

La compañía ha iniciado recientemente su entrada en el negocio del almacenamiento de energía y cuenta con una planta, **ACT Battery** (Australia) con 10 Mw de potencia instalada y 20 Mw de capacidad de almacenamiento.

Aunque, con tecnologías de generación más tradicionales, la empresa española cuenta con dos centrales térmicas en la **República Dominicana**, operativas desde 2001, con 190 Mw de potencia instalada conjunta.

14.- Endesa descarta una guerra por el hidrógeno con Iberdrola y Naturgy y se centrará en pequeños proyectos.

okdiario.com, 10 de junio de 2023.

Iberdrola construirá en el Sur de Europa la primera planta de amoníaco verde, donde invertirá 750 millones.

Naturgy, Enagás, Fertiberia y Vestas se unen a CIP para lanzar un proyecto de hidrógeno verde en España.

Endesa se reafirma en su intención de no entrar en una batalla con el resto de sus rivales por el **hidrógeno**. La eléctrica filial de **Enel** que dirige **José Bogas** mantiene sus dudas sobre la rentabilidad de este negocio pese a la carrera que ha empezado el resto del sector por una tecnología que no está garantizado que no vaya a incrementar los costes del sistema como sucedió en el pasado con las renovables.

Iberdrola ha anunciado este **viernes** una inversión millonaria en este sentido y antes ya lo habían hecho **Naturgy** y **Cepsa**.

Fuentes de la eléctrica han explicado que Endesa no entrará en grandes proyectos como sus rivales sino que se centrarán en ideas más pequeñas, muy concretas, y que no necesiten almacenamiento ni transporte de hidrógeno que, según ha señalado Bogas en alguna ocasión, «es muy difícil de transportar».

Endesa tiene en marcha proyectos pequeños de hidrógeno para revitalizar la zona de **As Pontes** tras el cierre de la central, y también en Almería para sustituir a la planta térmica de Carboneras. En As Pontes prevé construir la instalación de una planta de hidrógeno verde de hasta 100 MW de electrolizador que se suministrará con los proyectos eólicos de la zona que ya cuentan con derecho de conexión. «Se trata de proyectos que el producto ya está vendido, de no muchas cantidades de hidrógeno, y que ya está

directamente dirigido al cliente», señalan estas fuentes. Otro ejemplo es el que desarrolla con Industrias Químicas del Ebro en Andalucía.

La cúpula de Endesa considera que el hidrógeno verde no va a llegar a tiempo para sustituir al gas y a la energía nuclear, por lo que apoyan la extensión de la vida de las centrales nucleares y duda del hidroduto entre Barcelona y Marsella que ha planeado el presidente **Pedro Sánchez** con Francia, el H2Med.

En esa misma línea se ha mostrado hace unos días el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, que ha abierto la puerta a negociar la extensión de la vida de las centrales nucleares. Son las dos compañías que más energía nuclear utilizan. Sigue siendo, pese al avance de las renovables por el fin del carbón, el único seguro para garantizar el suministro eléctrico.



Locura por el hidrógeno

Las empresas energéticas están desarrollando grandes inversiones en hidrógeno, incluidas las petroleras como Repsol, y el Gobierno está alimentando esta fiebre al destinar más de 12.000 millones de euros al PERTE EHRA -renovables e hidrógeno verde- en la nueva agenda a los fondos europeos, aprobada en Consejo de Ministros este martes y que el Gobierno enviará este mes a Bruselas.

15.- Javier Uriarte, director de Comercialización de Endesa: «La sensibilidad de los consumidores con el precio de la energía es altísima».

lavozdegalicia.es, 11 de junio de 2023.

«En los cientos de millones de operaciones que hacemos al año podemos cometer algún error», admite.

Javier Uriarte Monereo, director general de Comercialización de Endesa, participó el viernes en Santiago en una jornada organizada por Abanca.

—¿Da por acabada la crisis de precios energéticos del 2022? —Claramente, hemos superado ese episodio, estamos en una situación mucho más estable, que puede tener continuidad en el tiempo, aunque no estamos exentos de vivir nuevas volatilidades en el precio del gas.

Pero hay una parte relevante, que es el aprendizaje que sacamos de esta crisis, que Europa tiene que apostar por la independencia energética, por la electrificación de la demanda y, lógicamente, por el impulso de las renovables.

Además, yo estoy en el lado de los clientes, en comercialización, y hemos entendido que el mercado libre de electricidad nos ha ayudado a superar esta crisis, trasladando a los consumidores unos precios que no tenían que ver con esa enorme volatilidad que se producía en el mercado diario.

—Entonces, ¿cuánto subieron las tarifas de Endesa el año pasado y cuánto están bajando este?

—Nuestro esquema de tarifas de mercado libre ha protegido a los clientes durante la crisis. Los precios no los establecemos en función de las variaciones horarias del mercado diario, como hace el mercado regulado, sino que los cerramos con mucha antelación y con visión de plazo. Como la crisis duró meses, tuvimos que repercutir en alguna medida la parte de nuestro suministro que no está completamente cerrada, pero las

subidas fueron muy distintas a las oscilaciones experimentadas por el mercado regulado. En ese sentido, el conjunto de los clientes se ha beneficiado de esta situación.

No olvidemos también que este es un negocio competitivo y que el cliente está demandando un buen precio, lo que hace que uno de los factores que nos diferencian, precisamente, es mejorar el precio y estamos de manera sistemática peleando por eso.

—Pero no tiene un porcentaje de lo que subieron las tarifas...

—Es complicado, tenemos 12,5 millones de contratos y detrás de cada uno hay situaciones muy distintas. Pero, durante los momentos de subida, renovábamos a precios más altos, pero muy inferiores a los de mercado diario. Si este se incrementaba un 150 %, por ejemplo, nosotros aplicábamos un 15 % o un 20 % de subida. Ahora nos estamos adaptando a las señales que están dando los mercados a plazo y los precios de ahora están muy por debajo de los que ofrecíamos en el segundo semestre del año pasado.



—¿Por ejemplo?

—Los precios que estamos planteando en captación están entre los más bajos. Tenemos una campaña bastante relevante premiando el ahorro y la eficiencia energética. Aparte de dar un precio competitivo, por cada kilovatio hora que reducen su consumo, nosotros descontamos un kilovatio adicional en factura.

—Sin letra pequeña.

—No hay letra pequeña. Medimos el consumo que tenías el año pasado y este y te duplicamos el ahorro.

—El Gobierno decidió minorar beneficios de todos los contratos que se firmase por encima de 67 euros por megavatio hora, ¿ha funcionado esa medida para contener los precios?

—No se han producido beneficios extraordinarios; de hecho, en el año 2022, toda la energía inframarginal (hidráulica, nuclear y renovable) la vendimos por debajo de este tope. Así que no hay beneficios extraordinarios, hay la rentabilidad ordinaria.

—El Consejo de Ministros aprobará el martes una reforma de la tarifa regulada de la luz para que sus abonados no estén tan expuestos a los vaivenes del mercado diario. Pero ¿habría que eliminarla?

—El hecho de introducir señales de precio a medio y largo plazo tendrá un efecto positivo, reducirá la volatilidad. Pero yo creo que esa tarifa debiera ceñirse a la protección de los consumidores más vulnerables, aportando estabilidad y precios asequibles. El resto de los clientes deberían estar en el mercado libre, obviamente con las protecciones que sean necesarias para evitar comportamientos competitivos.

—¿Resulta cada vez más difícil vender un contrato de electricidad en España?

—Fácil no es. Este es un mercado de una dimensión enorme, tanto en número de clientes como en facturación. Además, la sensibilidad que tienen los clientes con el precio de la energía es altísima, es algo que forma parte del conocimiento común. Los telediarios abrían de forma sistemática con el precio de la luz y lo cierto es que la intensidad competitiva en este mercado es altísima también. Año tras año, cada vez hay más clientes que toman la decisión de cambiarse por razones de precio, de servicio... Nuestra actividad fundamental es retener clientes, es decir, que estén contentos con nosotros y que no se quieran cambiar, pero también captar unos nuevos en un mercado competitivo. Así que no es fácil, porque el resto de competidores hacen también su acción comercial.

—¿Diría que algunas campañas de captación de clientes son agresivas? Sobre todo, por teléfono.

—Nosotros cada vez captamos más clientes por la vía digital. El cliente ve la oferta, entra y si le parece oportuna contrata o no contrata. Hay mucha venta también en oficina y está la opción telefónica. Los niveles de agresividad dependen mucho de la acción de cada competidor. Nosotros establecemos controles de calidad para asegurar que las ventas se hacen bien, que cumplen la regulación, que son transparentes para

el cliente... En esto somos siempre lo más claros y transparentes posible. Nuestro papel es de liderazgo del mercado y, por tanto, lo que queremos es hacer las cosas bien, porque si las hacemos mal se vuelven contra nosotros. Seguro que errores cometemos porque operaciones relacionadas con los clientes hacemos cientos de millones al año, de facturación, de contratación, de atención al cliente...

—Y ¿hacen cambios de contratos sin el consentimiento de los clientes?

—El año pasado, las compañías que operamos en mercado libre captamos un millón y medio de clientes. Todos nuestros procedimientos pasan por rigurosísimos controles de calidad. Pero en una operación masiva se puede producir algún error. Intentamos asegurar que se produzcan los menos posibles y, si se producen y hay algún problema de consentimiento con el cliente, se vuelve a la situación original y se pide disculpas. De todos modos, me cuesta creer que un operador que esté en un mercado de esta dimensión se pueda plantear que la estrategia de captación pase por hacer fraudes con los clientes. Es una estrategia pésima, no tiene sentido.

—Endesa tiene varios contratos de suministro de electricidad a largo plazo (PPA) en Galicia con clientes industriales como Alcoa y Sentury. ¿Habrán más?

—Creemos en modelos de contratación de energía a largo plazo para los grandes consumidores. En Galicia, el principal es Alcoa, y ha optado por ese modelo de PPA a largo plazo, que le da una estabilidad al cliente que le permite también una mejor planificación.

—Y a precios más bajos que los de mercado diario...

—Claro, a precios de largo plazo, más competitivos.

—Y ¿no se puede saber el precio al que le van a vender la electricidad a Alcoa?

—El precio concreto de un acuerdo con un cliente no lo puedo desvelar. Pero, en general, son operaciones individuales, complejas, con negociaciones largas y depende muchísimo de la instalación y de la cobertura del riesgo. Con Galicia tenemos un compromiso especial y estamos reforzando nuestra presencia en energías renovables y en contratos con grandes consumidores. Ya tenemos acuerdos con Alcoa, con Sentury, y nuestra visión es trabajar para que la industria que está situada en Galicia tenga acceso a las mejores modalidades de contratación. Lo que queremos es tener clientes a largo plazo.

—La patronal de la industria electrointensiva se quejaba, en cambio, de que no conseguían PPA a precios competitivos.

—Nosotros hemos firmado PPA con grandes consumidores de energía desde hace mucho tiempo y seguimos haciéndolo. También es cierto que muchos de esos clientes estaban con productos indexados al mercado diario y cuando se produjo esa subida tan fuerte de los precios de alguna manera plantearon salir de esa fórmula indexada y entrar en un contrato a largo plazo.

—¿Qué consejos le daría a un consumidor que no sabe qué tarifa de luz contratar? ¿Diría que estar en el mercado regulado es de locos como dijo el presidente de Iberdrola hace un año?

—Mi consejo es que comparen y que tomen la decisión en función de si quieren un precio estable. En el mercado libre hay opciones para todo lo que quiera el cliente, pero yo, obviamente, voy a recomendar Endesa.

16.- Europa obliga a España a explorar sus minas de 'tierras raras' para parar los pies a China

Vozpopuli, 11 de junio de 2023

La Comisión quiere que los países miembros envíen ya su plan de exploración para poder entrar de inmediato en la batalla de materiales críticos de forma centralizada

España debe recuperar sus minas. Los cambios de estrategia nacional, fundamentalmente por exigencias medioambientales, ha provocado que las 4.114 explotaciones mineras que había en España en 2008 se redujeron a 2.629 en el último dato de 2020. Una tendencia que cambiará desde ya, porque Europa lo exige.



La Comisión Europea obliga a España y el resto de países miembros a trasladar de inmediato su plan de reservas de las denominadas 'tierras raras' en su territorio y planes de exploración, según explican fuentes oficiales de la Unión Europea a Vozpópuli. El objetivo, como anunciaron en diciembre en su presentación del Critical Raw Materials Act (Ley de Materias Primas Críticas), es poder entrar de inmediato en la batalla de materiales críticos con China, apoyándose en la fuerza del mercado único.

Desde las instituciones europeas colocan a 36 elementos 'raros' la etiqueta de estratégicos. Entre ellos destaca el litio, cobalto o magnesio. Unos materiales que son indispensables en el desarrollo de las baterías o aerogeneradores. Y, como recuerdan las mismas fuentes comunitarias, España es uno de los países miembros que cuentan con estos materiales bajo su suelo.

Y Europa le pide un plan para extraer esta riqueza. Porque las tierras raras para España amenazan con convertirse en problema similar al que ha vivido con el gas natural. Su gran red de ciclos combinados y plantas de regasificación necesitan el suministro de gas de terceros porque la extracción de hidrocarburos en su territorio es inexistente. Un modelo que se extiende por toda Europa y que ha entregado el control energético a socios de poca fiabilidad como Rusia.

En las 'tierras raras' que Europa necesita para ser la región más descarbonizada del mundo en 2030, todo depende de China. "Para cumplir los objetivos del REPowerEU y aumentar la cantidad de energías renovables generadas, la UE deberá desplegar 480 gigavatios de capacidad eólica para 2030. Pero todas estas turbinas eólicas dependen de imanes hechos de materiales que China controla en gran medida", comentaba en un encuentro con Vozpópuli y más medios Kerstin Jorna, directora general de Mercado Interior, Industria, Emprendimiento y Pymes de la Comisión Europea.

El gigante asiático, según la Agencia Internacional de la Energía, produce un 13% de litio mundial, frente al 52% de Australia, y un 8% del cobre. El problema de este monopolio chino reside en el procesamiento, donde cuenta con un 40% en cobre, un 35% del níquel, un 65% del cobalto y un 58% del litio. Por ese motivo, Europa cuenta con Estados Unidos como gran aliado en esta carrera.

Su idea es recoger los planes de los países miembros de la Unión Europea y centralizar la estrategia. La ejecución del plan llegará de la mano de la Junta Europea de Materias Primas Críticas. Un organismo que presidirá la Comisión, estará integrado por representantes de países miembros y con miembros del Parlamento como observadores.

El objetivo es, en 2030, que Europa produzca internamente al menos el 10% de estos materiales estratégicos necesarios cada año y procesar al menos el 40%. La Junta también se encargará de cerrar acuerdos con terceros países con este tipo de materias primas para garantizar la llegada a sus países miembros.

