

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola lanza su nueva estrategia para construir centros de datos con un socio financiero.

cincodias.elpais.com, 16 de septiembre de 2024.

La compañía entabla conversaciones avanzadas con fondos para aportar unos 2.000 millones de inversión.

Iberdrola planea entrar en el negocio de centros de datos. La compañía ha comunicado la creación de la sociedad CPD4Green, a través de la cual explotará ese negocio, según aseguran fuentes empresariales y tal y como publicó este periódico. Su plan pasa por participar en minoría en esta sociedad de la mano de un socio financiero, que aporte los cerca de 2.000 millones para sufragar la puesta en marcha de los activos.

La empresa ha celebrado este lunes un webinar para analistas con el objetivo de explicar esta nueva estrategia de data center. Ha estado conducido por David Mesonero, director de Desarrollo Corporativo, y Agustín Delgado, director de Innovación.

Iberdrola está en conversaciones avanzadas con promotores para proporcionar terrenos conectados a la red para la empresa conjunta, informa Bloomberg. También aportará la energía, 100% renovable, para abastecerla. Se espera que la empresa conjunta se cree en el primer primer semestre de 2025 y se centraría inicialmente en el mercado nacional. Entre los nombres que sebarajan figuran grandes fondos como Mubadala, Blackstone o BlackRock con los que se estaría negociando.



Iberdrola ya vende energía a varios centros de datos a través de contratos de compraventa de energía a grandes tecnológicas como Amazon o Google, en EE UU o Alemania. Para la nueva empresa, de 200 megavatios de capacidad de conexión a la red, utilizará energía hidroeléctrica de bombeo para garantizar que el PPA no sufra interrupciones, a pesar de que la energía será totalmente renovable. Más adelante, Iberdrola podría añadir una planta solar. El primer centro de datos comenzará a funcionar en 2030, según las previsiones de la empresa, cuando aspira a alcanzar el 20% de la cuota de mercado de España.

La empresa ha creado una nueva unidad, denominada CPD4Green, para gestionar el nuevo negocio. Ha elegido España como mercado inicial por la gran disponibilidad de suelo, junto con una red eléctrica bien desarrollada y más de 22 gigavatios de capacidad de energía renovable. También tantea extender esta sociedad a otras geografías, con especial atención al Reino Unido.

El objetivo de la compañía es impulsar la demanda de energía (que va en descenso) a través de estos centros y abanderar un negocio muy atractivo para los grandes fondos. En la sociedad se incluirían otras actividades susceptibles de pedir avales, como la fibra óptica. Ante la falta de capacidad de acceso a las redes de distribución eléctrica, Iberdrola recurrirá a la “creatividad” aprovechando la capilaridad de sus líneas.

Durante la presentación de los resultados del primer trimestre, el presidente de Iberdrola ratificó el interés de la compañía por participar en el desarrollo de los centros de datos en los mercados donde opera. Según palabras de Galán, “es un ángulo muy interesante para nosotros”, y añadió que su objetivo sería “capitalizar la nueva demanda de estos centros”.

En este sentido, el ejecutivo añadió que “hay que ver el valor que podemos aportar y estamos en negociaciones con mucha gente”, reveló Galán, quien explicó que más allá de la capacidad de energía estamos dispuestos “a lo que sea que les podamos ofrecer”. En esta línea, señaló la importancia de que

España incrementa su inversión en redes de transporte para poder aprovechar “la enorme posibilidad que suponen los centros de datos”.

Otras empresas españolas también han mostrado interés en el auge de los centros de datos. A principios de este mes, el promotor solar Solaria firmó un acuerdo con la empresa japonesa Datasection para construir un centro de datos de hasta 200 megavatios. La inmobiliaria Merlin Properties realizó en julio una ampliación de capital de 1.000 millones de euros para invertir en centros de datos.

2.- Ribera cambia de postura con la nuclear y deja la puerta abierta a abrir más centrales en Europa.

eleconomista.es, 18 de septiembre de 2024.

- **La candidata a la Comisión calificó de "gran error" la clasificación de la nuclear como inversión sostenible.**
- **Von der Leyen espera calmar a los países pronucleares por sus candidaturas.**

La candidata a comisaria de Competencia y vicepresidenta Ejecutiva de Transición Limpia de la UE, Teresa Ribera, ha dejado la puerta abierta a un aumento de la nuclear en la Unión Europea. Según ha informado Politico este miércoles, Ribera aseguró que en su nueva posición no se opondría a la expansión de la energía nuclear en el continente.

"Creo que ha habido... un gran respeto hacia cada decisión diferente que cada estado miembro ha tomado en consideración al definir sus sistemas eléctricos y sus diferentes opciones", dijo en una conferencia de prensa, respondiendo a una pregunta sobre su postura sobre la energía nuclear. En referencia a su etapa como presidenta de las reuniones de ministros de Energía de la UE el año pasado, Ribera dijo que "jugó un papel muy importante para no minimizar a nadie y facilitar soluciones que puedan encajar y tener sentido en el cambio estratégico que está impulsando la economía europea".



