

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.- Alcoa cierra con Endesa un plan de suministro de energía a precio estable por diez años.

niusdiario.es, 6 de octubre de 2022.

- El pacto se activará en 2024, año en el que la multinacional prevé reactivar la producción en la planta de aluminio.
- El acuerdo contempla el suministro energía renovable a "precio estable" durante una década.
- Alcoa recortó la producción en San Cibrao por el alto precio del gas.

Endesa y Alcoa han suscrito un acuerdo de suministro energético a largo plazo con un precio "estable" para la **planta de San Cibrao** (Lugo) que se mantendrá efectivo durante diez años desde 2024, fecha en la que la **Alcoa reabrirá la producción en las cubas** de electrólisis del complejo mariñano.

Los términos del contrato establecen que Endesa proveerá anualmente a San Cibrao de 1.151 GWh que procederán, según apuntan las compañías implicadas en sendos comunicados, de parte de la producción de los parques eólicos proyectados por la filial de Endesa, Enel, en el norte de la Comunidad gallega.

A través de este contrato de compraventa de electricidad a largo plazo, Endesa cubrirá un tercio de las necesidades energéticas de Alcoa en la planta del municipio de Cervo.

Además, asumirá el papel de comercializadora, por lo que "integrará y gestionará" la energía procedente de otros acuerdos firmados por la multinacional con otras empresas, como el suscrito con Greenalia en mayo de este año.

Así, la compañía prevé que parte de la energía producida en estos **parques eólicos** empiece a incorporarse de forma "progresiva" al contrato con Alcoa a partir del año 2025.

Según apunta la compañía, estos parques promovidos a través de Enel Green Power España suman una capacidad de 816 megavatios y supondrán una inversión de 1.000 millones de euros para su puesta en marcha.

En relación con esto, Endesa recuerda que ha solicitado a la Xunta la calificación de estas iniciativas como "proyectos excepcionales" para que su tramitación sea considerada "prioritaria".

"Estamos orgullosos de contribuir a mantener la actividad de una de las plantas industriales más importantes de España y, a la vez, de uno de nuestros clientes más emblemáticos, Alcoa", ha señalado el director general de Comercialización de Endesa, Javier Uriarte. Además, ha destacado que los proyectos eólicos proyectados para A Coruña y Lugo "contribuyen a que el mix energético español sea cada vez más renovable".

El vicepresidente mundial de Energía de Alcoa y presidente de la multinacional en España, Álvaro Dorado, ha valorado el contrato firmado como "un avance importante", aunque ha matizado que "el éxito de la planta de aluminio primario dependerá del desarrollo de un marco energético competitivo a largo plazo en España y de la aprobación de estos parques eólicos".

La compañía apunta que los contratos firmados con Endesa y Greenalia podrían proporcionar hasta alrededor del 75% de las necesidades energéticas de la planta de aluminio a plena capacidad.

Planta de alúmina de Alcoa, en San Cibrao (Archivo)EP.



2.- Iberdrola, al frente de las soluciones de la revolución energética.

lagacetadesalamanca.es, 6 de octubre de 2022.

La empresa tiene previsto desplegar, en los próximos años, un total de 150.000 puntos de recarga para vehículos eléctricos dentro del llamado Plan de Smart Mobility.



Iberdrola vuelve a ocupar un papel referente en el desarrollo de nuevos modelos de generación y consumo que facilitan el ahorro en la factura energética y permiten reducir las emisiones de gases contaminantes. La compañía alcanza ya el 40% de las cerca de 80.000 instalaciones de autoconsumo solar en hogares de nuestro país y lidera la comercialización de este tipo de soluciones, 'Smart Solar', que combinan la generación de energía fotovoltaica con todas las ventajas de la digitalización.

Cada vez más personas, comunidades de vecinos e industrias instalan paneles solares para conseguir ahorros, ayudadas de una evolución tecnológica que ha reducido significativamente los costes de su instalación. La nueva regulación (RD 244/2019) sobre esta materia simplifica además el proceso de trámites de instalaciones de autoconsumo solar, acelerando la transformación energética. Según los cálculos de Iberdrola, un hogar con instalación solar de autoconsumo puede ahorrar hasta un 70% anual. Esto se produce además de forma triple: la energía producida por la instalación que el usuario no tiene que comprar, la compensación por los excedentes de energía no consumida, que es vertida a la red y el ahorro por menores impuestos.

La compañía ya ha desarrollado proyectos en todo tipo de viviendas, tanto unifamiliares como en edificios, comunidades de vecinos y comunidades de autoconsumo compartido, una opción que permite su instalación a aquellos que no disponen de tejado propio y encuentren una comunidad solar compartida a 500 metros de su vivienda, con cero inversiones y electricidad 100% verde. La competitividad del autoconsumo convierte esta opción entre la elegida por diferentes públicos, también en el campo y en la industria. Iberdrola ya ha instalado paneles solares en grandes superficies de Makro, Juver, Abadía Retuerta, o el grupo Lactalis, entre otros ejemplos.

Como otras soluciones inteligentes de la compañía, Smart Solar permite a los usuarios monitorizar el ahorro generado a través de la app de Iberdrola, así como el funcionamiento de su instalación en tiempo real, la energía producida y el porcentaje para autoconsumo y el que se vierte a la red.

Iberdrola tiene integrada la conservación de la diversidad biológica de los ecosistemas dentro de su estrategia, demostrando que es posible hacer convivir de manera eficaz el suministro de energía competitiva, limpia y sostenible con el equilibrio de la biodiversidad y el medio ambiente.

Un cliente más conectado

El sector energético está viviendo una revolución sin precedentes. Las mejoras en la eficiencia y la competitividad de las tecnologías limpias, como la eólica, la solar o las baterías, -que han reducido los costes en un 80% en sólo 10 años- y las demandas de los ciudadanos, que expresan claramente su preferencia por soluciones energéticas limpias, asequibles e inteligentes están jugando un papel determinante para poder avanzar en esta descarbonización y recuperación. Gracias a la digitalización y la inversión en I+D+i, Iberdrola ha desarrollado una amplia gama de productos y servicios que favorecen la eficiencia, el ahorro energético y el cuidado del medio ambiente, al tiempo que sitúan al cliente en el centro dotándolo de mayor conectividad y capacidad de decisión.

Impulso de la movilidad sostenible

Otra de las tendencias más demandadas por los usuarios es una movilidad más sostenible y eficiente. Como parte del compromiso de la compañía con el medio ambiente, y como vía eficaz para la lucha contra el cambio climático, Iberdrola quiere impulsar y liderar la transición hacia la movilidad sostenible y la electrificación del transporte. Para ello, ha lanzado el Plan de Smart Mobility, con el que pretende desplegar hasta 150.000 puntos de recarga del vehículo eléctrico en los próximos ejercicios. Además, la compañía ofrece a los clientes una solución integral que incluye la instalación y gestión de la infraestructura de recarga, así como un contrato personalizado para el suministro de energía limpia casi 15 veces más barato que el combustible.

En Castilla y León, Iberdrola avanza también en su plan de despliegue de infraestructuras de movilidad sostenible, donde ya ha identificado y trabaja en la instalación de puntos de recarga rápida para vehículo eléctrico, donde cuenta con más de 200 plazas de recarga pública en servicio distribuidas en todas las provincias.

La fuerza de la aerotermia

Otro elemento importante para impulsar la eficiencia y la descarbonización de los edificios mediante es el fomento de la utilización de bombas de calor. La aerotermia está viviendo una auténtica revolución, ya que tiene la consideración renovable porque, a diferencia de los sistemas convencionales, capta la energía del aire exterior y solo consume la cuarta parte en forma de electricidad para aportar la misma cantidad de calor. Se trata del único sistema de climatización que contribuye a los tres objetivos ambientales europeos y nacionales a 2030: reducción en un 55% de las emisiones de CO2 (70% menos que una caldera convencional), mejora en un 42 por ciento de la eficiencia energética (+400%) y utilización de un 42% de energías renovables (electricidad cada día más limpia).

Iberdrola ofrece paquetes personalizados para adaptar las tarifas a los hábitos de consumo.

3.- Iberdrola y Aedas Homes firman una nueva alianza para impulsar viviendas sostenibles.

20minutos.es, 7 DE OCTUBRE DE 2022.

Iberdrola se une a la Fundación Pro-Bono España para dar servicios jurídicos gratuitos a los colectivos más necesitados.

Iberdrola y Aedas Homes han firmado la primera alianza entre una promotora y una eléctrica en España para impulsar las viviendas sostenibles mediante la **instalación de placas solares y cargadores para el coche eléctrico** en los nuevos proyectos residenciales.

Iberdrola pone en marcha la primera planta agrovoltaica inteligente de España

En concreto, el acuerdo de colaboración convierte a la energética en el **principal socio de la promotora en la Comunidad de Madrid** para el suministro y la instalación en sus residenciales de placas solares; y de cargadores para vehículos eléctricos.

Ambos grupos llevan varios años trabajando en este sentido con proyectos muy satisfactorios como **Ulloa en Alcorcón y Argea en Colmenar Viejo** y ahora oficializan un acuerdo marco.



Antonio Armengot, delegado comercial de Iberdrola en Madrid (d), y Luis García Malo de Molina, director de operaciones de Aedas Homes, en la firma del acuerdo. Aedas Homes



"Este pacto con Iberdrola es un **nuevo paso en firme hacia la sostenibilidad total** que busca AEDAS Homes en sus viviendas en el marco del ambicioso Plan ESG 2021/23 de la compañía. El objetivo principal es que las casas AEDAS Homes puedan llegar a ser autosuficientes energéticamente", ha asegurado Luis **García Malo de Molina**, director de operaciones de la compañía, quien destaca que la promotora trabaja siempre para dar el mejor servicio al cliente. En ese Plan ESG, AEDAS Homes se ha comprometido a **neutralizar el 50% de las emisiones de gases de efecto invernadero** en sus proyectos en 2030, entre otros puntos.

