

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.- La Comisión Federal de Energía de EEUU da luz verde a la fusión de Iberdrola y Avangrid.

expansión.com, 1 de septiembre de 2024.

La Comisión Federal Reguladora de Energía de Estados Unidos (FERC, por sus siglas en inglés) ha dado su autorización a que Iberdrola adquiriera el 18,4% que todavía no posee de su filial estadounidense Avangrid para proceder a una fusión.



Este visto bueno se suma al que ya dio la Comisión de Bolsa y Valores de EEUU (SEC) al folleto de la operación también este mes de agosto.

En la orden de autorización, con fecha de 29 de agosto, la FERC concluye que la operación propuesta es consistente con el interés público y, por lo tanto, autoriza la solicitud efectuada por Iberdrola y Avangrid.

La FERC indica en ese documento que los solicitantes han manifestado que la operación no tendrá ningún efecto adverso sobre las tarifas.

Avangrid tiene fijada su junta general de accionistas para el próximo 26 de septiembre en Boston (Massachusetts, EEUU) para votar el acuerdo de fusión.

Iberdrola informó en mayo pasado de que había alcanzado el acuerdo definitivo para adquirir el 18,4% que aún no posee de Avangrid a un precio de 35,75 dólares por título, lo que representaría un desembolso total de 2.551 millones de dólares (en torno a 2.348 millones de euros).

Ese precio suponía una mejora respecto a la propuesta inicial de 34,25 dólares por acción, según apunta la agencia Efe.

Iberdrola solicitará tras hacerse con la totalidad de Avangrid la exclusión de las acciones de su actual filial de la Bolsa de Nueva York.

La aprobación de la Comisión Federal Reguladora de Energía es una de las autorizaciones que precisa la operación, que también tendrá que obtener la de la Comisión de Empresas de Servicio Público de Maine y la de la Comisión de Servicio Público de Nueva York.

Con la integración de Avangrid, Iberdrola persigue incrementar la exposición al negocio de redes en EEUU en un momento clave para el grupo, que quiere crecer en mercados con alta calificación crediticia y en actividades reguladas como ésta.

Avangrid, con sede en Connecticut, cuenta con 44.000 millones de dólares en activos, operaciones en 24 estados del país y 8.000 trabajadores, siendo sus principales negocios las redes y las energías renovables.

Posee y opera ocho empresas de electricidad y gas natural, que prestan servicios a más de 3,3 millones de clientes en Nueva York y Nueva Inglaterra; además de contar y operar una importante cartera de instalaciones de generación de energía renovable en todo EEUU.

2.- Iberdrola activa la conexión para el mayor parque solar de Euskadi.

globalenergy.mx, 1 de septiembre de 2024.

Iberdrola ha anunciado que el proyecto Ekienea, el mayor parque solar de Euskadi con una potencia de 100 MW, ya tiene acceso a la red eléctrica. Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, hizo este anuncio el 19 de agosto en Bilbao durante la celebración de la Aste Nagusia. Este avance subraya el compromiso de la empresa con una Euskadi más verde y sostenible, apoyado por entidades como el Ente Vasco de la Energía (EVE) y el Grupo Mondragón.

Ekienea se extiende a lo largo de 200 hectáreas, con la mitad dedicadas a la planta fotovoltaica y el resto para compensación ambiental. La planta generará suficiente energía limpia para unas 47,000 personas y reducirá las emisiones de CO2 en 25,000 toneladas anuales, triplicando la capacidad solar actual de Euskadi. Además, la construcción del parque solar generará hasta 300 empleos en los momentos de mayor actividad.



Iberdrola también destaca su colaboración con empresas vascas como Ingeteam y Artech y su participación en otras iniciativas renovables en la región, como la iniciativa Aixear y los parques eólicos de Labraza y Azaceta. Estos desarrollos reflejan el compromiso continuo de Iberdrola con la transición energética y el impulso de la industria local.

3.- Los ingresos de las renovables se hundieron un 80% por la caída de precios eléctricos.

eleconomista.es, 2 de septiembre de 2024.

- Las compañías con parques solares y eólicos facturaron 1.680 millones hasta junio.
- La alta generación de hidráulica y la saturación de fotovoltaica dilapidan su facturación.
- Más de 77 GW solares tienen permiso de acceso a la red durante los próximos años.



España es un país de contrastes. Entre el norte y el sur; la costa y el interior y, en los últimos dos años, entre máximos y mínimos en precios energéticos. Según los datos de Red Eléctrica, los ingresos de los desarrolladores fotovoltaicos y eólicos han sufrido una notable caída de cerca del 80% entre el primer semestre de 2022 y la primera mitad de este año, de cerca de 8.900 millones de euros a 1.687 millones, debido a la caída en vertical de los precios en el mercado spot. Esto es, el resultado de la generación de electricidad de los parques renovables por los precios del mercado ha pasado de ser muy abultado cuando comenzó la guerra entre Moscú y Kiev a recortarse significativamente en la situación actual.