La todavía vicepresidenta tercera del Gobierno y Ministra de Transición Ecológica ha dado un respaldo a una tecnología que, a lo largo de su andadura en el Miteco, ha visto un claro retroceso. Politico destaca que, con estas declaraciones, la candidata al Ejecutivo comunitario trata de trasladar tranquilidad a países pronucleares, como Francia, que anteriormente habían expresado su preocupación de que el comisario europeo elegido por España pudiera oponerse a una expansión de la energía nuclear, justo cuando la tecnología gana impulso en Europa.

Las últimas declaraciones de Ribera coinciden en líneas generales con las instrucciones iniciales que dio la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, a sus comisarios. En concreto, von der Leyen habría ordenado al danés Dan Jørgensen, que se perfila como la cabeza visible de la energía bajo el mandato de Ribera, que apoye la construcción de reactores nucleares de pequeña escala de nueva generación. Ribera calificó de "gran error" la decisión de la UE de etiquetarla como inversión sostenible.

Impuestos y cierres en España

La postura del Gobierno en los últimos años con respecto a las nucleares ha estado claramente posicionado en su cierre y en reducir su peso dentro de la generación de electricidad global. Desde el pasado 1 de julio, la vicepresidenta elevó cerca de un 30% la conocida como 'tasa Enresa', es decir, el pago que realizan las eléctricas que gestionan centrales nucleares —a la sazón, Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP—.

La subida, que finalmente fue inferior a la propuesta inicialmente del 40%, respondía a sufragar el gasto no solo de la desmantelación de las centrales nucleares, sino también de la gestión de los residuos radiactivos a lo largo de los años, mientras sigan emitiendo radiación.

Por lo pronto, las dos centrales nucleares que tienen su cierre más cercano son las de Almaraz (Cáceres) y Ascó (Tarragona), cuyos cierres están previstos para 2028 y 2030, respectivamente.

3.- Las centrales nucleares gemelas de Ascó y Almaraz en EEUU amplían su vida operativa a 2060.

eleconomista.es, 18 de septiembre de 2024.

- **La Comisión Reguladora Nuclear ha renovado las licencias de explotación de North Anna (Virginia)**
- **EEUU suma ocho reactores nucleares con autorización para operar durante un total de 80 años**
- **Almaraz concluirá sus operaciones en 2028 y Ascó en 2030**

Mientras que las centrales de Almaraz y Ascó tienen sus días contados, sus hermanas gemelas aspiran a durar hasta 2060. La Comisión Reguladora Nuclear ha renovado por segunda vez las licencias de explotación de las unidades 1 y 2 de la central de North Anna por 20 años más. Este modelo de instalación es el referente usado para las centrales españolas de Almaraz (Cáceres) y Ascó (Tarragona), según indicó Foro Nuclear, dos generadoras eléctricas que tienen previsto echar el cierre en 2028 y 2030, respectivamente.



En concreto, las unidades de North Anna son reactores de agua a presión situados en el condado de Louisa, en el estado de Virginia. Con la última actualización de licencia de la Comisión Reguladora Nuclear (NRC, por sus siglas en inglés), el permiso de operar de la Unidad 1 expirará el 1 de abril de 2058 y la de la Unidad 2 el 21 de agosto de 2060.

Foro Nuclear indica que en Estados Unidos, cuando comenzó el desarrollo de su programa nuclear, la Nuclear Regulatory Commission (NRC) concedía las autorizaciones de explotación por un plazo de 40 años. Una vez

cumplidos los primeros 20 años de operación, las empresas propietarias de las centrales pueden solicitar operar durante 20 años adicionales hasta alcanzar los 60. Actualmente, de los 94 reactores en funcionamiento en el país, 81 ya tienen concedida una autorización de explotación para 60 años.

North Anna cubre el consumo eléctrico de 450.000 hogares y da empleo a 900 personas, según datos de la empresa operadora, Dominion Energy. Sus dos unidades comenzaron su operación en 1978 y en 1980, respectivamente. En la actualidad, Estados Unidos suma ocho reactores nucleares con autorización para operar durante un total de 80 años.

Últimos coletazos

Las centrales nucleares de Ascó y Almaraz están ante sus últimos coletazos. Enresa, la sociedad pública encargada de la gestión de residuos radiactivos, inició el proceso de licitación de los servicios de ingeniería para desmantelar la central nuclear de Cáceres a finales de junio por 28 millones de euros. La propiedad de esta instalación es en un 52% de Iberdrola Generación Nuclear; en un 36% de Endesa Generación y de Gas Natural Fenosa Generación en un 11%.

