

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.- Enel. Cattaneo cumple objetivos y premia a los accionistas con más dividendo, tras duplicar beneficio... pese a que los ingresos disminuyen.

hispanidad.com, 22 de marzo de 2024.

La energética, controlada en un 23,6% por el Estado italiano y dueña del 70,1%, logra una gran generación de caja (+63%) y recientemente ha anunciado la venta del 90% de su red de distribución de luz en Milán y Brescia por 1.200 millones.

En la energética italiana **Enel** las cosas van bien sin **Francesco Starace** en la silla de CEO, pues su relevo, **Flavio Cattaneo**, ha destacado que han cumplido “todos los objetivos” en 2023, los cuales se revisaron al alza el pasado noviembre cuando se actualizó el plan estratégico. Y por ello, ha decidido premiar a los accionistas (entre ellos, el **Estado italiano**, que tiene un 23,6% del capital) con un 7,5% más de **dividendo**, que alcanzará los 0,43 euros por acción, tras duplicar resultado neto atribuido en 2023 y pese a menores ingresos.



La energética, que es dueña del 70,1% de **Endesa**, ha visto reducidos sus **ingresos** un 32%, hasta 95.565 millones de euros, por el abaratamiento de los precios de venta de electricidad y gas. Estos se han movido hacia la **normalización** y han dejado atrás las fuertes subidas que tuvieron en 2022 y que en gran parte se debieron al complejo contexto geopolítico del sector energético por el estallido de la guerra de Ucrania.

Enel ha acometido diversas desinversiones en algunos países (Perú, Italia, Argentina, Rumanía, Australia, Chile y EEUU), a las que se suma el 90% de la red de distribución de luz en Milán y Brescia, pero no vende nada en Endesa (¡bien!)

El resultado bruto de explotación (**ebitda**) ordinario de Enel ha crecido un 11,6%, a casi 22.000 millones (concretamente, 21.969 millones), gracias a la contribución de los negocios integrados y de la distribución. Por su parte, el resultado neto ordinario ha ascendido a 6.500 millones, un 20,7% más que el obtenido en 2022 (5.391 millones), y el **resultado neto atribuido** se ha duplicado, pasando de 1.682 millones a 3.438 millones. Y la **deuda financiera neta** ha descendido ligeramente (-0,8%), situándose en 60.163 millones, tras la venta de algunas actividades de red en Perú e Italia, entre otras desinversiones; y gracias al aumento del ebitda, el **ratio de deuda sobre ebitda** ha bajado de 3,1 veces a 2,7 veces. Además, ha habido una gran **generación de caja** (+63%), por “la disciplina financiera y la mejora de los resultados operativos del negocio”, ha explicado Cattaneo en su tercera conferencia con analistas desde que ocupa el cargo de CEO de Enel para dar cuenta de los números.

Al capítulo de desinversiones se sumará otra anunciada hace casi dos semanas: la venta del 90% de su red de distribución de luz en Milán y Brescia por 1.200 millones a la compañía italiana **A2A**. Esta operación podría llevar a un aumento adicional del dividendo, pero para Cattaneo no es el momento de discutirlo ahora: “A finales de año haremos un balance y evaluaremos en función del escenario, nuestro objetivo es crear el entorno para una evolución del dividendo, como se prometió durante el día del inversor”.

RELACIONADO

- Enel. Cattaneo insiste en que no habrá cambios en Endesa: Bogas se mantiene y el 70% seguirá en manos italianas

Hace un año, aún con Starace al frente de Enel, se anunciaron inversiones en nuclear... y así ha sido. Entre ellas, destacar que hace dos semanas, Enel ha llegado a un acuerdo con la compañía italiana Ansaldo Nucleare para la investigación sobre reactores de nueva generación, como los pequeños reactores modulares (SMR) y los reactores modulares avanzados (AMR), y su aplicabilidad industrial.

Y como ya hemos apuntado en diversas ocasiones, Cattaneo sigue contento con Endesa y con la gestión de **José Bogas**, porque el resultado de 2023 se vio lastrado por aspectos extraordinarios (el **impuestazo energético** impuesto por el Gobierno español -208 millones- y un **laudo desfavorable con Catar** superior a los 500 millones. Bogas, CEO de Endesa, también cree en la nuclear en España, de hecho, considera que el plan ecológico de Teresa Ribera (el famoso PNIEC) es imposible de cumplir y mucho menos si se cierran las nucleares.

2.- Las renovables se defienden ante el empuje nuclear europeo: “Es una enorme distracción”.

elperiodicodelaenergia.com, 23 de marzo de 2024.

En su opinión, las energías renovables y la eficiencia energética son los contendientes más seguros para allanar el camino hacia un desarrollo resiliente, justo y sostenible.



Los líderes mundiales se han reunido en Bruselas para celebrar la primera **Cumbre sobre Energía Nuclear** de la historia, con el fin de posicionar la tecnología nuclear como una solución para sustituir a los combustibles fósiles contaminantes y abordar el cambio climático, el desarrollo y la seguridad energética.

La cumbre se celebra tras la decisión de la COP28, que además de pedir que se triplique la capacidad renovable y se duplique la tasa media anual mundial de mejora de la eficiencia energética de aquí a 2030, reconoció la energía nuclear como una de las soluciones para una reducción profunda de las emisiones de gases de efecto invernadero en consonancia con 1,5°C.

“Al igual que con la inclusión de la energía nuclear en el texto de la COP28, esta Cumbre es una enorme distracción de donde debería estar el foco de atención de los líderes mundiales. Las energías renovables y la eficiencia energética son los contendientes más reconocidos, asequibles y seguros para sustituir a los combustibles fósiles, reducir drásticamente las emisiones y allanar el camino hacia un desarrollo resiliente, justo y sostenible”, declaró Rana Adib, directora ejecutiva de REN21.

Según los análisis de la **AIE** e **IRENA**, el 90% de las reducciones de emisiones se cubrirán con energías renovables, junto con la eficiencia energética y la electrificación del uso final para 2050. “El mensaje es que el cambio a un sistema energético basado en las energías renovables es posible y beneficioso. Ahí es donde debe centrarse la atención de los líderes mundiales”, añadió Adib.

Mejor con renovables

La energía renovable está disponible de una forma u otra en todo el mundo y es la fuente de energía más barata en la mayoría de los mercados. Su producción local genera una gran cantidad de beneficios en forma de aire limpio, mejoras sanitarias asociadas, puestos de trabajo y oportunidades económicas, y un mayor acceso a la energía. Las energías renovables distribuidas permiten múltiples usos del suelo y la inclusión de muchas partes interesadas en las comunidades.

Según REN21, la mayor parte de la energía nuclear es de propiedad estatal, verticalista y hostil a los conceptos de planificación participativa y ejecución de proyectos energéticos e inclusión. Se adhiere a los sistemas energéticos del pasado. La energía nuclear es cara. Produce residuos radiactivos difíciles de almacenar y gestionar.

En Francia, por ejemplo, se calcula que hay 1,7 millones de metros cúbicos (m³) de residuos nucleares, de los cuales tres cuartas partes están almacenados en instalaciones públicas específicas. La radiactividad nuclear dura generaciones y las instalaciones son vulnerables a accidentes y fallos de seguridad.

Crecimiento de empleo

Las energías renovables deberían ser una obviedad para todos los líderes mundiales. Además de aumentar el acceso a la energía y la seguridad energética, el sector de las energías renovables proporcionará decenas de millones de puestos de trabajo adicionales en las próximas décadas, pasando de 13,7 millones en 2022 a más de 40 millones en 2050.

Y con un crecimiento del empleo en tecnologías relacionadas con la transición de 15 a 81 millones a mediados de siglo (según datos de IRENA), está claro que las ganancias en puestos de trabajo en energías renovables superarán claramente a las pérdidas de empleo en el sector de los combustibles fósiles.

La energía solar fotovoltaica en tejados, principalmente propiedad de ciudadanos, empresas y ciudades, representa más del 40% de la capacidad total instalada en 2022, lo que fomenta la democracia energética.

“Con todos estos beneficios demostrados que proporcionan las energías renovables, recurrir a una fuente de energía cara, peligrosa y menos democrática como la nuclear es una oportunidad perdida y una pérdida de tiempo y recursos valiosos. Quedan menos de 2000 días para 2030 y la oportunidad de mantener el calentamiento por debajo de 1,5 °C se está cerrando rápidamente. Sencillamente, no tenemos tiempo ni recursos para construir instalaciones nucleares, afirmó Adib.

“Los líderes mundiales deben escuchar a la ciencia y a los datos que demuestran que las energías renovables y la eficiencia energética son el camino mejor, más asequible y sostenible hacia economías y sociedades resilientes y justas. Aún queda mucho trabajo por hacer para cumplir el resultado más importante de la COP28 y transformar nuestras economías para que se basen en las energías renovables. Los líderes mundiales no deberían distraerse de la consecución de este objetivo crucial”, concluyó la directora ejecutiva de REN21.

3.- Abu Dhabi ultima su primer acuerdo con Iberdrola para el desembarco en Baltic Eagle.

eleconomista.es, 25 de marzo de 2024.

- **La eléctrica y el fondo cuentan con un pacto de coinversión de hasta 15.000 millones.**
- **Masdar cierra un préstamo de 488 millones, el mayor que tiene denominado en euros.**
- **ABN AMRO, Credit Agricole CIB, ING, Santander y Siemens Bank son los bancos que participan en el sindicato.**

Masdar, el brazo inversor de Emiratos Árabes en renovables, ha logrado ya la financiación para hacerse con el 49% del parque eólico Baltic Eagle, de 476 MW, propiedad hasta el momento de Iberdrola.