Esto sin contar con otros ingresos regulados que reciben estas plantas, como los acuerdos de compraventa a largo plazo entre empresas —PPA por sus siglas en inglés— o los ingresos por las primas del régimen de Renovables, Cogeneración y Residuos —Recore— que repartió 1.031 millones de euros entre los gestores de energía solar fotovoltaica hasta este junio, según datos de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Los ingresos de los desarrolladores renovables se hundieron

El motivo del desajuste ha sido una concatenación de eventos que han concluido en la caída de precios eléctricos hasta mínimos históricos en el primer semestre del año; junto con la normalización de los valores de la energía tras la subida en vertical que trajo la invasión a Ucrania en febrero de 2022.

Por un lado, la generación de **energía hidráulica ha dado un salto durante 2024**. La primavera ha estado marcada por los nombres de Mónica, Nelson, Olivia, Pierrick y Renata; cinco borrascas que dejaron lluvias y temporales en España. Esto, además de potenciar la producción eólica, ha catapultado la producción de las centrales hidráulicas españolas a máximos de hace ocho años entre este marzo y abril. Ello, tras dos años **especialmente secos** en los que se producía el efecto contrario: la falta de lluvia presionó aún más los precios al alza.

Por otro lado, está el **precio del gas**. Esta tecnología llegó a ser el principal quebradero de cabeza en lo referido a subida de precios durante 2022, debido a que el TTF holandés —la referencia del mercado— llegó a superar los 339 euros/MWh. No obstante, durante este año su valor se ha mantenido notablemente más bajo y estable que hace dos ejercicios, fluctuando entre los 30 y 40 euros/MWh hasta junio.

La última gran piedra sobre el tejado de las renovables ha sido el **propio éxito en el despliegue de energías limpias**. En junio, la Agencia Internacional de la Energía aseguraba en el World Energy Investment que a nivel mundial se estaba depositando más dinero en la energía solar fotovoltaica "que en todas las otras tecnologías de generación eléctrica juntas": "Para 2024, se prevé que las inversiones en tecnología solar fotovoltaica superen los 500.000 millones de dólares, superando las inversiones en todas las demás fuentes de energía combinadas. Este crecimiento está impulsado por los continuos avances en la tecnología fotovoltaica y la caída de los precios de los módulos, lo que hace que la energía solar sea cada vez más competitiva en costes", indica el documento.

España no es menos. Según los datos de Red Eléctrica, la fotovoltaica es, con diferencia, la tecnología que más crecerá en los próximos años. Más de 77 GW tienen permiso para acceder a las redes de distribución y transporte en los próximos años, y ya hay 12,73 GW en curso.

Saturación

Con estos mimbres la ecuación es simple, se produce más y a un precio menor. Esto es especialmente relevante para la fotovoltaica, ya que aunque la eólica depende de cómo sople el viento, en teoría, este puede funcionar a cualquier hora del día. Por contra, la energía solar está condenada a estar activa desde que sale el sol hasta que anochece, lo que produce que, precisamente en esas horas, la oferta de energía eléctrica supere con creces la que se demanda.

Por ejemplo, con estos mimbres y, según los datos recopilados de la plataforma ESIOS de Red Eléctrica, el 26 de abril de este año la fotovoltaica tenía programada para las 12.00 horas una generación de 15.264 MWh de electricidad, que a un precio de 34 euros/MWh produjo unos ingresos de 515.170 euros en esa hora. No obstante, ese mismo día y a esa misma hora en 2022, el precio del mercado era de 223 euros/MWh y, aunque la solar fotovoltaica produjo 9.325 MWh; el ingreso fue tres veces superior en esa hora: de 2,07 millones.

Para lo que resta de año se prevé una subida del precio. Los cálculos de AFRY estiman que los ingresos fotovoltaicos cerrarán el año en torno a los 1.400 millones. Entre tanto, el sector ha estado reclamando acelerar la entrada en funcionamiento de los sistemas de **almacenamiento**, para tratar de dar estabilidad al precio del mercado eléctrico.

4.- Así funcionan los búnkeres que controlan todo el gas que llega a España.

epe.es, 2 de septiembre de 2024.

España cuenta con tres centros de alta seguridad que son el cerebro que gestiona todos los grandes gasoductos, plantas y almacenes de gas. Una infraestructura estratégica que tiene ahora un papel aún más clave en plena crisis energética.



Es el punto neurálgico de todo el sistema gasista español. El gran centro de control desde donde se dirigen los gasoductos, los almacenes y las plantas de gas del país para garantizar el abastecimiento en todo momento. Y el 'cerebro' que ejerce esta labor de vigilancia y de ajuste constante de los suministros se esconde en una red de búnkeres que está considerada una infraestructura estratégica para el país y cuya ubicación es confidencial.

Un solo gran centro de control, pero con tres sedes para reforzar aún más la seguridad y garantizar que funcionan en todo momento en caso de fallo de alguna de ellas. El baluarte que siempre está operativo es el Centro Principal de Control, en el que se centraliza toda la información y todas las labores de manera habitual.