Para **Antonio Armengot**, delegado comercial de Iberdrola en Madrid, "este acuerdo nos permite **seguir avanzando en la descarbonización** gracias a la electrificación, al uso de las energías renovables y promueve el uso del coche eléctrico". "Con este tipo de acuerdos caminamos en la lucha contra el cambio climático y se facilita a los ciudadanos hacer su día a día mucho más sostenible con una **menor huella de carbono**".

En su plan ESG, la inmobiliaria se compromete a neutralizar el 50% de las emisiones de gases de efecto invernadero en sus proyectos en 2030, entre otros puntos.

Energía 100% renovables

La instalación de paneles fotovoltaicos de autoconsumo, que producen energía eléctrica gratuita y 100% renovable, satisfará la demanda eléctrica de las viviendas y **reducirá significativamente la factura de la luz**.

Además, se trata de una producción libre de emisiones de dióxido de carbono (CO2). Estos paneles solares también alimentarán los puntos de recarga de vehículos eléctricos, por lo que **el ahorro será doble** ya que este eficiente equipamiento promueve una energía renovable y limpia en detrimento del combustible fósil.

4.- Endesa reitera en Palma el compromiso con la economía circular.

economiademallorca.com, 6 de octubre de 2022.

Virgina Ocio de la Fuente, responsable de Economía Circular de Endesa, ha participado en el encuentro organizado por APD.

Endesa, incorpora los principios de la circularidad en suya cultura y en todas sus actividades con una doble perspectiva: el cambio cultural dentro de la compañía y **la colaboración con otras empresas, instituciones y organismos públicos. Para abordar la circularidad desde dentro**, la Compañía integra esta filosofía a través de proyectos vinculados al negocio que impulsen un cambio de cultura en la vida de los empleados. Para poder abordarlo con éxito, Endesa cuenta con la "Comunidad de Economía Circular", un equipo multidisciplinario de diferentes líneas de negocio de la compañía y áreas de apoyo, convencidas que el cambio es posible, acompañado del compromiso del Alta Dirección de la Compañía.



En la sede institucional de la Autoridad Portuaria de Baleares, **Virgina Ocio, responsable de Economía Circular de Endesa** ha participado a la mesa redonda Transición energética y economía circular, moderada por Francesc Antich, presidente de Autoridad Portuaria de Baleares, y con la participación de Beatriz Herrera, directora de Relaciones Institucionales y Sostenibilidad de Mahou y San Miguel y Leticia González, responsable de Economía Circular de Redeia.

La Jornada “La economía circular a las estrategias públicas y empresariales”, organizado por APD, ha contado con la apertura de Llorenç Fluxà, presidente de APD Baleares y Juan Alfaro, secretario general de Club de Excelencia en Sostenibilidad, y la conclusión por parte del alcalde de Palma, José Hila. Para Virgina Ocio, responsable de Economía Circular de Endesa, uno de los ejes prioritarios de la Economía Circular es conseguir una mayor eficiencia en los recursos, básicamente energía, agua y materiales. En cuanto a la energía implica fundamentalmente que sea renovable y que el consumo sea eficiente, por lo tanto, la primera idea es que la energía renovable es un pilar de la Economía Circular. Endesa propone un enfoque circular cuando se proyecta una nueva infraestructura: El enfoque circular se aplica también en las fases de proyecto y construcción de nuevas plantas, buscando siempre “cerrar el círculo” tanto desde la fase de diseño, considerando el ecodiseño de los materiales utilizados y criterios de construcción sostenible, como través de las posibilidades de nuevos ciclos de vida al final de la vida de las instalaciones.

Un ejemplo de la aplicación de la Economía Circular es el proyecto Futuro-e en el proceso de cierre de las centrales de carbón. Cuando hablamos de cierre de plantas podemos pensar en activos que han llegado a su fin de vida, cuando en realidad el que pasa es que han cumplido un ciclo de vida, pero pueden tener otros ciclos, continúan teniendo valor.

5.- Endesa pide a Europa 500 M de financiación blanda en plena subida de los tipos de interés.

elconfidencial.com, 6 de octubre de 2022.

La eléctrica busca capital que ofrezca largos plazos a precios razonables para invertir en la mejora y modernización de sus redes de distribución en baja tensión en España.

Endesa ha solicitado **500 millones de euros** al **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** para financiar proyectos en **redes de baja tensión** eléctrica en España. Concretamente, la eléctrica quiere dicha financiación blanda para modernizar las infraestructuras de distribución eléctrica en toda España durante el periodo 2022-2024, explica el brazo financiero de la **Unión Europea**.

En este sentido, "el programa de inversión incluirá **componentes destinados a la digitalización y renovación de la red de distribución** para aumentar la seguridad del suministro y mejorar la calidad del servicio", apunta el BEI.

El coste total del proyecto es de **1.202 millones de euros**. **Endesa** tiene el objetivo de invertir 2.900 millones en redes entre este año y 2024, según el plan estratégico que dio a conocer en noviembre de 2021. La firma no puede invertir más porque existe un límite topado por el PIB y este se redujo con fuerza en 2020 por la pandemia, lo que **rebajó las expectativas de inversión** en redes de las eléctricas, que se pagan en factura a través de una retribución fija.

La solicitud de financiación se activó en pleno verano. De hecho, **el BEI evalúa este proyecto** desde finales de julio. En cualquier caso, desde **Endesa** matizan que **500 millones es el objetivo máximo**, pero eso no significa que el ente de financiación de proyectos relacionados con la transición energética llegue a esa cantidad.

La empresa que dirige **José Bogas** prevé que **antes de que finalice el año** haya logrado el desembolso de estos fondos.

El interés de la empresa de acudir al BEI es que el financiador comunitario **ofrece plazos largos a precios razonables**, algo cada vez más escaso en la banca comercial, dado el endurecimiento de los tipos de interés a nivel mundial, también en Europa.

Endesa acude al BEI porque ofrece largos plazos a precios razonables, algo cada vez más escaso en la banca comercial, dada la subida de tipos

De hecho, el **Banco Central Europeo** ha implementado en septiembre la mayor subida de tipos de interés de su historia —**un 0,75% al alza**— para combatir la inflación. El Banco de España pronostica que los tipos de interés estén **en el 2,5% a mediados del próximo año**. Actualmente, están ya en el 1,25%, cuando durante años han estado rondando el 0% o incluso en negativo.

El departamento financiero de Endesa viene trabajando desde principios de año en la optimización de su pasivo en un entorno cada vez más difícil. El equipo liderado por **Luca Passa** firmó **en solo siete días**, un mes después del estallido de la guerra en Ucrania, diversas refinanciaciones con las principales entidades por **más de 2.000 millones de euros**.

Dichos préstamos se renegociaron con entidades como **Caixabank, BBVA, Santander, Bankinter, Ibercaja, Intesa, San Paolo, ING, Sabadell o Kutxabank**.

Endesa firma en 7 días préstamos por 2.000 M con la gran banca ante el alza de tipos

No es la primera operación de crédito que firma la eléctrica propiedad de la italiana **Enel** con el BEI. En los dos últimos años ha obtenido **35 millones** para desplegar puntos de recarga para coches eléctricos, **250 millones** de un crédito ligado a sostenibilidad y otros **250 millones** de euros para renovables, proyecto **para el que solicitó 700 millones**.

Las cifras, aunque importantes, aún **están alejadas de su principal competidor en España, Iberdrola**. La cotizada vasca, que **fichó a la propia vicepresidenta del BEI Emma Navarro** para su consejo de administración en España, es una de las empresas del mundo que más crédito reciben del ente comunitario.

6.- La UE estudia extender el tope al gas y crear un fondo de solidaridad.

eleconomista.es, 7 de octubre de 2022.

Alemania se incorporará a la plataforma conjunta de compra de gas natural.



La **Comisión Europea** presentará hoy a los Jefes de estado y de Gobierno reunidos en Praga una batería de medidas para luchar contra el incremento de los precios de la energía.

Según indicaron fuentes consultadas por este diario, la Comisión planteará la extensión de la excepción ibérica y anunciará la creación de la plataforma de compra conjunta de gas natural.

Alemania, que en un primer momento se oponía a este mecanismo, se sumará previsiblemente al mismo para dotarlo de una mayor capacidad de compra.



El vicepresidente del BEI, Ricardo Mourinho Félix (izq.), y José Bogas, consejero delegado de Endesa (dcha.), durante un acto oficial de firma del préstamo. (Foto cedida por Endesa)

De hecho, el próximo 17 de octubre está previsto también la **constitución del comité asesor** de esta plataforma del que se espera que formen parte alrededor de 40 empresas europeas.

Esta medida resulta clave ante las negociaciones abiertas todavía en estos momentos con **algunos de los principales proveedores** como Noruega, Estados Unidos o Argelia a los que la Comisión Europea les reclama una rebaja de precios por el incremento de su consumo.

Como parte de los debates, los líderes de la UE evaluarán las decisiones ya adoptadas a este respecto, incluido un conjunto de medidas energéticas para reducir la demanda de electricidad y **recaudar y redistribuir los ingresos** excedentes del sector energético para los consumidores finales, sobre las que los ministros de energía de la UE alcanzaron un acuerdo político a finales de septiembre. A la luz de los debates, los dirigentes de la UE también darán orientaciones sobre nuevas reformas y medidas para garantizar una respuesta europea bien coordinada.