Se trata de la mayor financiación de la compañía denominada en euros, así como de su primer proyecto con la eléctrica española y el primero en Alemania. El paquete total de préstamos ascendió a 488 millones de euros, con la participación de **ABN AMRO**, **Credit Agricole CIB**, **ING**, **Santander** y **Siemens Bank**. Santander también actuó como asesor financiero en la operación.



El parque eólico Baltic Eagle está valorado en unos 1.600 millones de euros. La instalación, cuya entrada en funcionamiento está prevista para finales de 2024, tiene una tarifa regulada mínima de 64,6 euros/MWh durante los primeros 20 años. Además, ya se ha vendido el 100% de su producción mediante **contratos a largo plazo** con **Telefónica**, **Holcim** y **Salzgitter**.

Masdar e Iberdrola firmaron un acuerdo estratégico en julio de 2023 para coinvertir en Baltic Eagle.

En la COP28, las dos empresas anunciaron otro acuerdo de **asociación estratégica de 15.000 millones de euros** para evaluar el desarrollo conjunto de proyectos de energía eólica marina e hidrógeno verde en mercados clave como Alemania, Reino Unido y Estados Unidos.

Masdar se ha comprometido desde hace tiempo a impulsar proyectos de energía eólica marina en todo el mundo. Su objetivo es alcanzar una cartera de energía renovable de 100 GW para 2030, apoyando el objetivo establecido en el Consenso de los EAU de triplicar la capacidad mundial de energías renovables para finales de esta década.

4.- Iberdrola impulsa su apuesta por la eólica marina en Japón con la adjudicación de un proyecto de 375 MW.

20minutos.es, 25 de marzo de 2024.

- **Está previsto que se inicie la construcción en 2026 y que pueda comenzar a operar en 2029.**
- **Iberdrola prevé inversiones de 41.000 millones a 2026 para alcanzar un beneficio de hasta 5.800 millones.**



Iberdrola, en consorcio con **Japan Renewable Energy y Tohoku Electric Power**, se ha adjudicado el desarrollo de un parque eólico marino de 375 megavatios (MW) en aguas de Japón.

El proyecto ha sido licitado en una **segunda ronda de subastas** realizada por el Gobierno nipón y estará situado frente a la costa de Happo Town y Noshiro City en la prefectura de Akita.

El parque estará compuesto de 25 turbinas 'monopilote'. Está previsto que se inicie la construcción en 2026 después de que se hayan completado los preparativos necesarios y comenzar las operaciones en 2029, informó la compañía.

Las tres empresas que componen el consorcio, denominado GK Happo Noshiro Offshore Wind, participarán en todas las facetas de la ejecución del proyecto, incluido el desarrollo y la operación, y **Akita Bank les brindará apoyo** para colaborar con empresas y organizaciones locales y aplicar medidas de desarrollo regional.

Iberdrola se convertirá así en la **segunda empresa extranjera** que se adjudica un parque eólico marino en Japón en subasta, tras la alemana RWE, que en diciembre se hizo con un proyecto de 684 MW junto con Mitsui y Osaka Gas.

Desembarco en el país en 2020 con la compra de Acacia

En 2020, el grupo presidido por **Ignacio Sánchez Galán** desembarcó con en el mercado japonés de renovables, con la adquisición a Macquarie's Green Investment Group (GIG) de la promotora nipona Acacia Renewables.

Acacia Renewables contaba entonces con dos parques eólicos marinos en desarrollo, con una **potencia conjunta de 1,2 gigavatios (GW)**, que podrían estar operativos en 2028. Adicionalmente, disponía de otros cuatro proyectos en cartera, que suman una capacidad de 2,1 GW.

Iberdrola se posicionaba así en una etapa de desarrollo inicial en el sector eólico marino japonés, un mercado con un **gran potencial de crecimiento**.

La eólica marina es una de las grandes apuestas de crecimiento en renovables en el plan estratégico de la energética a 2027, presentado este jueves al mercado, con **más de un 50% de las inversiones de 15.500 millones** de euros -10.500 millones de euros excluyendo la contribución de socios- previstas a energías 'verdes' en los tres próximos años.

A cierre de 2023, **Iberdrola contaba con 1.793 MW 'offshore' instalados** y otros 3.000 MW que entrarán en funcionamiento antes de 2027.

5.- Préstamo verde a favor de la expansión de redes eléctricas en España.

theluxonomist.es, 25 de marzo de 2024.

El BEI e Iberdrola acuerdan 700 millones para el desarrollo de las redes eléctricas inteligentes, facilitando la integración de fuentes de energía renovable y la conexión de nuevos usos.

El **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** ha aprobado un préstamo verde de 700 millones de euros para expandir la red de distribución eléctrica de **Iberdrola** en España. El primer tramo del préstamo, por un valor de 500 millones de euros, ha sido suscrito en Madrid por **Jean-Christophe Laloux**, director general de Operaciones para la UE del **BEI** y **José Sainz Armada**, director de Finanzas, Control y Desarrollo Corporativo de **Iberdrola**.

La inversión total asociada al proyecto será de 1.440 millones. Los otros 740 millones de euros **serán aportados por Iberdrola**. El proyecto contribuirá a incrementar la eficiencia y resiliencia de la red de distribución eléctrica. Facilitará también la conexión, los nuevos usos de electrificación como la bomba de calor o la movilidad eléctrica. También permitirá integrar más fuentes de energías renovables a la red. Con ello se acelerará la transición energética y se avanzará en la descarbonización del sector eléctrico español.



El acuerdo respalda la seguridad energética

El proyecto también impulsará la industrialización y el crecimiento económico y del empleo en España. Permitirá el **mantenimiento de unos 10.000 puestos de trabajo anuales** en 12 comunidades autónomas durante todo el periodo de implementación.

El acuerdo de financiación pone de relieve el compromiso del **BEI** con la cohesión económica, social y territorial. Más del 65 % del total de la inversión asociada se destinará a regiones cuya renta per cápita se sitúa por debajo del promedio de la Unión Europea

El préstamo de 700 millones aprobado forma parte del programa de acciones del **BEI** para apoyar el plan **REPowerEU**. Respalda la seguridad energética al facilitar la integración de las energías renovables. También reduce la dependencia de la Unión Europea de las importaciones de combustibles fósiles.

Un pacto que acelera la descarbonización de la industria

“Apoyar la modernización de las redes eléctricas para facilitar la integración de nuevas fuentes de energía renovable es una de las prioridades del BEI incluida en su hoja de ruta del Banco del Clima”, comentó **Jean-Christophe Laloux**, director general de Operaciones para la UE

del BEI. “Este nuevo acuerdo de financiación con Iberdrola permitirá acelerar la transición energética en España, garantizar un acceso a una energía sostenible para todos los ciudadanos y contribuirá a la autonomía energética y estratégica de la UE” añadió Laloux.

Por su parte, el director de Finanzas, Control y Desarrollo Corporativo de Iberdrola, José Sainz Armada, ha destacado: “Gracias a este préstamo, la compañía va a poder acelerar la descarbonización de la industria, un proceso clave para las empresas españolas. Con esta nueva financiación con el BEI ampliamos el desarrollo de las redes inteligentes en España, que son esenciales para facilitar la transición energética, impulsar la eficiencia y mejorar la red de distribución y la calidad de suministro. Además, contribuimos a la electrificación de la economía y a reducir la dependencia energética del país”.



Las redes eléctricas son un pilar fundamental para la transición energética

Las redes de electricidad son la plataforma necesaria para avanzar hacia una economía descarbonizada. Permiten la integración de más renovables, la atracción de industria, la movilidad sostenible, las ciudades inteligentes y el autoconsumo. **Las redes de distribución constituyen una pieza clave** para hacer posible iniciativas y tendencias que están cambiando la economía. Como la movilidad eléctrica, la bomba de calor, el autoconsumo y las ciudades inteligentes.

La Unión Europea ha incrementado recientemente el objetivo de consumo total de renovables en Europa hasta el 42,5 % de aquí a 2030, desde el 32 % anterior. Para poder llevar las renovables a los clientes y a las empresas se estima que por cada euro que se invierta en la generación de renovables, es necesario en torno a un euro de inversión en las redes de distribución.

Iberdrola opera uno de los sistemas de distribución eléctrica más importantes del mundo, La compañía cuenta ya con más de 1,3 millones de kilómetros de redes eléctricas. Tiene más de 4.500 subestaciones en España, Estados Unidos, el Reino Unido y Brasil. Todas ellas distribuyen electricidad a más de 35 millones de personas en el mundo.

6.- Canarias se consolida como el futuro de la eólica marina en España.

libertaddigital.com, 25 de marzo de 2024.

El éxito que despiertan las Islas en la Wind Europe 2024 pone de manifiesto el auge del sector en los próximos años en la comunidad autónoma.

Canarias será el territorio al que mirar en los próximos años en cuanto al desarrollo de la energía eólica marina. **El archipiélago camina por delante a nivel nacional** respecto al resto de comunidades autónomas y ha afianzado su liderazgo en las estrategias del sector que se llevarán a cabo en los próximos años, gracias principalmente a la **subasta de los parques eólicos** que se espera comience en Gran Canaria.