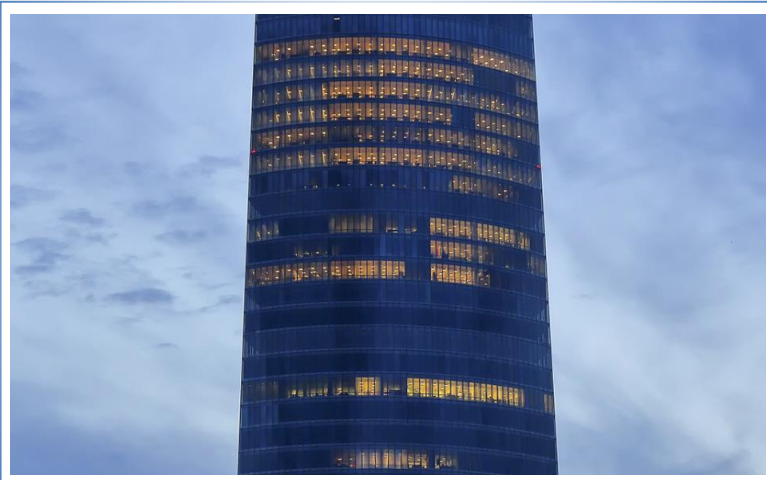
Por su parte, la de Tarragona, que pertenecen en un 85,41% a Endesa y en un 14,59% a Iberdrola; tienen concedida la renovación de la autorización de explotación hasta el 2 de octubre de 2030 en el caso de Ascó I, fecha de cese definitivo de explotación, mientras que para Ascó II se establece el plazo culmina hasta el 2 de octubre de 2031.

En 2019, la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II (ANAV) solicitó de forma voluntaria participar en el programa del Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA) que analiza y ofrece recomendaciones en aspectos relacionados con la seguridad a largo plazo de las centrales nucleares. La institución dependiente de la ONU clarificó que tanto Ascó I y II como Vandellós II están preparadas para su continuidad según los estándares internacionales.

4.- Iberdrola pone el foco en redes en EEUU y Reino Unido.

elperiodicodelaenergia.com, 19 de septiembre de 2024.

Según Ignacio Galán, esto forma parte del plan a largo plazo de Iberdrola de fortalecer sus operaciones fuera de España hasta 2029.



Iberdrola, una de las principales compañías energéticas del mundo, ha reafirmado su compromiso de inversión en redes de transmisión y distribución, centrándose principalmente en Estados Unidos y Reino Unido. Según declaró Ignacio Sánchez Galán, presidente de la compañía, durante un encuentro con periodistas, esto forma parte del plan a largo plazo de Iberdrola de fortalecer sus operaciones fuera de España hasta 2029, con un enfoque claro en las redes energéticas.

"Estamos priorizando las redes. Hasta el año 2029, la mayor parte de nuestras inversiones se destinarán a mejorar las infraestructuras de

transmisión y distribución, principalmente en Estados Unidos y Reino Unido", confirmó Galán. La empresa planea invertir hasta 60.000 millones de euros en estos proyectos, siendo Estados Unidos el país donde más recursos se están concentrando. De esa cantidad, más de 30.000 millones ya están comprometidos, destacando que las redes de transmisión en Estados Unidos suponen una parte fundamental de esta inversión. Actualmente, Estados Unidos representa el 35,5% de los 2.382,4 millones de euros invertidos por la compañía, consolidando su posición en el país.

Adquisición de ENW

En Reino Unido, Iberdrola ha reforzado su presencia con la reciente adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW), por un valor de 2.100 millones de libras (2.500 millones de euros). Con esta compra, el Reino Unido se convierte en el primer mercado de la compañía por base de activos en redes, con 14.000 millones de euros, seguido de Estados Unidos con 13.300 millones de euros. ENW distribuye electricidad a cerca de cinco millones de clientes en ciudades como Manchester, Lancaster y Barrow, y cuenta con 60.000 kilómetros de redes de distribución.

La operación se enmarca dentro de la estrategia de Iberdrola de potenciar su negocio en mercados con sólidos ratings crediticios, como el Reino Unido, que cuenta con una calificación de AA. Desde la adquisición de Scottish Power, Iberdrola ha invertido alrededor de 36.000 millones de euros en el país, consolidándose como un actor clave en el sector eléctrico británico, donde es la única utility que genera el 100% de su energía libre de emisiones.

5.- Iberdrola entra en el negocio de centro de datos con una filial de 10.000 millones y con aspiración de desarrollar 5GW.

eleconomista.es, 16 de septiembre de 2024.

Ofrecerá instalaciones llave en mano para atraer a los grandes operadores tecnológicos.

Iberdrola se prepara para desembarcar en el negocio de los centros de datos y aspira a conseguir una capacidad operativa de hasta 5 GW en los próximos años.

En un webinar con analistas conducido por David Mesonero, director de Desarrollo Corporativo de la compañía y Agustín Delgado, director de Innovación, la compañía explicó que el pasado mes de mayo creó la filial CPD4Green para ofrecera a las grandes tecnológicas una solución que agilice la puesta en marcha de estas instalaciones claves, tanto para el desarrollo económico del país como para impulsar la lánguida demanda eléctrica.

La compañía está manteniendo conversaciones con varios promotores de este tipo de instalaciones para ofrecer un planteamiento llave en mano que va desde la puesta a disposición del terreno, la electricidad renovable, la seguridad de suministro, conexión a la red y el contrato de energía 24 horas durante los siete días de la semana.



Sin desembolsar caja

La intención de la eléctrica, al menos para la primera instalación, es llegar a un acuerdo de intercambio de una participación del 20% para facilitar la instalación de los primeros 200 MW, lo que supondría una inversión de cerca de 2.000 millones de euros. De este modo, la compañía podría entrar en un negocio de rápido crecimiento sin tener que llevar a cabo un importante desembolso de capital.