El encuentro servirá también para analizar por parte de los líderes las medidas que se plantean para el Consejo Europeo de **los próximos 20 y 21 de octubre donde estudiarán** cómo afrontar los retos económicos derivados de la guerra de Rusia contra Ucrania y su impacto en la energía. En este contexto, la principal preocupación es hacer frente a los elevados precios, apoyar el crecimiento y el empleo y proteger a los consumidores vulnerables de las elevadas facturas energéticas. En este contexto, los líderes de la UE debatirán cómo coordinar las respuestas políticas con un espíritu de solidaridad y en defensa de los intereses comunes.

En el encuentro se espera que se considere la creación de un fondo para contribuir a paliar este impacto y que **pueda parecerse al SURE**, un mecanismo creado para hacer frente a las pérdidas de empleo durante la crisis del Covid 19. Asimismo, el Consejo Europeo contará ya con el informe que tiene previsto presentar el organismo de supervisores europeos ACER sobre la situación de los consumidores vulnerables.

7.- CVC evita fijar calendario para su adiós a Naturgy y deja solo a GIP en la rampa de salida.

cincodias.elpais.com, 7 de octubre de 2022.

Javier de Jaime (CVC): “No hemos hablado con nadie ni vamos a vender”.

El fondo británico CVC, que atesora un 20% de Naturgy, no se plantea por ahora abandonar el capital de la gasista española. Javier de Jaime, su responsable en España ha asegurado este jueves que ni siquiera hay fijado un calendario de salida y que la intención de la firma es formar parte de las dos compañías cotizadas que salgan del troceo de la energética. Esa operación, prevista para antes de fin de año, se encuentra paralizada por la situación del mercado del gas y apunta a bien entrado 2023.



CVC comparte accionariado en Naturgy con Critería Caixa, el fondo australiano IFM y el estadounidense GIP, sobre el que ahora se dirigen todas las miradas por el ciclo de maduración de su inversión. La sociedad irrumpió en la española en septiembre de 2016 y acumula jugosas plusvalías latentes. De Jaime entró en el accionariado con CVC hace cuatro años. No obstante, el ejecutivo expone, en conversación con este diario, que apuestas pasadas en España como Cortefiel, Deoleo o Quirónsalud demuestran que sus plazos inversores exceden con creces esos tiempos.

La reacción del socio director de CVC se produce después de que el mercado sitúe a la **petrolera francesa Total** como un operador interesado en el mercado nacional. “Yo no he hablado con nadie”, zanjó De Jaime, si bien consideró verosímil que empresas petroleras que tienen que hacer la transición energética se interesen por proyectos y activos más verdes.

También estimó lógico que el Gobierno mueva ficha y se interese si un movimiento de esas características cobra cuerpo, dado el carácter estratégico de una sociedad como Naturgy.

De Jaime también defendió la decisión del equipo directivo de la energética que preside Francisco Reynés de posponer la ejecución del denominado Proyecto Géminis. La iniciativa, que supone [la escisión de los negocios regulados y los liberalizados](#), está tan en mantillas que ni siquiera se ha llevado a cabo la asignación de la deuda a cada una de las entidades resultantes. El directivo explicó que solo está claro que ambas tendrán *investment grade* y que, por lógica, el área que incluya los activos regulados tendrá más capacidad de asumir deuda. “Debe ser sostenible en cualquier caso”, remachó.

La adscripción de Critería a las infraestructuras de red encaja con los criterios de permanencia y defensa del proyecto industrial que ha defendido el holding liderado por Isidro Fainé, mientras que los fondos parecerían a priori más cómodos con la generación y la comercialización de los servicios energéticos, más flexibles a la hora de articular una salida. En todo caso, De Jaime desvinculó cualquier decisión sobre su inversión de cómo pueda evolucionar el *split*.

La resolución de las conversaciones que Naturgy mantenía con Argelia para garantizarse el suministro de gas ponen fin a un quebradero de cabeza para la casa, pero, según el ejecutivo, no resuelve el problema de fondo, más vinculado a [la evolución indicador TTF](#) y al mercado global del gas.

UN LÍO ACCIONARIAL CON REPERCUSIÓN EN EL GOBIERNO

Los movimientos en el capital de Naturgy no son indiferentes para el poder político. La gasista es una empresa estratégica para el país, sobre todo en un momento tan delicado para el aprovisionamiento de gas. El Ejecutivo de Pedro Sánchez monitorizó al detalle la entrada de IFM en el capital hace ahora un año, con el temor de que fondos extranjeros pudieran determinar el futuro de la firma. La cuestión provocó incluso discrepancias entre Moncloa y los ministerios económicos, temerosos de que un veto a la operación ahuyentara la inversión foránea. La aparición de la francesa Total en el horizonte de la compañía española amenaza con encender de nuevo las alarmas si finalmente se hiciera con un paquete relevante o terminara por sustituir a uno de los fondos en el capital.

8.- Endesa invertirá más de 1.000 millones en eólicos para suministrar energía a Alcoa San Cibrao.

expansion.com, 6 de octubre de 2022.



Construirá parques eólicos en las provincias de A Coruña y Lugo para el suministro a la planta de aluminio.

La filial de renovables de Endesa, **Enel Green Power España**, invertirá más de mil millones de euros para levantar los parques eólicos con los que suministrará hasta 1.151 GWh anuales a la planta de **Alcoa en San Cibrao** (Lugo), que tiene previsto su arranque en el año 2024.

Endesa y la multinacional del aluminio han firmado hoy el acuerdo anunciado en febrero: un contrato de compraventa de energía verde a largo plazo (10 años) y a precio estable (PPA). El suministro renovable supondrá algo más del 30% del consumo de la factoría de aluminio primario.

Enel Green Power construirá los eólicos en las provincias de A Coruña y Lugo con una capacidad conjunta de 816 megavatios (MW). Asegura que ya disponen de acceso y conexión a la red de transporte y que ya se ha solicitado al Gobierno gallego su calificación como proyectos excepcionales para agilizar su tramitación y poder cumplir "los hitos legales" para su tramitación y construcción.

Con todo, Enel calcula que estará en condiciones de suministrar energía verde a la planta de Alcoa en Lugo en el año 2025.

Las instalaciones eólicas generarán 274 empleos en operación y mantenimiento.

En mayo, **Alcoa** había firmado un contrato similar con **Greenalia**, que también ha presupuestado una inversión superior a los mil millones de euros para abastecer de energía verde a la planta de aluminio de Lugo. La capacidad global de los 29 parques de Greenalia asciende a 924 MW y aportarán aproximadamente el 45% de las necesidades de energía de la planta a plena capacidad.

9.- Iberdrola acelera su crecimiento en EE. UU e invertirá 15.000 millones de euros.

elespanol.com, 7 de octubre de 2022.

La compañía ha reafirmado su compromiso con la transición verde durante la Semana del Clima celebrada en Nueva York y ha anunciado sus previsiones en el país para los próximos tres años.



La ciudad de Nueva York ha acogido recientemente la Semana del Clima, una cumbre que ha reunido a los principales líderes mundiales de gobiernos, empresas y organizaciones internacionales para **evaluar los progresos alcanzados hasta ahora en materia climática** y abordar temas como la actual crisis energética.

António Guterres, secretario general de Naciones Unidas, señaló durante el evento que “se avecina un invierno de descontento a escala global y tenemos el deber de actuar. La **energía renovable genera el triple de puestos de trabajo**, resulta ya más barata que los combustibles fósiles y **es el camino hacia la seguridad energética**, los precios estables y las nuevas industrias”.

Ante este escenario es necesaria una acción conjunta de administraciones, empresas y sociedad civil y, como grupo empresarial de referencia a nivel internacional, **Iberdrola ha estado presente en esta cumbre climática para reafirmar el compromiso de la compañía con la transición energética**. Ignacio Galán, el presidente de Iberdrola coincidía en este sentido con Guterres:

“Creo que es muy importante que el secretario de Naciones Unidas haya indicado que la única manera de ayudar, no solamente a la descarbonización sino a la autosuficiencia, es **acelerar la construcción de energías renovables, de redes y de almacenamiento** y desgraciadamente en los últimos años no ha ido a la velocidad que deseábamos”.

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola.



El presidente de Iberdrola ha querido recalcar durante su paso por la Semana del Clima de Nueva York el importante papel que las empresas juegan a la hora de alcanzar los objetivos en cuanto a renovables, y la necesidad para ello de contar con **marcos jurídicos que favorezcan este tipo de inversiones**: “Las empresas estamos comprometidas y deseamos poder acelerar este proceso, pero dependerá también de los marcos en los cuales nos tengamos que mover. Si los marcos son **incentivadores, atractivos, estables y predecibles** seguro que alcanzaremos los recursos financieros necesarios para este desarrollo”.

La energética española ha destinado hasta el momento **140.000 millones de euros en la transición energética a nivel global** y tiene previsto continuar con estas inversiones para generar un impacto positivo, no solamente en la economía sino también sobre el medioambiente. Es por ello por lo que para 2030 la compañía ha aprobado un nuevo plan de biodiversidad **“con el compromiso de ser positivos netos para la naturaleza”**, ha afirmado Ignacio Galán.

Aun con presencia en más de una decena de países, la historia de Iberdrola en Estados Unidos, en concreto, ha resultado todo un éxito, pues en menos de dos décadas la compañía ha logrado posicionarse como uno de los **mayores grupos del sector eléctrico norteamericano a través de su filial Avangrid**. Es por ello por lo que Nueva York, y la semana del clima, se erigían como el escenario perfecto para anunciar que **Iberdrola acelerará su crecimiento en Estados Unidos e invertirá 15.000 millones de euros en el país hasta 2025**.

Las inversiones se centrarán en el negocio de redes, al que destinará el 88% de esta inversión: unos **13.000 millones de euros en los próximos tres años**. El resto irá dirigido al negocio de renovables, lo que permitirá **aumentar la potencia instalada de la compañía un 13%**, con 1.100 MW más de renovables.