Teresa Ribera, ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, anunció en el marco de la **Wind Europe 2024** la creación de la Carta de la Industria Eólica Española, amparada bajo la Carta Europea de Energía Eólica, firmada el pasado mes de diciembre, y en la que se encuentran entre otras cuestiones los cambios sobre las subastas de energía eólica y concesión de permisos.

En este sentido, Canarias espera ser la **primera comunidad de España en la que se implante la primera subasta**, un objetivo que ha afianzado en la principal feria del sector celebrada durante estos días en Bilbao.



Sin duda, este hecho ha propiciado que tanto las principales multinacionales como **Naturgy-Equinor, Ferrovial, RWE, Iberdrola** o Navantia pongan sus ojos en Canarias. Las oportunidades que han surgido han sido aprovechadas por la delegación del archipiélago desplazada a la Wind Europe 2024, que ha acudido de forma conjunta a esta tercera edición en la que participa la comunidad autónoma.

En esta ocasión, la **colaboración público-privada** de este ecosistema ha sido fundamental para desplegar toda la potencialidad del archipiélago bajo una misma marca que pone a los vientos alisios por bandera, **Canary Islands Wind Energy Destination**.

Durante dos jornadas maratónicas la delegación canaria ha mantenido reuniones, ya sean los más de 16 representantes de empresas privadas de Canarias que han participado, dando voz a la cadena de valor, como los representantes institucionales de todos los organismos públicos implicados; zonas francas, autoridades portuarias, Clúster Marítimo, ZEC, SPEGC, Why Tenerife, Fedeport, Plocan y Proexca.

Foco de atracción

El stand de Canarias fue un foco de atracción de muchas empresas visitantes que tienen puestas las expectativas en el **futuro parque eólico offshore de Canarias, el primero en España**. Para Gustavo González de Vega, viceconsejero de Economía e Internacionalización del Gobierno de Canarias, este foro ha sido un éxito, ya que se han realizado más reuniones de las planteadas y el interés de los participantes en la feria por Canarias ha sido palpable.

"Ha sido un éxito rotundo. Hemos tenido una afluencia constante en el stand y no hemos parado de tener reuniones. Ha sido muy gratificante poder contestar a cada una de sus preguntas. Ya estamos allanando el camino para que desde que salga la subasta podamos comenzar con el primer parque eólico marino en Canarias", comentó.

En la misma línea, **Julieta Cristina Schallenberg Rodríguez, viceconsejera de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias**, destacó lo positivo de las jornadas donde "además de reunirnos con múltiples asociaciones y empresas, destacamos el valor institucional de la feria, al mantener encuentros con representantes de países como Dinamarca, Noruega o Reino Unido".

Por otro lado, destacó las oportunidades de Canarias en este sector incipiente. "Esperamos que Canarias sea el primer lugar de España en desarrollar la eólica marina offshore ya que ser líderes en este sector nos permitirá no solo estar más cerca de nuestros objetivos de descarbonizar Canarias sino de **promocionar nuestro desarrollo económico e industrial**, de gran importancia para las islas".

7.- Endesa anuncia la construcción de “la mayor planta de energía solar” con almacenamiento de baterías en Canarias.

eldiario.es, 25 de marzo de 2024.

La planta se instalará dentro de la central de Barranco de Tirajana y permitirá producir energía equivalente al consumo medio de más de tres mil hogares, según la compañía.

La compañía **Endesa** ha anunciado este lunes la construcción por parte de su filial de energía renovable, Enel Green Power España, de “la mayor **planta de energía solar** con almacenamiento en baterías de **Canarias**”.



Esta planta se situará, según el comunicado difundido por la empresa, dentro de la central de Barranco de Tirajana, en el municipio de San Bartolomé de Tirajana. En su construcción se invertirán 11,5 millones de euros y tendrá una potencia instalada de 9,3 MW, que sería equivalente, en términos de producción de energía, al consumo medio de más de tres mil hogares y unas 7.500 personas, añade.

La planta fotovoltaica de El Matorral, que deberá estar en funcionamiento como máximo a principios de 2026, se construirá sobre una superficie de unas ocho hectáreas de terreno, equivalentes aproximadamente a unos ocho campos de fútbol “Utilizará la última tecnología disponible en el mercado y tendrá 15.000 módulos fotovoltaicos de última generación”, explica Endesa.

Endesa prevé un ahorro de 1.874,5 toneladas de CO2 a la atmósfera cuando esta planta solar esté a pleno rendimiento. “O lo que es lo mismo, un impacto similar a plantar casi 94 mil árboles o un bosque de 74 hectáreas de superficie”.

La nueva planta, que está en las fases previas a la apertura de la obra, cuenta con una subvención a través del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, financiado por la Unión Europea, a través de los fondos Next Generation, con 5.691.261,23 euros.

En estos momentos, Endesa trabaja en los trámites previos, una vez concedida la autorización, que darán lugar a la construcción de la obra civil, así como el aprovisionamiento de equipos esenciales y suministros críticos.

El proyecto incluirá también medidas ambientales para minimizar la afección al entorno, tales como la integración de los terrenos antropizados disponibles dentro de la Central de Barranco de Tirajana y la realización de correcciones topográficas para evitar la erosión de los suelos.

GENERACIÓN DE EMPLEO

23 años de cárcel

En Canarias Ahora podemos atestiguar que el Lawfare existe. Lo vivimos de cerca entre 2015 y 2022 cuando informamos con todo detalle de cómo el exministro José Manuel Soria (PP) y el exjuez Salvador Alba conspiraron para acabar con la carrera política y profesional de la magistrada Victoria Rosell (Podemos). Y lo volvemos a vivir ahora con el intento de Alba de vengarse en la persona del director de nuestro periódico, Carlos Sosa, tras haber sido descubierto, juzgado y condenado a los tres delitos más graves que puede cometer un juez (cohecho, prevaricación y falsedad en documento judicial) a seis años y medio de prisión y 18 de inhabilitación.

Con la ayuda de una jueza de Madrid que ha desoído incluso al Ministerio Fiscal, Alba ha conseguido que Carlos Sosa se sienta en el banquillo para responder a una petición de 23 años de prisión y a una indemnización de 422.500 euros simplemente por haber informado con todo rigor de sus delitos y de sus trapos para eludir la acción de la justicia.

Una vez concluida esta fase, se procederá a la instalación del parque con una máquina hincapostes, que dará lugar a la siguiente donde se completará la instalación de las estructuras y los 15.000 módulos fotovoltaicos. Una vez concluidas estas actividades, llega el momento de la instalación eléctrica y la puesta en funcionamiento en distintas fases de pruebas y puesta en funcionamiento. Las distintas fases de construcción del parque darán empleo, directo e indirecto, a una veintena de trabajadores, según la compañía.

Endesa informa de que en esta última fase “se incorporarán al entorno importantes zonas ajardinadas con plantas autóctonas, que proporcionarán la protección y mejora de los ecosistemas con una notable pantalla vegetal. Todas las medidas están encaminadas a la recuperación de unos terrenos transformados durante décadas por una intensa actividad humana”.

8.- Endesa apura la transición energética en Galicia.

lavozdeg Galicia.es, 25 de marzo de 2024.

La compañía emplea ya a 115 personas en tareas previas al desmantelamiento de la térmica, en cuyos terrenos se ubicarán nuevas industrias, como una bioplanta de Ence. El plan de futuro para As Pontes, analizado en un foro organizado por Endesa y la Voz de Galicia, está en marcha.



Endesa apagó la última central de carbón gallega en octubre del año pasado, y en el proceso de transición para sustituir esos megavatios grises por otros verdes, acomete ya las primeras tareas de desmantelamiento de esas instalaciones. El desmontaje de la planta forma parte del plan de reindustrialización lanzado por la compañía energética, ya que los terrenos en donde se asentaba se pondrán a disposición de otras industrias. Es el caso de Ence, que levantará una bioplanta para la recuperación de fibras de papel y cartón, materia que será utilizada – tras ser mezclada con fibras que traerá de la factoría de Pontevedra- para la fabricación de papel tisú. Al mismo tiempo, la eléctrica impulsa sus propios proyectos energéticos, después de que le fueran autorizados 750 nuevos megavatios eólicos en distintos parques en la comunidad.

“Es **momento de contrastes**, acaba una etapa pero se inicia otra, la de futuro, de nueva energía. En esta transición, en Endesa hemos apostado siempre por el compromiso con las personas y el empleo”, afirmó Rafael González, director general de Generación de Endesa, en un foro organizado el pasado jueves por la empresa junto a la Voz de Galicia para analizar desde diferentes perspectivas el plan de futuro para As Pontes y para la comunidad. Y en este momento de cambio están teniendo protagonismo las personas que formaron parte de la operación de la térmica, explicó González. En las tareas preparatorias para el proceso de desmantelamiento trabajan actualmente 115 personas y más del 90% de las cuales pertenecen a compañías auxiliares que operaban y mantenían la térmica, cuando estaba en funcionamiento.

Paralelamente a esas tareas, Endesa está preparando ya la celebración de los cursos de formación que estarán dirigidos hacia dos vertientes: por un lado **qualificar personal** para trabajar en el desmontaje de la térmica, y por, otro, en los oficios de las nuevas instalaciones energéticas. En conjunto, se cualificarán a unas 800 personas.

Una vez que se active como tal el desmantelamiento de la central de carbón se iniciarán cuatro años de trabajos, en los que, en los momentos punta de actividad, trabajarán alrededor de 200 personas.