Pero también existen dos centros gemelos localizados en otros puntos del país que entran en funcionamiento en caso de emergencia: el Centro de Control de Reserva, la primera opción en caso de fallo y que se activa cada pocas semanas para comprobar su capacidad de respuesta; y el Centro de Control de Último Recurso, que como su nombre anticipa es la última bala en caso de problemas en cadena.

Tradicionalmente la entrada siempre al centro de control ha estado muy restringida, con permisos específicos y controles de seguridad rigurosos. Durante los últimos dos años, en plena pandemia, el acceso ha estado totalmente vetado para cualquier persona ajena al equipo de 50 empleados que trabaja directamente en los centros de control. Incluidos en el listado de infraestructuras críticas españolas, las medidas de seguridad anticovid se extremaron y los centros han estado cerrados a cal y canto desde entonces (la primera visita externa al Centro Principal tras dos años de cerrojazo total es, de hecho, [la realizada por el equipo de El Periódico de España](#), diario del mismo grupo, Prensa Ibérica, que este periódico,).



Un mercado en tensión

Designado por ley como gestor técnico del sistema, desde hace dos décadas Enagás es el encargado de operar esta maquinaria que vela por la seguridad de suministro y por encajar las piezas en el complejísimo juego de oferta y demanda de un mercado energético que ahora se ha instalado en una preocupante dinámica de extrema volatilidad.

La [invasión militar lanzada por Rusia contra Ucrania](#) ha despertado todos los miedos que Europa venía arrastrando por su enorme dependencia del gas ruso. Con los mercados energéticos en máxima tensión, en mitad de una crisis de precios histórica y con algunos países del continente temiendo problemas de suministro, España ha sacado pecho y ha reivindicado su seguridad energética por la amplia red de instalaciones gasistas y por la diversificación de sus proveedores.

El potente sistema gasista español cuenta en sus puertos con seis plantas regasificadoras -las que permiten recibir gas por barco- que concentran un tercio de la capacidad total de la Unión Europea; más de 13.000 kilómetros de grandes gasoductos de transporte que recorren el país; seis interconexiones internacionales con Francia, Portugal y Argelia; cuatro almacenamientos subterráneos... La supervisión y la compleja coordinación de todo este engranaje es la misión que se desarrolla en esos 'búnkeres' de manera ininterrumpida.

Adaptación continua

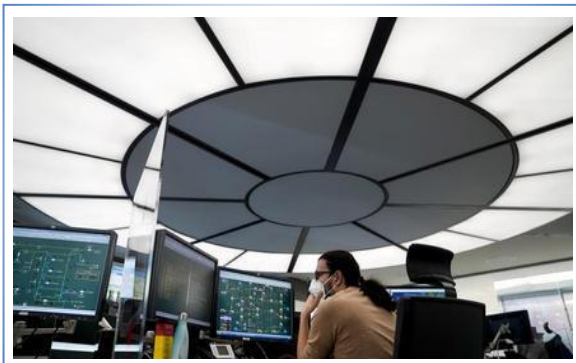
Desde la sala de máquinas -un recinto repleto de grandes pantallas con los mapas de todas las infraestructuras- se gestiona la recepción de 30.000 datos en tiempo real que llegan de todas las instalaciones para monitorizar su funcionamiento.

Y desde allí se dan las directrices necesarias para resolver incidencias en remoto, para optimizar los flujos de gas abriendo o sellando válvulas ubicadas en la otra punta del país o para reordenar las entradas y salidas del sistema de manera que en todo momento esté garantizado el suministro.

El gas lo traen y se lo llevan los comercializadores o los 'traders', ellos lo compran y lo venden, Enagás sólo es la pieza clave para hacer posible que esas operaciones se materialicen, garantizando que todo funciona y que las cuentas entre el consumo que se esperaba y el gas que hay disponible cuadran a la perfección. Para ello es fundamental el papel del gestor del sistema tanto en la previsión de la demanda esperada (un proceso conquistado ya por la inteligencia artificial y el 'machine learning') como en el ajuste constante de la programación de las entregas y descargas del gas que viene y se va por barco.

Enagás está acostumbrado a actuar para solventar las variaciones inesperadas en la oferta o la demanda de gas, pero normalmente motivadas por circunstancias habituales como un aumento del consumo en una ola de frío o la necesidad de cubrir consumos extra de centrales de gas para producción de electricidad (si la producción renovable es menor de la esperada o hay un parón de una central nuclear no programada). En los últimos meses, la compañía está teniendo que lidiar con variaciones de calado en la operativa provocadas por el cierre del mayor gasoducto entre España y Argelia, y ahora por la incertidumbre sobre el impacto que tendrá la agresión militar sobre Ucrania y las sanciones económicas impuestas a Rusia.

“Nuestra obligación es tener disponible toda la capacidad de sistema gasista e ir adaptándola continuamente a la oferta existente”, explica Diego Vela, director general del Gestor Técnico del Sistema, que lanza un mensaje de confianza en que la seguridad de suministro está garantizada a pesar de las tensiones especiales. “Si el sistema necesita más barcos por situaciones especiales, tenemos la flexibilidad suficiente para ofrecerlos. No cambia nuestra forma de operar, simplemente nos adaptamos”.