En estos momentos, Iberdrola **emplea de forma directa a más de 7.350 personas** en el país norteamericano y contribuye a la **creación de unos 70.000 puestos de trabajo** indirectos. Su filial estadounidense está presente en 24 estados y cuenta con más de 8.500 MW de potencia renovables instalada. Pero mirando hacia el futuro, la compañía posee, además, una **cartera de proyectos de energía renovable de más de 25.000 MW**, con el objetivo de mantener un crecimiento estable en Estados Unidos al mismo tiempo que contribuye a los objetivos de descarbonización del país.

A través de este plan de inversiones para los próximos años Iberdrola espera **alcanzar la neutralidad en carbono de todas sus actividades**, directas e indirectas, en 2030. Con actuaciones como estas también contribuye de forma activa a acelerar la transición energética, condición ineludible para abordar la crisis climática a la que ya nos enfrentamos.

10.- Reynés admite que el acuerdo de gas con Argelia golpeará las cuentas de Naturgy.

lainformacion.com, 6 de octubre de 2022.

El primer ejecutivo de la gasista ha admitido que el inminente pacto con Sonatrach para la revisión del precio del contrato de suministro a través del Medgaz "no será una buena noticia completa".

El **presidente de Naturgy, Francisco Reynés**, ha deslizado el golpe que supondrá para el grupo energético el inminente acuerdo con **Sonatrach** para la revisión al alza del contrato de suministro de gas natural a través del Medgaz. Así se deduce del mensaje que ha dejado caer el primer espada de la gasista este jueves en un desayuno organizado por CEOE y CEPYME. **"El nuevo acuerdo con Argelia no es una buena noticia completa"**, ha valorado.

El tira y afloja con la estatal argelina ha entrado en su recta final. **Todavía faltan por pulir algunos flecos**. Es por ello por lo que Reynés ha aprovechado el encuentro empresarial organizado por la patronal para pedir "prudencia" y respetar la "confidencialidad" de las negociaciones. El presidente de la gasista no ha concretado el incremento de precios que están valorando con Sonatrach, pero sí **ha apuntado a la escalada del precio del gas en el mercado** en el último año, lo que da una proyección del sobre coste que implica para la gasista la nueva revisión del megacontrato de suministro.

Reynés ha puesto el foco en la compleja relación que une a Naturgy con la empresa argelina. **"Sonatrach es nuestro accionista, nuestro socio en el gaseoducto argelino y nuestro suministrador"**. Así ha evidenciado el empresario las dificultades añadidas a unas negociaciones ya de por sí complicadas. "Tienes que negociar con el mismo con quien te sientas en el consejo de Naturgy y compartes el Medgaz", ha apuntado.

El contrato de abastecimiento entre Naturgy y Sonatrach se revisa cada tres años. "Es muy difícil cerrar un precio ahora", ha reconocido Reynés en alusión a la **extrema volatilidad** del mercado energético. El anterior contrato estaba referenciado a un TTF que rondaba los 20 euros/MWh. En agosto de este año ha llegado a los **350 euros/MWh, su máximo histórico**, según ha recordado Reynés.

"No es extraño que la negociación sea larga. **No debemos ponernos nerviosos, el suministro está garantizado**", ha afirmado. El presidente de Naturgy ha tranquilizado en este sentido al apuntar que la compañía cuenta en Medgaz con un contrato *take or pay* (que obligan a pagar aunque se renuncie al gas) a 10 años.

El empresario se ha posicionado **a favor de sustituir el actual índice de referencia** que se emplea en Europa para fijar los precios de los contratos de gas, el mercado holandés TTF (Title Transfer Facility). "Es poco líquido en lo físico y excesivamente especulativa en lo financiero", ha valorado Reynés. Se trata de uno de los debates más relevantes de los que están abordando los Veintisiete en materia energética. Una alternativa al TTF podría ser el propio mercado ibérico **Mibgas**, lo que convertiría a España en el eje financiero del gas dentro de Europa.

Reynés ha defendido la sustitución del TTF holandés como índice de referencia europeo para los contratos de gas: "Es excesivamente especulativo"

El presidente de Naturgy ha enfatizado la apuesta del grupo por la diversificación de fuentes de energía. Más en el actual contexto de precios récord a causa de la guerra en Ucrania y el *shock* en la cadena de suministro energético.



El precio medio del gas en el mercado ibérico se revalorizó un **361%** en 2021 y el CO2 ronda los 80 €/tonelada. **"Todas las tecnologías van a ser necesarias para hacer frente a la demanda energética de la sociedad"**, ha zanjado.

En esta línea, Reynés ha defendido el papel del gas para estabilizar el sistema. El objetivo del Gobierno pasa por elevar al 75% la cuota de energía que cubren las renovables en el mix nacional para 2030. El directivo ha deslizado un **reproche a la gestión administrativa de las autorizaciones renovables**. "En Naturgy somos firmes defensores de la energía eólica. Tenemos una cartera importante y nos gustaría tener más... **si pudiéramos conseguir los permisos más rápido**", ha apuntado.

11.- La Asociación de Empresas de Eficiencia Energética celebra el incremento presupuestario en transición energética.

energias-renovables.com, Lunes, 10 de octubre de 2022.

"Destaca un protagonismo en materia de seguridad, la industria renovable, los gases renovables y el hidrógeno verde, así como una dotación entre fondos nacionales y de la UE para 'Industria y Energía' de 11.606 millones de euros". Así lo ha comunicado la A3E después de la presentación el pasado jueves de los Presupuestos Generales del Estado. Así, en el proyecto de presupuesto "se destinan 2.950 millones de euros del MRR" para la promoción de energías renovables, eficiencia energética y movilidad sostenible, y para convenios de transición justa en zonas de transición energética. Asimismo, A3E entiende que estas partidas "dan a la eficiencia energética el protagonismo tan deseado y demandado durante años por la asociación".

La Asociación de Empresas de Eficiencia Energética (A3E) ha celebrado la apuesta del Gobierno en materia energética ante el incremento del 30% de la partida de los Presupuestos Generales del Estado para 2023 destinada a transición ecológica, "un porcentaje que permitirá avanzar en la implementación del Plan Nacional de Energía y Clima". Así lo ha trasladado en un comunicado tras la presentación el pasado jueves de los PGE en los que dentro del Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico (MITECO) "destaca un protagonismo en materia de seguridad, la industria renovable, los gases renovables y el hidrógeno verde, así como una dotación entre fondos nacionales y de la UE para 'Industria y Energía' de 11.606 millones de euros". Descontando la financiación de actuaciones por importe de 5.925 millones a través del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (MRR), lo que supone un 2,6% más, el Gobierno destinará 5.681 millones de euros a estas políticas, según consta en el documento y según informa la A3E.

Así, en el proyecto de presupuesto "se destinan 2.950 millones de euros del MRR" para la promoción de energías renovables, eficiencia energética y movilidad sostenible, y para convenios de transición justa en zonas de transición energética. En concreto, en lo que respecta a la política industrial, el programa de reconversión y reindustrialización contará en 2023 con unos "recursos de 653 millones de euros, de los que 600 millones de euros constituirán la aportación al Fondo de Apoyo a la Inversión Industrial Productiva". "Otros 455 millones de euros serán destinados al Plan de incentivos a la instalación de puntos de recarga, a la adquisición de vehículos eléctricos y de pila de combustible y a la innovación en electromovilidad, recarga e hidrógeno verde". Por otro lado, hay una partida de "300 millones de euros para el Programa de rehabilitación energética" de edificios y 345 millones de euros más para el Desarrollo de energías renovables innovadoras, integradas en la edificación y en los procesos productivos y "un incremento de 120 millones de euros para el Plan de Transición Energética en la Administración General del Estado".

La Asociación de Empresas de Eficiencia Energética (A3E): "es importante que se contemple la eficiencia energética como una prioridad en la agenda tanto nacional como europea. Tenemos que seguir impulsando y mejorando el gran reto que tenemos por delante: la transición energética de nuestro país. Asimismo, el hecho de que un 30% del gasto computable de los presupuestos, es decir, unos 33.271 millones, contribuya a la lucha contra el cambio climático posiciona a España fuertemente en sostenibilidad.

Algo que, para esta asociación, debe ser ya obligado en un estado como el nuestro, donde las organizaciones buscan ser percibidas como medioambientalmente sostenibles. Una tendencia imparable que pone de manifiesto una sensibilidad cada vez mayor hacia el problema climático"



Asimismo, A3E entiende que estas partidas "dan a la eficiencia energética el protagonismo tan deseado y demandado durante años por la asociación". "Para A3E todo lo que sea avanzar en la implementación del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC) y dotar de más presupuesto a las partidas dirigidas a la descarbonización, la eficiencia energética y la lucha del cambio climático, es motivo de celebración", añaden.

12.- Iberdrola revoluciona el área de Seguridad con otro ex CNI tras el último 'hackeo'.

elconfidencial.com, 10 de octubre de 2022.

El coronel fichado de la Guardia Civil promociona a un exagente de los servicios secretos y busca un nuevo responsable para el Departamento de Ciberseguridad de la eléctrica.

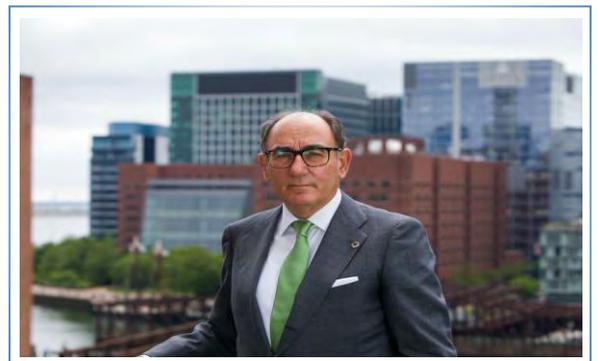


José Miguel Gordillo, **el coronel de la Guardia Civil que se incorporó a Iberdrola en julio como jefe de Seguridad**, ha empezado a tomar sus decisiones para reordenar una división que ha dado muchos problemas reputacionales a la eléctrica. Según fuentes del sector, el nuevo responsable de preservar las instalaciones de la primera empresa energética española y la quinta del mundo ha nombrado a **Juan Ramón Cánovas director de Iberdrola Energía Internacional**, así como coordinador del área de Fraudes, Ciberseguridad e Inteligencia.