La primera alianza podría estar cerrada para Bilbao en el primer semestre de 2025 y el centro podría estar operativo en el año 2030. Para este planta, la compañía ofrecería energía hidráulica así como la instalación de una planta fotovoltaica.

El consumo energético de la IA es notablemente superior al de una búsqueda de Google. Un análisis de McKinsey estima que la IA generativa podría generar entre 150.000 y 240.000 millones de dólares en valor adicional anual para el sector energético.

La compañía cuenta con una cartera potencial de 5GW, de los cuales un 1GW se encuentra en estado avanzado y más de 200 MW tiene ya con conexión asegurada en España, aunque no descarta en otros países. De hecho, Francia triplica la inversión en redes eléctricas para batir a España en la atracción de estas nuevas inversiones. El operador de la red de transporte galo, RTE, ha iniciado la consulta previa para el Plan Decenal de Desarrollo de Red entre 2035 y 2040 con el objetivo de adaptar sus redes al despliegue de renovables.

En contraste con España, la red gala conectará los principales polos industriales, acogiendo entre 13 y 15 GW de demanda industrial y otros 3-5 GW correspondientes a los centros de datos. Así, el plan francés contempla un aumento de la demanda eléctrica de alrededor de 20 GW.

6.- Galán (Iberdrola) ve complicado el desarrollo de la eólica flotante en España.

elperiodicodelaenergia.com, 19 de septiembre de 2024.

La compañía entabla conversaciones avanzadas con fondos para aportar unos 2.000 millones de inversión.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, ha reconocido que el desarrollo de la tecnología eólica flotante en España enfrenta serios obstáculos, sobre todo a raíz de sus elevados costos. Según Galán, este tipo de energía es "tres o cuatro veces más cara" que las tecnologías eólicas tradicionales, lo que la hace actualmente poco competitiva en el mercado energético.

Aunque Iberdrola ya está trabajando en proyectos de eólica flotante en otros países como Escocia, el empresario ha advertido en un encuentro con periodistas durante la inauguración de su parque eólico marino en Saint-Brieuc (Bretaña Francesa) que esta tecnología aún no está lista para ser implementada a gran escala en territorios con grandes profundidades marinas, como es el caso de España.

"La tecnología flotante es, hoy por hoy, complicada desde el punto de vista competitivo. Estamos trabajando en ella, pero su desarrollo es mucho más costoso que otras alternativas", explicó Galán. En España, las condiciones del terreno agravan el problema: "El suelo marino es muy profundo. Estamos hablando de profundidades de hasta 1.000 metros, lo que obliga a recurrir a tecnología flotante, que hoy en día es considerablemente más cara y no está lo suficientemente desarrollada para ser competitiva en el corto plazo", puntualizó.

Subastas

Otro de los temas sobre la mesa es la falta de avance en la celebración de las subastas de eólica marina en España. Galán señaló que el Gobierno está tardando más de lo esperado en lanzar estas subastas, las cuales serán clave para determinar los derechos de explotación del suelo marino. Sin embargo, el presidente de Iberdrola advirtió que la participación de la compañía en estas subastas dependerá de los costos que conlleve el desarrollo de los proyectos, dada la falta de competitividad de la tecnología flotante.

"Las subastas se van a centrar en derechos de suelo marino, pero lo cierto es que, al no ser competitiva la tecnología flotante, la inversión en España dependerá de cómo evolucionen los costos", afirmó. A pesar de ello, Iberdrola sigue adelante con su estrategia global en el sector de las energías renovables, donde la eólica marina juega un papel importante en mercados como Estados Unidos y el Reino Unido.

Objetivos

Según los objetivos establecidos en la Hoja de Ruta de la Eólica Marina y las Energías del Mar, así como en la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030, se pretende alcanzar hasta 3 GW de energía eólica marina y hasta 60 MW de otras fuentes renovables marinas para el año 2030.

Para materializar estos objetivos, el MITECO ha aprobado los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo, una herramienta de zonificación que define los diferentes usos del mar, incluyendo la producción energética. Estos planes contemplan la creación de 19 Zonas de Alto Potencial (ZAP) para la instalación de aerogeneradores marinos, abarcando una superficie de 5.000 kilómetros cuadrados, lo que representa el 0,46% de las aguas territoriales españolas.

7.- Iberdrola y bp construirán un electrolizador de 25 MW para la producción de hidrógeno verde.

interempresas.net, 16 de septiembre de 2024.

Se espera que este proyecto esté operativo en el segundo semestre de 2026.

Iberdrola y bp anunciaron la decisión final de inversión para la construcción de una planta de hidrógeno verde de 25 MW en la refinería de bp en Castellón. Este proyecto, gestionado por la empresa conjunta Castellón Green Hydrogen S.L., prevé su entrada en operación en el segundo semestre de 2026.