Tierras raras localizadas

El problema es que todos los avances para explorar este tipo de materiales en suelo español han encontrado grandes dificultades medioambientales y sociales para el avance de sus minas. Aunque la presión europea parece ir calando y desde el sector minero apuntan a este medio que gran parte del trabajo ya está hecho, solo se necesita acuerdo político y social para integrarse en este plan de Europa.

Un ejemplo es el yacimiento de Valdeflores en Cáceres contiene una de las mayores reservas de litio de toda Europa. Sólo en Extremadura hay 147 minas con permisos de investigación vigentes o en trámite con una amplia variedad de minerales explorados.

Unas 2.500 personas salen a la calle en Cáceres para decir No a la mina de ValdefloresEUROPA PRESS

Andalucía, por su parte, tiene varios proyectos en distintas etapas de la exploración, como el proyecto de zinc en Aznalcóllar (Sevilla), el cobre de Las Cruces, en Riotinto con el cobalto en las tres minas de Tharsis, La Zarza y San Telmo. También aparece la mina de wolframio de Barruecopardo (Salamanca) por parte de la empresa Saloro debería seguir la nueva explotación del mismo mineral en Valtreixal (Zamora), después del cierre por agotamiento de reservas de la mina de Los Santos, junto a mina de magnesita de La Borobia (Soria).

En Galicia, la empresa Valoriza controla la concesión de la mina de San Finx, en La Coruña, con estaño y wolframio. La Xunta también ya ha dado luz verde a otorgar el pase a concesión para explotar la mina de Penouta, ubicada en el municipio de Viana do Bolo (Ourense). Se trata de la única de coltán que hay en Europa.

Un problema ecológico y social

“La nueva minería tiene los mismos problemas que las renovables, pero multiplicado por 10”, explican fuentes conocedoras del desarrollo minero en España. “Lo primero, nadie quiere que le abran una mina en su pueblo, por mucha riqueza y empleos que genere existan. Por otro lado, y a diferencia de lo que sucede en las explotaciones de China, África o Latinoamérica, Europa tiene una legislación medioambiental que cualquier borrón en el proyecto puede acabar con el alcalde, el representante autonómico o el responsable de la empresa con un delito penal. Los proyectos se terminan demorando en el tiempo y se hacen impracticables, en España y en muchas partes de Europa”, amplían.

Un hecho que sucede en el Proyecto Matamulas de Ciudad Real para la explotación de tierras raras (monacita) está paralizado una vez se ha pronunciado sobre el asunto el Tribunal Superior de Justicia de Castilla La Mancha, si bien la empresa ha anunciado que reformulará el proyecto para cumplir con las exigencias.

Algo similar se vivió con la denegación del permiso por parte del Consejo de Seguridad Nuclear, así como la aprobación de la nueva Ley de Cambio Climático que prohíbe explícitamente la minería de minerales radiactivos, ha puesto fin al proyecto de apertura de la Mina de Uranio del Retortillo (Salamanca), de la empresa Berkeley.

Este es un asunto que busca centralizar Europa. El Critical Raw Materials Act pretende recopilar las quejas de las empresas en la obtención de permisos para construir nuevas minas y plantas de procesamiento. Si así lo considera, las instituciones europeas podrían nombrar ciertos proyectos como estratégicos que les permitiría obtener los permisos dentro de los 24 meses y las instalaciones de procesamiento los obtendrían en un máximo de 12 meses. El otro asunto es la oposición social con los que cuentan estos proyectos y que la Comisión se encontrará con grandes problemas para abordarlo.

17.- Iberdrola cierra la venta de sus ciclos combinados en México por 6.000 millones.

eleconomista.es, 12 de junio de 2023.

- **Amlo levanta el castigo a la eléctrica española y le autoriza un parque eólico de 105 MW.**
- **La española aspira a construir 6.000 MW de renovables en el país.**

Iberdrola ha llegado a un acuerdo vinculante con [México Infrastructure Partners](#) para desprenderse del 80% de su negocio en el país (8.436 MW de ciclos combinados y 103 MW eólicos). De este modo, el fideicomiso gestionado por este fondo se queda el 55% del beneficio bruto de explotación (ebitda) de la eléctrica, incluyendo los contratos asociados y los más de 410 empleos relacionados.

La eléctrica española, por su parte, conservará 13 plantas, toda su actividad con clientes privados y su cartera de proyectos renovables para seguir incrementando sus activos eólicos y solares en el país en los próximos años.

Dentro del acuerdo, el 99% corresponde a ciclos combinados de gas y el 87% a plantas que operan bajo el régimen de Productor Independiente de Energía, contratadas con la CFE. En concreto, serán los ciclos combinados de gas, que operan bajo régimen de Productores Independientes de Energía contratados con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Monterrey I y II -449 MW-, Altamira III y IV -1.096 MW-, Altamira V -1.155 MW-, Escobedo -878 MW-, La Laguna -537 MW-, Tamazunchale I -1.179 MW-, Baja California -324MW-, Topolobampo II -917 MW- y Topolobampo III -766 MW-, junto con el activo eólico La Venta III -103 MW-, que suponen un 87% del total de la capacidad instalada a desinvertir, y los ciclos combinados de gas privados de Monterrey III y IV -477 MW-, Tamazunchale II -514 MW- y Enertek -144 MW-. Los más de 400 empleados de estas instalaciones también pasarán a formar parte del fideicomiso liderado y gestionado por MIP.

El valor acordado para la venta asciende a, aproximadamente, 6.000 millones de dólares. La operación cuenta con el apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México.

La compañía cuenta en el país con una cartera de 6.000 MW de proyectos renovables para asegurar energía a sus clientes privados.

El pasado mes de abril el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán y el presidente del Gobierno de México, Andrés Manuel López Obrador anunciaron el inicio de una nueva etapa tras la firma de un acuerdo de intenciones suscrito entre filiales de Iberdrola México y México Infrastructure Partners ("MIP") que se cerró ayer. Ambos presidentes se comprometieron en avanzar en el desarrollo de las energías renovables en el país y [Amlo calificó de nueva nacionalización el acuerdo](#).

De hecho, en la sesión extraordinaria de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) de México y como único punto del día, el órgano autorizó el permiso de generación a Iberdrola de la central eólica Santiago.

Este parque renovable se ubica en el estado de Guanajuato y tendrá una capacidad de 105 MW. La solicitud de permiso de generación fue presentada ante el regulador por la empresa española el pasado 13 de octubre de 2022.

El proyecto fue votado y aprobado por unanimidad en una breve sesión.

El Grupo Iberdrola, a través de las nuevas inversiones que llevará a cabo en México, reafirmará su liderazgo en el desarrollo de energías renovables en el país.

18.- Encapuchados y bajo amenazas, así trabaja la 'brigada antienganches' de Endesa en Sevilla.

diariodesevilla.es, 12 de junio de 2023.

Las plantaciones de marihuana se sitúan en el centro de las miradas en Polígono Sur, Torreblanca, Palmete, Padre Pío y La Plata, los barrios que concentran el 57% de las incidencias de la red eléctrica. La compañía ha duplicado la potencia con nueve nuevos centros de transformación para evitar los cortes de luz de los vecinos con contrato.

Las plantaciones de marihuana funden hasta diez fusibles al día en Sevilla.

Martes 6 de junio. Son las 10:30 en la calle Azorín, en la **barriada de La Plata**. Apenas hay vecinos por la calle. Empiezan a aparecer, a modo de *vigilantes*, cuando ven llegar la comitiva de periodistas. Dos técnicos de electricidad ponen la escalera sobre la fachada de una vivienda. Sus moradores están dentro. No salen. No preguntan qué están haciendo en su propiedad.

Sólo una mujer se asoma al balcón minutos más tarde, probablemente, cuando nota que se queda sin luz en el interior de la vivienda. No dice nada. La cajetilla donde debería ir el contador para suministrar de

electricidad el inmueble está vacío, es decir, **no tiene contrato de luz en vigor**, sin embargo, hasta ese justo momento el aire acondicionado funcionaba a todo gas. "La electricidad le llegaba a través de **enganches** al cable que pasa por la calle", dicen los técnicos, que desconectan el servicio sobre la marcha.



Técnicos de Endesa durante una inspección de fraude en Palmete.

La operación se repite varias viviendas más abajo. El resultado es el mismo. Los técnicos de Endesa han visto todo tipo de artimañas. En ocasiones los reciben bajo amenazas.

En otras, trabajan **encapuchados** para evitar que los identifiquen o tienen que ir **acompañados por la Policía**. En el caso del trucaje de contadores, la compañía eléctrica se emplea a fondo para detectar las innovaciones de quienes defraudan y llegan a aplicar una especie de ciencia forense aplicada a los medidores. "**El defraudador nos lo pone siempre difícil. Hay verdaderos profesionales**", repiten los responsables de la operación.

Un incómodo desafío: localizar las 'trampas'

Esta actuación se enmarca en la lucha contra una problemática que se extiende. La de **trampear los contadores para robar la energía eléctrica**. Un incómodo desafío para las empresas suministradoras, que apuntan que, sólo en esta zona de Sevilla, los técnicos han realizado este año 218 inspecciones. En el 28% de los casos se detectaron enganches ilegales.

Es sólo un ejemplo. Según datos de Endesa, en similares cifras se encuentran otras cuatro zonas de la ciudad: **Padre Pío, Palmete, La Plata, Polígono Sur (sobre todo Tres Mil Viviendas y Letanías) y Torreblanca**. En estas dos últimas, hay puntos, como la barriada Martínez Montañez o el entorno de la Plaza del Platanero, donde el fraude de luz es del 100% del suministro.

La compañía eléctrica le pone cifras al robo de luz en Sevilla. **Entre enero y mayo ha realizado trece inspecciones** en estos cinco barrios. La primera de ellas se produjo el 24 de enero en la zona de la Plata, donde se detectaron 26 enganches de 34 suministros inspeccionados. Es decir, un 76% de fraude. Tres días después, en el Polígono Sur se retiraron 54 de 75 enganches, un 72% de suministros irregulares.

El 9 de febrero, en La Plata, otra intervención se saldó con 18 cortes de 88 puntos inspeccionados. Los días 10, 15 y 24 de febrero se sucedieron tres operaciones en las Tres Mil Viviendas, todas ellas con altos niveles de fraude. En la última de ellas se detectaron 65 enganches ilegales de 66 suministros inspeccionados. Es decir, un 98,4% de fraude. El 2 de marzo, en Palmete, se inspeccionaron 44 viviendas y se detectó un fraude de luz en 18.

Otra operación se desarrolló en La Plata cinco días después. De 85 inspecciones, 13 enganches ilegales. El día 14 de marzo, en Palmete, de 79 revisiones, se detectó fraude en 10, y ocho días después de 61 inspecciones, 21 enganches. Las últimas inspecciones se han llevado a cabo el 14 de abril, el 26 de mayo y el 29 de mayo, en La Plata, Las Letanías y Palmete, respectivamente, el porcentaje de fraude detectado fue de 36%, 60% y 31%.

Detalle del procedimiento que siguen los técnicos durante una inspección de fraude en Torreblanca



En total en lo que va de año, Endesa ha realizado en la provincia de Sevilla **3.998 inspecciones con un 25% de enganches ilegales localizados**. En todo el 2022, fueron un total de 40.590 revisiones y de ellas el 27% tuvieron como resultado fraude. Además, la compañía colabora con las fuerzas y cuerpos de seguridad del estado para realizar acciones conjuntas de lucha contra el fraude eléctrico, principalmente derivado de las plantaciones de marihuana. Este año se han realizado siete actuaciones con 269 cortes.

Cada vez que se llevan a cabo estas intervenciones, se consiguen bajar las cargas de los centros de transformación de forma considerable, pero en la mayoría de las ocasiones esas cargas vuelven a aumentar a los pocos días de su intervención, lo que demuestra que los defraudadores son reincidentes.

La sobrecarga por el cultivo de marihuana

Pero ¿qué hay detrás de esa maniobra delictiva en Sevilla concentrada en cinco barrios convertidos en una especie de *paraíso* del enganche ilegal? La compañía eléctrica lo tiene claro: **el cultivo de marihuana**. La necesidad de un elevado potencial eléctrico capaz de absorber, por cada plantación tipo, el consumo de luz medio de 80 familias, y de generar una **sobrecarga** de la red con resultado, en muchas ocasiones, de graves riesgos en la seguridad tanto de las personas que manipulan las instalaciones y de las que fortuitamente pueden tener acceso a ellas, que pueden sufrir electrocuciones, como de las propias instalaciones que pueden salir ardiendo.

Inspección de fraude en el cuadro de contadores de un bloque de viviendas en Tres Mil Viviendas.



Del total de centros de transformación repartidos por Sevilla capital, unos 3.200, esta situación se registra en sólo 39. Están ubicados en esos cinco barrios, que se incluyen en Polígono Sur, Torreblanca, Palmete, Padre Pío y La Plata, y **generan el 57% de las incidencias en la red eléctrica de la ciudad**. La potencia total contratada en esos 39 centros de transformación más afectados por el fraude es sólo del **34%**. Pero hay más. **Únicamente el 57% de los 15.503 suministros a los que abastecen tienen contrato en vigor**.

"Esta sobrecarga a la que está expuesta la red de distribución no tiene ninguna justificación ni explicación técnica, ya que la capacidad de las instalaciones es muy superior a la que teóricamente se necesitaría, incluso si los usuarios en situación legal, con contrato en vigor e instalaciones interiores conforme a la normativa, utilizasen todos sus suministros a la máxima potencia. En esa situación aun habría capacidad en los centros de transformación para suministrar 1,8 veces más clientes en las mismas condiciones", explican desde la compañía.

En ese sentido, la diferencia entre la potencia de electricidad que circula por los transformadores que dan servicio a estas zonas de Sevilla y la que miden los contadores de las viviendas con contrato es **3,54 veces mayor**, según se desprende de la sensorización de los centros. "Lo que da una idea del volumen de enganches ilegales y de la cantidad de energía que demandan", apostillan.

Objetivo: evitar los cortes de luz

Para evitar que esa sobrecarga provoque incendios, los centros transformadores disponen de protecciones, como los fusibles, que absorben la sobretensión y evitan males mayores. En estas zonas se han registrado picos de **10 fusibles fundidos al día** por centro de transformación.

Interior de uno de los nueve nuevos centros de transformación instalados por Endesa en estos cinco barrios.

Interior de uno de los nueve nuevos centros de transformación instalados por Endesa en estos cinco barrios. / M. G.

Cada vez que se funde un fusible hay que reponerlo para poder tener continuidad en el suministro, pero para poder realizar su cambio hay que esperar a que el centro de transformación baje de temperatura, para que

los técnicos puedan manipular la red. Esto supone que el cambio de un fusible pueda suponer una media de dos horas, desde que Endesa tiene conocimiento hasta que se ejecuta.