Cánovas, militar con rango de teniente coronel, fue agente del **Centro Nacional de Inteligencia (CNI) durante 18 años** y trabajó en Oriente Medio para FCC tras dejar los servicios secretos del Estado. Posteriormente, se incorporó a Iberdrola con destino México, uno de los países más problemáticos para el grupo español con sede en Bilbao, después de que el presidente de la república latinoamericana, Andrés Manuel López Obrador, **les acusara de "corrupción" continuada**.

Iberdrola ficha a un coronel de la Guardia Civil como nuevo jefe de Seguridad

Pese a los intentos de diálogo de **Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola**, con el político conocido como AMLO, la eléctrica española se ha visto forzada a acudir a los tribunales para evitar **una multa de 466 millones de dólares** aprobada por el Gobierno, que intentó aprobar una ley para estatizar algunos activos del grupo vasco. La tensión ha sido tal que AMLO anunció que investigaría al juez que se puso del lado de la segunda compañía del Ibex 35 por capitalización bursátil.



Ahora, por decisión de Gordillo, Cánovas se incorpora a la oficina central de Madrid con la tarea de coordinar la seguridad de los 26 países que se integran en IEI, **además de supervisar el área de fraude y ciberseguridad**. Son dos departamentos muy relevantes porque, respecto al primero, Iberdrola está obligada a colaborar estrechamente con la Policía Nacional para descubrir las plantaciones de estupefacientes.

Y en relación con el segundo, la compañía sufrió **el ataque de un 'hacker'** que le robó los datos de 1,4 millones de clientes.

Tras una revisión en profundidad del equipo de Seguridad, que tiene a más de 100 personas en España, Gordillo **ha confiado estas funciones a Cánovas y se las ha quitado a Patxi Blázquez**, el que hasta el pasado verano era el máximo responsable de Seguridad y anterior mano derecha de **Antonio Asenjo, el directivo imputado por los pagos al comisario José Manuel Villarejo**. Blázquez, que declaró recientemente en la Audiencia Nacional por este caso, ve reducida ahora su capacidad de mando. La llegada del coronel de la Guardia Civil se ha traducido en cierta tensión con Blázquez, que fichó para la división a varios familiares y personas afines que ahora están en entredicho.

Ciberseguridad

Según fuentes del sector, **el nuevo responsable de Seguridad** ha decidido también buscar un nuevo director para Ciberseguridad, uno de los riesgos vitales para cualquier compañía, especialmente para las que operan infraestructuras críticas para el Estado, como las centrales nucleares. Hasta la fecha, esta tarea estaba en manos de **Rosa Kariger, 'global chief' Information Security Officer (CISO)**, que supervisaba la ciberseguridad de todas las zonas geográficas en las que está Iberdrola. La compañía ha abierto un proceso para designar un nuevo ejecutivo encargado del departamento después de que el pasado mes de marzo sufriese un ataque de un 'hacker'. Kariger lleva 25 años en la compañía.

Iberdrola admitió que había sido víctima de "un ciberataque a nuestros sistemas de información" que supuso **el robo de los datos de hasta 1,4 millones de clientes**. La compañía reconoció que los ladrones informáticos habían tenido acceso al nombre, DNI, domicilio, número telefónico y dirección de correo electrónico de los usuarios, pero matizó que "en ningún caso" se quedaron con los datos financieros (cuenta corriente o tarjeta de crédito) ni datos de consumo eléctrico.



López Obrador se reúne con directivos de Iberdrola para acercar posiciones

La Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo, **presidida por Xabier Sagredo**, presentó el pasado año al consejo de administración un plan estratégico de ciberseguridad. Esta comisión obliga a los responsables de esta cobertura a **comparencias periódicas**, dado el riesgo económico y reputacional derivado de un posible aumento de ataques o incidentes de ciberseguridad, según el último informe de gobierno corporativo.

El Confidencial ha intentado en hasta seis ocasiones obtener la versión oficial de Iberdrola sobre esta información, **sin haber recibido respuesta alguna** de su equipo de Comunicación.

13.- Fira de Barcelona adjudica a Endesa el suministro de energía renovable para los próximos 5 años.

energetica21.com, 10 de octubre de 2022.

Endesa ha resultado adjudicataria del concurso público para suministrar energía eléctrica **100% renovable los próximos cinco años a Fira de Barcelona**, institución que gestiona los principales equipamientos feriales de la ciudad. Así, la comercializadora Endesa Energía continuará como el proveedor energético de referencia de la organización ferial, una de las más importantes de Europa. La apuesta por la energía renovable evitará la emisión de 8.547 toneladas de CO2 cada año, el equivalente a la absorción de 14.412 árboles durante 40 años.



El acuerdo, ya vigente, prevé **suministrar 33 GWh/año y cubrirá la totalidad de las necesidades energéticas que tienen los espacios feriales gestionados por Fira de Barcelona**: el emblemático recinto de Montjuïc, el vanguardista recinto de Gran Via y el del Centro de Convenciones Internacional de Barcelona (CCIB), formado por el Centro de Convenciones y el edificio Fórum. Esto incluye el suministro para los equipos y sistemas de los recintos, así como para el alumbrado de las instalaciones, los stands de los expositores y las salas de reuniones y convenciones.

El 40% de la energía consumida por Fira de Barcelona provendrá directamente de los parques eólicos de Les Forques y de Montargull (en la Conca de Barberà y la Segarra), propiedad de Enel Green Power España, filial de renovables de Endesa, mientras que **el 60% provendrá de otras fuentes verdes**. El hecho de apostar por energías de proximidad supone también una apuesta por la eficiencia, ya que cuanto menor sea la distancia entre el punto de generación y el de consumo, menores son las pérdidas en la distribución de la energía, que son del 9% de media según datos de 2018 de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC).

La fórmula escogida por Fira de Barcelona es innovadora: **Endesa ha puesto a disposición de la institución ferial un servicio de asesoramiento personalizado**, a través del equipo de expertos dedicados en exclusiva al análisis de los mercados energéticos y que cuenta con herramientas digitales desarrolladas ad hoc para llevar a cabo el seguimiento y la operación de los contratos, con el fin de establecer y operar una estrategia de gestión que permita a Fira de Barcelona una óptima toma de decisiones.

Este nuevo contrato **refuerza la relación que Endesa y Fira de Barcelona mantienen de forma continuada desde 2016**, ya que Endesa es su comercializadora desde entonces. Además, como apuesta para impulsar la movilidad eléctrica y potenciar la lucha contra el cambio climático, hace dos años también se instalaron hasta 18 puntos de recarga para uso público en los recintos de Montjuïc y Gran Via, que pueden utilizar tanto visitantes como empresas de la zona y abonados, independientemente del calendario ferial. Dichos puntos de recarga se engloban dentro del Plan de Infraestructura de Recarga de Endesa X Way (la nueva línea de negocio dedicada exclusivamente a la movilidad eléctrica) y se suman a 12 estaciones adicionales de recarga que la energética ya instaló en el interior del recinto de Gran Via para que puedan prestar servicio a las empresas montadoras y proveedoras de la institución ferial.

14.- ENAGÁS, Hospital Universitario Fundación Jiménez Díaz y UMIVALE son embajadores de la excelencia europea.

prnoticias.com, 10 de octubre de 2022.



El reconocimiento les ha sido entregado por Tomás Pascual Gómez-Cuétara, presidente del Club Excelencia en Gestión, en un evento que ha tenido lugar en el Museo Reina Sofía

Enagás, Hospital Universitario Fundación Jiménez Díaz y Umivale Activa se han convertido en Embajadores de la Excelencia Europea 2022, una distinción concedida por el Club Excelencia en Gestión.

Las tres organizaciones lo han recibido de manos de Tomás Pascual Gómez-Cuétara. Se trata del presidente del Club Excelencia en Gestión. Esto en un encuentro que ha tenido lugar en el Museo Reina Sofía (Madrid).

Al respecto, **Ignacio Babé, director general y CEO del Club Excelencia en Gestión** señala. “*Se trata de una reflexión estratégica global que ofrece una visión integral de la gestión de la organización. Esto ayudándola a potenciar sus puntos fuertes y a aprovechar las oportunidades de mejora. En este sentido, tanto Enagás como Hospital Universitario Fundación Jiménez Díaz y Umivale Activa han desarrollado una serie de estrategias excepcionales. Estas les hacen merecedoras de esta distinción*”.

Este premio tiene como objetivo dar visibilidad a aquellas organizaciones excelentes que cuentan con un Sello EFQM vigente con una puntuación superior a los 700 puntos. este es el nivel más alto alcanzado en la actualidad desde el punto de vista mundial.