España activó ya el pasado verano un plan de choque para disparar el número de barcos que traen gas al país, antes de la decisión de Argelia uno de los gasoductos. Enagás ha estado celebrando subastas extraordinarias de slots para aumentar la capacidad de descarga en las plantas regasificadoras del país. Ya ha adjudicado ya 58 slots adicionales a compañías gasistas para elevar el suministro por barco, y para el periodo invernal -entre noviembre y marzo- se han repartido 149 slots de descarga en las seis plantas regasificadoras, frente a 86 barcos que llegaron el invierno pasado.

Hasta el cierre del gasoducto argelino, a finales de octubre, las importaciones de gas de España se repartían prácticamente a partes iguales entre las que llegaban a través de tubería y las que se recibían en barco. Ese equilibrio se ha roto y la balanza se ha descompensado a favor de las llegadas en metaneros a las plantas, que ya concentran el 70% del gas importado por España.

Un modelo único

Fue hace justo dos años, en abril de 2020, con todo el país confinado en sus casas en lo peor de la pandemia, cuando Enagás revolucionó por completo la forma de gestionar las entradas y salidas del gas en España. Tras meses de trabajos de preparación, la fecha prevista para el arranque de la profunda reordenación acabó coincidiendo con el arranque del primer estado de alarma, pero el calendario se mantuvo a pesar que hubo que ponerlo en marcha con todo el personal teletrabajando.

Desde entonces, España cuenta con un modelo de gestión de las entradas y salidas de gas de sus plantas que es único en Europa y que hace funcionar todo el sistema gasista nacional como si fuera un solo almacén gigantesco. Todo el gas que una compañía trae a España por gasoducto o por barco es como si se metiera a una 'hucha común' y esa empresa puede sacar esa misma cantidad para revenderla por cualquier otro punto del país, por cualquier otro gasoducto o en barco desde otra planta de regasificación.

En otros países, el vendedor y el comprador de gas deben contratar el servicio de entrega en una misma planta de regasificación.

El 'modelo de tanque agrupado', que así se llama el invento, permite que en España se pueda descargar un barco en una planta en Galicia y que otra compañía recoja esa misma cantidad en la planta del Puerto de Barcelona, a cientos de kilómetros de distancia. O el gas puede entrar en barco en Sagunto (Valencia) y acabar siendo comercializado a través de los gasoductos que unen España y Francia.

“El sistema funciona como si fuera un banco, donde tú metes dinero y puedes operar con él por diferentes vías”, explica Susana de Pablo, directora del Centro de Control. “Una vez descargado el gas por las comercializadoras, todo computa como si hubiera un único almacén virtual. Esto nos da una gran flexibilidad para ajustar la programación de cargas y descargas en todas las instalaciones del país. Es gran ventaja competitiva para España en tiempos en que las operaciones están sujetas a tantas variaciones”.

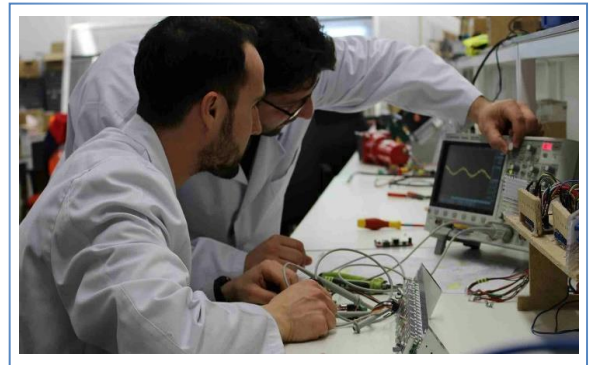
Y es que este modelo, destacan desde Enagás, permite al sistema gasista español y a las comercializadoras que en él operan adaptarse más rápidamente para ajustar oferta y demanda cuando el suministro puede verse condicionado por un conflicto bélico, cuando hay una ola de frío, cuando falla uno de los barcos programados o si hay una avería. Y ahora que los mercados están patas arriba, que oferta y demanda están en máxima tensión, funcionar como un gigesco almacén único supone una ventaja frente a otros países y refuerza la seguridad.

5.- Dos mil proveedores de Endesa se adhieren al confirming circular para poder mejorar sus condiciones de financiación y sostenibilidad.

elperiodicodelaenergia.com, 3 de septiembre de 2024.

La herramienta permite a los proveedores optar a una mejora de entre un 35% y un 50% en sus condiciones de financiación.

La mejora de entre un 35% y un 50% de las condiciones de financiación es ya una opción real para las más de 2.000 empresas que a finales de mayo de 2024 se habían acreditado para optar a los beneficios del confirming circular de **Endesa**. Se trata de una novedosa solución financiera que busca mejorar la competitividad de sus proveedores al tiempo que premia sus buenas prácticas sostenibles y, más en concreto, sus acciones para avanzar en la economía circular. Se trata de una herramienta integrada en el Plan de Desarrollo de Proveedores de Endesa y que cuenta con tres entidades financieras para su ejecución: BBVA, CaixaBank y Santander.