Paralelamente, la compañía avanza en el **despliegue de su plan eólico**. «Sin energía no hay industria, no hay desarrollo. Sin energía sostenible y competitiva, y las nuevas energías cumplen ambos requisitos», reseñó el director de Generación de Endesa.

Frente a la creciente oposición que está experimentando la eólica en la comunidad, que también están teniendo eco con la paralización de proyectos decretada desde la vía judicial, Endesa apela a su experiencia en la comunidad, en la que cuenta con parques desde hace unos 30 años. «Con cada proyecto, trabajamos con un plan de sostenibilidad a largo plazo», explicó Rafael González, con medidas en distintas direcciones. Las inversiones eólicas contribuyen a generar empleo en zonas rurales, que son desfavorecidas y también impactan en las arcas de esos municipios. «Por parques ya operativos, Endesa ingresa en diferentes administraciones seis millones al año, y esta cifra se va a duplicar», anuncia. Por otra parte, también busca una repercusión social. «Intentamos que el parque se viva como propio; nosotros somos unos vecinos del pueblo más», subraya.

Apuesta verde

Con el objetivo de alcanzar la **neutralidad climática** en Europa en el 2050, empresas y administraciones no dudan de la apuesta por las energías renovables es imprescindible y también una herramienta para incrementar la competitividad del ecosistema industrial. La electricidad con fuentes renovables es más barata y eso está posibilitando acuerdos de suministro a largo plazo entre las productoras y los consumidores. «Lo que nosotros deseamos es dar predictibilidad a los clientes, especialmente tras el contexto vivido estos últimos años. Tenemos unos clientes de primer nivel, y nuestro compromiso con su evolución es total: Ence, Resonac, Abanca, Inditex, Stellantis, Estrella Galicia, Coren...», afirmó en el foro Javier Uriarte, director general de Comercialización de Endesa.

Además, puso el acento en que, «para desarrollar industria descarbonizada, no solo hace falta industria renovable, sino que esa energía renovable se dé en unas condiciones muy específicas, con un precio muy eficiente y estable». A través de una «visión muy colaborativa con el entorno local y con nuestros clientes», la empresa explica que la ayuda a la **descarbonización de la industria** se lleva a cabo también a través de iniciativas de eficiencia energética. En ese sentido, Uriarte subrayó «un proyecto muy interesante con Resonac, que persigue el ahorro de energía por la vía de la recuperación de calor». Esto es, recupera el excedente que se produce en determinados procesos para usarlo como fuente de energía en otros. Además del ahorro económico, también tiene una ventaja ambiental, al rebajar las emisiones.

Junto con Ence y Abanca —que explicó el amparo que realiza en Galicia en el ámbito energético, tanto doméstico como industrial— Resonac fue otra de las empresas participantes en el foro. David Germade, vicepresidente de **Resonac Graphit Business**, incidió en la importancia del suministro de energía verde para el desarrollo de la **futura planta de grafito artificial que proyectan en A Coruña** para dar respuesta a las demandas en la fabricación de baterías para los vehículos eléctricos. Como todas las empresas electrointensivas, el aprovisionamiento energético a precios competitivos es clave para lograr su viabilidad económica.

Por ello, el contexto de bloqueo al desarrollo de la eólica en Galicia, en donde se ha puesto en la picota judicial distintos procedimientos de la tramitación de los expedientes, es considerado como una amenaza no solo para los futuros parques, sino también para nuevas inversiones empresariales que dependen de esa energía verde. Nicolás Vázquez, secretario xeral de Industria de la Xunta, defendió los procedimientos «garantistas» que se llevan a cabo desde el Gobierno gallego en el análisis y desarrollo de los parques. En este sentido, afirmó que, en Galicia, «se emiten tantas resoluciones desfavorables como favorables y también se reducen potencias». Para la comunidad es una necesidad desarrollar energías renovables. «En otras revoluciones industriales, Galicia se quedó fuera, pero ahora hay mucho interés por invertir aquí. Tenemos puertos y también los recursos renovables, y por eso hay tanto interés en invertir en aquí», reseñó.

Tal y como también reseñó el presidente de la Xunta, Alfonso Rueda, en la inauguración del foro, titulado **Un plan de futuro industrial para As Pontes y Galicia**, el secretario xeral de Industria defendió el trabajo de la amalgama de técnicos y funcionarios que, durante años, analizan todas las vertientes de los proyectos eólicos antes de validarlos. Trabajo que, reprochó, en ocasiones se ve después refutado por aquellos que recurren esa misma tramitación «con informes de cuatro páginas».

Nicolás Vázquez también negó que el balance de generación en Galicia desaconseje, por innecesaria, la puesta en marcha de nuevas instalaciones productivas. Pese a que la demanda energética es menor que la oferta, explicó que el avance del coche eléctrico y las necesidades que van a plantear las nuevas industrias requerirán de un abastecimiento mayor. «Todos los proyectos que están en tramitación requerirían consumir el 50 % de la energía eléctrica que ahora consumimos», advirtió.

As Pontes, uno de los epicentros de la transición energética en Galicia, está llamada a amplificar su papel como referente industrial. De los 750 megavatios eólicos que Endesa tiene autorizados en la comunidad, 450 estarán ubicados en el entorno de la antigua villa minera. Es una de las piezas del plan de futuro que ha diseñado la empresa para la zona, pero no la única, ya que completará esa apuesta por la generación eólica con un centro logístico para este sector, que tendrá ámbito nacional.

José Bogas: «Tenemos 500 megavatios de nuestro plan en un limbo»

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, compartió con los asistentes al foro cuándo y cómo se forjó su relación profesional con As Pontes. «Mi primer contacto profesional con Galicia fue en el año 1981 porque me contrató una empresa tecnológica para automatizar la extracción de carbón de la mina de As Pontes », recordó, un enclave que, con el concurso de la empresa, las administraciones y el entorno, se convirtió tras el fin de su vida útil, en el lago que ha cambiado la fisonomía de parte del municipio.



A esa vocación de entendimiento y acuerdo apela el responsable de la compañía para solucionar el bloqueo al que está sometido el sector eólico en Galicia. «En toda España han surgido dificultades para desarrollar renovables. Si tras pasar todos los filtros administrativos, llegan obstáculos adicionales, la inversión se retrae. Tenemos unos 500 megavatios de los 800 incluidos en nuestro plan industrial que están en un limbo. Debemos conseguir desbloquearlos para ayudar a la instalación de nuevas industrias que respalden el proceso de transición justa con el que estamos firmemente comprometidos en As Pontes y el conjunto de Galicia», afirmó.

El consejero delegado de Endesa subrayó su agradecimiento al presidente de la Xunta por «su compromiso claro de trabajar para dar garantías a quienes quieren desarrollar actividad económica e industrial». Coincidió con el titular del Ejecutivo autonómico en la conveniencia de alcanzar un amplio consenso social, político e institucional para evitar que el territorio pierda oportunidades económicas.

José Bogas recalcó la importancia que tiene As Pontes para el futuro de la compañía. Tras el cierre de la térmica, reseñó que «de los 1.000 megavatios eólicos que tenemos en nuestro plan estratégico para el período 2024-2026, unos 800 están en Galicia». Ese potencial verde vendrá casi a duplicar la potencia renovable que tiene actualmente Endesa en este territorio: 566 eólicos y 440 hidroeléctricos. Además, la compañía opera una central de ciclo combinado —funcionan con gas y vapor de agua— en As Pontes, una de las mayores del país, de 840 megavatios.

José Bogas insistió en que la apuesta por las energías renovables servirá para respaldar también el asentamiento de nuevas industrias, como es el caso de la bioplantilla de Ence, adscrita a la economía circular. Sin embargo, llamó la atención sobre el entorno conveniente para favorecer la materialización de esos proyectos. «Necesitamos ese consenso social, pero también agilidad y seguridad jurídica por parte de las administraciones. Los inversores buscan certidumbre y estamos viendo cómo algunos sectores, como los de los centros de datos, están eligiendo otras ubicaciones en Europa, como Francia o Alemania, donde la energía no es tan competitiva como en España», pero en donde se les ofrece garantías sobre los plazos de conexión a la red.

Reemplazo de un modelo

Desde que comenzó el proceso de transición energética, Endesa ha insistido una y otra vez en que no va a marcharse de Galicia, sino que va a sustituir una de sus formas de producir electricidad —con carbón— por otra fuente renovable. Además, añadió que «hemos tratado de apoyar la instalación de industrias en As Pontes, también a través del suministro de energía en determinadas condiciones». Además de la captación de proyectos industriales, también anunció que impulsarán otras propuestas, ligadas a los negocios que ya atienden. «Tenemos un plan muy bonito, pero vemos un presente incierto y un futuro prometedor», subrayó.

El consejero delegado de Endesa considera que, en esa apuesta por el crecimiento económico, las administraciones tienen que ser más ágiles. «A un médico una vez le preguntaron cuál era la diferencia entre un medicamento y un veneno, y el médico respondió: la dosis», afirmó, para apostar por una tramitación garantista, pero que evite que los proyectos acaben por marcharse a otros países por la dilación de los plazos.

«Si se cumple con todo lo que te piden, luego no puede ser que lo que tienes autorizado, se paralice un año, dos o tres, porque eso provoca que las inversiones se retengan mucho», matizó.