El proyecto se presentó en un acto oficial para celebrar de forma pública la firma de la decisión final de inversión entre bp e Iberdrola en julio de 2024. Asimismo, esta iniciativa, que cuenta con la participación del Instituto Tecnológico de la Energía (ITE), ha obtenido una financiación de 15 millones de euros de los programas de ayuda a la Cadena de Valor Innovadora y Conocimiento en Hidrógeno Renovable del Plan Español de Recuperación, Transformación y Resiliencia, con fondos asignados por NextGenerationEU de la Unión Europea.



El electrolizador de 25 MW se alimentará de electricidad renovable a través de un acuerdo de compra de energía (PPA) firmado con Iberdrola, que suministrará 200GWh/año procedentes de los proyectos fotovoltaicos y eólicos de Iberdrola. El electrolizador incluirá 5 módulos de tecnología de membrana de intercambio protónico (PEM) en contenedores de 5 MW, que serán suministrados por Plug Power, fabricante líder de soluciones de hidrógeno verde. El hidrógeno verde producido por la electrólisis del agua alimentada por electricidad renovable cumplirá los requisitos europeos para producir hidrógeno verde (Renewable Fuels of Non-Biological Origin, RFNBO) y apoyará la transición de la refinería de bp en Castellón hacia un centro energético integrado. Se prevé que 2.800 toneladas anuales de hidrógeno verde podrán sustituir a parte del hidrógeno gris que utiliza actualmente la refinería -producido actualmente a partir de gas natural- y, como tal, se espera evitar la emisión de 23.000 toneladas de CO₂ al año, equivalentes a las emisiones de 5.000 coches en el mismo periodo. Esta planta podría crear hasta 500 nuevos puestos de trabajo directos durante su construcción.

Felipe Arbelaez, vicepresidente senior de hidrógeno y Captura y Almacenamiento de Carbono de bp, ha declarado: “La primera decisión de inversión de bp en un proyecto a escala industrial es un importante paso adelante para nuestro negocio de hidrógeno. Nos centramos en el valor, avanzando sólo en los mejores proyectos de nuestra cartera que puedan crear valor adicional a través de la integración y cumplir plenamente con nuestros objetivos de inversión. Esto también demuestra la solidez de los socios que combinan sus fuerzas para avanzar hacia una fuente de energía emergente que tiene el potencial de desempeñar un papel significativo en la descarbonización de la industria. La refinería de Castellón puede liderar esta transformación”.

Millán Garcia-Tola, director Global de Hidrógeno en Iberdrola ha señalado que “esta colaboración con bp y nuestro proyecto es un paso más en la apuesta firme y real de Iberdrola para impulsar el hidrógeno verde como vector clave para la descarbonización industrial. La planta convertirá 200 GWh/año de energía renovable de Iberdrola en hidrógeno verde, que contribuirá a la estrategia de descarbonización de bp, en un ejemplo más de la estrecha colaboración entre ambas compañías, socios de confianza que comparten valores como el compromiso de descarbonización a largo plazo. Iberdrola aplicará toda la experiencia de sus actuales plantas de hidrógeno verde para optimizar y acelerar el desarrollo de este proyecto”.

“Este proyecto marca un hito en nuestra estrategia y refleja la importancia de la colaboración, tanto con otras empresas que comparten nuestra visión, como Iberdrola, como en el ámbito público-privado. De esta forma, no sólo avanzamos en la transformación de nuestras infraestructuras en Castellón, sino que pretendemos fortalecer el tejido económico y la capacidad industrial de toda la Comunidad Valenciana, ” ha subrayado Olvido Moraleda, presidenta de bp Energía España.

Mario Ruiz-Tagle, director ejecutivo de Iberdrola España, ha destacado que este proyecto es “un ejemplo más de nuestra alianza estratégica con bp, que nos une para liderar el futuro del hidrógeno renovable en la Comunidad Valenciana. Proyectos como el de Castellón demuestran que, con la colaboración de todos los actores del sector y los incentivos adecuados, es posible desarrollar un nuevo modelo industrial basado en la cadena de valor del hidrógeno verde. La economía del hidrógeno verde no genera emisiones, está electrificada, atrae inversiones y crea empleo de calidad en la región. Esta es la verdadera transición energética. Seguimos trabajando con socios comprometidos para posicionar a España como referente tecnológico, impulsando la creación de una industria del hidrógeno verde en Europa”.

Paralelamente a este proyecto inicial de 25 MW, bp continúa evaluando oportunidades para aumentar la capacidad en los próximos años. En fases posteriores del proyecto, el hidrógeno verde producido podría utilizarse también en industrias clave difíciles de descarbonizar de la Comunidad Valenciana, como el sector cerámico, en sustitución del gas natural utilizado en sus procesos, en industrias químicas y en el transporte pesado.

8.- Iberdrola busca ampliar la alianza con Qatar pero enfría una escalada rápida del fondo árabe como accionista.

epe.es, 19 de septiembre de 2024.