La compañía también ha detectado una mayor sofisticación de las infraestructuras eléctricas empleadas para el cultivo de marihuana. Estas instalaciones demandan potencias compatibles con una industria, "lo que evidencia la enorme carga eléctrica que soporta la red de distribución, que está diseñada y autorizada administrativamente para abastecer viviendas, no polígonos industriales", añaden los profesionales de Endesa.

Esta situación está detrás de los **continuos cortes de luz** de los que son víctimas vecinas que cumplen religiosamente con sus compromisos y que ven como no pueden desarrollar una vida normal.

Peor lo tienen las personas que sufren alguna patología grave y que dependen de algún aparato sanitario, por ejemplo, para respirar. Y ese es el desafío.

También afecta a sus bolsillos. Según apuntan desde Endesa, la energía defraudada supone un incremento del precio del kWh para los consumidores, por tanto, son los consumidores con contrato en vigor quienes soportan el coste del fraude que se está produciendo.



"La idea equivocada de que el fraude eléctrico es asumido por la empresa está totalmente fuera de la realidad. Lo que una persona defrauda repercute directamente en los bolsillos del resto de ciudadanos, llegando a un incremento anual de la factura eléctrica de 150 millones de euros el pasado año, según la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)", afirman desde la compañía eléctrica.

Inversiones

La compañía eléctrica defiende sus actuaciones. Destaca que la inversión media por cliente destinada en estos barrios es de 133 euros al año. La cifra impacta en relación con la media de inversión destinada por Endesa en barrios más acomodados de la ciudad como Los Remedios o Nervión: 24 euros al año.

Para evitar los cortes que trae **por la calle de la amargura a quienes religiosamente pagan sus facturas**, y que han llegado, incluso, a la Fiscalía, la compañía asegura que para ella **"es una prioridad"**. En 2022 invirtió **2,5 millones** en la instalación de nueve nuevos centros de transformación adicionales en estas zonas desde el mes de julio hasta el pasado mes de febrero que se puso en funcionamiento el último. Los mismos han "duplicado y, en algunos casos, triplicado" -destacan desde Endesa- la potencia que suministran. Cada uno tiene capacidad para abastecer de electricidad a unas 1.600 familias. Están situados a escasos metros de distancia y, desde su instalación. Este verano es la prueba de fuego. Hasta ahora no han registrado incidencias.

Por barrios, en el caso del **Polígono Sur**, la compañía destinó en 2022 cerca de 2,5 millones de euros en actuaciones de mejora en la calidad y seguridad de los suministros eléctricos. El año pasado se hicieron 21 obras para reforzar 23,3 kilómetros del circuito de media y baja tensión. Un nuevo centro de transformación, en Nuestra Señora de la Oliva, refuerza desde agosto del año pasado la red eléctrica en la zona.

En **Torreblanca**, el plan de refuerzo que se ha llevado a cabo en los últimos dos años ha supuesto un aumento de la capacidad de las redes en un 60%. En total, los técnicos de Endesa han actuado en ocho kilómetros de líneas de media tensión tanto aérea como subterránea, duplicando su capacidad para evitar la saturación registrada en las líneas de distribución.

La zona cuenta con tres centros de transformación más, en calle Marinaleda, Los Molares y Nogal, "que han descargado los ya existentes", insisten desde la compañía eléctrica.

En **Cerro-Amate y Palmete** se han llevado a cabo once obras con 1,7 millones de euros de inversión. Se han instalado cuatro nuevos centros de transformación (calle La Algaba, Carmen Vendrell, García Minguel y Bollullos).

Por su parte, para tratar de rebajar el nivel de fraude, Endesa está regulando los contadores en estos barrios, cosa que hace con el apoyo de la Policía Local. Igualmente, trabaja con los **servicios sociales y AVRA** (Agencia de Vivienda y Rehabilitación de Andalucía, propietaria de la mayoría de los pisos del Polígono Sur) para regularizar el suministro eléctrico.

La compañía dispone de un **bono social**, que permitiría a muchos de los vecinos de estas zonas contar con bonificaciones para que la luz no les cueste prácticamente nada. Sin embargo, todavía son muy bajos los porcentajes de vecinos que cuentan con estos bonos. En el Polígono Sur es del 9,75% de los clientes, en Torreblanca del 13% y en Palmete del 11%.

Son pequeñas batallas en una guerra que parece eterna y que sigue haciendo mella en los vecinos que trabajan al margen de este ámbito delictivo, pero que son quienes más lo padecen.

19.- Iberdrola firma un préstamo de 1.000 millones de euros con el BEI para la transición energética.

libremercado.com, 12 de junio de 2023.

La operación es parte de REPowerEU, el programa de la UE para acabar con la dependencia de las importaciones de combustibles fósiles.

El **Banco Europeo de Inversiones** (BEI) e **Iberdrola** han firmado un nuevo acuerdo de financiación por valor de 1.000 millones de euros para acelerar la transición energética en Europa mediante la **construcción de una amplia cartera de plantas fotovoltaicas** (19) y **eólicas** (onshore) (3) en España, Portugal y Alemania.



La construcción de estas plantas movilizará una **inversión conjunta superior a los 1.700 millones** de euros y su capacidad total instalada será de 2,2 GW.

El proyecto contribuirá a acelerar la transición energética, la seguridad del abastecimiento de energía, la acción por el clima y la cohesión social en Europa.

Esta operación contribuye a **REPowerEU**, el programa de la UE para incrementar la autonomía energética de Europa.

Además, el proyecto tendrá una componente de innovación que ayudará a la integración de renovables, sin duda uno de los grandes retos para alcanzar los objetivos climáticos de Europa. Algunos de los proyectos fotovoltaicos **incluirán hibridación con energía eólica y con**

sistemas de baterías para el almacenamiento de la energía. Los sistemas híbridos permiten generar energía fotovoltaica cuando brilla el sol y energía eólica cuando sopla el viento, complementándose y compartiendo un mismo punto de conexión para garantizar un suministro más estable.

El almacenamiento de energía es un pilar fundamental de la transición energética, ya que permite flexibilizar la producción de energía renovable y garantizar su integración en el sistema. El acuerdo ha sido firmado en

Madrid por **Ricardo Mourinho Félix**, vicepresidente del Banco Europeo de Inversiones, e **Ignacio Galán**, presidente de Iberdrola.

Las plantas de nueva construcción **generarán energía verde equivalente al consumo medio aproximado de más de un millón de hogares** en un año y en gran parte estarán localizadas en regiones de cohesión donde la renta per cápita es inferior a la media de la Unión Europea, demostrando el compromiso del BEI con la convergencia económica y social. Las inversiones que se acometerán bajo este acuerdo permitirán impulsar el crecimiento económico y el empleo de las regiones en las que se instalarán las plantas de energía renovable. Este nuevo proyecto contribuirá a los planes nacionales de energía de los tres países, además de al objetivo de emisiones netas cero de Iberdrola fijado antes de 2040.

"Con este importante acuerdo de financiación, que cubre tres países, el BEI continua con su apuesta firme para acelerar la transición energética en Europa y garantizar el acceso a una energía sostenible para todos los europeos", ha subrayado el vicepresidente del BEI, Ricardo Mourinho Félix. "Se trata de un **objetivo estratégico para la Unión Europea** y para el BEI que contribuye no sólo a la mitigación del cambio climático sino también a la seguridad energética y autonomía estratégica de la Unión. **Energía sostenible y seguridad energética son dos caras de la misma moneda** como ha demostrado la horrible guerra en Ucrania. La colaboración con empresas del sector energético europeo como Iberdrola es fundamental para alcanzar este doble objetivo".

Por su parte, el presidente de Iberdrola Ignacio Galán ha destacado: "Como uno de los principales socios del BEI, es una satisfacción para nosotros volver a contar con su confianza a través de este préstamo, que supone un enorme revulsivo para acelerar la independencia energética de Europa –en línea con el Plan RePowerEU de la Unión Europea–, alcanzar los objetivos climáticos, y seguir creando crecimiento económico y empleo en el continente".

BEI y la seguridad energética

En 2022 el Grupo BEI ha comprometido financiación por un valor superior a los 17.000 millones de euros para la transición energética en Europa. En España esta prioridad de acción del Banco del Clima alcanzó en el mismo ejercicio la cifra récord de 3.197 millones de euros, que se destinaron a la financiación de proyectos de energía sostenible y recursos naturales, lo que sitúa el país como segundo de la UE por volumen de financiación. Esta cifra demuestra el compromiso del Grupo para **garantizar el acceso a una energía sostenible en momentos de gran incertidumbre**. Estas inversiones están ayudando a Europa a superar la crisis provocada por el recorte repentino del suministro de gas ruso derivado de la injustificada agresión de Rusia contra Ucrania.

En octubre, **el Consejo de Administración del BEI decidió elevar los volúmenes de financiación para energías limpias** del Grupo a niveles sin precedentes en apoyo del objetivo del plan REPowerEU, que tiene como objetivo poner fin a la dependencia de Europa de las importaciones rusas de combustibles fósiles. En los próximos cinco años, se invertirán 30.000 millones de euros adicionales al ya sólido apoyo del BEI al sector energético en la UE. Se estima que la financiación comprometida como parte de REPowerEU movilizará **115.000 millones de euros en inversiones adicionales de aquí a 2027**, lo que contribuirá sustancialmente a la independencia energética de Europa y al objetivo del Grupo BEI de movilizar 1 billón de euros durante esta década para la financiación de la lucha contra el cambio climático.

España está llamada a jugar un papel muy relevante en el despliegue de REPowerEU y en general en la apuesta a largo plazo del Grupo BEI por la energía sostenible. Prueba de ello es la financiación comprometida con proyectos como el de Iberdrola y otros proyectos de energía renovables, eficiencia energética o almacenamiento y redes de energía que reciben financiación del BEI en España.

Iberdrola comprometida con las renovables

La operación se enmarca en el **compromiso de Iberdrola por la descarbonización del planeta**. En esta estrategia, la compañía tiene previsto invertir más de 47.000 millones de euros entre 2023 y 2025 para impulsar la transición energética, el empleo y las emisiones netas nulas.

Iberdrola continúa avanzando en su compromiso de sostenibilidad, basado en la **electrificación de la economía**, a través de las energías limpias, y orientado a la lucha contra el cambio climático y la creación de riqueza y empleo en las comunidades donde opera. Gracias a la firma de hoy, la eléctrica afianza su posición en financiación sostenible con más de 48.000 millones de euros de volumen de operaciones firmadas en ESG, de los cuales 17.619 millones de euros son en bonos verdes.

Los proyectos a los que Iberdrola destina los recursos obtenidos con este tipo de colocaciones están mal lineados con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, en los que Iberdrola focaliza sus esfuerzos: el número 7 –Energía Asequible y No Contaminante- y el número 13 –Acción Climática-.

20.- Iberdrola firma el acuerdo para vender el 55% de su negocio en México por unos 5.500 millones de euros.

lavanguardia.com, 12 de junio de 2023.

Iberdrola y el fondo soberano México Infrastructure Partners (MIP) firmaron este lunes el acuerdo vinculante para la venta del 55% del negocio de la eléctrica en el país por 6.000 millones de dólares estadounidenses, unos 5.500 millones de euros.

Según informó Iberdrola, tras esta operación que fue acordada en abril conservará 13 plantas, toda su actividad con clientes privados y su cartera de proyectos renovables para seguir incrementando sus activos eólicos y solares en el país en los próximos años.

Dentro del acuerdo, el 99% corresponde a ciclos combinados de gas y el 87% a plantas que operan bajo el régimen de Productor Independiente de Energía. La operación se cierra de acuerdo con los términos acordados y el calendario previsto.

La operación cuenta con el apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México.

Iberdrola cuenta en el país con una cartera de 6.000 megavatios (MW) de proyectos renovables para asegurar energía a sus clientes privados.

Por otro lado, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) de México autorizó el permiso de generación a Iberdrola de la central eólica Santiago. Este parque renovable se ubica en el estado de Guanajuato y tendrá una capacidad de 105 MW.

La solicitud de permiso de generación fue presentada ante el regulador por la empresa española el pasado 13 de octubre de 2022.

21.- Iberdrola, EDP, Engie y Shell competirán por salvar sus megaplantas eólicas en EEUU.

eleconomista.es, 12 de junio de 2023.

Volverán a ofertar sus proyectos marinos de 9.000 millones en la próxima subasta.

Iberdrola, Shell, Engie y EDP prevén competir en las próximas subastas de **Massachusetts (Estados Unidos)** para salvar sus **megaproyectos de eólica marina**. Volverán a licitar en la próxima contratación del estado algunos de sus parques ganadores en los primeros concursos offshore, con una inversión prevista de **9.000 millones de euros**.

SouthCoast -empresa conjunta de Shell y Ocean Winds (EDP y Engie)- y Avangrid -filial estadounidense de Iberdrola- están tratando de negociar la rescisión de los acuerdos de venta de electricidad firmados en 2021 y 2022 con las empresas de servicios públicos de Massachusetts. Según advierten las energéticas europeas,

la inflación, el aumento de las tasas de interés y los problemas de suministro han vuelto inviables los proyectos con las condiciones actuales.

Con el objetivo de salvar sus inversiones millonarias, Iberdrola y SouthCoast planean volver a licitar sus parques **Commonwealth Wind** (1.200 MW) y **Martha's Vineyard** (2.400 MW), respectivamente, en la cuarta y mayor subasta de Massachusetts hasta la fecha.

Una característica clave del concurso es que, a diferencia de los anteriores, permitirá a los ofertantes presentar una **propuesta alternativa de precios indexados**, para garantizar la viabilidad de los proyectos ante un contexto de inflación. Con todo, es posible que Iberdrola, Shell y Ocean Winds tengan **alguna sanción** a la hora de presentar sus propuestas por el incumplimiento de los anteriores contratos.



Nueva licitación

El borrador de solicitud de propuestas para el concurso de eólica marina representa la mayor licitación jamás realizada en Nueva Inglaterra, con 3.600 MW. Esta potencia cubrirá más del **25% de la demanda anual de electricidad del estado** y supondrá un aumento significativo con respecto a la adquisición anterior, que buscaba aproximadamente 1.600 MW de energía eólica offshore.

Según el cronograma propuesto, las ofertas vencen el 31 de enero de 2024. Este permite a los desarrolladores de proyectos incorporar varias iniciativas emergentes, incluida la guía anticipada del programa estadounidense sobre créditos fiscales, subvenciones para mejoras de transmisión y coordinación adicional con socios estatales regionales.

Las decisiones de las multinacionales europeas ponen en manifiesto que tanto la segunda como la tercera adjudicación de energía eólica marina de Massachusetts son un fracaso, con 2.400 MW descartados. El único parque que avanza en el estado es **Vineyardn Wind 1** (800 MW), también de Iberdrola, que se espera que comience a producir energía a finales de 2023.