José Bogas defendió la reindustrialización del país. «El turismo es un sector que hay que conservar, pero no puede ser que a principios de siglo, la industria representase el 20 % del PIB y ahora estemos por debajo del 15 %. Creo que esto debe ser una prioridad para todos, desarrollar la industria, y ello significa desarrollar energía», aseveró. Para Endesa, Galicia ya es una pieza esencial para conseguir ese objetivo.

9.- Repsol dispara su cuota en luz al 6% con Iberdrola y Endesa como líderes, pero a la baja.

elperiodicodelaenergia.com, 25 de marzo de 2024.

Iberdrola y Endesa cedieron terreno el año pasado y concentraron el 33,6% y el 32,5% del mercado.



Las cuatro grandes energéticas de España – Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol– reforzaron su posicionamiento en el mercado eléctrico nacional, libre y regulado durante 2023, cuando consiguieron una cuota conjunta cercana al 87%, frente al 86,1% del ejercicio anterior.

No obstante, los datos actualizados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) reflejan el creciente peso de **Repsol** en esta actividad, con una cuota que se disparó hasta el **6% tras sumar más de 550.000 clientes**, coincidiendo con su estrategia multienergía y con la toma de control de CHC Energía.

Por el contrario, **Iberdrola y Endesa**, líderes en número de contratos, **cedieron terreno en el último ejercicio, marcado por una mayor estabilidad, y concentraron el 33,6 y el 32,5% del mercado**, respectivamente, por debajo de los niveles de 2022.

La información elaborada por *EFE* a partir del registro de la CNMC extrapola los contratos de cada grupo sobre el total de puntos de suministro por año, que en el último rondaron los 30,3 millones, un 0,7% más en comparativa interanual.

En total, las cuatro principales compañías del mercado eléctrico controlaban en torno a 26,3 millones de puntos de suministro, lo que deja un 13,2% de cuota a repartir entre el resto de comercializadoras.

Iberdrola y Endesa, a la baja

A tenor de las cifras proporcionadas por la CNMC, el grupo que preside Ignacio Sánchez Galán contabilizaba en el cuarto trimestre unos 7,4 millones de suministros en el mercado libre, un 3% menos que en el mismo periodo de 2022, y 2,8 millones en el regulado, casi un 1% más.

Si se suman ambos negocios, estos niveles mantuvieron a Iberdrola al frente del mercado eléctrico en España, con una cuota del 33,6%, inferior al 34,5% del anterior año.

De hecho, la compañía despidió el convulso 2022 con un porcentaje por encima del registrado en los tres años anteriores, cuando osciló entre los 33,4% de 2019 y los 33,2% de 2021.

Como de costumbre, justo detrás se situaba Endesa, cuya cuota alcanzó el 32,5% -menor al 33% de 2022, al 32,6% de 2021 y al 34,2% de 2019-, que acumulaba alrededor de 6,2 millones de suministros en el mercado libre, un 0,02% más, y 3,6 millones en el regulado, un 3% menos.

Con todo, la compañía se aferró a su primer puesto en este último mercado, vinculado al precio voluntario para el pequeño consumidor o **PVPC**, tarifa que han de tener contratada los beneficiarios del bono social.

Por su parte, la cuota de **Naturgy** subía al 14,6% a fecha del pasado 31 de diciembre -frente al 14,3% previo-, por el auge en el mercado libre, que repuntó más de un 6%, hasta acechar los 2,8 millones de puntos de suministro, lo que compensó la caída del 3% en el regulado.

Repsol se dispara

Aunque el mayor crecimiento por entonces lo registraba **Repsol**, con un total de contratos superior a los **1,8 millones, un 43 % más que en 2022, y una cuota del 6% frente al 4,3% anterior.**

Detrás de estos números se encuentra la compra del 50,01% de CHC Energía, cerrada el pasado mayo, lo que le permitió tomar el control de la comercializadora eléctrica y sumar los más de 300.000 clientes de esta a su cartera, que por entonces ya alcanzaba los dos millones de contratos de luz y gas.

Con este movimiento, la compañía que preside Antonio Brufau pretendía reforzar su perfil multienergético, que se acentuó en el primer trimestre de 2023 con el lanzamiento de un programa, pionero en el país, que vincula todas las energías que ofrece a sus clientes.

Las tablas elaboradas por la CNMC, que presenta por separado los números de CHC, muestran cómo los contratos de Repsol 'per se' aumentaron un 23% en el mercado libre, hasta los 1,35 millones, si bien bajaron más de un 1 % en el regulado, a 185.988.

A ellos se suman los 249.124 de CHC en el mercado libre, un 16% menos que en el cuarto trimestre de 2022, y los 56.753, en el regulado, un 17% más.

En mitad de la polémica

Los datos se conocen en plena polémica a raíz de la demanda de **Iberdrola** a **Repsol** por supuesto blanqueo ecológico o '**greenwashing**' en publicidad.

Para la demandante, Repsol, pese a promocionar iniciativas sostenibles, en su oferta multiproducto busca fomentar el uso de carburantes.

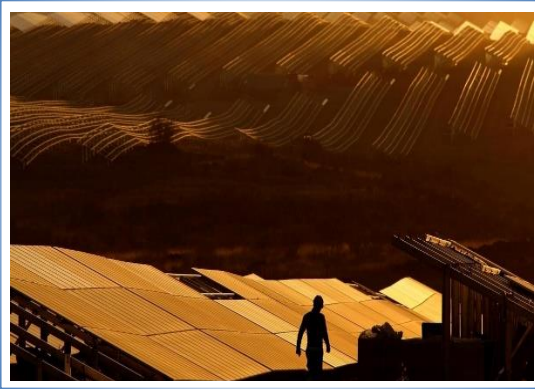
Además, continúa, aunque centra su publicidad en la sostenibilidad, ésta es un "elemento menor" de su día a día, omitiendo en sus comunicaciones su actividad principal y los verdaderos efectos medioambientales de sus productos y servicios.

Fuentes de Repsol, en cambio, atribuyeron esta acción legal al "nerviosismo" de Iberdrola ante el hecho de tener que actuar en un mercado cada vez más competitivo y en el que en el último año ha perdido clientes.

10.- Portugal paraliza un macroproyecto solar de Iberdrola, el mayor de Europa.

eldiario.es, 25 de marzo de 2024.

La Fiscalía portuguesa paraliza el macroproyecto Fernando Pessoa, con una inversión de unos 800 millones de euros y 1.200 MW de potencia instalada.



La Fiscalía portuguesa ha decidido paralizar cautelarmente un macroproyecto solar de Iberdrola en Portugal que, de llevarse a cabo, sería el mayor de Europa y el quinto más grande del mundo, con una inversión de unos 800 millones de euros.

Según avanzó el pasado fin de semana el diario luso **Público**, el Ministerio Público impugnó el pasado 31 de enero ante el Tribunal Administrativo y Fiscal de Beja la licencia ambiental que la Agência Portuguesa de Medio Ambiente (APA) otorgó en enero de 2023 a la central Fernando Pessoa, ubicada en el municipio alentejano de Santiago de Cacém, cerca de Sines, polo logístico del sur de Europa.

Con un área de implantación de cerca de 1.000 hectáreas, el proyecto implicará la tala de cerca de un millón y medio de árboles, sobre todo eucaliptos, señala este medio.

Según la Fiscalía, la autoridad responsable de la evaluación ambiental del proyecto desoyó en la declaración de impacto ambiental (DIA) “un alargado conjunto de instrumentos de gestión territorial y de regímenes jurídicos de protección de recursos naturales”, sin detallar de cuáles se trata.

La mayor eléctrica española ha afirmado a **Público** que “siguió rigurosamente todos los procesos definidos para el desarrollo del proyecto”.

La planta, con 1.200 megavatios (MW) de potencia instalada, la promueve Iberdrola en alianza con otra empresa española, la valenciana Prosolia, que fue la que inició su tramitación. Fue **presentada el año pasado** por Iberdrola “el mayor proyecto fotovoltaico de Europa”. La eléctrica ilustró la nota en la que anunciaba la DIA favorable a la macroplanta con una imagen de la planta Núñez de Balboa en Badajoz, en su momento también anunciada como la mayor de Europa y que la Justicia española **ha obligado a desmantelar porque la expropiación del terreno no se ajustó a la legalidad**.

DIA condicionada

Durante la tramitación ambiental del proyecto Fernando Pessoa, la planta estuvo a punto de ser vetada, por los impactos, algunos de ellos irreversibles, sobre la fauna, la flora, la vegetación y los hábitats locales.

La DIA se otorgó pese a la opinión contraria de la comisión de evaluación del proyecto, de la que forman parte representantes de la APA, del Laboratório Nacional de Energia e Geologia, el Instituto de Conservação da Natureza e Florestas o la Direção Geral do Património Cultural, entre otras entidades. Esa comisión concluyó que el estudio de impacto ambiental reformulado por los promotores era insuficiente para corregir los problemas identificados en el estudio inicial, de 2020.

La comisión, apunta **Expresso**, determinó que la reformulación del proyecto aumentó la superficie fotovoltaica frente al proyecto inicial; que en algunas áreas se mantenía una distancia de solo 70-80 metros con algunas viviendas; y que no se contempló una red adecuada de corredores para fomentar la conectividad ecológica, entre otras cuestiones.