Virginia Ocio, responsable de proyectos de Sostenibilidad y de Economía Circular de Endesa, ha destacado que “el confirming circular aúna sostenibilidad, competitividad y utilidad para nuestras empresas proveedoras en su proceso de descarbonización. Se pone a su disposición una línea de financiación alternativa y competitiva que no consume sus líneas bancarias y mejora el equilibrio de su circulante”.

En su primera fase de implementación, y con datos de finales de mayo de 2024, 2.000 de los 4.400 proveedores de Endesa ya están acreditados para optar a esta herramienta financiera, lo que supone un alza del 25% respecto a los 1.600 con los que se puso en marcha el programa. Además, entre los usuarios del confirming, el circular se impone ya con claridad frente al básico, que no contempla la certificación de medidas de economía circular ni mejoras en la financiación. Así, el confirming circular ya representa el 79 por ciento de todo lo anticipado por Endesa, es decir 279 millones de euros.

Ventajas del confirming circular de Endesa

El confirming circular ofrece a las empresas más bonificaciones cuantas más prácticas circulares lleven a cabo, permitiéndoles reducir los costes del anticipo de sus facturas. Los ámbitos en los que se pueden acreditar acciones en sostenibilidad son los siguientes: gestión energética, reducción de emisiones, valorización de residuos, gestión del agua y desarrollo de estrategias empresariales de gestión ambiental y economía circular.

Un caso práctico de implementación del Confirming Circular es la empresa mallorquina Instalaciones y Gestiones Energéticas S.L. Tal y como comenta su portavoz, Ángel Jiménez Hormigo, “se trata de una PYME familiar de unos 50 empleados, con una trayectoria de más de una década en el mundo de las instalaciones de todo tipo, tanto en doméstico como en empresas: estamos presentes en el autoconsumo, en la movilidad eléctrica, en la climatización.... Además, contamos con una red de oficinas destinadas a Puntos de Servicio de Endesa ubicadas en distintas zonas de Mallorca”.

Instalaciones y Gestiones Energéticas fue de las primeras en adoptar el confirming circular: “Nos llegó una comunicación de Endesa a los proveedores y vimos que teníamos buena parte del camino ya hecho en cuanto a sostenibilidad” recuerda Jiménez. Además, recomienda esta herramienta a todos los proveedores de Endesa ya que “nos proporciona facilidades. Anticipar el cobro de las facturas da muchísima tranquilidad en la gestión del día a día de cualquier empresa”.

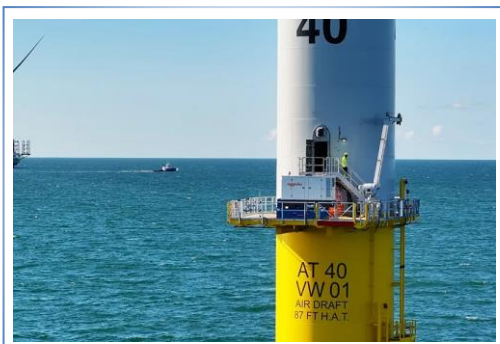
En el plano de la sostenibilidad, Jiménez añade: “Nuestra valoración es muy positiva porque esta necesidad ambiental ha llegado para quedarse. Hay que dar los pasos necesarios y calcular la huella de carbono e intentar reducirla”. Jiménez considera que “tanto calcular la huella como sacarse los certificados ISO permite tomar conciencia de todos los factores que influyen en tu actividad como empresa: desde reducir el consumo de papel y que el que adquieras esté certificado ambientalmente. O que tus propias compras sean de proximidad. Si nosotros somos de Mallorca, no tiene sentido comprar en, por ejemplo, Asturias, si no es estrictamente necesario”.

Por tanto, a través del confirming circular Endesa y sus entidades financieras colaboradoras ayudan a su cadena de suministro en el esfuerzo por integrar la sostenibilidad en su plan de negocio. De hecho, esta tipología de confirming, además de las ventajas financieras, ha ofrecido asesoramiento y talleres específicos para los proveedores, que se enfrentan a un importante volumen de requisitos y exigencias regulatorias en su camino hacia la sostenibilidad.

Los proveedores pueden obtener más información en esta página web o a través del [correo electrónico](#).

6.- Iberdrola se adjudica más de 1.100 MW de eólica marina en Reino Unido.

expansion.com, 3 de septiembre de 2024.



Iberdrola, a través de su filial en Reino Unido, Scottish Power, ha resultado adjudicataria de dos contratos en la sexta ronda de subasta de contratos por diferencia por parte de la Administración, que abastecerán con más de 1.000 MW de energía limpia a más de un millón de hogares.

De esta forma, la compañía continuará con el desarrollo de proyectos de energía eólica marina en todo el mundo, contribuyendo a la transición energética y a la descarbonización de la economía.