22.- Mientras define su venta, Enel sale al rescate de Edesur y habilita millonarios fondos para afrontar sus deudas.

es-us.finanzas.yahoo.com, 12 de junio de 2023.

Mientras **el proceso de venta de Edesur** parece haberse acelerado con el envío de un par de ofertas al banco Santander que lleva adelante la operación, los dueños de la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina debieron nuevamente recurrir a **una maniobra financiera, para seguir sosteniendo la calidad de las operaciones de la compañía.**

Se trata del grupo italiano Enel, que **debió inyectar \$9.000 millones** a la caja de la operadora que brinda servicios a cerca de 2,5 millones de clientes, llegando a más de dos millones de hogares y abasteciendo a comercios y a grandes empresas. Su área de concesión es de 3.300 km² y abarca la zona sur de Capital Federal y 12 partidos de la provincia de Buenos Aires.

No es una operación novedosa, ya que Edesur fue asistida financieramente por la casa matriz europea en varias oportunidades anteriores al punto que **llegó a girar cerca de \$10.000 millones en los últimos años**, con el fin de sostener su operatividad y afrontar el cierre presupuestario de cada período.

Para concretar el aporte actual, el holding europeo le recomendó al directorio de Edesur que suscriba una serie de acuerdos de financiación con Enel Argentina S.A. y su subsidiaria Hidroinvest S.A., que son partes relacionadas de la distribuidora en los términos del artículo 72, inc. b) de la Ley N° 26.831 del Mercado de Capitales.

Enel, al rescate de Edesur

Ese inciso entiende que un acto o contrato es por un "monto relevante" cuando el importe de este supere el uno por ciento (1%) del patrimonio social medido conforme al último balance aprobado. En ese caso, el directorio o cualquiera de sus miembros requerirá al comité de auditoría un pronunciamiento acerca de si las condiciones de la operación pueden razonablemente considerarse adecuadas a las condiciones normales y habituales del mercado.

El acuerdo del préstamo es por cuatro meses y, según consta en la carta enviada por Edesur a la Comisión Nacional de Valores (CNV), el dinero se transformará en capital de trabajo ordinario.



En los últimos años, Edesur lleva invertidos u\$s450 millones en sus operaciones

En los últimos años, Edesur lleva invertidos u\$s450 millones para poder sostener la calidad de sus servicios.

Es decir, para sostener las operaciones habituales de la distribuidora, mientras los ejecutivos de Enel terminan de definir la operación de venta que **debería concretarse durante el transcurso de este año.**

Enel y Edesur: venta anunciada

Se trata de una decisión anticipada durante los últimos meses del 2022 y que se basa en la situación financiera que atraviesa la compañía después de una década de congelamientos tarifarios y de enfrentamientos políticos con los sucesivos gobiernos kirchneristas.

Es más, **en los últimos 10 años solamente obtuvo ganancias en tres**, aunque en el 2022, su resultado fue positivo, pero gracias a un acuerdo con el Gobierno por millonarias deudas cruzadas, ya que ni siquiera **los últimos aumentos restringidos otorgados por la Secretaría de Energía** de la Nación han servido para mejorar sus cuentas.

La empresa se fue desgastando en un contexto en el que debe aceptar competir en un negocio, donde las ganancias se encuentran reguladas, pero **los costos crecen a la misma velocidad que la inflación**

De hecho, Edesur es la distribuidora de servicios públicos que **mayor dinero perdió en la Argentina**, que tiene las tarifas más bajas del país y de Latinoamérica y la que más cortes de luz ha generado en su zona de influencia, como el de principios de febrero que volvió a causar una fuerte disputa con el Gobierno que llegó hasta la amenaza de anular la concesión de la compañía.

Edesur, frente a años de rojos contables

Desde el año 2000, sus estados contables reflejan nada más que **tres períodos positivos y otros siete negativos**. Con una importante salvedad vinculada al del 2019, cuando informó ganancias por \$12.600 millones. Producto de un asiento contable vinculado al intercambio de deudas cruzadas con el Estado nacional para la resolución de los asuntos regulatorios pendientes relacionados con el período 2006-2017.

No es la primera vez que grupo Enel debe habilitar millonarios fondos para afrontar las deudas de Edesur.

La distribuidora también sintió los efectos de la recesión y la crisis económica, ya que **sus ingresos siguieron cayendo** debido a una menor demanda de energía como resultado del contexto macroeconómico adverso.

De hecho, solamente en el 2018 y el 2015 repitió balances positivos, **con ganancias por \$3087 millones y \$1330 millones**, respectivamente. El resto de los estados financieros de los años que componen la última década fueron escritos en rojo.



En el 2010 perdió \$52,7 millones; en el 2011 otros \$461 millones, mientras que en el 2012 su rojo fue de \$1.066 millones. Un año después, pasó a pérdidas por \$1.160 millones; en el 2014 a \$1.358 millones.

Luego del resultado positivo del 2015, en el 2016 volvió a la senda negativa con una pérdida por \$276 millones. El 2017 lo cerró también en rojo, con \$1.046 millones, para **lograr nuevamente un resultado positivo en el 2018**, al igual que el balance del 2019 con el ajuste contable explicado más arriba de esta nota.

El cierre de la década, lo da el estado de resultados del 2020, cuando retomó el sendero de complicaciones y cerró el año otra vez en rojo. Es más, casi todos los datos de este período fueron negativos, perdiendo \$18.790 millones en comparación del rojo del 2021 que había llegado a los \$36.601 millones.

Con este escenario, la empresa debió además financiar costos de obras y mantenimiento que no dejan de aumentar, así como los gastos de materiales, contratos con terceros y las subas salariales pactadas con el gremio del sector.

Desde el año 2000, sus estados contables reflejan nada más que tres períodos positivos y otros siete negativos

Desde el año 2000, los estados contables de Edesur reflejan sólo tres períodos positivos y otros siete negativos.

Pese a las deudas y reclamos por cortes, Edesur sostiene inversiones

De hecho, en los últimos tres años, **la compañía lleva invertidos más de u\$s450 millones**, a pesar de la fuerte caída de sus ingresos frente a la inflación, como en el caso del 2022 cuando se ajustaron un 8%, muy por debajo de la suba del costo de vida, llegando a ser insuficientes para cubrir sus costos fijos.



Tal como lo expresa Claudio Cunha, Country Manager de Enel Argentina, para quien "Argentina necesita previsibilidad de reglas y una normalización estructural y completa de las tarifas de distribución (VAD), para así tener un sistema más robusto y resiliente". Precisamente, un reclamo que no es tenido en cuenta por las autoridades nacionales y que en parte llevó a que en el 2022 la distribuidora también evidenciara cifras negativas, con ingresos que cayeron un 5%, como consecuencia, principalmente, del **atraso tarifario en relación con la inflación interanual**, mientras que las ventas de energía, en términos físicos, presentaron una mejora del orden del 5%.

En el caso del resultado extraordinario del ejercicio, dio positivo pero debido al acuerdo que el 29 de diciembre, Edesur firmó con el Gobierno para recomponer las deudas cruzadas en el contexto del artículo 87 de la Ley 27.591.

Ese convenio le permitió a la empresa reconocer ingresos extraordinarios y por única vez de aproximadamente \$52.000 millones cuyos efectos impactaron en los resultados de la sociedad.

Por ejemplo, con el reconocimiento de ingresos operativos por \$38.979,9 millones, de los cuales, \$43.445,3 millones están expuestos en la línea "Otros ingresos operativos netos" y \$4.465,4 millones, como menores o "Ingresos por servicios".

También en el recupero de "Costos financieros" por \$13.728,1 millones, y su correspondiente impacto en la línea "Impuesto a las Ganancias".



Pese a las deudas y reclamos por cortes de luz

Pese a las deudas y reclamos por cortes de luz, Edesur no dejó de desarrollar su plan de inversiones.

De este modo, el EBITDA ordinario acumula una pérdida de \$19.273 millones, producto de que **los costos (principalmente salarios) se han incrementado al ritmo de la inflación**, mientras que los ingresos no han tenido el mismo comportamiento con solo un 8% de aumento en las tarifas.

Del mismo modo, el resultado operativo (EBIT) se vio afectado por los indicadores previos, mientras que el resultado del ejercicio refleja una ganancia de \$36.238 millones que son reflejo del efecto extraordinario y puntual del acuerdo mencionado anteriormente. Sin estos efectos, el resultado "ordinario" de la compañía, hubiera sido de \$1.978 millones. Además, dicho resultado incluye una ganancia contable de \$104.604 millones sin impacto en la caja, producido por el ajuste por inflación que se origina por actualización de las partidas monetarias del balance.

23.- Acciona Energía adquiere Solideo para crecer en el mercado del autoconsumo.

infobae.com, 12 de junio de 2023.

Madrid, 12 jun (EFECOM). - Acciona Energía ha anunciado este lunes la adquisición de una participación mayoritaria de la empresa soluciones de autoconsumo y eficiencia energética Solideo, con el objetivo de impulsar su negocio de autoconsumo y generación distribuida.

Según ha explicado la filial de renovables del grupo Acciona en un comunicado, que no ha desvelado el importe de la operación, Solideo está especializada en ofrecer soluciones de autoconsumo y eficiencia energética para clientes residenciales y pymes.

Creada hace tres años, concentra una cuota de mercado en autoconsumo del 20 % en Cataluña, y ha completado cerca de 2.400 instalaciones residenciales durante el último ejercicio.

Además, ofrece baterías para el almacenaje eléctrico, puntos de recarga para vehículos eléctricos y sistemas de climatización por aerotermia, y está contemplando en su plan estratégico la creación de comunidades solares o la comercialización de energía.

En el último año, inició su estrategia de expansión por el resto de España, con la apertura de oficinas en Madrid, Málaga y Alicante, y en los próximos años prevé ampliar su expansión geográfica hasta lograr cobertura en todo el territorio nacional.

Según los datos de la Unión Española Fotovoltaica (UNEF), el autoconsumo se duplicó en España en 2022 hasta los 5,2 gigavatios (GW), un mercado que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) estima que alcanzará los 15,6 GW en 2025.

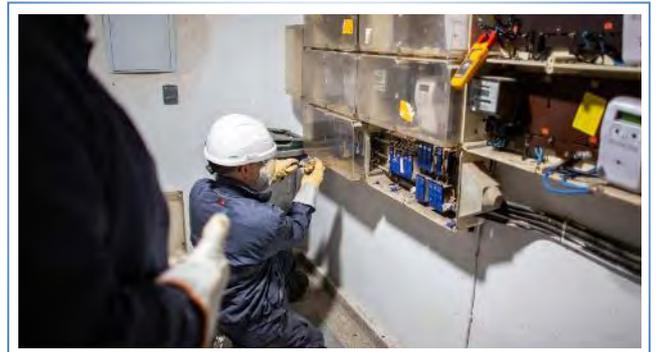
En 2022, Acciona Energía duplicó su beneficio neto hasta los 759 millones de euros, en un contexto marcado por la crisis energética provocado por la invasión rusa de Ucrania, mientras que sus ingresos crecieron un 76 % hasta los 4.351 millones. EFECOM

24.- La marihuana pone a prueba inversiones de 9 millones para reforzar la red eléctrica en Sevilla

Eleconomista.com, 12 de junio de 2023

**Enganches y plantaciones llevan años causando problemas en barrios
Endesa instala nueve centros de transformación más para acabar con los cortes
Una legislación penal laxa con el fraude favorece a las mafias de la 'maría'**

Dos operarios se adentran a pie en el barrio La Plata, en Sevilla. Casitas de dos o tres plantas, algún negocio en los bajos, casi nadie en calles estrechas por donde pasa justo un coche. Llevan una escalera y ningún distintivo que los identifique como empleados de Endesa o alguna de sus contratadas. La furgoneta, sin rotular, la han dejado en las inmediaciones.. Un vehículo pasa muy despacio. La tercera vez ya en pocos minutos. Huele a marihuana no muy lejos de un colegio. Al fin se detienen frente a una casa y destapan el cajetín. El inmueble no tiene luz teóricamente, pero los aparatos medidores revelan que dentro sí hay consumo eléctrico. Han puenteado el cajetín y se han enganchado a la red. En el inmueble contiguo varios hombres trajinan en lo que parece un taller. En la fachada hay un aire acondicionado en marcha. Los operarios descubren un cable extraño en el cajetín, lo anulan y el taller queda a oscuras. El ventilador del aire acondicionado se detiene poco a poco. Es el día a día no sólo en La Plata, sino en barrios como el Polígono Sur, Torreblanca o Palmete, que vienen sufriendo en los últimos años apagones y problemas de suministro constante. La segunda quincena de junio y el mes de julio son las épocas del año de más demanda eléctrica. Los primeros calores del verano van a poner a prueba si los nueve transformadores instalados en los últimos meses por Endesa, con una inversión de nueve millones de euros, son suficientes para abastecer a sus clientes que pagan religiosamente la factura en estos barrios, a pesar de los enganches ilegales domésticos y, sobre todo, los de las instalaciones industriales para cultivar marihuana.



"El problema no es el fraude doméstico. Siempre ha existido y no ha dado problemas de sobrecarga en la red. Los problemas comenzaron cuando llegó el cultivo de marihuana", aseguran técnicos de Endesa con años de experiencia en lucha contra el fraude.

En la ciudad de Sevilla hay una red de 3.200 centros de transformación para abastecer a los hogares y polígonos industriales. Los problemas de sobrecarga se venían concentrando en los dos últimos años en sólo 39, donde se registran el 57% de las incidencias de toda la ciudad. En esas zonas es donde se ha reforzado la red con nuevos centros de transformación.

25.- Acciona Energía adquiere Solideo para crecer en el mercado del autoconsumo

Expansión.com, 12 de junio de 2023

**Solideo acelera con el autoconsumo solar y busca llegar a toda España
La nueva batalla comercial de la energía: 100 empresas, a por 10.000 millones en autoconsumo**

La empresa tiene una cuota de mercado del 20% en Cataluña y está en plena expansión.

Nueva etapa en **Solideo**, una de las empresas que han surgido en los últimos años en España con la fiebre del autoconsumo. Acciona Energía -junto con su matriz, **Acciona-** se ha hecho con una participación mayoritaria de la firma, que busca entrar en generación distribuida, comunidades solares y comercialización de energía. Para esta última área ya dispone de una sociedad activa.

El **importe de la operación no ha trascendido**. "Lo importante no es el precio, sino que Solideo tendrá un socio que le complementa y que le permitirá crecer", apunta **Rafa Reyes**, consejero delegado, que mantendrá sus atribuciones. También seguirán los otros tres cofundadores: Ángel Baños, Guillem Ballestà y Carles Geli. Acciona dará autonomía a los actuales responsables.