- **La energética explora nuevos acuerdos con el fondo soberano QIA, su mayor accionista, para invertir juntos en nuevos países. Pero dice desconocer que Catar quiera elevar su participación en la compañía: "No tengo ninguna noticia"**
- **Ve el nombramiento de Teresa Ribera como vicepresidenta de la Comisión Europea como “una buena noticia para España” y anticipa que “seguro que lo hará muy bien”.**

Iberdrola tiene al fondo soberano de Catar como mayor accionista, con un 8,7% del capital. Qatar Investment Holding (QIA), el gran brazo inversor del emirato, entró en la eléctrica española en 2011 en un momento de alta tensión en su accionariado: en pleno asalto de ACS por tomar el control del grupo. El fondo soberano actuó entonces como caballero blanco de apoyo a la dirección de la energética, comandada por Ignacio Sánchez Galán, y ese respaldo se ha mantenido muy expresamente desde entonces.

En las últimas semanas, con Iberdrola marcado récords históricos de valor en bolsa, se ha deslizado un eventual interés de QIA por elevar ahora su participación accionarial en Iberdrola hasta superar la cota del 10% del capital, lo que le obligaría a pedir una autorización expresa al Gobierno español en virtud del denominado ‘escudo antiopas’ al tratarse la energética de una compañía considerada estratégica para España. Desde el mercado se ha apuntado que Catar ya habría empezado a sondear al Ejecutivo español para allanar el visto bueno oficial a su escalada en Iberdrola y para reforzarse como mayor accionista del grupo.

La cúpula de Iberdrola, de momento, enfría la posibilidad de una operación inminente que implique grandes cambios en su accionariado. “No tengo ninguna noticia”, ha sentenciado el presidente de Iberdrola, Ignacio

Sánchez Galán, en un encuentro con medios de comunicación en Francia, con motivo de la inauguración de su primer gran parque eólico en el país. “Nadie nos ha dicho nada sobre este tema”, ha zanjado.

“Catar lleva subiendo su participación desde que entró hace catorce años”, ha apuntado Galán. QIA irrumpió en 2011 en el accionariado de la energética con algo más de un 6% del capital aprovechando una ampliación de capital, ahora controla un 8,7%, y durante este tiempo ha cobrado los dividendos que reparte la eléctrica en acciones y no en efectivo para evitar la dilución de su paquete accionarial.

Reforzar la alianza

El presidente de Iberdrola no oculta la excelente sintonía con el fondo soberano de Catar y su relación directa con sus dirigentes y ha desvelado su intención de reforzar sus relaciones con su accionista para invertir conjuntamente en nuevos mercados. “Hablo con los cataríes una semana sí y otra también. Tengo una relación personal, no buena, superbuen a todos los niveles”, ha indicado.



Iberdrola ya comparte negocios y planes de inversión con Catar para proyectos en Estados Unidos e incluso QIA es accionista de la filial norteamericana de la energética, Avangrid, con una participación del 3,7% al menos de momento (Iberdrola ha lanzado una opa para tomar el control del 18,4% que aún no controla directamente). Y ahora Iberdrola, según ha reconocido Galán, busca estrechar lazos con el fondo de Catar, explorando nuevas oportunidades de acuerdos estratégicos en otros mercados para reforzar su alianza.

Iberdrola ha desplegado una política de alianzas estratégicas y de rotación de activos

para acelerar la inversión y su expansión de la mano de nuevos socios, con acuerdos con gigantes financieros y con varios de los fondos soberanos más potentes del mundo. Iberdrola selló en diciembre una alianza histórica con Masdar, el grupo energético del emirato de Abu Dabi, para invertir juntos hasta 15.000 millones de euros en proyectos de energías renovables.

La compañía española también ha reforzado su alianza con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank, para crecer en renovables en España con planes de inversión conjunta hasta los 2.000 millones de euros. Además, la eléctrica y la petrolera BP llegaron a un acuerdo para acelerar el despliegue de 11.700 puntos de recarga de coches eléctricos y la producción de hidrógeno verde en España y Portugal. Y también se ha aliado con el fondo EIP para coinvertir en el parque eólico marino de Wikinger, en Alemania; y con el fondo soberano de Singapur GIC para cederle un 40% del parque eólico offshore británico de East Anglia One y para la expansión de redes eléctricas en Brasil por 430 millones.

Iberdrola selló este verano también la primera gran venta de uno de sus mayores proyectos de eólica offshore en el mercado norteamericano. El grupo alcanzó un acuerdo con Dominion Energy para la venta del arrendamiento del terreno que ocupará el parque eólico marino Kitty Hawk North por 160 millones de dólares (unos 150 millones de euros).

Récord en bolsa

El eventual interés de su mayor accionista en reforzar su participación llega en un momento en que Iberdrola está marcado máximos históricos en bolsa, con una capitalización que ahora supera los 86.300 millones de euros y con algunas casas de análisis e inversión apuntando un potencial de crecimiento de las acciones de las compañías hasta cerca de los 100.000 millones.

“Iberdrola tiene más valor que todas las energéticas españolas juntas”, ha sacado pecho Galán, en referencia a sus rivales del sector energético nacional que cotizan en el Ibex 35. Y es que la capitalización de Naturgy actualmente se sitúa en el entorno de los 21.800 millones, la de Endesa en 20.800 millones, mientras que Repsol ronda los 13.800 millones, Redeia los 9.200 millones, Acciona los 7.000 millones, Enagás 3.600 millones, y Solaria está en torno a los 1.500 millones. La valoración conjunta de todas ellas se sitúa por debajo de los 78.000 millones, frente a los más de 86.000 de Iberdrola.