Según una asociación de residentes de las localidades afectadas por el proyecto, también conocido como The Happy Sun is Shining, a la macroplanta se opuso incluso la directora del departamento de Evaluación de Impacto Ambiental de la APA. Los denunciantes aseguran que buena parte de los terrenos se ubican en una Reserva Ecológica Nacional.

Sin embargo, la APA decidió dar luz verde al proyecto con una autorización condicionada, por su importancia estratégica para la apuesta renovable del país y porque tras el dictamen negativo de esa comisión el promotor propuso compromisos adicionales para evitar una DIA desfavorable.

Así, se propuso reducir la superficie vallada a un máximo de 1.000 hectáreas (lo que también reduciría en un 17% la superficie cubierta por paneles), reducir en 120 hectáreas la superficie de eucaliptos a talar, plantar especies autóctonas, aumentar la distancia entre los paneles y las viviendas, preservar los corredores de ribera (con una franja de hasta 30 metros de ancho a cada lado) y garantizar una franja de protección de 500 metros para el dormitorio de la paloma torcaz.

“La reducción propuesta permite minimizar, aunque sea parcialmente, los impactos negativos significativos a muy significativos identificados en términos de factores ambientales cruciales para la evaluación del proyecto, como el uso del suelo, la socioeconomía, los sistemas ecológicos y el paisaje”, concluyó la APA.

Esta agencia está en el centro de la trama de presunta corrupción que derivó en la dimisión del todavía primer ministro portugués, António Costa, que este lunes celebra su último consejo de ministros tras la victoria del conservador Luis Montenegro en las elecciones del pasado 10 de marzo.

El anterior presidente de la APA, Nuno Lacasta, dimitió hace dos meses del cargo que ocupaba desde 2012 después de ser imputado en la denominada Operação Influencer, por las supuestas irregularidades cometidas para agilizar un megacentro de datos en Sines, Start Campus, junto al exministro João Galamba, entonces secretario de Estado de Energía.

Activistas medioambientales aseguran que el proyecto de Iberdrola en el Alentejo preveía abastecer de energía a ese data center, pero Iberdrola ha negado tener ningún acuerdo con Start Campus.

11.- Naturgy es reconocida un año más por su acción frente al cambio climático y la gestión del agua.

dirigentesdigial.com, 26 de marzo de 2024.

Carbon Disclosure Project (CDP) sitúa a la compañía por decimotercer año consecutivo entre el grupo de líderes mundiales por su acción en la lucha contra el cambio climático y su gestión responsable del agua.



Naturgy ha sido reconocida una edición más por su acción frente al cambio climático por parte del prestigioso índice Carbon Disclosure Project (CDP), una organización sin ánimo de lucro que evalúa anualmente la acción climática y la gestión de recursos hídricos, entre otras cuestiones, de las principales compañías y gobiernos a nivel mundial.

El Grupo energético forma parte de este índice desde el año 2010 y es la decimotercera ocasión en la que su puntuación le coloca entre el grupo de líderes mundiales por su acción en favor del clima, al obtener una calificación de A-.

En los análisis para la obtención de esta distinción ha destacado la puntuación obtenida por la compañía en aspectos como estrategia, iniciativas de reducción de emisiones y gestión de riesgos climáticos.

Además, ha sido reconocida con el mismo nivel de liderazgo por la gestión que la empresa realiza de los recursos hídricos, una puntuación por encima de la media del sector y de sus comparables a nivel europeo.

El reconocimiento de Naturgy en la banda de liderazgo del índice en clima y agua es reflejo de su compromiso con la sostenibilidad. Para la directora de Medioambiente y Responsabilidad Social de Naturgy, Nuria Rodríguez, “este reconocimiento avala las actuaciones que desde Naturgy estamos llevando a cabo para ser un actor clave en la transición energética. Así, hemos adoptado medidas urgentes para combatir el cambio climático y sus efectos, prueba de ello es que durante el pasado año redujimos nuestra huella de carbono total en un 30% respecto a 2017”.

Compromiso con la sostenibilidad y apuesta por la transición energética

Naturgy lleva años dando pasos decisivos hacia la neutralidad climática, avanzando en un mix energético más sostenible con el desarrollo de una cartera renovable que, actualmente, suma 6,5 GW de potencia operativa. Su estrategia para los próximos años se centra en seguir creciendo en energías renovables, tanto en generación eólica y solar como desarrollando innovadores proyectos de biometano e hidrógeno verde.

El Grupo asume la transición energética como una verdadera oportunidad, siempre teniendo en cuenta el equilibrio que debe existir entre suministrar una energía limpia, garantizando el suministro y a un precio asequible.

Desde 2017, la multinacional energética ha reducido un 39% sus emisiones directas de gases de efecto invernadero, un 36% la intensidad de CO2 en generación de electricidad y un 39% el consumo de agua. Además, en 2023, el 37% de su potencia instalada era renovable.

En la lucha contra el cambio climático, la compañía apuesta por la restauración del capital natural y la biodiversidad a través de múltiples iniciativas, todas ellas alineadas con la prevención, reducción y compensación de sus impactos para avanzar en el compromiso de no pérdida neta de biodiversidad y la potenciación del valor de los entornos naturales.

Sólo en 2023, se desarrollaron 353 iniciativas de biodiversidad a nivel internacional, el 22% de carácter voluntario, así como actuaciones de restauración ambiental en 336 hectáreas, de las que el 22% corresponde a espacios, hábitats o especies protegidas.

El desempeño de la compañía en materia social, medioambiental y de buen gobierno ha sido reconocido por el mercado. Así, ha recibido la medalla de Oro de Ecovadis, lo que sitúa a Naturgy entre el 5% con mejor valoración de todas las empresas evaluadas por esta plataforma de calificación. Además, un año más y de manera ininterrumpida desde hace dos décadas, continúa formando parte del índice FTSE4Good.

12.- Teresa Ribera utilizará Red Eléctrica y la CNE para recompensar a sus “gurús” energéticos.

vozpópuli.com, 26 de marzo de 2024.

La ministra tiene en su mano la elección de dos puestos de gran influencia e interés dentro del sector. Natalia Fabra y María Jesús Martín, personas de su círculo de confianza, son las principales candidatas.

- **Los tres desafíos de Galán: EEUU, la nueva competencia en España y la sucesión en Iberdrola.**
- **Asalto a la CNMC: la Comisión Nacional de Energía absorberá personal, inmuebles y requerirá más presupuesto.**

La Comisión Nacional de Energía (CNE) estará en marcha a finales de 2024. Y necesita un presidente o, como todo apunta, una presidenta. En paralelo, Red Eléctrica afronta en los próximos meses la renovación de su presidenta, Beatriz Corredor. Aunque, como adelantaba en enero Vozpópuli, el Gobierno cancelar esta renovación y nombrar un nuevo presidente del círculo de confianza de la ministra Teresa Ribera.

El nombre que tiene más fuerza en estos momentos para sustituir a Beatriz Corredor en Red Eléctrica es Natalia Fabra, considerada la ‘gurú’ energética de Ribera y una de las personas más influyentes en la toma de decisiones de la ministra. Fabra fue responsable de las líneas maestras de la propuesta de reforma del mercado eléctrico que el Gobierno presentó en enero a la Comisión Europea y una portavoz ‘no’ oficial de Ribera en los debates energéticos sobre esta materia.

Ribera ya recompensó a Fabra con una silla en el consejo de administración de Enagás, la otra gran energética del Gobierno. Una silla en el consejo que expira en 2025 y del que tendría que prescindir para dar el siguiente paso a Red Eléctrica. “Es, sin duda, la persona que suena con más fuerza”, destacan fuentes del sector conocedoras del proceso.

La segunda opción para las quinielas del sector es Sara Aagesen, actual secretaria de Estado de Energía. La ‘número dos’ de Ribera es una de las habituales en los eventos del sector energético y con “gran capacidad de diálogo”, según destacan desde el sector, pero que generaría un vacío en un puesto clave para el Ministerio.

Pero Ribera necesita a alguien de la máxima confianza en Red Eléctrica. La empresa 'semi' pública tiene abierto con el Ministerio la tarea de lograr nueva planificación de electricidad hasta 2030 que permita conectar la nueva producción de generación renovable con los grandes focos de demanda industrial.

Una planificación que ha sido el gran foco del sector por el cuello de botella que se ha formado en estos cuatro años para poner en marcha los proyectos 'verdes'. Presidir esta tarea se recompensa con 564.000 euros anuales, una retribución muy atractiva para un cargo 'público'.

'Un plan B' de Ribera

El cambio en Red Eléctrica se produce en paralelo con la creación de la CNE. Esta coincidencia abre otro frente en las quinielas. Una 'antigua' opción con Red Eléctrica que que agrada en el entorno de Teresa Ribera: separar en distintas sociedades de la compañía, por un lado, la actividades de transporte y, por otro, la operación del sistema eléctrico.

Una posibilidad que desde hace más de una década ha gustado a gobiernos y empresas eléctricas, pero que no ha gustado a ningún dirigente de Red Eléctrica. Se intentó durante el Gobierno de José Luis Zapatero, con Miguel Sebastián de ministro y Luis Atienza de presidente de Red Eléctrica, pero se evitó en el último momento.

Ahora se abre esta puerta de nuevo. Los cambios en la Red Eléctrica y la nueva CNE abre este debate que, para el sector, cambiaría el panorama ante un escenario donde las redes eléctricas necesitan un cambio de paradigma para adaptarse a los nuevos tiempos.