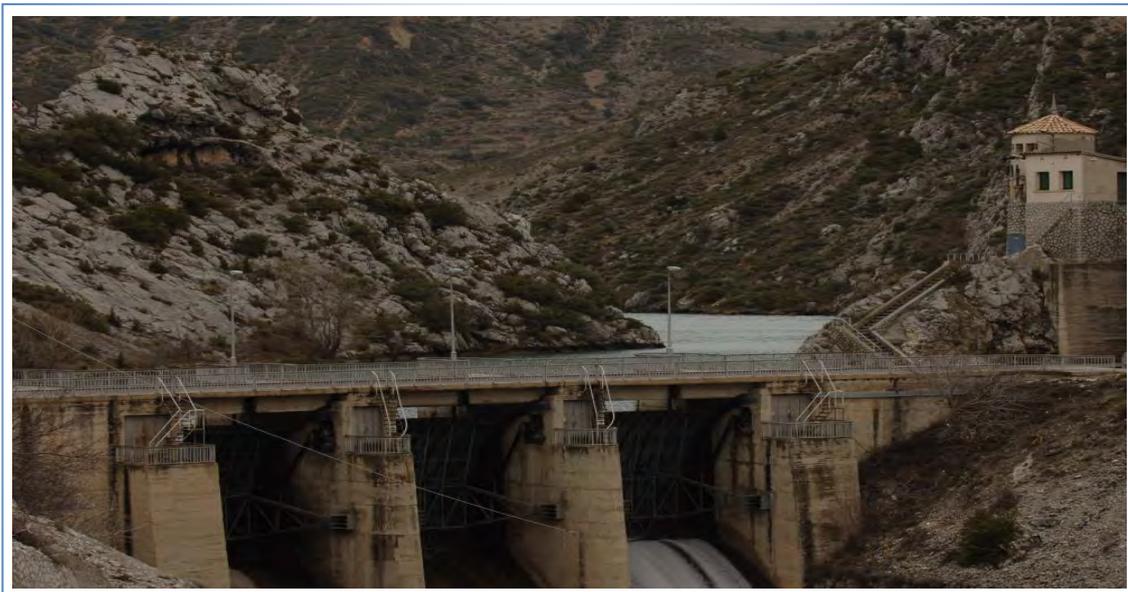
El Sello EFQM es la única certificación internacional que reconoce la gestión excelente, innovadora y sostenible de las organizaciones. Esto tomando como referencia el Modelo EFQM.

No es la primera vez que estas tres organizaciones ostentan este título, compartiéndolo con otras entidades como Caixabank, Eulen Sociosanitarios, HM Hospitales, Red Eléctrica de España o la Universidad Europea de Madrid, entre otras.

15.- La sequía reduce la producción de energía hidroeléctrica un 40 %.

diariodelaltoaragon.es, 10 de octubre de 2022.

Las centrales de Mediano y El Grado pararon su actividad el 16 de agosto y 2 de septiembre.



Central hidroeléctrica del municipio altoaragonés de Sopeira. **Endesa**

Los efectos de la sequía y la crisis energética se extienden en la provincia de Huesca. La producción hidráulica, que aporta el 11,9 % de la demanda eléctrica, convirtiéndose en la tercera mayor fuente tras la eólica (23,9 %) y la nuclear (21,8 %), según los datos de la **Red Eléctrica Española (REE)**, **ha visto reducida su producción hasta un 40 % en los últimos doce meses con motivo de las bajas reservas de los embalses.** Este hecho puede engrosar la factura de la luz, ya que la escasez de fuente de energía hidráulica se sustituye por otras más caras como el gas.

Concretamente, la Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE) ha apreciado que, comparando las producciones de 2021 y 2022 de las centrales gestionadas por el organismo del Gobierno de Aragón (El Pueyo, Auxiliar de Campo, Barrosa, San José, El Ciego y Lafortunada-Cinqueta), **el mal año hidrológico se ha notado especialmente en los meses de junio y julio**, por haberse acortado mucho la época de deshielo y, en este tiempo, la producción ha sido entre un 37 % y un 40 % inferior a los mismos meses del año 2021.

Al mismo tiempo, **adverten que en los meses de agosto y septiembre son “bajos en producción todos los años”**, por lo que el efecto de la sequía no ha afectado especialmente. La energía obtenida en este período ha sido un 2 % inferior a la de los mismos meses de 2021.

Por su parte, **en las centrales hidroeléctricas administradas por Endesa, siendo el 100 % un año medio, las situadas en el Cinca han registrado una obtención del 80 % y las localizadas en la zona Ribagorzana una producción del 66 %.**

Cabe destacar **la excepción de la turbinación de Moralets, que al ser una central de bombeo (se bombea el agua para después turbinarla)**, no queda tan afectada por la situación hidrológica y ha generado prácticamente lo de un año medio (102 %).

En lo que respecta a **Acciona Energía, la empresa energética cuenta con la explotación de 29 centrales hidroeléctricas en la provincia de Huesca**, con una capacidad de producción de 674,60 Megavatios (MW).

Poseen algunas de las más importantes del territorio aragonés, como Mediano (67,00 MW) y El Grado (Grado I 18,50 MW y Grado II 25,70 MW). Ambas detuvieron su actividad el 16 de agosto y 2 de septiembre, respectivamente, debido a la baja capacidad de sus embalses. Esta paralización comienza a repetirse con mayor asiduidad durante los últimos años, aunque nunca tan temprano, ya que en 2021, la central de Mediano estuvo parada 10 días y El Grado paró el 12 de octubre y arrancó el 5 de enero.

Balance hidrológico

Según el balance del año hidrológico 2021-2022 de la CHE publicado el pasado 1 de octubre, **el conjunto de las reservas de los embalses se sitúa por debajo de los 2.900 hectómetros cúbicos (37 %)**, inferiores a la media de los últimos cinco años (53 %).

En toda la cuenca, **ha habido un 13 % menos de precipitaciones que la media de los últimos 20 años**, destacando el período de los meses de mayo, junio y julio, con unas precipitaciones un 50 % inferiores a la media de esos últimos 20 años.

A esto **hay que sumar las altas temperaturas de este verano, que han aumentado también los procesos de evapotranspiración** y con ello, el aumento de las demandas hídricas en los cultivos, de una campaña que sostienen ha sido “dramática”.

El nuevo período hidrológico 2022/2023, que comenzó a principios de mes, se encara con incertidumbre por las escasas reservas, especialmente en Yesa (12 %) y Mediano (16 %). Se mantienen en situación de emergencia el río Aragón y el Segre; en alerta, el Gállego, el Cinca y el Noguera-Pallaresa; y en prealerta la cabecera del Ebro y el Noguera-Ribagorzana.

La llegada del otoño y las precipitaciones se presentan como un regalo divino para reactivar las centrales hidráulicas, teniendo en cuenta que el precio del gas, que suple a esta energía, sigue su escala inflacionaria.

16.- Endesa se impone en el concurso del nudo Mudéjar y creará 3.500 empleos.

heraldo.es, 10 de octubre de 2022.

El Ministerio de Transición Ecológica señala que la inversión rondará los 1.200 millones en el entorno de Andorra con una apuesta por las energías renovables.

La central térmica de Andorra, cerrada desde junio de 2020, fue dinamitada el pasado verano. **J. E.**



La misma compañía que revolucionó la comarca Cuencas Mineras y fue su referente industrial durante los últimos 40 años con la construcción y explotación de la térmica de Andorra, **Endesa**, se encargará ahora de reinventar su presente y futuro. Así lo ha decidido el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico (Miteco), que le ha comunicado este lunes que **se ha impuesto en el concurso para adjudicar 1.202 de los 1.302 megavatios de potencia del nudo Mudéjar que dejó libre con el apagón de la central** en junio de 2020. Los otros cien megavatios se otorgarán a instalaciones de un máximo de 25 MW entre empresas que no hayan optado ahora.

Su traducción para la economía de la zona supondrá un **nuevo resurgimiento si se cumplen los planes anunciados, que tendrán como base las energías renovables**. De hecho, el Miteco ha trasladado que se crearán **más de 3.500 empleos con una inversión cercana a los 1.200 millones** para el entorno del nudo Mudéjar. Estas cifras corresponden a la fase de construcción y aún no se ha especificado la plantilla que terminará siendo fija.

El concurso se convocó hace casi un año para adjudicar el grueso de la capacidad para evacuar energía renovable, aplicando criterios ambientales y socioeconómicos que beneficien a los 34 municipios afectados por el cierre de la planta. El Ministerio se ha limitado este lunes a informar de que había resuelto el concurso y ha dejado a la empresa la confirmación de la resolución provisional. "Resuelto el concurso de Transición Justa, que permitirá implementar nuevas energías renovables e industrias en el área de la antigua central térmica", ha publicado el Miteco en su cuenta de Twitter.

Endesa inicia el desescombro de las torres de refrigeración de la térmica de Andorra

La compañía adjudicataria se ha mostrado muy prudente y se ha limitado a señalar que han tenido "un conocimiento informal sobre la adjudicación provisional del concurso" de Transición Justa de Andorra. "Esperamos a la notificación formal del resultado para hacer una valoración completa", han añadido.

No obstante, fuentes oficiales han indicado que la noticia será "una magnífica noticia" para Aragón gracias a los **"ambiciosos planes de desarrollo económico y social que llevará aparejado su proyecto para Andorra y su entorno"**.

Lo que no han especificado por el momento son los proyectos técnicos y socioeconómicos con los que han ganado la licitación, más allá de manifestar que se basa en el desarrollo de parques eólicos y plantas fotovoltaicas con propuestas industriales asociadas.

A falta de concretar su propuesta final, el director general de Endesa en Aragón, Ignacio Montaner, ya apuntó hace tres años que **para construir las instalaciones solares haría falta invertir 1.110 millones, a los que había que sumar otros 147 para levantar los molinos**. Entonces, señaló que sería la mayor planta solar en construcción en Europa, beneficiando a seis términos municipales: Andorra, Híjar, Alcañiz, Alcorisa, Calanda y Alloza.

La base sería el aprovechamiento de 500 hectáreas del perímetro de la central térmica y las arcas municipales ingresarían, solo en impuestos durante la fase de obras, unos 47 millones.

Primera inversión en marcha

El primer paso ya lo dio el pasado verano su filial de renovables Enel Green Power España con el inicio de la construcción de su primer proyecto solar situado en el perímetro de la central térmica de Andorra. Su potencia rozará los 50 megavatios y la inversión asociada alcanzará los 37,6 millones cuando esté en marcha en menos de un año.