Las **conversaciones** comenzaron el pasado diciembre y en ellas se ha tenido en cuenta que el proyecto tenga sentido para ambas partes. Además, se descartó la entrada de inversores con un perfil meramente financiero.

Solideo, que se fundó en 2019, prevé superar este ejercicio las cifras de 2022, que cerró con unos ingresos de 21 millones, un ebitda de un millón y **2.400 instalaciones de autoconsumo residenciales**. La firma, con sede en Sant Cugat (Barcelona), suma 270 empleados en su plantilla.

La enseña adquirida tiene una cuota de mercado del 20% en Catalunya, si bien está abriendo oficinas para llegar a toda España. Madrid, Málaga y Alicante son las últimas que ha abierto.

Plan de negocio a largo plazo

La operación incluye el desarrollo de un plan de negocio a cuatro o cinco años vista, sobre el que no se conocen más detalles que la voluntad de entrar en **nuevos segmentos** e incrementar la facturación.

Acciona ya ofrece servicios de energía a clientes corporativos, como Unibail Rodamco, Merck y el Ayuntamiento de Gijón. Esta adquisición podría tener una estructura similar a la del fabricante de motos y coches biplaza **Silence**: [entrada en el capital, crecimiento posterior hasta el 100% e impulso a largo plazo de un proyecto industrial](#) en el que se mantienen los fundadores.

26.- Multas de hasta un millón de euros desde hoy a las empresas sin canal de denuncias.

expansion.com, 13 de junio de 2023.

La Ley de Protección del Informante es la transposición de una norma comunitaria conocida como 'Directiva Whistleblowing'. DREAMSTIME EXPANSION

- [Los desafíos de la Nueva Ley de Protección del Informante](#)

Se cumple el plazo de 3 meses para que las empresas de 250 o más empleados implementen su buzón de denuncias, que debe garantizar el anonimato del denunciante. Toda cuenta atrás llega a su final. Y hoy expira el plazo para que las empresas de 250 o más trabajadores tengan implantado un **canal de denuncias sobre posibles casos de corrupción o infracciones que se detecten dentro de la compañía**, so pena de enfrentarse a multas que en los casos más graves pueden alcanzar el millón de euros.

Así lo establece la nueva **Ley de Protección del Informante**, que entró en vigor el pasado 13 de marzo aunque fijó dos plazos para permitir al tejido empresarial adaptarse al nuevo escenario: uno de tres meses para las empresas y Administraciones Públicas de más de 249 empleados, cuya fecha límite concluye hoy, y otro hasta el 1 de diciembre, que concierne a las **compañías de entre 50 y 249 trabajadores** y a los municipios de menos de 10.000 habitantes, ya que la normativa afecta también a entidades del sector público, partidos políticos, sindicatos y patronales.

Todos ellos están obligados a contar con un buzón de denuncias que debe garantizar la confidencialidad y el anonimato de los denunciantes, cuestión esencial en la nueva ley, que es la transposición de una norma comunitaria conocida como *Directiva Whistleblowing*, que **España adoptó con más de un año de retraso**, lo que provocó que, en su día, la Comisión Europea denunciara al Gobierno español ante el Tribunal de Justicia de la UE.

La contundente batería sancionadora que, a partir de hoy, prevé la nueva ley, que **castigará con severidad a aquellas empresas que torpedeen o tomen represalias contra los denunciantes** (despidos, acoso laboral, degradación o denegación de ascensos...), desaconseja encarecidamente su incumplimiento, por la onerosa carga económica que supondría para las compañías infractoras.

La norma prevé multas de entre 1.001 euros para las infracciones más leves y un millón para los supuestos más graves. En concreto, en el caso de las **personas físicas** las sanciones oscilarán entre los 1.001 y 10.000 euros para los incumplimientos leves; entre 10.001 y 30.000 para los graves y **de hasta 300.000 "por la comisión de infracciones muy graves"**, según reza el texto de la ley publicado en el BOE, al que se enfrentan aquellos directivos y administradores de la empresa que no adapten sus canales de denuncia e incumplan la ley.



Para las **personas jurídicas**; es decir, las propias compañías, las multas son aún más duras: 100.000 euros para los incumplimientos leves; hasta 600.000 en los casos graves y **hasta un millón de euros en los muy graves**.

Un severo castigo con una potente carga disuasoria que, sin embargo, podría no quedarse ahí. De hecho, para los supuestos más graves, la norma contempla "la **prohibición de obtener subvenciones** u otros beneficios fiscales durante un plazo máximo de cuatro años"; el **veto a las compañías sancionadas de contratar con el sector público durante tres años**, además de quedar retratadas mediante amonestación pública y la publicación en el BOE no solo del tipo y naturaleza de la infracción, sino además de "la identidad de las personas responsables de las mismas de acuerdo con la normativa en materia de protección de datos".

Más de 4.700 empresas

Las consecuencias de un eventual incumplimiento no son precisamente desdeñables ante una norma que, en esta primera andanada, afecta a más de **4.700 grandes empresas**, que son las que, según el INE, tenían más de 250 empleados al cierre de 2022. De esa cifra, 898 cuentan con entre 1.000 y 4.999 trabajadores y 179 empresas con plantillas iguales o superiores a 5.000 personas. A partir del 1 de diciembre, la alargada sombra de la ley se extenderá también a las pymes, y en concreto a las que poseen 50 o más trabajadores, que al cierre del año pasado rondaban las 20.000 compañías.

En paralelo al intimidante arsenal de sanciones que prevé la nueva norma, ésta añade una nueva piedra regulatoria en el camino de las empresas españolas que, a partir de 50 trabajadores, se enfrentan a una **verdadera carrera de obstáculos, con cargas administrativas y costes burocráticos cada vez mayores**. Y es que pasar de 49 a 50 empleados en España supone, por ejemplo, implementar el registro horario, regular el teletrabajo, crear un comité de empresa y otro de seguridad y salud, aplicar un plan de igualdad, o responsabilizarse de al menos un 20% del coste de la formación de trabajadores.

Es lo que llaman la *maldición del empleado 50*, que impide que muchas compañías decidan dar el salto y crecer, frenando el aumento de tamaño del tejido productivo español y condenando a España a ser un país de micropymes.

Con estos mimbres, el número de empresas con entre 50 y 249 trabajadores no solo no ha crecido en los últimos años, **sino que ha menguado, al pasar de 21.543 en 2020 a 19.994 en 2022 (un 7% menos)**, mientras que las compañías con menos de 50 asalariados se han mantenido relativamente estables, con una caída testimonial del 0,1% (1,463 millones en 2022 vs. 1,466 en 2020).

En la creciente madeja burocrática a la que se enfrentan las empresas que se atreven a cruzar el umbral de los 50 trabajadores, la Ley de Protección al informante, que también obliga a aquellas compañías que cuentan con un canal de denuncias pero no está adaptado a la nueva normativa, impone el nombramiento de **un responsable del sistema de información interno** (una sola persona o un órgano colegiado, encargados de recibir y gestionar las denuncias); deberá dar **formación a sus empleados** sobre el empleo del nuevo buzón; examinar periódicamente su funcionamiento e incluso fijar un **régimen sancionador para los trabajadores** que incumplan la ley o la normativa interna de sus empresas.

Otra embestida del "tsunami burocrático" que sufren muchas pymes, como lo calificó la semana pasada la patronal valenciana del calzado, que denunció que la "cantidad de obligaciones sobre las que se está legislando generan una dificultad añadida para las pymes, que no cuentan con tanto personal para poder atender los nuevos requerimientos administrativos, como el canal de denuncias, el protocolo de acoso, los planes de igualdad, entre otros".

27.- El Gobierno aprueba la nueva tarifa regulada de la luz: menos volatilidad de precios pero más liosa para el consumidor

Elperiodicodelaenergia.com, 13 de junio de 2023

Esta nueva fórmula entrará en vigor a partir del próximo 1 de enero de 2024 para los consumidores y a partir de julio de 2023 para las comercializadoras de referencia



El Gobierno ha aprobado la nueva tarifa regulada de la luz, también conocida como Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), con la que busca proteger a los consumidores eléctricos de posibles futuros episodios de volatilidad en los precios, como los vividos con el estallido de la guerra en Ucrania.

Esta nueva fórmula **entrará en vigor a partir del próximo 1 de enero de 2024 para los consumidores a través de sus facturas**, al incorporar parcialmente las señales de precio a largo plazo, abordando una desindexación parcial de los mercados al contado, al incluir referencias de los mercados de futuro que darán "más estabilidad a los recibos finales de los usuarios".

"Esta reforma a efectos desde el consumidor no implica ningún cambio respecto a sus decisiones o comportamiento, no tienen que cambiar sus pautas de consumo" señalan fuentes del Ministerio de Transición Ecológica.

No obstante, la entrada en vigor del nuevo diseño para las **comercializadoras de referencia (COR)**, aquellas designadas por el Gobierno y que están obligadas a suministrar la tarifa regulada, **será desde este 1 de julio**, con el fin de abordar las cotizaciones de la cesta de futuros.

Las mismas fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico consideran que lo que ha ocurrido con la crisis motivada por la guerra de Ucrania es "un episodio que se podrá repetir en el futuro, ya que el peso marginal de los combustibles fósiles va a ser decreciente pero van a producirse fenómenos geopolíticos que provocarán estas crisis de precios", por lo que esta nueva medida —**uno de los compromisos también del Gobierno con la Comisión Europea cuando se recibió el visto bueno a la aplicación de la denominada 'excepción ibérica' para España y Portugal**—, "tiene todo el sentido".

Precios

Desde el Gobierno **no se ha dado ningún tipo de estimación respecto al precio final del ‘pool’ o al posible impacto sobre el recibo de la luz de esta nueva metodología.** Fuentes del MITECO subrayan que esta reforma actuará sobre la volatilidad, pero no está tan claro de que vaya a hacerlo sobre los niveles de precios debido a la introducción del mayor peso de los precios a largo plazo.

Con esta reforma del PVPC se lleva a cabo una indexación parcial de los mercados al contado, al incorporar referencias de los mercados futuros que, en teoría, aportarán esa mayor estabilidad a las facturas finales de los consumidores.

Mercado de futuros

En lo que respecta al peso de los mercados de futuros, este **aumentará progresivamente**, representando el 25% en 2024, el 40% en 2025 y alcanzando el 55% a partir de 2026, mientras que la indexación al contado irá perdiendo su peso pasando del 75% el año que viene al 45% al final.

Mientras tanto, **las referencias de precios de los mercados a futuros estará integrada por una cesta de productos a plazo** con distinto horizonte temporal: el 10% correspondería al producto mensual, el 36% al producto trimestral y el 54% al producto anual.

Sin embargo, **la nueva metodología sí que mantendrá la señal de precios horarios** al preservar el diferencial resultante de la casación del mercado diario, “lo que contribuirá a fomentar patrones de consumo eficientes para aprovechar las horas más baratas”.

Asimismo, se ha introducido también un componente de **prima de riesgo por volumen** con el fin de garantizar el equilibrio económico para las comercializadoras de referencia, que soportan la obligación de suministro de último recurso, y se han creado unos ‘market makers’ para las renovables con un incentivo regulatorio para que se animen a vender a OMIP (Operador de Mercado Regulado) parte de su producción.

Hogares y micropymes

Por otro lado, según el cumplimiento de la Directiva 2019/44 de mercado interior de electricidad, a partir del 1 de enero de 2024 podrán acogerse a la tarifa regulada hogares y micropymes —que tendrán que certificar su condición a través de una declaración responsable— con una potencia contratada menor o igual a 10 kilovatios (kW).

De esta manera, **se expulsará del PVPC a todos los consumidores que no se incluyan en estos dos grupos**, aunque esto también será de manera gradual y se les podrá seguir, inicialmente, suministrando el PVPC pero con un recargo del 20%.

28.- Iberdrola producirá anualmente 100.000 toneladas de amoníaco a través de hidrógeno verde en Huelva

Elperiodicodelaenergia.com, 13 de junio de 2023

La operación se inscribe en el acuerdo marco suscrito por la energética con Trammo

El presidente de **Iberdrola**, **Ignacio Sánchez Galán**, ha avanzado este martes en **Puertollano (Ciudad Real)** que ya se **ha firmado un contrato para vender más de 100.000 toneladas de amoníaco generado a través del hidrógeno verde en la planta de la compañía en Huelva**, lo que a su juicio demuestra que la **estrategia** de la empresa en este sector “va más allá de las palabras”.

La energética anunció recientemente su intención de **construir** en el Sur de **Europa** -emplazamiento que finalmente será Huelva- la primera planta de amoníaco verde que será viable gracias a los fondos europeos y supondrá una **inversión de 750 millones de euros**.

La operación se inscribe en el acuerdo marco suscrito por la energética con **Trammo**, la mayor comercializadora y distribuidora marítima mundial de **amoníaco anhidro**, que supone el mayor acuerdo marco de **amoníaco verde de Europa** hasta la fecha para la compraventa de hasta **100.000 toneladas anuales de amoníaco verde a partir de 2026**.

Las inversiones de Iberdrola

Iberdrola está actualmente desarrollando plantas de amoníaco y **metanol verde** en **Europa, Estados Unidos, Australia** y otros países y esta primera planta supone afianzar una estrategia de **crecimiento global en hidrógeno verde** y sus productos derivados.

Según ha señalado Galán, las actuales instalaciones de Puertollano están en una primera fase y en el futuro se multiplicará su capacidad por diez, lo que hay que sumar a la producción prevista en Huelva.

“Tenemos previstas unas inversiones en este sector de más de **3.000 millones de euros**, de los cuales más de la mitad vendrán a **España**“, ha asegurado.



Estas declaraciones llegan tras la visita que el **rey de Países Bajos, Guillermo Alejandro**, ha protagonizado en la planta que Iberdrola tiene en Puertollano, tras la que se ha sellado el acuerdo para dar salida a esta producción desde el **puerto de Róterdam**.

Corredor del hidrógeno verde

El gerente de Hydrogen Business Development en Gasunie, **Helmie Botter**, ha asegurado que con este acuerdo se está fortaleciendo “el corredor de hidrógeno entre España y los Países Bajos”. A través de los centros logísticos de importación como el Puerto de Róterdam y la red nacional de hidrógeno de Hynetwork Services para llevar el hidrógeno verde a los usuarios industriales europeos, los Países Bajos “se están posicionando para convertirse en la puerta de entrada para el noroeste de Europa con hidrógeno”.

Los socios del proyecto, **Walter Moone** (Presidente de New Energies & LNG Vopak); **Cees van Gent** (CEO de HES International) y **Ulco Vermeulen** (Junta Ejecutiva de Gasunie) han asistido a la firma del acuerdo y han mostrado su satisfacción de que Iberdrola haya elegido su terminal para recibir, almacenar y distribuir amoníaco verde y para transportar hidrógeno verde.