Bacigalupo y la CNE

Un regulador completamente coordinado con el equipo de Ribera favorece este escenario. Como explicaba la propia Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC) en su informe, la CNE estará liderada por un Consejo de siete miembros con la condición de altos cargos: un presidente, que también lo será del Consejo y con rango de secretario de Estado, el vicepresidente y cinco consejeros.

“Los miembros del Consejo, y entre ellos el presidente, serán nombrados por el Gobierno mediante Real Decreto a propuesta de la persona titular del Ministerio para la Transición Ecológica, entre personas de reconocido prestigio y competencia profesional en el ámbito de actuación de la Comisión, con una experiencia mínima de cinco años en materias relacionadas con los sectores objeto de supervisión”, expone el actual organismo regulador antes de su escisión.

Una composición de la CNE donde siempre sale el nombre de Mariano Bacigalupo, marido de Teresa Ribera.

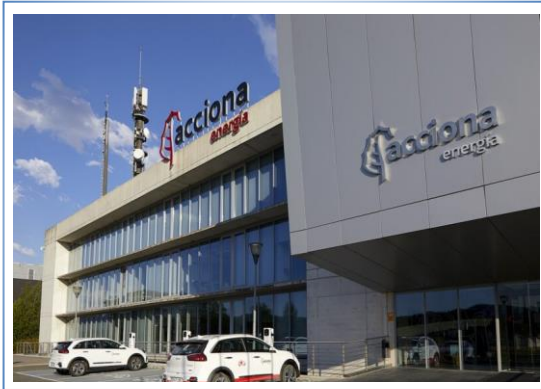
El actual consejero de la CNMV, tras cinco años en la CNMC, conoce bien ese organismo ya que entre 2006 y 2011 fue director del Servicio Jurídico y vicesecretario del Consejo de la CNE, con una etapa final como secretario del Consejo de la CNE un año antes de que el actual 'superregulador'.

Su nombre como candidato a la presidencia de la CNE se descarta, por las fuentes del sector más prudentes. En su lugar, la opción de María Jesús Martín, actual consejera de la CNMC, ocupó el cargo de directora General de Política Energética con Ribera y con 13 años de experiencia como directiva en la anterior CNE, donde trabajó codo con codo con el propio Bacigalupo.

13.- Certificados de Ahorro Energético (CAEs): la apuesta de Acciona Energía para un modelo energético más eficiente.

elperiodicodelaenergia.com, 26 de marzo de 2024.

Los CAEs representan una innovadora herramienta para incentivar y reconocer el ahorro de energía derivado de acciones concretas de eficiencia energética.



En un mundo cada vez más consciente de la importancia de la eficiencia energética y la transición hacia fuentes renovables, Acciona Energía emerge como un líder indiscutible en la promoción de prácticas sostenibles en el sector energético español. Su reciente **acreditación para gestionar, comprar y vender Certificados de Ahorro Energético (CAEs)** otorgada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha marcado un punto de inflexión significativo en la historia de la empresa y en el panorama energético nacional.

Los CAE representan una innovadora herramienta para incentivar y reconocer el ahorro de energía derivado de acciones concretas de eficiencia energética. Cada CAE **certifica un**

ahorro de energía final equivalente a 1 KWh, lo que refleja un avance tangible hacia la reducción del consumo energético y la mitigación del cambio climático. Esta iniciativa no solo promueve la adopción de prácticas más sostenibles, sino que también genera incentivos económicos para las empresas y particularidades que participan en ella.

“Hasta ahora, lo que existía a nivel regulación para perseguir la eficiencia energética, era un mecanismo que surgió en 2014, llamado Fondo Nacional de Eficiencia Energética, por el que las comercializadoras de energía – electricidad, gas, productos petrolíferos y también gases licuados de petróleo al por mayor -, estaban obligadas a pagar determinados importes para alimentar ese fondo. Y con ese fondo, lo que hacía fundamentalmente el IDEA era sacar líneas de subvención que servían de catalizador para que los clientes implementasen medidas de eficiencia energética” señala José Carlos Ameiro, Responsable Actividad CAEs de Acciona Energía.

“El funcionamiento de ese mecanismo presenta varios retos, como la numerosa documentación a aportar, los largos tiempos, que el ingreso nunca está garantizado... Ahora, con los CAES, se ha producido un cambio total de paradigma, **se ha creado un nuevo mercado ahorrando costes**” añade Ameiro.

Gestión y comercialización

Acciona Energía cuenta con experiencia en otros países europeos donde el sistema está implantado. Como **proveedor de servicios energéticos y como sujeto delegado**, encargado de intermediar con sujetos obligados, **propone el servicio completo si el cliente lo requiere.**

Identifican las medidas de ahorro energético más interesantes tanto desde el punto de vista técnico, como por el ingreso adicional por CAEs. Pueden diseñar un plan de optimización de CAEs y de otras actuaciones técnicas de forma conjunta. Ejecutan dichas actuaciones. Se encargan de toda la gestión técnica y documental para que los CAEs sean aprobados y aseguran el mejor precio de compra de dichos CAEs, por su presencia en toda la cadena de valor de la energía.

Como una de las principales comercializadoras de energía renovable en España, Acciona Energía ha asumido un papel protagónico en la gestión y comercialización de CAEs. Su acreditación oficial para gestionar estos certificados la posiciona como una pieza clave en la transición hacia un modelo energético más sostenible y eficiente. La empresa no solo se compromete a cumplir con las obligaciones legales de ahorro energético, sino que también **busca fomentar la innovación y el desarrollo de soluciones que promuevan un uso responsable de los recursos energéticos.**

Beneficios y oportunidades

La implementación de los CAEs ha abierto nuevas puertas en el mercado energético español, proporcionando una plataforma para la colaboración entre empresas, instituciones y ciudadanos en la búsqueda de soluciones energéticas sostenibles.

Además de cumplir con las obligaciones de ahorro energético establecidas por el gobierno, los CAEs ofrecen una serie de beneficios tangibles, como la generación de ingresos adicionales para los participantes y la promoción de la competitividad y la innovación en el sector.

“Las comercializadoras, pueden comprar en el mercado certificados de ahorro energético, cuyo origen está en medidas de eficiencia energética ya ejecutadas. **Cada vez que un cliente ejecute una medida de eficiencia energética, habrá un ahorro asociado que se convierte en un activo que el cliente lo puede vender en el mercado.** La venta en el mercado se realiza de forma directa o, más a menudo, a través de una figura intermediaria nueva, que se llama sujeto delegado. La comercializadora —el sujeto obligado— una vez ha comprado certificados de ahorro energético, puede liquidar sus obligaciones con dichos CAEs” explica el responsable de actividad CAEs de Acciona Energía.

“Aunque sigue habiendo unos porcentajes de aportación mínima al Fondo Nacional de Eficiencia Energética, **siendo del 35% en 2024, del 20% en 2025 y del 10% en 2026**, la idea es que predomine la opción de los CAEs, que ganen peso” agrega.

Perspectivas futuras

A medida que España avanza hacia un futuro energético más sostenible y resiliente, Acciona Energía se erige como un líder visionario en esta transformación. Su compromiso con la gestión y comercialización de CAEs no solo demuestra su compromiso con la sostenibilidad, sino que también refleja su capacidad para adaptarse y liderar en un entorno energético en constante evolución.

Además de todo esto, Acciona Energía **tiene la capacidad de aportar GWh de ahorro gracias a su elevado volumen de actuaciones** de eficiencia energética, garantizando que los volúmenes pactados se van a conseguir, algo especialmente importante dado el incremento esperado de las obligaciones de ahorro de los próximos años.

14.- España se acerca a un “mix” eléctrico dominado por renovables y precios bajos.

lainformacion.com, 26 de marzo de 2024.

El resurgir de la hidráulica, junto con una disminución de la demanda impulsada por la desaceleración económica y una tendencia constante hacia una mayor eficiencia energética, desplazan a los ciclos como tecnología marginal.

- **Las eléctricas priorizan los ingresos fijos de las redes ante los 'vaivenes' renovables.**
- **Las renovables marcan récord pero el 2% de energía se pierde por falta de demanda.**

España se está acercando progresivamente a un momento crucial en el que **las fuentes renovables empiezan a dominar el 'mix' energético la mayor parte del tiempo**, reduciendo significativamente el coste medio de la electricidad. En este sentido, la mayor producción eólica y solar, junto con el resurgir de la hidráulica, está desplazando a los ciclos como tecnología marginal y cada vez son más las horas en las que las tecnologías 'verdes' fijan el **precio de la luz**.



El territorio nacional cuenta con la ventaja de que la participación de la eólica y la solar en el 'mix' eléctrico (aproximadamente 55/60%) es mucho mayor que la participación promedio del resto de Europa. Esto, unido a la **importante caída del precio del gas (Mibgas)**, es lo que está provocando el hundimiento de los precios, subrayan desde el equipo de BBVA Research. La bajada de la cotización del gas se debe en parte a una desaceleración de las actividades, especialmente en el sector manufacturero, provocada por tasas de interés más altas.

En este sentido, aunque es cierto que las energías verdes siguen creciendo y su impacto es cada vez más significativo, **parte de la reducción de precios también es atribuible a un precio marginal más bajo explicado por el gas más barato y a una menor demanda.** Este cambio ha dado lugar a que las centrales de ciclo combinado reduzcan su participación en el 'mix eléctrico' como tecnologías marginales, pasando del 24,6% en febrero de 2023 a solo el 3,7% en 2024.