Endesa se ha impuesto con un proyecto en solitario frente a los seis que presentaron otra decena de empresas. Siete con las que compitió pertenecían al mismo sector de la energía, de las cuales la mitad son españolas, otras dos son empresas turolenses muy arraigadas en el territorio (el grupo Arcoiris y Térvalis) y la última, un fondo de inversión danés.

17.- Enel e Iberdrola piden a Von der Leyen que amplíe las ayudas para plantas de módulos fotovoltaicos.

eleconomista.es, 10 de octubre de 2022.

- **Reclaman a la Comisión Europea que siga el ejemplo de las plantas de microchips.**
- **EEUU aporta 4 cts/Wp frente a los 0,5 cts/ Wp que ofrece Europa.**
- **Valoran la creación de un Ipcie y el fondo de innovación pero lo consideran insuficiente.**



Un grupo de trece consejeros delegados, entre los que figuran algunos de los mayores promotores de energía fotovoltaica en Europa, han remitido una carta a la presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen, para reclamar un mayor apoyo para la industria fotovoltaica.

Los consejeros delegados de empresas como Enel, Iberdrola, Solarwatt, Fronius o Baywa r.e., piden a Bruselas que tome medidas similares a las adoptadas para impulsar la instalación de plantas de fabricación de microchips con instalaciones de módulos solares.

Según la carta, a la que tuvo acceso elEconomista.es, medidas como la adoptada por Estados Unidos con la Inflation Reduction Act suponen un apoyo de 4,6 cts/Wp frente a los 0,5 cts/ Wp que se lograrían a través del fondo de innovación para una planta con una capacidad de producción de 3 GW.

18.- El negocio de los fondos en Naturgy: 2.200 millones de euros en seis años.

cincodias.elpais.com, 10 de octubre de 2022.

La cifra se completa con otros 2.900 millones en dividendos. La acción se ha disparado un 26% desde los 19 euros a los que compraron los fondos.



Hubo una era en la que Critería esgrimía que su participación en **la entonces Gas Natural** era, igual que en Abertis, una inversión industrial. No financiera. Con el paso de los años, este axioma ha cambiado. Y, tras vender su participación en Abertis en la opa de Atlantia y ACS, la ahora Naturgy se ha convertido en una máquina de generar dividendos y abultadas plusvalías para sus accionistas.

Fue en 2016 cuando la primera gasista española se descubrió como una inversión atractiva para los fondos de inversión. **GIP, el vehículo especializado en infraestructuras acordó la compra de un 10% de la compañía que estaba en manos de Critería y de otro porcentaje similar de Repsol por un total de unos 3.800 millones, a razón de 19 euros por acción.** Critería se apuntó 218 millones en plusvalías por esta operación y Repsol, otros 246 millones.

Dos años después, **Repsol decidió desprenderse por completo de sus acciones.** Y vendió el 20% que aún conservaba a un consorcio formado por el fondo CVC y Corporación Financiera Alba, el brazo financiero de los March, a un precio idéntico que la transacción anterior: 3.800 millones, a 19 euros por acción. El beneficio entonces para la petrolera fue de 400 millones, 646 millones sumando las dos operaciones.

Esta operación fue una completa revolución para la compañía. De estar controlada por dos tótems históricos de la empresa española, a través del pacto para social que ligaba a Critería y Repsol, a dejar al holding catalán al albur de los fondos de inversión. Este cambio en el statu quo de la compañía se culminó con la irrupción del fondo australiano IFM, que el año pasado lanzó una controvertida opa sobre el 22% de la gasista. El movimiento despertó recelos en el Gobierno y suspicacias en Critería, **que trató de arruinar la operación comprando acciones en el mercado** por encima del precio ofertado. IFM finalmente se conformó con el 10%, por debajo del mínimo inicialmente previsto, y ha ido ampliando su participación con adquisiciones posteriores.

Lo que está claro es que, desde que estos fondos irrumpieron en la compañía, su valor no ha hecho más que crecer. El de las participaciones de CVC y GIP se ha disparado un 26%. En cuanto a IFM, el precio de la acción de Naturgy está un 9% por encima de los 22,07 euros a los que IFM lanzó la opa.

Todo esto supone que los tres fondos en el capital de Naturgy acumulen 2.200 millones en plusvalías. Hace ahora justo un año que IFM lanzó su opa y en 12 meses ya se apunta 200 millones en plusvalías. Paralelamente, tanto CVC como GIP ganan, en este sentido, unos 1.000 millones cada uno, dado que entraron en la compañía al mismo precio.

Dividendos

Para completar la imagen de Naturgy como gran máquina financiera emerge su generoso pago de dividendos, que arroja una rentabilidad por dividendo del 5,05%, por encima del Ibex 35. En el último plan estratégico, presentado el verano pasado y a cumplir antes de 2025, la compañía establecía un pay out base del 85% del beneficio neto, frente al 120% entre 2018 y 2022. Y una base de 1,2 euros por acción anual, dedicando a esto 5.900 millones en cinco años. La compañía también pactó reevaluar su política de remuneración al accionista el año que viene.

El dividendo fue uno de los principales caballos de batalla entre IFM y Critería durante la opa. El fondo australiano criticaba la actual política de Naturgy y amenazaba con impulsar una bajada del dividendo para favorecer la inversión en renovables. Tras la salida de Abertis, el dividendo de Naturgy se ha convertido en una de las grandes fuentes de financiación de la Fundación La Caixa.

Reinversión

En tan solo un año, IFM se ha embolsado ya 145 millones en dividendos, que ha reinvertido en parte en comprar más acciones de Naturgy. El montante cobrado en dividendos para CVC asciende a los 1.259 millones y para GIP, a cerca de los 1.500 millones. En total, la cartera de estos tres fondos se ha incrementado en 2.900 millones vía dividendos. Si se suman a las plusvalías, la inversión en Naturgy ya ha reportado 5.100 millones de euros a los fondos, a razón de 2.500 millones para GIP; 2.200 millones para CVC y 365 millones para IFM. Estas son las cuentas que en este momento están haciendo en las oficinas de estos gigantes de la inversión.

Hace ya más de seis años que GIP entró en Naturgy y cuatro años desde que CVC hizo lo propio, plazos habituales para que los fondos de capital riesgo consideren cerrado su ciclo de inversión y activen la venta. El mercado, sensible a estos vaivenes, ha comenzado a especular con una posible operación.

CVC ha salido al paso de estas especulaciones. Su máximo responsable en España, Javier de Jaime, ha negado que el fondo esté buscando la salida de Naturgy y apunta a que el fondo no necesariamente está enfocado solo en inversiones con un plazo tan corto. Caso distinto parece el de GIP, a quien las fuentes del mercado sitúan más cerca de la venta. Entre los posibles compradores el mercado sitúa a varios fondos de infraestructuras, pero también a la petrolera francesa Total. Esta también estudia adquirir activos liberalizados, como las renovables o la comercializadora de luz y gas.

Por el contrario, la calma reina ahora en el flanco australiano. IFM (en España es dueño también del 50% de Aqualia, la gestora de aguas de FCC, y de la antigua OHL Concesiones) no ve cerca el momento de salir. Su cabeza visible en España, Jaime Siles, se afanó en aclarar durante la opa que eran una especie de Crite ria australiano y esperaban estar en Naturgy durante mucho tiempo. Su objetivo, según dice, es apoyar la transformación verde de la compañía.

19.- Noruega quiere seducir a 'la España vaciada' para plantar cara a Iberdrola y Endesa.

vozpópuli.com, 10 de octubre de 2022.

Statkraft, la empresa de energía renovable del Estado noruego maneja una cartera de proyectos de 2,5 gigavatios de energía renovable para expandirse por regiones como Cáceres, Toledo, Cádiz o León.

Statkraft es el mayor productor de energía renovable de Europa. La empresa que pertenece al 100% al Estado de **Noruega** duplicó en 2021 la generación total de energía en plantas propias en el continente de **Iberdrola y Enel**, el dueño italiano de **Endesa**. Un 'liderazgo renovable' que quiere conseguir en España a través de la expansión por la denominada 'España vaciada'.

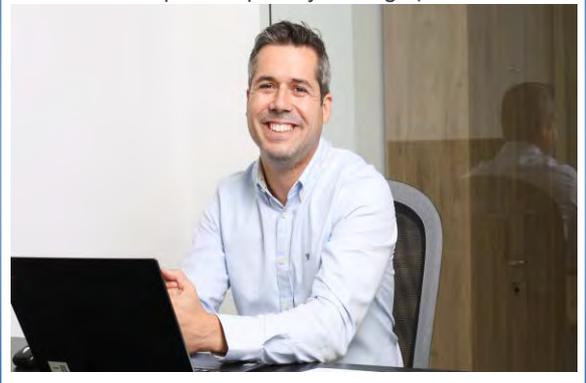
"Nuestra intención es incorporar a la población local en cada proyecto", explica **José Miguel Ferrer, director general de Statkraft para España y Portugal**, en una conversación con *Vozpópuli*. "Es el modelo que más gusta a nuestra matriz y que vemos que también convence a las familias que viven en las regiones donde se encuentran nuestras plantas renovables", añade el directivo de la empresa noruega.

Statkraft ya opera cinco plantas fotovoltaicas en España. Una de ellas, Talayuela Solar, situada en el municipio cacereño del mismo nombre. "**Hemos formado a 900 personas de la región para la puesta en marcha de esta planta, ahora no conseguimos reclutarlos para la ampliación de Talayuela 2 porque han sido contratados en la construcción de otras plantas de Extremadura**", comenta Ferrer.