Junto con Iberdrola, ACE Terminal da un paso significativo en el establecimiento de la cadena de valor del **hidrógeno** entre **España y los Países Bajos**.

Con estos acuerdos, los planes para desarrollar un corredor marítimo entre España y los Países Bajos están un paso más cerca. Iberdrola tiene como objetivo transportar amoníaco verde a las instalaciones de importación de **ACE Terminal** en el **Puerto de Róterdam** para manipular y almacenar y convertir el amoníaco en hidrógeno verde, para uso final en la industria, o para uso directo en el transporte marítimo y otras industrias en el noroeste de Europa.

El transporte y la distribución se realizará a través de la red nacional holandesa de hidrógeno de la filial Hynetwork Services de Gasunie en el mercado europeo a clientes de las industrias química, siderúrgica, de refinado y fertilizantes. Estas entidades están establecidas en clústeres como los de **Róterdam, Ámsterdam, Zelanda y Chemelot** en los Países Bajos y en el noroeste de Europa.

29.- Las eléctricas aplauden la reforma de la tarifa PVPC porque proporciona más estabilidad al precio

Elperiodicodelaenergia.com, 13 de junio de 2023

Para la patronal eléctrica, el nuevo mecanismo da las señales adecuadas para que la demanda traslade su consumo a las horas de menor precio.

Las compañías eléctricas han valorado “positivamente” la aprobación por el Consejo de Ministros del Real Decreto por el que se modifica la metodología de cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), la tarifa eléctrica regulada, a la que están acogidos unos nueve millones de consumidores, alrededor del 34% de todos los domésticos, porque proporcionará más estabilidad al precio para el pequeño consumidor.



Según la **patronal eléctrica**, el nuevo mecanismo no pierde completamente la variación horaria de los precios, dando las señales adecuadas para que la demanda traslade su consumo a las horas de menor precio, a la vez que generará más liquidez en los mercados a plazo, dado que las comercializadoras tendrán incentivos a comprar electricidad a plazo, replicando la cesta del PVPC.

La vinculación del PVPC

La patronal del sector recuerda que desde hacía tiempo venía reclamando un mecanismo que redujera la

vinculación del PVPC al mercado diario y que tuviera en cuenta los precios más estables que ofrecen los mercados a plazo.

Asimismo, recuerda que la aprobación de esta reforma permite a España cumplir con un compromiso adquirido con la **Unión Europea** y que quedó reflejado en el **Real Decreto-ley 10/2022**, de 13 de mayo, que estableció con carácter temporal el mecanismo de ajuste de los costes de producción de las centrales eléctricas de gas conocido como “excepción ibérica”.

La aprobación de este mecanismo se condicionaba a la reforma de la metodología del PVPC, con el objeto de reducir la volatilidad del mercado diario, mediante el procedimiento de introducir en su fórmula de determinación una referencia a una cesta de productos de los mercados a plazo (anuales, trimestrales y mensuales).

Según recuerda aelec, esta reforma estaba prevista para su aplicación a partir del 1 de enero de este año y finalmente entrará en vigor a partir del 1 de enero de 2024.

Los **consumidores** que pueden beneficiarse de esta tarifa regulada serán los titulares de puntos de suministro a tensiones no superiores a 1 kV y que tengan contratada una potencia inferior a 10 kW, sean estos consumidores personas físicas o microempresas.

La condición de microempresa se acreditará mediante declaración responsable ante el comercializador de referencia y deberá ajustarse a lo previsto en la **reglamentación europea**, esto es, empresas que ocupan a menos de 250 personas y cuyo volumen de negocios anual no excede de **50 millones de euros** o cuyo balance general anual **no excede de 43 millones de euros**.

Se trata de una **tarifa** especialmente relevante porque cualquier consumidor en situación de vulnerabilidad, para acceder a los descuentos a los que tiene derecho por su situación familiar o por su renta, tiene que estar previamente acogido a esta tarifa regulada, recuerda la patronal eléctrica.

Cuestiones pendientes para las comercializadoras

Por parte de aelec también se considera que la reforma debería haber recogido además otras cuestiones que son esenciales para la actividad que desempeñan las comercializadoras de referencia, como:

- **Actualizar** los costes prudentemente incurridos de la comercialización tal y como establece la normativa, correspondiente a una actividad regulada, estando pendiente la revisión de los costes de comercialización para los periodos 2019-2021 y 2022-2024. Adicionalmente, sigue siendo necesario recuperar los costes asociados al canal presencial de atención a clientes de estas compañías.

- En relación con la **obligación de financiar** los costes asociados al bono social, se considera que el coste de financiación del bono social no debería corresponder a ninguno de los sujetos que operan en el sector eléctrico -y, entre ellos, a las comercializadoras de referencia-, sino que, por tratarse de políticas públicas, deberían financiarse a través de instrumentos también públicos.
- Con respecto al **coste** por la **liquidación** del mecanismo de ajuste de costes de producción del RDL 10/2022, también debe recordarse la necesidad de tener en cuenta todas las liquidaciones de los servicios de ajuste para una recuperación íntegra de estos costes por parte de las compañías comercializadoras de referencia.

30.- Iberdrola, Acciona y Enagás ven a España como un líder y referente energético en Europa

Elperiodicodelaenergia.com, 13 de junio de 2023

Las infraestructuras gasistas del país o el aprovechamiento de las energías renovables lo sitúan como un hub energético clave



Iberdrola, Acciona Energía y Enagás han coincidido en que **España**, más que aspirar a convertirse en un ‘hub’ energético europeo, ya se ha consolidado como un “líder” y “referente” en el Viejo Continente, sobre todo en un **contexto de transición energética** en el que el país se encuentra en una posición privilegiada.

Con motivo de un coloquio organizado por la Cámara de Comercio de **Estados Unidos** en España (AmChamSpain), en colaboración con *Europa Press*, los consejeros delegados de las empresas citadas han llegado a esta conclusión, que se explica entre otros factores por las infraestructuras gasistas del país o el aprovechamiento de las energías renovables.

La presidenta del Operador del Mercado Ibérico de Energía (Omie), **Carmen Becerril**, que se ha encargado de moderar el evento, ha indicado, por ejemplo, que a partir de 2024 la diferencia de precios de la electricidad entre **España** y **Alemania** puede estar incluso por encima de los 50 euros el megavatio hora (MWh) a favor de España.

Las visiones de Iberdrola, Acciona y Enagá

Por estas y otras cuestiones es por lo que el consejero delegado de Acciona Energía, **Rafael Mateo**, cree que España ya cuenta con un papel de “referencia y liderazgo” en Europa, y no tanto como un ‘hub’ que hace las veces de **nodo energético**. Eso sí, Mateo ha advertido de que ese estatus hay que mantenerlo en el **futuro**, para lo que será “fundamental” que España cuente con un rol relevante en la transición energética europea.

En este ámbito, Mateo cree necesario un mercado eléctrico único en **Europa** para evitar “27 regulaciones distintas” y sus consecuentes “volatilidades”. Por otro lado, también apuesta por “**electrificar la demanda**”, en referencia a instar a que aquellos que consumen gas empiecen a demandar otras materias como el **hidrógeno**.

De su lado, el consejero delegado de Iberdrola, **Mario Ruiz-Tagle**, ha refrendado la tesis del ejecutivo de Acciona Energía y ha indicado que España “ya es el ‘hub’ energético de Europa”, por lo que la gran pregunta pasa por ver cómo preservar ese estatus.

A su juicio, es necesario la combinación de diferentes energías renovables en el mix energético para abaratar así los precios. En este punto, Ruiz-Tagle ha recordado la dependencia de **combustibles fósiles** que

todavía persiste, ya que España “amanece todos los días el 1 de enero dispuesta a gastar” **90.000 millones de euros**, en referencia al gasto anual.

Sobre el impulso de las energías **renovables** el consejero delegado de Iberdrola ve otra oportunidad, y es que los efectos del **cambio climático** “ya no se discuten” y la gente cada vez está más **concienciada** al respecto. “España tiene que consolidar la situación que tiene en estos momentos, desarrollando energías renovables”, ha apostillado Ruiz-Tagle.

Al igual que su compañero de comparecencia, el CEO de Iberdrola considera que el “gran debate” pasa por impulsar más la demanda y no centrarse tanto en la oferta.

La posición de España

Por último, ha participado el consejero delegado de **Enagás, Arturo Gonzalo**, quien ha dejado claro que “en ninguna **revolución** de las que se ha vivido España se ha visto tan bien posicionada como en la **transición energética actual**”.

Esto es, por ejemplo, por la infraestructura de la que dispone el país en la actualidad, en referencia a la red de **plantas regasificadoras** que permiten la llegada de **Gas Natural Licuado (GNL)** desde 18 mercados diferentes y que ha permitido también “no sufrir el riesgo de escasez” que sí han vivido otros vecinos europeos con motivo de la guerra en Ucrania.

De hecho, está “autonomía estratégica”, ha dicho Gonzalo, es la “mejor garantía” de no tener una **vulnerabilidad** exterior ante episodios geopolíticos similares.

31.- Arranca Intersolar Europe: un año clave para el sector fotovoltaico y de baterías

Elperiodicodelaenergia.com, 14 de junio de 2023

Más de 1.600 expositores ocuparán 180.000 metros cuadrado

Arranca la feria Intersolar Europe, uno de los eventos más importantes a nivel mundial en el sector fotovoltaico y del almacenamiento de energía. Esta se lleva a cabo anualmente en Múnich, Alemania, y reúne a profesionales, expertos y empresas de toda la industria solar y de almacenamiento de energía.

Sin duda alguna, el sector solar tiene por delante radiantes perspectivas, con 41,1 GW nuevos instalados, en 2022 el mercado europeo creció un 47% respecto al año anterior. Es por esto por lo que durante el evento, que se desarrollará desde el día de hoy hasta el 16 de junio, se exhibirán los últimos avances en tecnología solar, productos innovadores, soluciones de almacenamiento y discusiones sobre políticas y tendencias en el sector.

Así, las empresas —repartidas en más de 1.600 expositores que ocuparán 180.000 metros cuadrados repartidos en 17 pabellones— presentarán en Múnich productos y soluciones para la transición energética y la movilidad, como instalaciones fotovoltaicas sobre cubierta, células y módulos solares, inversores, sistemas de montaje, elementos de instalación, sistemas acumuladores de energía, infraestructura de carga y movilidad eléctrica. Además de gestión, monitorización y control de la energía.

Entre las empresas que van a estar presentes durante estos días en Múnich se encuentran APsystems, Astronergy, BayWa r.e., Engie, Enphase, GoodWe, Ingeteam, K2 Systems, Kostal, Krannich, LONGi, Meyer



Burger, Renac, Risen, Schneider Electric, Sharp, SNK, Solar Solutions/AEG, SolarEdge, SolarToday, Soltec, Sonnen, Sungrow, Sunova Solar, Trina Solar, Turbo Energy, Valentin Software, Victron y Wattkraft.

Conferencias

Además de la feria, Intersolar Europe también organiza una serie de conferencias, paneles y presentaciones en las que se abordan diversos temas relacionados con la energía solar, el almacenamiento y la transición energética.

De esta manera, el primer día estará dedicado a las innovaciones y nuevas soluciones. Así, los finalistas del prestigioso Intersolar AWARD darán a conocer sus actuales proyectos y soluciones. A continuación, pujantes startups presentarán nuevos productos y modelos comerciales. El tema de la jornada se completará con soluciones para la integración inteligente de la fotovoltaica en los edificios.

El día siguiente todo girará en torno a nuevas tecnologías y aplicaciones. En este contexto, la oficina franco-alemana para la transición energética (DFBEW) hará un repaso completo al tema de la agrovoltaica y explicará cómo se pueden aumentar los rendimientos agrícolas mientras se acelera, a la vez, el paso hacia el nuevo mundo energético.

Y para terminar, el último día de la feria se dedicará enteramente a los profesionales electricistas. Y es que nos hacen falta cuando se trata de combinar los sectores de la electricidad, la calefacción y el transporte.

The smarter E Europe

Intersolar Europe, la gran feria europea de la energía solar —que espera 85.000 visitantes de 160 países—, y los eventos paralelos ees Europe, EM-Power Europe y Power2Drive Europe en la Messe München (palacio de exposiciones y congresos de la ciudad germana) están englobados en The smarter E Europe, que se define como “la mayor plataforma de la economía energética de Europa”.

“Creating a new energy world”, es decir, crear un nuevo mundo energético, es el objetivo que persigue The smarter E Europe 2023, que se centrará un año más en las energías renovables, la descentralización y la digitalización de la economía energética. Y también en soluciones transectoriales de electricidad, calefacción y transporte para un suministro de energía inteligente y sostenible.

32.- EiDF cumple dos meses sin cotizar y no da plazo sobre cuándo volverá

Expansion.com, 14 de junio de 2023

- **EiDF amortiza 7,5 millones en pagarés y tiene por delante otros 26 millones este año**
- **La CNMV obliga a EiDF a una auditoría forense**
- **¿Qué está pasando en EiDF?**

La compañía pontevedresa no da pistas sobre su vuelta a la negociación en Bolsa. Powen, de los hermanos Benjumea, tiene más de 20 MW instalados o en desarrollo en la comunidad gallega, el mercado natural de EiDF.

Los títulos de **EiDF** continúan sin poder negociarse en Bolsa. Han pasado dos meses desde que el 14 de abril la CNMV suspendiera la cotización de sus acciones en el **BME Growth** al no haber presentado las cuentas y el informe financiero correspondiente al ejercicio 2022 por las discrepancias con su recién estrenada auditora, **PWC**.



Diez días después comunicó la contratación de **Deloitte Financial Advisory** para realizar una auditoría forense con el foco en los socios del negocio, los clientes y deudores, con un análisis de contraste de validez de los documentos firmados y la situación actual de los proyectos facturados a la compañía, así como el origen de la deuda registrada y la documentación que la avala. Hoy, la empresa no da plazos ni pistas sobre cómo va esta investigación, ni sobre para cuándo podría tener toda la documentación lista y las cuentas formuladas para presentar al mercado y que la CNMV levante el castigo sobre sus acciones.

Una vez que el regulador tomó esa decisión, la situación puede alargarse meses o años, como ocurrió en el caso de Abengoa. El fundador de la empresa, **Fernando Romero**, a través de Prosol Energía tiene el 72,16% del capital; otro 7,6% está en manos de **Mass Investments** (del consejero **Alejandro Alorda**) y **Sergio Palmero, con Memento Gestión**, otro 6,63%. De esta manera el capital que pueda estar en manos de pequeños inversores es del 13,6%. **Fintech Income, de Gesalcalá**, ha sido uno de los damnificados y tuvo que suspender su cotización.