El servicio de estudios del BBVA subraya, en resumen, que los precios mayoristas de la electricidad en Europa han disminuido debido a una combinación de factores. También explica que en los próximos años, con la estabilización de los precios del gas en Europa, como señalan los futuros, **se espera que los precios mayoristas de la electricidad se mantengan cerca de los actuales,** con mejoras graduales debido a las energías renovables y picos temporales como consecuencia de las tensiones geopolíticas.

Sin embargo, en el informe se advierte de que esta **caída de los precios mayoristas no necesariamente se traduce en una disminución comparable de los precios minoristas de la electricidad,** donde entran en juego otros factores. En concreto, en España, está previsto que en 2024 se revoquen determinadas políticas implementadas por el Gobierno en 2022, encaminadas a reducir el coste de la factura de los consumidores", señala el texto, titulado *Economía del Cambio Climático.*

También avisan de que cuando se produzca un aumento de la demanda de electricidad vinculado al crecimiento del sector manufacturero -a partir del tercer trimestre- posiblemente lleve al gas a retomar su papel en la determinación de los precios marginales. A pesar de ello, recalcan desde BBVA Research que **España está acelerando en la carrera para que la tecnología 'verde' sea la clara dominante.** De hecho, a lo largo de los primeros meses de 2024, casi todas las naciones europeas informaron de una disminución en los precios de sus mercados mayoristas de electricidad, con reducciones que oscilaron entre el 30% y el 70% en comparación con el año anterior. En particular, España registró el precio más bajo de la UE en febrero con 40 euros megavatio hora (MWh), lo que supone el más bajo de los últimos tres años.

Hito histórico de las renovables en 2023

El entorno energético en España en el año 2023 experimentó un descenso de generación de energía eléctrica del 3,5% respecto al año anterior, tras dos años continuados de incrementos con un crecimiento del 3,4% en 2021 y un 6,3% en 2022, según se desprende del informe anual del sistema eléctrico que elabora Red Eléctrica. En cuanto al balance de producción por tipo de energía, **la renovable aumentó un 15,1% y acabó en máximo histórico con 134.321 gigavatios hora (GWh).** Este incremento tuvo impulsado, sobre todo, la mayor producción hidráulica y solar fotovoltaica. Durante el curso pasado, la participación de la producción renovable en el 'mix' nacional fue mayoritaria **por primera vez en la historia** con una cuota del 50,3% -frente al 42,2% de 2022-.

España en 2023 avanzó en su **apuesta hacia la descarbonización y mantiene la segunda posición europea en capacidad renovable instalada,** detrás de Alemania, y también en energía generada con el viento y el sol. Un efecto más relevante de la penetración de las energías renovables se logrará con **más capacidad de almacenamiento** para atender los picos de demanda.

15.- Iberdrola ha pagado en 2023 en España menos impuestos que en 2018.

energías-renovables.com, 27 de marzo de 2024.

La compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán declaró en 2018 tributos ingresados en las arcas públicas españolas por valor de 3.647 millones de euros y ha ingresado este último curso 3.482 , o sea, 165 millones de euros menos. La "rebaja" fiscal (-4,5% con respecto a la cifra declarada en el 18) contrasta con el incremento de beneficios.

Iberdrola registró en 2018 un beneficio neto de 3.014 millones de euros y ha registrado hasta 4.803 en este último curso, diez puntos más que en 2022 (concretamente +10,7%) y casi sesenta puntos más (+59,3%) que en el 18, último curso antes del Covid19 y la guerra de Ucrania. En fin, muchos más beneficios y 165 millones de euros menos en impuestos.

Iberdrola se ha anotado en 2023 el mayor beneficio neto de toda su historia: más de 4.800 millones de euros. Ese hito nunca antes alcanzado encabeza su último [Balance Anual de Resultados](#), pero viene además acompañado de otros guarismos igualmente históricos, como el referido al beneficio bruto de explotación del grupo, que también ha fijado en 2023 nuevo techo (14.417 millones de euros), un 9% superior al registrado en 2022; o el relativo a las inversiones, que marcan así mismo nuevo top: 11.382 millones de euros ha invertido la compañía en los doce meses de 2023, más que nunca antes en un año (el 80% de esas inversiones, en todo caso, las ha colocado Iberdrola fuera de España). Así las cosas, la compañía ha alcanzado, según ese Balance, los 150.000 millones de activos y cuenta con una capitalización que ronda los 70.000 millones de euros, "lo que la sitúa como la primera utility de Europa y la segunda del mundo", según revelaba la propia Iberdrola en un [comunicado](#).

En definitiva, números todos históricos que contrastan con los guarismos referidos a la contribución fiscal de la empresa en España, contribución que ha caído en 165 millones de euros (con respecto a la declarada en 2018). Es decir, que Iberdrola ingresa hoy en las arcas públicas españolas menos tributos que entonces (-4,5%). Menor contribución a lo público, aunque la compañía cuenta actualmente con mucha más capacidad de generación instalada en el país: en 2018 tenía 25.574 megavatios de potencia instalada en España, mientras que hoy tiene [30.807 megas](#) (+20,4%). Ello ha hecho posible además que la compañía haya generado en 2023 mucha más electricidad (más de 61.000 gigavatios hora) que en 2018, cuando su producción quedó por debajo de los 56.700 GWh. Además, este año pasado el precio medio final de la energía en el mercado eléctrico se ha situado por encima de los cien euros el megavatio hora ([100,18 €/MWh, concretamente](#)), mientras que, en 2018, ese precio quedó por debajo de los sesenta y cinco ([64,4 €/MWh](#)). Es decir, que la electricidad le llega al usuario hoy a un precio mucho más elevado (+55,5%) que entonces.

[Bajo estas líneas, tabla (elaborada con información oficial de Iberdrola) que muestra los tributos ingresados en las arcas públicas nacionales de los países en los que opera la compañía. Como se ve, tanto en 2018 como en 2019, los tributos ingresados por Iberdrola en España fueron más elevados que los ingresados este último curso, 2023].

Tributos ingresados en las arcas públicas, por países						
Millones de euros	2023	2022	2021	2020	2019	2018
España	3.482	2.585	3.469	3.380	3.529	3.647
Reino Unido	1.119	674	720	630	639	612
EE UU	1.261	1.233	1.037	935	963	904,4
Brasil	2.530	2.270	2.058	1.984	2.570	2.433,3
México	310	267	266	243	258	158,8
Resto de países	579	429	286	303	197	188,4
Total	9.281	7.458	7.836	7.475	8.156	7.938,6

A pesar de todos esos factores al alza en el mercado nacional español (Iberdrola tiene más potencia de generación, su parque produce más electricidad, y el precio de la electricidad es mucho más elevado), la contribución de la compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán a las arcas públicas españolas ha ido a la baja (ha sido menor) en este año 2023 que en 2018, último curso antes de la Covid19 y la guerra de Ucrania. Ha ido a la baja en España, pero no en el resto del mundo, donde la compañía mejora su desempeño fiscal... en todas partes. A saber: su contribución a la hacienda pública ha crecido en este quinquenio en más de ochenta puntos en Reino Unido (+82,8%). Crecen también de manera extraordinaria los tributos ingresados en las arcas públicas mexicanas (+95,2%) y estadounidenses (+39,4%), crecen también (casi

cuatro puntos) los tributos a lo público en Brasil (+3,9%) y, por fin, se triplica la aportación fiscal en el capítulo Resto de Países, que pasa de los 188 millones en impuestos a los 579 (véase tabla adjunta).

La compañía se quejaba sin embargo de la presión fiscal en España **hace unas semanas, durante la presentación de su Balance de Resultados 2023**. Quejas primero, y anuncio después (lo hizo la semana pasada) de nuevo ciclo inversor 2024-2026, ciclo en el que el 85% de las inversiones de Iberdrola para ese trienio irán a parar a sus mercados de ultramar: **Estados Unidos será el principal foco inversor** para la energética (35% y unos 14.350 millones de euros), seguido del Reino Unido (24% y 9.840 millones de euros). A Latinoamérica irá a parar un 15%. A España y Portugal, otro 15. Y el resto, a otros mercados.

Por lo demás, Iberdrola (y también Endesa y EDP) tienen recurrido ante la Audiencia Nacional el **impuesto a las energéticas** que estableció el Gobierno de coalición PSOE-Unidas Podemos durante la pasada legislatura, en diciembre de 2022.

El impuesto en cuestión grava un 1,2% la facturación obtenida en aquellas empresas con ingresos superiores a 1.000 millones de euros excluyendo los negocios regulados y actividades fuera de España y extra peninsulares.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- Informe de la CNMC sobre el restablecimiento de la Comisión Nacional de la Energía.**
- 2.- El viceministro Rafael Gómez estudia esquemas de licitación para renovables y almacenamiento.**
- 3.- Retos tecnológicos del hidrógeno en Europa: producción, transporte, almacenamiento e industrialización.**
- 4.- Ingenio e innovación para la transición energética.**
- 5.- Formación y aprendizaje en empresas: la propuesta de Madrid para cubrir 41.000 empleos en el sector tecnológico.**
- 6.- España pisa fuerte en el camino hacia economía circular de los plásticos.**
- 7.- Emprendimientos que transforman el sector energético.**
- 8.- Reducir el consumo energético, la única solución para la edificación.**
- 9.- Cepsa se consolida como referente en la gestión eficiente del agua.**

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

 **siempre adelante**