Los contratos incluyen East Anglia TWO, que tendrá una capacidad de 963 MW. Este nuevo proyecto se ubicará cerca de East Anglia

ONE que, con 102 turbinas, produce energía limpia desde 2020 para abastecer a 630.000 hogares británicos.

También se ha adjudicado un nuevo contrato que cubre 158 MW de East Anglia THREE. En total, este proyecto tendrá una capacidad de 1.400 MW, que se encuentra en construcción y entrará en producción en 2026, momento en el que producirá energía libre de emisiones para 1,3 millones de hogares.

Los proyectos eólicos marinos de East Anglia también contribuirán a poner en marcha una línea de inversión económica para consolidar el empleo y las oportunidades de negocio en todo el este de Inglaterra. Tras el éxito de East Anglia ONE, Iberdrola continuará colaborando durante la construcción de East Anglia TWO y East Anglia THREE con las autoridades locales y las universidades para maximizar los beneficios económicos para la población local.

Gran potencial

La eólica marina representa uno de los mayores vectores de crecimiento de la compañía. En concreto, a cierre del primer semestre de este año la compañía contaba con 2.300 MW de offshore instalados. En 2025 alcanzará los 3.000 MW, y en 2026 los 4.800 MW gracias a importantes inversiones en todo el mundo.

Entre los proyectos más destacados de la compañía, además de East Anglia Hub, se encuentran Vineyard Wind I, en Estados Unidos, Saint-Brieuc, en Francia, o sus tres parques en aguas bálticas: Wikinger, Baltic Eagle y Windanker.

7.- Cuarenta y cinco proyectos de biometano obtienen la conexión para inyectar gas renovable en la red de Naturgy.

corresponsables.com, 2 de septiembre de 2024.

Nedgia, la distribuidora de gas del Grupo, tramita ya solicitudes con un volumen de inyección total de 2.400 GWh/año, equivalente al consumo de cerca de medio millón de hogares.



Los gases renovables juegan un papel fundamental en la transición energética al ser compatibles con la actual infraestructura gasista, lo que facilita su consumo por parte de empresas y hogares.

Nedgia, la distribuidora de gas del Grupo Naturgy, ha firmado ya 45 contratos de conexión a plantas de biometano para la inyección de gas renovable en su red de distribución de gas. La capacidad de inyección vinculada a estas solicitudes asciende a 2.400 GWh/año, equivalentes al consumo de gas de cerca de medio millón de hogares en España.

Por comunidades autónomas, Nedgia ha suscrito un total de 13 contratos de conexión en Castilla y León, 10 en Castilla-La Mancha, 8 en Cataluña, 5 en Galicia, 4 en Andalucía, 3 en Navarra y 2 en la Comunidad Valenciana. El 70% del volumen de inyección de biometano de estas solicitudes se concentra en Castilla y León (630 GWh/año), Castilla-La Mancha (586 GWh/año) y Cataluña (449 GWh/año).

Despliegue de gases renovables

La red de gas juega un papel estratégico en el despliegue de los gases renovables. Nedgia cuenta actualmente con siete instalaciones de generación de biometano conectadas a su red con una capacidad de inyección conjunta de 200 GWh/año. Además de las plantas que ya están operando e inyectando gas renovable en la red de distribución, hay 14 instalaciones más en fase de construcción o tramitación administrativa muy avanzada con una capacidad de inyección de 741 GWh/año que se conectarán a la red de Nedgia próximamente.

El biometano se perfila como una de las grandes soluciones para avanzar en la transición energética de manera eficiente, ya que al tener cualidades similares a las del gas natural puede distribuirse a través de la infraestructura gasista existente sin acometer grandes inversiones y emplearse en industrias, comercios y en hogares, ya que su uso es compatible con las calderas domésticas.

Otra de las grandes ventajas de este gas renovable es el impulso de los entornos rurales y de la economía circular. Al ser obtenido a partir del tratamiento de residuos, el biometano contribuye a la descarbonización del sector primario y le ayuda a alcanzar los objetivos de reducción de emisiones y reciclaje. Además, de su producción se deriva un digerido que puede destinarse a la producción de fertilizantes orgánicos, completando el ciclo de la economía circular.

“Los 45 proyectos firmados por Nedgia con distintos promotores ilustran el gran interés que hay en el mercado por el desarrollo de instalaciones de producción de gas renovable. Para que estos y muchos otros proyectos se lleven a cabo, son más necesarias que nunca medidas regulatorias que ofrezcan una mayor certidumbre a la inversión, similares a las que existen en otros países del entorno europeo”, destaca Raúl Suárez, Consejero Delegado de Nedgia.

8.- Red Eléctrica anuncia los nudos para celebrar los primeros concursos de acceso a la red por parte de la demanda.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de septiembre de 2024.

Los nudos seleccionados se encuentran en siete comunidades autónomas: Andalucía, Comunidad de Madrid, Aragón, Castilla y León, Comunidad Valenciana, Cataluña y Castilla – La Mancha.