EiDF sí ha asegurado que ya ha **amortizado el segundo vencimiento** de su emisión de **pagarés verdes** desde que sus títulos no cotizan en la Bolsa. La emisión por **1,7 millones de euros** vencía este viernes, y desde la empresa aseguran que ya la han amortizado, como hizo con la anterior del mes de mayo por 7,5 millones de euros que, dijo entonces, se afrontó con recursos propios. La empresa tiene **vetada la emisión de nueva deuda** mientras no regularice su situación ante la CNMV.

Mientras tanto, sus **competidores** siguen aprovechando la fiebre de autoconsumo. Como ejemplo reciente, **Powen**. La compañía de los **hermanos Benjumea**, sobrinos de Felipe Benjumea, expresidente de Abengoa, exhibió músculo hace unos días en la Feria Abanca Semana Verde de Galicia, donde aseguró que "se está posicionando como **una de las compañías líderes en el suministro de energía solar en Galicia**", el mercado natural de EiDF. Powen ya cuenta con más de 20 MW de instalaciones de autoconsumo, parte de ellos en desarrollo. Ha montado parques solares para la pesquera **Marfrío, Custom Drinks (Estrella Galicia), GRI o Gestamp**.

Y fuera de Galicia, la reciente compra realizada por Acciona Energía en Solideo, demuestra el potencial del autoconsumo. Solideo, especializada en autoconsumo solar, tiene una cuota de mercado del 20% en Cataluña y ambición de crecer por toda España.

33.- Iberdrola y Cepsa disputan la carrera por liderar el hidrógeno en Europa

Expansion.com, 14 de junio de 2023

- **Pódcast. La Primera de Expansión sobre Iberdrola, Cepsa, Ferrovial, Shell y Nvidia**
- **Iberdrola planta cara a Cepsa con otro plan faraónico de hidrógeno**
- **El sueño del hidrógeno de Pedro Sánchez costará más de 7.000 millones**



Andalucía será la mayor fábrica de hidrógeno europea y los dos grupos se lanzan a sellar macroacuerdos para venderlo vía Róterdam.

Iberdrola y Cepsa, que mantienen una frenética carrera por **liderar la producción del hidrógeno en España**, desdibujando los planes de otros grupos, como **Repsol, Acciona, Endesa y Enagás**, han desatado esta semana la primera gran batalla comercial de esta nueva energía, aliándose con Países Bajos para dar salida a sus primeros grandes contratos de producción.

Iberdrola (ayer) y Cepsa (hoy) están anunciando **macroacuerdos con varios gigantes** empresariales de este país, entre ellos **Vopak y Gasunie**, para asegurarse la venta de la enorme producción de hidrógeno y

derivados (amoníaco, metanol) que tienen previsto realizar en sus faraónicos proyectos industriales, sobre todo localizados en **Huelva y Cádiz**.

Iberdrola y Cepsa han ideado, además, **un corredor marítimo para unir los puertos de Algeciras (Cádiz) y Huelva, con el de Róterdam**, para exportar el hidrógeno y derivados españoles a través de barco.

Los planes de Iberdrola y Cepsa cogieron forma ayer. Al anuncio del proyecto de Iberdrola acudió en Puertollano (Ciudad Real) el monarca neerlandés, Guillermo Alejandro. El monarca de Países Bajos acudirá también hoy, junto al rey de España **Felipe VI**, a una presentación de **los planes de Cepsa en San Roque**, la localidad gaditana vecina de Algeciras donde Cepsa tiene una de sus dos refinerías andaluzas.

De la quimera a la realidad

El hidrógeno se considera todavía una energía de futuro. Comercialmente aún no está disponible de forma masiva.

Todos los grupos han estado anunciando proyectos para producir hidrógeno y derivados y también planes para transportarlos. Pero hasta ahora eran quimeras. Faltaba sustanciarlos en acuerdos comerciales que les dieran viabilidad. Es lo que están haciendo ahora Iberdrola y Cepsa. Los planes de estas dos energéticas españolas rompen el mapa europeo empresarial que se estaba creando y **crean un nuevo escenario**.

Iberdrola, la primera eléctrica, se adelanta a su gran rival, Endesa. Cepsa, la segunda petrolera, por su parte, se adelanta a Repsol, la primera petrolera.

El rey de Países Bajos, Guillermo Alejandro, acudió ayer a la presentación de los planes de Iberdrola en hidrógeno junto al presidente de la compañía, Ignacio Galán (a la izquierda en la imagen). Después, estuvo con el Rey de España Felipe VI, quien reivindicó la importancia del hidrógeno verde de cara al futuro. Ambos monarcas visitarán hoy las instalaciones de Cepsa en Cádiz, cerrando así una gira comercial que ha servido para sellar macroacuerdos energéticos históricos entre Países Bajos y España.

Geopolítica

El nuevo mapa no solo define quién está liderando empresarialmente la nueva carrera energética. También define **la geopolítica europea** con respecto a esta materia prima.

Iberdrola y Cepsa nunca reconocerán abiertamente que su alianza con Países Bajos es **un golpe al proyecto H2Med**, ideado por el presidente del Gobierno español Pedro Sánchez. Pero en la práctica es así.

El proyecto H2Med, que tiene que ser desarrollado por **Enagás**, consiste en un plan faraónico para desplegar **un tubo submarino que una Barcelona con Marsella**, para transportar hidrógeno. Francia se convertiría así en la puerta de entrada del hidrógeno español hacia Europa. Pero muchos expertos consideran que el H2Med es, técnica y financieramente, inviable. Además, no estará operativo como pronto hasta 2030.

El corredor marítimo España-Países Bajos no es incompatible con el H2Med, pero los anuncios comerciales que están haciendo Iberdrola y Cepsa lo deslucen y arrinconan. Además, se adelanta en el tiempo. Ese corredor marítimo empieza a ser algo tangible, mientras el H2Med, que aun **no se sabe ni como va a financiar sus 7.000 millones de coste**, queda relegado a un segundo plano y un proyecto sólo sobre el papel.

Puerta a Europa

Las propias autoridades de Países Bajos han presentado los acuerdos para el corredor marítimo Andalucía-Róterdam (y otro en paralelo entre Bilbao y Ámsterdam, ver información adjunta) como "claves" para convertir a ese país en la **"puerta de entrada" del hidrógeno hacia el noreste de Europa**.

Además del monarca de Países Bajos, al anuncio de Iberdrola asistieron **Walter Moone**, presidente de la división de nuevas energías de Vopak (gigante holandés de almacenamiento energético), y **Ulco Vermeulen**, uno de los altos directivos de Gasunie, equivalente a Enagás en Países Bajos.

"Cuando hablamos de hidrógeno verde, nosotros no estamos hablando de promesas, hablamos de una realidad", dijo ayer **Ignacio Galán**, presidente de Iberdrola, en presencia del rey de Países Bajos.

Aunque la presentación del plan de Iberdrola se realizó en Puertollano, donde la compañía ya tiene un proyecto de hidrógeno, la atención se centró en Huelva.

Iberdrola concretó ayer que instalará en esta provincia su nueva fábrica de amoníaco, con **una inversión de 750 millones de euros**. El plan de construir una fábrica (la mayor de amoníaco al Sur de Europa) fue anunciada hace unos días, sin concretar localización, que se desveló ayer.

Esa planta abastecerá el contrato que ha firmado Iberdrola con el gigante americano Trammo, para abastecerle con 100.000 toneladas de amoníaco al año desde 2026.

"Tenemos previstas unas inversiones en este sector **de más de 3.000 millones de euros** de los cuales más de la mitad vendrán a España", dijo ayer Galán.

Cepsa, por otra parte, concretará hoy nuevos detalles de su plan de hidrógeno y derivados en Andalucía.

Sus planes ya fueron adelantados hace meses, cuando lanzó un proyecto de 5.000 millones para hacer de Andalucía la mayor fábrica de Europa de esa nueva materia prima. A ese proyecto ha ido superponiendo más ambiciones (en biocombustibles y renovables).

Más acuerdos hoy

Hoy se espera que Cepsa anuncie nuevos avances con la firma de grandes contratos para dar salida a su producción. Previsiblemente, los contratos serán con **grandes consumidores industriales** de derivados de hidrógeno del norte de Europa, usando, como en el caso de Iberdrola, las instalaciones de Róterdam y las grandes compañías de logística energética de Países Bajos (Vopak y Gasunie) como centro de distribución.

REPSOL ABRE LA RUTA ENTRE BILBAO Y ÁMSTERDAM

La visita del Rey de Países Bajos, **Guillermo Alejandro**, a España durante ayer y hoy también ha sido aprovechada por **Repsol** para abrir la posible vía logística de la exportación de hidrógeno y derivados hacia el puerto de **Ámsterdam** desde el puerto de **Bilbao**.

Las autoridades del Puerto de Bilbao y Ámsterdam, junto con el **Ente Vasco de Energía (EVE), Petronor (Repsol) y los grupos holandeses SkyNRG, Evos Amsterdam y Zenith Energy** Terminals firmaron ayer un acuerdo "para el desarrollo de un corredor de hidrógeno renovable europeo" que se desarrollará por la ruta marítima de ambas instalaciones portuarias. El Puerto de Bilbao forma parte del Corredor Vasco del Hidrógeno, proyecto impulsado por Petronor, la filial de Repsol, que compite con la iniciativa del Valle Andaluz del hidrógeno de Cepsa.

El establecimiento de un corredor entre Bilbao y Ámsterdam conectará dos focos de hidrógeno "en creciente desarrollo" y "facilitará el comercio de hidrógeno renovable y combustibles sintéticos", dijeron ayer sus responsables.

34.- El mercado mundial del hidrógeno verde alcanzará los 1,4 billones de dólares en 2050

Elperiodicodelaenergia.com, 14 de junio de 2023

Se necesitarán más de 9 billones de dólares de inversiones en la cadena de suministro mundial de hidrógeno limpio para ayudar a cumplir los objetivos de emisiones netas cero para 2050.

A medida que se fortalece el apoyo al hidrógeno limpio como fuente de energía fiable y sostenible, se espera que el mercado supere el valor del comercio de gas natural licuado en 2030 y crezca aún más hasta alcanzar los 1,4 billones de dólares al año en 2050. Según el nuevo informe de **Deloitte** “*Green hydrogen: Energizing the path to net zero*”. *Deloitte’s 2023 global green hydrogen outlook*”, publicado por el Centro Deloitte para el Progreso Sostenible (DCSP).

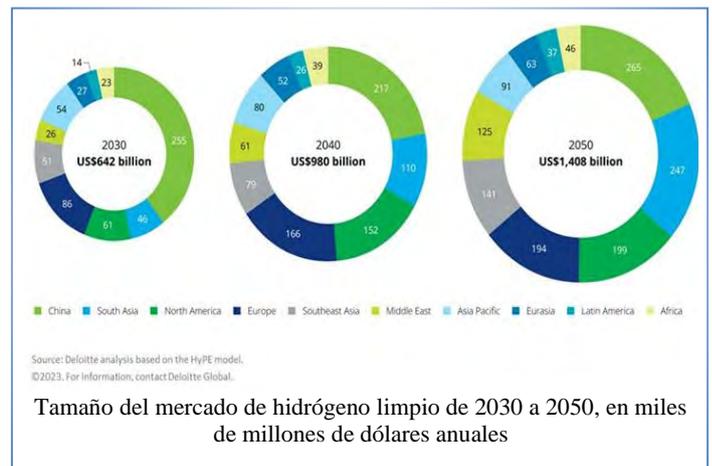


Aunque es probable que el crecimiento del mercado sea importante para las economías industrializadas, el hidrógeno limpio representa una gran oportunidad de crecimiento sostenible para los países en desarrollo, que, con una inversión específica y significativa, podrían representar casi el 70% del mercado de 1,4 billones de dólares en 2050, al tiempo que apoyarían hasta 2 millones de puestos de trabajo al año en todo el mundo entre 2030 y 2050.

Las previsiones proceden del modelo Hydrogen Pathway Explorer (HyPE) de Deloitte, que ofrece uno de los análisis más completos del suministro de hidrógeno a escala mundial.

Esta investigación muestra que el hidrógeno limpio puede aportar hasta 85 gigatoneladas de reducción de las emisiones acumuladas de CO2 para 2050, más del doble de las emisiones mundiales de CO2 en 2021.

“Este análisis revela una oportunidad convincente para que los líderes privados y públicos aceleren la transición hacia la energía verde”, dijo **Joe Uczoglu**, CEO de Deloitte Global. “Si bien la energía eólica, solar y otras formas más tradicionales de energía renovable son esenciales para un futuro neto cero, la investigación de Deloitte demuestra cómo el hidrógeno limpio puede ayudar a abordar la descarbonización de algunos de los sectores más intensivos en emisiones y más difíciles de eliminar del mundo, mitigando aún más los efectos del cambio climático y alimentando al mismo tiempo el crecimiento económico, especialmente en los países en desarrollo.”



Industria verde

En 2050, la industria (hierro y acero, productos químicos, cemento y calefacción de alta temperatura) y el transporte (aviación, transporte marítimo y transporte pesado por carretera) pueden representar, el 42% y el 36%, respectivamente, de la demanda total de hidrógeno limpio.

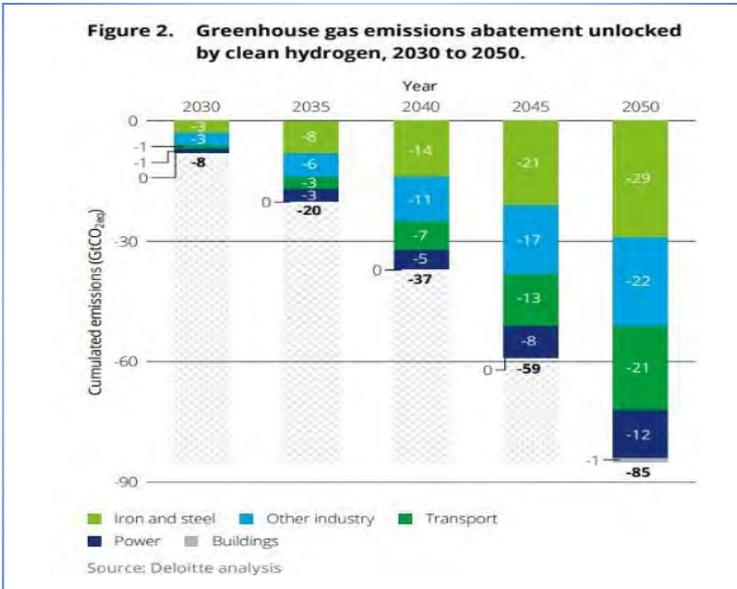
En conjunto, estas perspectivas muestran que el hidrógeno limpio permite reducir las emisiones de carbono. Al descarbonizar los usos finales actuales y desarrollar otros nuevos, puede reducir hasta 85 GtCO2eq en emisiones acumuladas para 2050, más de dos veces las emisiones mundiales de CO2 en 2021.