“Seguro que Ribera lo hará muy bien”

Teresa Ribera, actual vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, abandonará el Ejecutivo español y desembarcará en la nueva Comisión Europea convirtiéndose en un auténtico peso pesado. La presidenta Ursula von der Leyen la ha elegido para ser una de sus vicepresidentas ejecutivas y para ponerse al frente de departamento de Transición Limpia, Justa y Competitiva, asumiendo también la potentísima cartera de Competencia, una de las más relevantes en la acción política de la UE.

Galán, que durante los últimos años ha protagonizado choques con la propia Ribera por algunas de las regulaciones emprendidas durante la crisis energética, ha confirmado que ha felicitado directamente a la futura ‘supercomisaria’ europea. “Para España es una buena noticia”, ha resumido el presidente de Iberdrola. “Seguro que va a hacer un trabajo fuerte y duro. Tiene capacidades para hacerlo. Y seguro que lo hará muy bien”.

9.- EDF Renewables, Enercon, ENGIE y AES International Unit dirán presente en el mega evento de energías renovables FES Chile.

energiaestrategica.com, 18 de septiembre de 2024.

Future Energy Summit (FES) cerrará su gira latinoamericana con una nueva cumbre que constará de dos jornadas, los días 27 y 28 de noviembre, en Santiago de Chile, donde asistirán más de 500 stakeholders clave del sector.



FUTURE ENERGY SUMMIT 2024 SOUTHERN CONE

27-28 de Noviembre
SANTIAGO DE CHILE
Hotel Intercontinental Santiago

PONENTES DESTACADOS

Future Energy Summit LATAM

 MATÍAS STEINACKER CEO EDF RENEWABLES CHILE	 CARLA TAPIA Country Manager ENERCON	 REBECA POLEO Hydrogen Project Director ENGIE CHILE	 ROSSANA GAETE Green Hydrogen Global Manager AES INTERNATIONAL UNIT
---	--	---	---

El Future Energy Summit (FES) celebrará su tercera edición en Chile este año, consolidándose como un evento clave en el ámbito de las energías renovables en Iberoamérica.

Este evento, que tendrá lugar los días 27 y 28 de noviembre en el Hotel Intercontinental Santiago, congregará a más de 500 CEOs, líderes de compañías, autoridades gubernamentales, inversionistas y expertos en tecnología para debatir sobre el futuro de la energía limpia.

FES Chile ofrece una plataforma ideal para el networking y la colaboración entre los principales actores del sector energético,

incluyendo a desarrolladores de proyectos, tecnólogos, y gremios especializados en energías renovables. Durante las dos jornadas, se realizarán entrevistas exclusivas y debates que abordarán temas clave sobre las soluciones sostenibles en Latinoamérica.

Entre los oradores destacados de esta edición se encuentran figuras importantes del sector energético como Matías Steinacker, CEO de EDF Renewables Chile, Carla Tapia, Country Manager de Enercon, Rebeca Poleo, directora de proyectos de hidrógeno de ENGIE Chile, y Rossana Gaete, Gerente Global de Hidrógeno Verde de AES International Unit.

Estos líderes compartirán su visión y experiencia en la transformación energética, especialmente en lo que respecta a la transición hacia fuentes de energía más limpias y el desarrollo del hidrógeno verde.

El evento es una oportunidad única para conectar a los principales referentes de la industria y discutir las últimas tendencias y proyectos innovadores que impulsan la agenda de las energías renovables en la región.

10.- Biometano y economía circular: el compromiso de Naturgy con la descarbonización.

estrategiasdeinversion.com, 18 de septiembre de 2024.

Naturgy se posiciona como uno de los líderes en el desarrollo del biometano en España, impulsando un sector clave para la transición energética. A través de su apuesta por los gases renovables, la compañía está contribuyendo a la descarbonización de la economía, generando empleo, fomentando la economía circular y reduciendo la dependencia energética del país. En este contexto, el biometano, obtenido a partir de residuos, emerge como una solución que no solo mitiga las emisiones de CO₂, sino que también promueve el crecimiento sostenible en las áreas rurales y sectores industriales de difícil electrificación.

La transición hacia una economía descarbonizada es un reto global, y en España, el biometano se ha posicionado como una pieza clave en este proceso. Este gas renovable, que se produce a partir de residuos orgánicos, no solo tiene un impacto ambiental positivo, sino también un enorme potencial socioeconómico, con la capacidad de generar empleo, impulsar economías locales y reducir la dependencia energética del país.

Naturgy, una de las principales empresas energéticas de España, está liderando este cambio con su firme apuesta por el biometano. La empresa ha lanzado diversos proyectos en toda la geografía española, destacando la reciente inauguración de su tercera planta de biometano en Vila-Sana (Lleida), que añade 12 GWh a la capacidad de producción de gas renovable, equivalente al consumo de gas de unos 6.000 hogares. Este proyecto, como muchos otros que la compañía tiene en marcha, subraya el papel estratégico del biometano no solo en la transición energética, sino en el desarrollo económico de zonas rurales.