A los 500 MW que ya tiene en operación, **la empresa del Estado de Noruega suma 2,5 gigas (GW) de proyectos eólicos y solares en España**. Estos proyectos cuentan con permiso de conexión y esperamos que estén operativos entre este año 2022 y el año 2026. Unos proyectos que se expanden por **Cáceres, Toledo, León, Valencia, Alicante, Murcia, Castellón, Gipuzkoa y Ourense**.

"Nuestra estrategia es tener proyectos ejemplares que mejoren la situación de los municipios a través del pago de tasas locales que revierten en los vecinos, y a menudo ofrecemos a la comunidad la oportunidad de invertir en los proyectos", insiste el director general de Statkraft para España y Portugal. "**Buscamos un diálogo permanente con municipios, propietarios y partes implicadas, de manera que los recursos energéticos se socialicen y reviertan de forma directa en el territorio**", destaca.

José Miguel Ferrer, director general de Statkraft para España y Portugal,



Proyectos en construcción en Cádiz

La compañía espera finalizar la construcción antes de finalizar el año de cuatro nuevas plantas fotovoltaicas en la provincia de Cádiz: Malabrigo, Arenosas, La Guita y El Yarte que, en total, sumarán una capacidad instalada de más de 200 MW. Una infraestructura que ha contado con una inversión de más de **140 millones de euros**.

Noruega mira posibles operaciones

Statkraft quiere seguir creciendo en España. Mientras levanta proyectos, la compañía revisa cualquier activo, portfolios renovables o empresas que sean una oportunidad para aumentar su presencia en este mercado. **Su foco está ahora en la eólica terrestre y la fotovoltaica.** La empresa no entrará, de momento, en la carrera por la eólica marina en España. “Tenemos experiencia en otros mercados como **Noruega, Irlanda o Reino Unido**, pero aquí todavía es muy incipiente y vemos mejores oportunidades en el onshore”, explica José Miguel Ferrer.

Su rastreo del mercado tiene en cuenta los bandazos regulatorios que se están produciendo en **Europa** y en España para afrontar la crisis energética. Una de las medidas más repetidas es limitar el precio de tecnologías inframarginales como la nuclear o las renovables. Una solución que no comparte el directivo. **“La intervención del mercado nunca es una buena noticia. Es evidente que hay que limitar el efecto del alza de los precios en el bolsillo de los consumidores, pero siempre hay mejores alternativas que intervenir el mercado”**, valora el directivo.

Donde no tiene ninguna duda en que **la única solución “para salir de este lío”**, como define la situación actual, **es a través de las energías renovables.** “Es la mejor manera de sacar al gas de la foto. Ahora se busca asegurar el suministro, pero las energías verdes son la mejor solución tanto para bajar los precios como para el sistema”, concluye el director general de Statkraft para España y Portugal

20.- Acciona reducirá en un 37% su huella de carbono en dos proyectos de España al aplicar nuevos materiales.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de octubre de 2022.

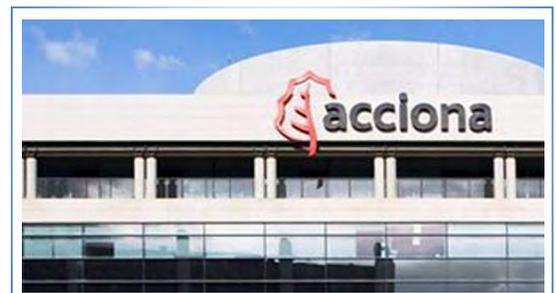
En los que introducirá otras medidas como la utilización de maquinaria eléctrica, de materias primas de proximidad y de energías renovables.

Acciona reducirá en un 37% la **huella de carbono** generada por dos proyectos de construcción en **España** por la utilización de **hormigones y aceros verdes** de última generación, de **bajas emisiones**, así como gracias a la introducción de otras medidas como la utilización de **maquinaria eléctrica, de materias primas de proximidad y de energías renovables.**

Se trata, en concreto, de las obras de un colegio público en Torrevieja (Alicante) y de un muelle para submarinos en el Arsenal Militar de Cartagena (Murcia), con los que Acciona evitará la emisión a la atmósfera de casi de 980 toneladas de dióxido de carbono (CO2), según ha informado en un comunicado.

Los proyectos de Acciona

Entre las iniciativas más destacadas en el colegio Amanecer, figura el uso de hormigón Vertua, un hormigón verde proporcionado por Cemex que genera un 40% menos de emisiones que los hormigones convencionales, manteniendo las mismas propiedades estructurales, o del acero suministrado por Celsa Group, que genera en el proceso de producción un 36% menos de CO2 que la media sectorial. Además, el 93% de los materiales utilizados son reciclados.



Por su parte, en el Arsenal Militar está empleando 6.500 metros cúbicos de hormigón Ckleen, proporcionado por Hormicruz, con el que se estima un ahorro de emisiones de más de 615 toneladas de CO2 en comparación con los hormigones tradicionales, un 34% menos.

21.- El Gobierno vigilará el proceso de escisión de Naturgy en dos compañías.

es.investing.com, 11 de octubre de 2022.

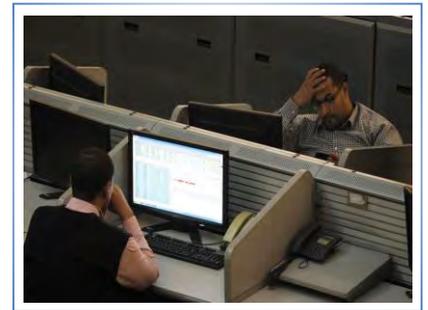
La ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha dicho este martes que el Gobierno velará por que en la división de Naturgy (BME:NTGY) en dos compañías se cumplan las condiciones con las que el Ejecutivo autorizó la entrada del fondo de inversión austriaco IFM en el grupo energético.

Ribera, durante la rueda de prensa en que ha informado en el Consejo de Ministros del plan de contingencia energética, ha recordado, al ser preguntada por el 'split' o división de la compañía en dos (una con los activos regulados y otra con las de los negocios liberalizados) que la entrada de IFM contó con la autorización con condiciones del Gobierno.

Ha añadido que el Ejecutivo piensa "velar, con particular atención", en el proceso y ha apuntado que si se produjera la división, supondría que el fondo se incorporaría a dos consejos de administración y habría que "vigilar si se cumplen las condiciones que se fijaron por el Consejo de Ministros o no" para la opa de IFM.

Ribera ha señalado que "estamos en un momento donde lo importante es dar seguridad y estabilidad al sistema gasista español, y Naturgy es una corporación particularmente importante en ese ámbito".

La ministra también ha sido preguntada por si el Gobierno para ahorrar energía se plantea reducir los desplazamientos en el Falcon, el avión presidencial, y ha dicho que en los desplazamientos de personas que trabajan en el Gobierno se busca siempre la mejor opción, incluido el uso de medios propios puestos a disposición por el Ministerio de Defensa, como "ha sido habitual y para eso están".



Ha añadido que cuestión diferente es que cuando haya una alternativa de transporte y sea posible hacerlo, se haga.

Respecto a las deducciones fiscales que el Gobierno anuncia en su plan de contingencia, ha señalado que es importante que en el contexto de programas de rehabilitación y acompañamiento energético haya una deducción fiscal por inversiones que se hacen en equipos.

Preguntada si las deducciones pudieran ser para proyectos de transición ecológica o familias, Ribera ha dicho que ya se adoptaron algunas medidas en septiembre y otras serán adoptadas en próximas semanas.

Ha señalado que el paquete de acompañamiento fiscal "está muy vinculado a consumos energéticos de familias, pero también a la búsqueda de inversión en aquello que redunde en eficiencia".

En cuanto a la medida para resolver la situación de las comunidades de propietarios con caldera colectiva de gas, ha indicado que los equipos técnicos están trabajando para ver la mejor forma de resolver la situación de los 1,6 millones de familias que cuentan con este tipo de calefacción y que no pueden beneficiarse del límite al incremento del precio del gas por no poder tener la tarifa regulada o TUR.

GOBIERNO ESTUDIA SI CREA TARIFA PARA. UNIDADES CON CALDERA DE GAS

La ministra ha explicado que se está estudiando si se crea una nueva tarifa para el consumo de gas de comunidades de vecinos o si se amplía el bono que puede dar cobertura a los integrantes de una comunidad de propietarios, y ha asegurado que el Gobierno está trabajando para que los precios del gas no lleven a situaciones de "pobreza energética" a los vecinos que viven en edificios con calderas comunitarias de gas.

22.- S&P reafirma el rating de Enagás en 'BBB' con perspectiva estable.

bolsamania.com, 11 de octubre de 2022.

El valor acumula una caída bursátil cercana al 20% en lo que va de año.



La agencia de calificación crediticia **Standard & Poor's (S&P)** ha publicado un informe en el que reafirma el rating de **Enagás** en **'BBB'** con **perspectiva estable**. Según ha informado la empresa en un comunicado remitido a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la agencia mantiene la calificación de la gasista.

A principios de este mes de octubre, los analistas del banco americano **Citi reiniciaron la cobertura de Enagás** con una valoración de **11 euros por acción** desde los anteriores 11,50

euros y **reiteraron su consejo de 'vender' el valor**, que acumula una caída bursátil cercana al 20% en lo que va de año.

Las dudas de Citi estuvieron acompañadas por el **posicionamiento de inversores bajistas en el capital de Enagás**, lo que ha lastrado la cotización de la compañía en la bolsa española. Estos analistas han sido los más críticos con la elevada retribución al accionista que ha mantenido la entidad desde que salió a bolsa, y que consideran insostenible.

Enagás no levanta cabeza tras ver cómo **el pasado 23 de septiembre pulverizaba el soporte de los 16,86 euros**. Desde entonces, se confirmó un cambio de tendencia y hoy no ha realizado ni la más mínima señal que haga pensar en una mejora de su complicado aspecto técnico.

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