Comercio interregional, la clave

El comercio interregional es clave para ayudar a liberar todo el potencial del mercado del hidrógeno limpio, con el apoyo de una infraestructura de transporte diversificada. Las regiones que actualmente son capaces de producir hidrógeno a un coste competitivo en cantidades que superan las necesidades nacionales ya se están posicionando como futuras exportadoras de hidrógeno, abasteciendo a otras regiones menos competitivas y contribuyendo a facilitar la transición energética.

En particular, se prevé que el comercio mundial de hidrógeno genere más de 280.000 millones de dólares en ingresos anuales por exportaciones de aquí a 2050, y que el Norte de África sea el más beneficiado (110.000 millones de dólares al año) debido a su elevado potencial exportador.

“Si los responsables políticos y los líderes empresariales apoyan decididamente el mercado, el hidrógeno verde puede superar a la producción de hidrógeno intensiva en carbono en menos de 10 años”, afirmó **Jennifer Steinmann**, directora de la práctica de Sostenibilidad Global y Clima de Deloitte. “Reducir nuestras emisiones de carbono y los daños físicos y económicos derivados de un cambio climático no mitigado es una gran victoria tanto para los países como para las empresas. Esto representa una vía clave para que los países en desarrollo del mundo establezcan su seguridad e independencia energéticas, impulsen el crecimiento económico como resultado de la inversión que deberá fluir y, colectivamente, afiancen el crecimiento y la resiliencia globales.”



Según el informe, será necesaria una importante inversión en la cadena de suministro para ayudar a optimizar el valor global del hidrógeno limpio. El informe estima que se necesitan más de 9 billones de dólares de inversiones acumuladas en la cadena de suministro mundial de hidrógeno limpio para ayudar a cumplir con el objetivo de cero emisiones netas para 2050, incluyendo 3,1 billones de dólares en las economías en desarrollo.

“El dinero no es el problema, aunque la inversión media anual a lo largo del periodo es significativamente inferior a los 417.000 millones de dólares que se gastaron en la producción de petróleo y gas en 2022 en todo el mundo”, afirmó **Bernhard Lorentz**, presidente fundador del DCSP y líder de Estrategia Climática y de Sostenibilidad de Deloitte Global Consulting.

“Sólo es cuestión de redirigir la inversión hacia fuentes de energía limpias, y Deloitte ve que el sector financiero mundial tiene cada vez más apetito por grandes inversiones”.

Para contribuir a alcanzar la neutralidad climática a mediados de siglo, las perspectivas de Deloitte indican que el suministro de hidrógeno limpio crecerá hasta aproximadamente 600 MtH₂e en 2050. Sin embargo, según los anuncios actuales de proyectos de hidrógeno limpio, la comunidad mundial sólo podría proporcionar una capacidad de producción colectiva para satisfacer una cuarta parte de la demanda prevista en 2030.

Tres claves

Para ayudar a ampliar una economía del hidrógeno limpio sólida y justa que satisfaga la demanda prevista, el informe recomienda a los responsables políticos que centren su atención en tres componentes clave:

Sentar las bases del mercado. Establecer estrategias nacionales y regionales para dar credibilidad al mercado, desarrollar un proceso de certificación sólido y compartido para el hidrógeno limpio que ayude a garantizar la transparencia, y coordinarse a escala internacional para ayudar a mitigar las fricciones políticas y promover la igualdad de condiciones.

Estimular la acción. Establecer objetivos y/o mercados claros para los productos limpios a base de hidrógeno y ofrecer instrumentos concretos, como incentivos fiscales y subvenciones, para ayudar a reducir la diferencia de costes entre las tecnologías limpias y las basadas en combustibles fósiles y ayudar a las empresas a integrar el hidrógeno limpio en sus cadenas de valor.

Garantizar la resistencia a largo plazo. Diversificar las cadenas de valor -desde los socios comerciales hasta los proveedores de materias primas- para ayudar a evitar costosos cuellos de botella durante la transición al hidrógeno limpio, centrándose específicamente en mejorar el diseño de las infraestructuras para transportar (gasoductos y carreteras marítimas) y almacenar (reservas estratégicas) de forma más eficaz los productos básicos de hidrógeno limpio.

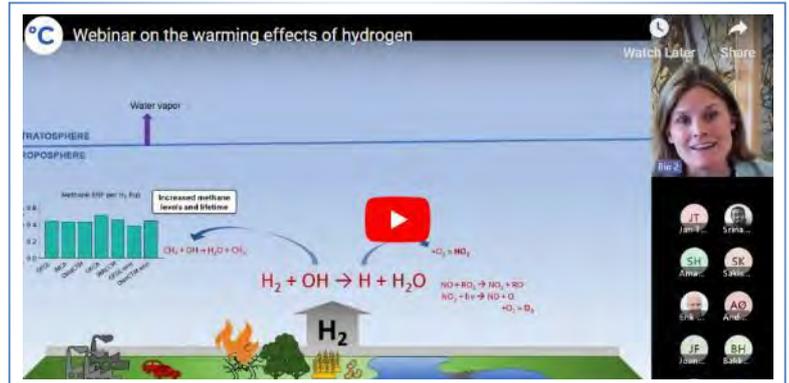
35.- El ‘sucio’ secreto del hidrógeno: las fugas podrían tener un impacto en el calentamiento global 12 veces mayor que el CO2

Elperiodicodelaenergia.com, 14 de junio de 2023

Se carece de la tecnología necesaria para detectar las fugas de hidrógeno pero se están desarrollando nuevas tecnologías a medida que la industria se adapta, dice el informe del Centro Internacional de Investigación Climática de Noruega

Un nuevo estudio ha determinado que el potencial de calentamiento global de las fugas de hidrógeno es casi 12 veces superior al del CO2, lo que pone de relieve la necesidad de reforzar las salvaguardias para evitar fugas durante la producción, el transporte y el uso.

El estudio, publicado en la revista *Nature Communications Earth & Environment*, ha sido realizado por investigadores del **Centro Internacional de Investigación Climática de Noruega (CICERO)**.



“Los efectos climáticos del hidrógeno han sido un tema poco investigado”, afirma **Maria Sand**, científica principal de CICERO, quien añade que su “potencial de calentamiento global estimado (GWP100) es de 11,6”.

“Un potencial de calentamiento global de 11,6 es significativo, y nuestro estudio muestra claramente la importancia de reducir las fugas de hidrógeno. Carecemos de la tecnología necesaria para vigilar y detectar las fugas de hidrógeno a la escala necesaria, pero se están desarrollando nuevas tecnologías a medida que la industria se adapta”, afirma Sand.

Dudas razonables

El hidrógeno se ha presentado como una solución a menudo exagerada para la transición energética ecológica del mundo. Aunque es probable que resulte indispensable para resolver sectores de difícil reducción -y es poco probable que gane mucha tracción en los turismos, por ejemplo-, el estudio de Cicero plantea dudas sobre sus beneficios.

“Una parte fundamental del beneficio potencial del paso a una economía del hidrógeno dependerá de la magnitud de las fugas de hidrógeno y de hasta qué punto el hidrógeno sustituye a los combustibles fósiles”, afirma Sand.

“Aún quedan muchas preguntas abiertas, y nuestro grupo seguirá ampliando sus conocimientos para garantizar una toma de decisiones oportuna y precisa sobre una tecnología de mitigación clave”.

Es importante señalar que el hidrógeno no es un gas de efecto invernadero y no actúa como otros gases de efecto invernadero, como el metano o el óxido nitroso. El problema es cuando el hidrógeno se escapa de la producción, el transporte y el uso.

Es la reacción química en la atmósfera del hidrógeno filtrado lo que afecta a gases de efecto invernadero como el metano, el ozono y el vapor de agua estratosférico, y lo que provoca efectos de calentamiento global.

Estudio

Un estudio publicado a principios de este año por la **Universidad de Princeton** y la **Asociación Nacional Oceánica y Atmosférica** reveló que el potencial del hidrógeno como combustible limpio podría verse limitado por una reacción química en la baja atmósfera.

Esto se debe a que el gas hidrógeno reacciona fácilmente en la atmósfera con la misma molécula responsable principal de la descomposición del metano, un potente gas de efecto invernadero, según un artículo publicado en *Phys.org*.

El estudio descubrió que, si las emisiones de hidrógeno superan un determinado umbral, es probable que esa reacción compartida provoque la acumulación de metano en la atmósfera, con consecuencias climáticas a lo largo de décadas.

“En teoría, el hidrógeno es el combustible del futuro”, afirma **Matteo Bertagni**, investigador postdoctoral del **Instituto Medioambiental de High Meadows** que trabaja en la Iniciativa de Mitigación del Carbono. “En la práctica, sin embargo, plantea muchos problemas medioambientales y tecnológicos que aún deben resolverse”.

36.- El nuevo jefe de Enel, Flavio Cattaneo, nombra a su nueva cúpula de la eléctrica

www.eleconomista.es 13 de junio de 2023

Stefano de Angelis asumirá la dirección económico-financiera.

Francesco Puntillo será el nuevo responsable del área legal.

Gian Vittorio Armani se encargará del negocio de redes.



Flavio Cattaneo, consejero delegado de Enel.

El nuevo consejero delegado de Enel, Flavio Cattaneo, ha iniciado la remodelación de la cúpula directiva de la compañía y ha nombrado a Alberto di Paoli, hasta el momento Director económico financiero como el nuevo máximo responsable del negocio en Norteamérica y Latinoamérica.

Stefano de Angelis, una persona de la máxima confianza de Cattaneo, ocupará ahora el puesto de director financiero de la eléctrica italiana. El ex consejero delegado de TIM Brasil, asume este puesto clave para controlar la estrategia de la empresa que se encuentra ahora mismo en plena revisión y lo lógico sería que ocupara también uno de los puestos del consejo de Endesa, previsiblemente el que deje el propio Di Paoli.

Francesco Puntillo se convierte en el máximo responsable del área legal y Gianni Vittorio Armani asume el control del negocio de redes en lugar de Antonio Cammisecra.

Estos cambios que se han producido en la primera línea de la eléctrica italiana se espera que puedan reflejarse en los próximos días en el consejo de administración de Endesa.

El consejero delegado de Enel, Flavio Cattaneo, asumirá, tal y como adelantó *eEconomista.es*, el puesto de vicepresidente de la española.

Endesa cuenta también en su máximo órgano de administración con Antonio Cammisecra, uno de los directivos más destacados de Enel y responsable del negocio de distribución, así como con Francesca Gostinelli, responsable Global de Estrategia del Grupo y alguno de estos puestos podría cambiar a manos del nuevo responsable de redes Gianni Vittorio Armani.

Según fuentes consultadas por este diario, la eléctrica ha iniciado ya la revisión del plan estratégico que tiene que presentar este próximo mes de noviembre. La intención de la eléctrica italiana es aglutinar los datos de los negocios el próximo agosto para poder fijar los nuevos objetivos del grupo por lo que la lógica marca que los relevos que se vayan a adoptar se realicen antes del verano para poder implicarse plenamente en la elaboración de los futuros planes de la compañía y poder cerrar cuanto antes algunos temas abiertos como el proceso de desinversiones que estaba llevando a cabo la compañía.

Con esta decisión, Cattaneo asume sus funciones de gestión sobre la sociedad que le encargó el consejo de administración. Enel confirmó el reparto de poderes existente, dejando al presidente Paolo Scaroni con la facultad de supervisar las actividades de auditoría (aunque el responsable de dicha función sigue dependiendo jerárquicamente del Consejo), impulsar y supervisar la aplicación de las normas de gobierno corporativo relativas a las actividades del Consejo y mantener, de acuerdo y en coordinación con el consejero delegado, las relaciones con los organismos y autoridades institucionales. El consejero delegado, por su parte, asume todas las facultades para la gestión de la sociedad, salvo las que le atribuyan la legislación como los estatutos de la compañía.

37.- Iberdrola construirá en Huelva la primera planta de amoníaco verde de Europa por 750 millones

www.eleconomista.es 13 de junio de 2023.

Cierra contratos con ACE Terminal y Hynetwork Services que garantizan la cadena logística para descarbonizar la industria europea.

Iberdrola construirá en Huelva la primera planta industrial de amoníaco verde de Europa. Así lo ha anunciado Ignacio Galán, el presidente de la compañía, en una visita del rey de Países Bajos a su planta de Puertollano, con motivo de la firma de varios acuerdos con ACE Terminal y Hynetwork Services.



Presidente de Iberdrola y el rey de Países Bajos

La compañía eléctrica también comunicó esta misma semana la firma con Trammo del mayor acuerdo marco de amoníaco verde de Europa hasta la fecha, para la compraventa de hasta 100.000 toneladas anuales a partir de 2026. El contrato incluía la construcción de una fábrica en el sur de Europa (ubicada finalmente en Huelva), que será viable gracias a los fondos europeos y supondrá una inversión de 750 millones de euros.

Las obras del proyecto generarán hasta 3.500 empleos, principalmente ocupados por trabajadores locales. Además, durante la fase de operación y mantenimiento del proyecto se crearán más de 50 empleos. Esta instalación estará vinculada a la construcción de 500 MW de nuevas energías renovables.

La producción de amoníaco verde de la planta será adquirida y vendida por Trammo para descarbonizar diversas industrias pesadas intensivas en energía en toda Europa, incluyendo los Países Bajos, Alemania y Francia.

El objetivo de este proyecto es establecer el corredor europeo de hidrógeno verde. Iberdrola está actualmente desarrollando plantas de amoniaco y metanol verde en Europa, Estados Unidos, Australia y otros países y esta primera planta supone el afianzamiento de una estrategia de crecimiento global en hidrógeno verde y sus productos derivados.

"Cuando hablamos de hidrógeno verde, nosotros no estamos hablando de promesas, hablamos de una realidad y demuestra el compromiso de Iberdrola con las nuevas tecnologías y con nuestro país, como hemos estado haciendo estos años", aseguró Galán.

Helmie Botter, gerente de Hydrogen Business Development en Gasunie, ha asegurado que "a través de los centros logísticos de importación, como el Puerto de Róterdam, y la red nacional de hidrógeno de Hynetwork Services, filial de Gasunie, para llevar el hidrógeno verde a los usuarios industriales europeos, los Países Bajos se están posicionando para convertirse en la puerta de entrada para el noroeste de Europa con hidrógeno".

Los socios del proyecto, Walter Moone (Presidente de New Energies & LNG Vopak); Cees van Gent (CEO de HES International) y Ulco Vermeulen (Junta Ejecutiva de Gasunie) han asistido a la firma del acuerdo y han mostrado su satisfacción de que Iberdrola haya elegido su terminal para recibir, almacenar y distribuir amoniaco verde y para transportar hidrógeno verde. Junto con Iberdrola, ACE Terminal da un paso significativo en el establecimiento de la cadena de valor del hidrógeno entre España y los Países Bajos.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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