Red Eléctrica de España (REE) ha dado a conocer los nudos de la red de transporte eléctrico que están listos para acoger los primeros concursos de acceso a la red por parte de la demanda.

La publicación de estos nudos se produce tras las revisiones mensuales de los listados de solicitudes de acceso de demanda, donde se ha llevado a cabo una exhaustiva evaluación de la capacidad de la red para absorber nuevas conexiones sin comprometer la estabilidad del sistema. Esta iniciativa se rige bajo los preceptos establecidos en los artículos 20 bis y 20 quater del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, que regula el acceso y la conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.



Integración en el sistema

El Real Decreto 1183/2020 introdujo nuevas normativas para regular el acceso a la red eléctrica en un entorno cada vez más complejo y dinámico. En este marco, se establecen mecanismos como los concursos de acceso para garantizar que las nuevas demandas energéticas, particularmente aquellas asociadas a grandes proyectos industriales puedan conectarse a la red de manera ordenada y eficiente.

El Operador del Sistema, en cumplimiento de lo estipulado por la normativa, ha identificado aquellos nudos en los que se cumplen las condiciones técnicas y operativas para que el Gobierno, si lo considera necesario, convoque concursos de acceso de demanda. Esta es una herramienta clave para asignar de manera eficiente la capacidad limitada de la red en puntos estratégicos, asegurando que las nuevas demandas puedan integrarse sin poner en riesgo la estabilidad del sistema eléctrico.

Los nudos seleccionados se encuentran en siete comunidades autónomas: Andalucía, Comunidad de Madrid, Aragón, Castilla y León, Comunidad Valenciana, Cataluña y Castilla-La Mancha. Estas regiones han sido destacadas por contar con infraestructuras adecuadas para satisfacer la creciente demanda de energía eléctrica.

Electrificación

La publicación de estos nudos se enmarca en un contexto de creciente electrificación industrial y el desarrollo de nuevas actividades, como la producción de hidrógeno verde mediante electrolizadores y la expansión de la infraestructura de carga para vehículos eléctricos, han generado una demanda de energía sin precedentes.

Sin embargo, estas nuevas demandas energéticas han puesto de manifiesto las limitaciones de la red eléctrica actual, que se enfrenta al desafío de adaptarse a las necesidades tanto de la nueva potencia renovable como de las industrias emergentes.

La capacidad de la red para adaptarse a las nuevas demandas será crucial para el éxito de la transición energética en España, y la labor de REE en este sentido es fundamental. A medida que el país avanza hacia un futuro energético más limpio y sostenible, la gestión eficiente de la red eléctrica será un pilar clave para asegurar que las necesidades de todos los sectores puedan ser satisfechas sin comprometer la estabilidad del sistema.

9.- Qatar quiere subir su participación en Iberdrola: pedirá permiso al Gobierno para pasar del 10% .

okdiario.com, 3 de septiembre de 2024.



Iberdrola ya sabe que Qatar quiere elevar su participación en la energética más allá del 8,69% que ostenta. La apuesta es firme y, aunque este diario no ha podido confirmar si las posiciones están ya tomadas a través de derivados y están sólo a falta de ser autorizadas, nos consta que se han producido conversaciones entre los distintos actores y que [Qatar Investment Authority](#) buscará que el Gobierno le permita pasar del 10% en el accionariado.

Para que exista un problema, debería superarlo ampliamente, pero Qatar ha tanteado igualmente al Ejecutivo para conocer su opinión, porque su deseo es ese, superarlo ampliamente.

Desde Iberdrola están contentos con la relación que mantienen con los qataríes. Esta operación, creen en el seno de la energética, «no trae ninguna consecuencia» para la gestión de la entidad, con la que Qatar «está feliz». Pese a todo, la subida accionarial tiene que ver con la composición del Consejo, con el que están «encantados» pero del que «querrían formar parte».

Además, la OPA lanzada sobre la filial Avangrid dejará también beneficios en las arcas de Qatar. El grupo inversor accedió a la filial de Iberdrola en 2021, tras una ampliación de capital.

Como cada caso es único, tiene poco que ver con la operación que llevó a cabo Saudí Telecom en Telefónica, que hace ya un año que se lanzó y que no tiene respuesta oficial por el momento.

Un año después el expediente sigue sobre la mesa del Ejecutivo, sin que se sepa si autoriza la compra del 10%. STC se hizo con un 5%, y distintos accionistas, como Critería, han elevado sus posiciones. Incluso la SEPI ha entrado con un 10%. Todo el mundo da por hecha la autorización del Gobierno para esa operación entre STC y Telefónica, pero no hay confirmación oficial.

Desde Qatar confían en que la operación pueda llevarse a cabo sin dificultades y, más allá de conversaciones informales, obtener luz verde del Ejecutivo incluso si esa participación se incrementa en un 5%, ya que el incremento total de la participación no es tan elevado como el de STC en Telefónica.

Eso sí, la relación de los saudíes con el Gobierno, según afirman las mismas fuentes ministeriales, es infinitamente mejor que la que existe con Qatar.