El impacto del biometano en el empleo y la economía local

La producción de biometano no solo contribuye a la reducción de emisiones de CO₂, sino que fomenta la creación de empleo en áreas rurales y refuerza la economía circular. Este gas renovable se obtiene a partir del tratamiento de residuos agrícolas, ganaderos y urbanos, lo que implica la necesidad de desarrollar infraestructura local para su gestión y transformación. Estas actividades requieren mano de obra especializada, lo que genera oportunidades laborales directas e indirectas en áreas a menudo afectadas por la despoblación y la falta de oportunidades económicas.

Naturgy, consciente de este potencial, ha desarrollado un modelo que apuesta por la integración de estas plantas en zonas rurales, como el caso de su nueva planta en Vila-Sana. Estas instalaciones no solo generan biometano, sino que también producen subproductos como fertilizantes orgánicos, completando el ciclo de la economía circular y creando nuevas oportunidades de negocio local.

Reducir la dependencia energética de España

En un contexto de creciente incertidumbre geopolítica y volatilidad de los mercados energéticos, la capacidad de España para reducir su dependencia de combustibles fósiles es crucial. El biometano ofrece una alternativa autóctona y sostenible. Según estudios recientes, España tiene un potencial de producción de 163 TWh de biometano al año, lo que cubriría el 45% de la demanda actual de gas natural. Sin embargo, a pesar de este potencial, la producción actual está lejos de países como Francia o Dinamarca.

Naturgy ha sido pionera en el impulso de este gas renovable en España, y su objetivo es seguir expandiendo su capacidad de producción en los próximos años. Con tres plantas operativas y decenas de proyectos en desarrollo, la compañía está bien posicionada para liderar la transformación del sector energético en el país.

Un futuro impulsado por los gases renovables

El biometano no es solo una solución para el presente, sino una inversión en el futuro energético de España. Naturgy, a través de su plan estratégico, está apostando también por el desarrollo del hidrógeno verde, otro vector energético clave para la descarbonización de sectores difíciles de electrificar, como la industria pesada y el transporte. La combinación de biometano e hidrógeno verde podría ser la clave para que España alcance sus objetivos climáticos y energéticos a largo plazo.

Por todo ello, el biometano está llamado a desempeñar un papel crucial en la transformación energética y económica de España. Empresas como Naturgy lideran esta revolución, apostando por proyectos que no solo descarbonizan la economía, sino que también impulsan la creación de empleo y el desarrollo de economías locales. El camino hacia una España más verde y menos dependiente energéticamente pasa por el desarrollo de estos gases renovables.

11.- El Gobierno autoriza al gigante BlackRock a tomar el 20% de Naturgy.

lazaron, 17 de septiembre de 2024.



El Consejo de Ministros ha autorizado la solicitud de BlackRock para adquirir la gestora de fondos GIP, uno de los accionistas de referencia de Naturgy con un 20% de su accionariado.

Según informaron fuentes del Ministerio de Economía, esta adquisición mantiene las garantías sobre empresas que son estratégicas, como es el caso de Naturgy.

"Siempre hemos mantenido que nuestra regulación guarda un equilibrio que permite realizar este tipo de operaciones, atrayendo con ello inversiones y salvaguardando los intereses estratégicos de nuestro país", han indicado las mismas fuentes.

Mantenimiento de la cotización en Bolsa

Se presume que el Gobierno ha mantenido, en el caso de BlackRock, las condiciones que impuso en agosto de 2021 al fondo australiano IFM para autorizar su entrada en el accionariado de la energética presidida por Francisco Reynés, que tenían como objetivo proteger el interés público de la compañía a través del mantenimiento de la sede y la actividad en España, la garantía de una gestión financiera prudente, el apoyo a las inversiones fundamentales para la transición energética y el mantenimiento de la negociación en Bolsa y las obligaciones de transparencia asociadas.

En concreto IFM no podía respaldar la exclusión de Naturgy de las Bolsas españolas durante 3 años, salvo que la negociación no alcanzara la difusión, frecuencia o volumen de contratación suficientes para una correcta formación del precio.

Se presupone asimismo que, al igual que en el caso de la autorización a IFM, la operación de BlackRock se ha notificado a la Comisión Europea, en el marco del procedimiento de cooperación sobre escrutinio de inversiones extranjeras, sin que se hayan recibido observaciones, y que ha obtenido el informe favorable de la Junta de Inversiones Extranjeras (Jinvex).

CriteriaCaixa es el principal accionista de Naturgy con el 26,7% del accionariado, seguido de CVC, con el 20,7% y de GIP (BlackRock) con el 20%, IFM con el 15% y Sonatrach con el 3,85%.

En el marco del proceso de reordenación accionarial en el que está inmersa Naturgy, la compañía emiratí Taqa barajó la posibilidad de lanzar una oferta pública de adquisición de acciones (OPA) para hacerse con la participación de los fondos CVC y GIP, pero finalmente desistió de su propósito, lo que deja abiertas las opciones a los fondos que estudian abandonar su accionariado.

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