Con todo, la idea de incrementar su posición en la compañía que preside Ignacio Galán es algo que llevaban tiempo buscando desde Qatar, y creen que tiene potencial a pesar de que la acción está en máximos históricos -cerró en 12,88 euros por título este lunes-.

Este aumento en la participación y la posibilidad de que formen parte -en mayor medida- de la toma de decisiones de la compañía, es algo que no molesta en el seno de Iberdrola, y con lo que se sienten cómodos incluso.

Es cierto que la participación suele oscilar -no supera nunca determinado rango- y que, a raíz de los movimientos accionariales, en determinadas ocasiones ha estado algo por encima de lo que lo está actualmente, pero la intención de Qatar es pasar de ser un accionista mayoritario a un actor importante en las decisiones de la energética española.

Por eso se tantea al Ejecutivo, se mueven las fichas y se han celebrado dos reuniones en Madrid en menos de 15 días.

La posición de Qatar en Iberdrola

Qatar entró en Iberdrola en 2011, cuando las acciones de la energética valían 5,6 euros por título, y se han disparado, como decimos, hasta los 12,88 euros. Una subida, la de sus títulos, que supera los 2.500 millones de euros.

En principio la entrada suponía el 6% de la compañía, sólo por detrás de la que entonces ostentaba la constructora de Florentino Pérez, ACS. El propio fondo qatarí elevó esa participación hasta el 8,69% actual hace apenas 4 años, y desde entonces no ha ocultado su deseo de seguir invirtiendo en Iberdrola.

Sánchez y Al Thani

El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, recibió justo el pasado mes de julio al primer ministro y ministro de Asuntos Exteriores de Qatar, Mohammed Bin Abdulrahman Al Thani, dentro de lo que llamaron «marco de diálogo entre ambos países», y en el que el propio Gobierno afirmaba en su nota de prensa que se buscaba un impulso en la inversión estratégica.

En esa línea, incluso se llegó a sacar el nombre de Talgo, aunque las fuentes consultadas por OKDIARIO aseguran que «Qatar no va a entrar en esa operación». Lo cierto es que también pudieron sentarse las bases para ese encuentro más discreto que se produjo la semana pasada a un nivel menor -nada de presidentes-.

No hay una gran sintonía, como decimos, en el marco de la política internacional entre ambos países, pero desde este mismo verano la relación ha sido mucho más cordial, y desde el Ejecutivo se han cuidado de no mencionar los asuntos de política interna qataríes.

10.- Dive, el “Gran Hermano” español que vigila 24 horas las subestaciones eléctricas con IA.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de septiembre de 2024.

La Computer Vision analiza y monitoriza en tiempo real y 24/7 toda la subestación eléctrica y el comportamiento de los operarios en 3D.

Cuando llevas años trabajando codo con codo con el sector energético hay frases que se te quedan grabadas, que es el padrenuestro de cada día en todas y cada una de las empresas. Les hablo de la seguridad de los trabajadores. Si usted visita cualquier infraestructura energética, lo que más prima en todas ellas es la seguridad. Mensajes y señales por todos lados para que cumplas con toda la normativa. Todo el sector trabaja por y para los cero accidentes en sus instalaciones.

Pero ahora con el paso del tiempo y la llegada de nuevas tecnologías como la Inteligencia Artificial, el 5G o el Machine Learning, la seguridad en las instalaciones eléctricas se ha elevado prácticamente a la quintaesencia.



Existe una empresa española, concretamente asturiana, que se denomina Dive, que se dedica a proporcionar a las empresas energéticas un servicio único en materia de seguridad laboral.

Computer Vision

Y lo hace a través de Computer Vision, una especie de Gran Hermano que vigila con cámaras toda una subestación eléctrica y que te dice en todo momento y en escasos segundos dónde se ha producido un fallo o puede haber cierto peligro para el trabajador.

Los objetivos de esta tecnología no son otros que mejorar la seguridad de los trabajadores y reducir los riesgos en entornos complejos como son las subestaciones eléctricas de alto voltaje. La solución planteada tiene una alerta sonora preventiva de tal forma que el operario sabe que está trabajando cerca de las barreras virtuales del cubo de seguridad.

La Computer Vision analiza y monitoriza en tiempo real y 24/7 toda la subestación eléctrica y el comportamiento de los operarios en 3D. Utiliza múltiples cámaras (9) y una red 5G para facilitar distintas perspectivas y así salvar obstáculos de visión para minimizar alucinaciones. Además, monitoriza los movimientos de los operarios que digitaliza y mapea en 3D, generando alarmas en tiempo real ante posibles brechas de seguridad.

“Es lo último en seguridad en las subestaciones”, explica Marie Claude Belda, directora de ventas de Dive, quien aseguró que ya trabajan con [Endesa](#) en un caso de éxito y que quieren extrapolarlo a otros actores del sector eléctrico. “Es totalmente escalable”, afirmó Belda.

Para que entiendan mejor cómo funciona este sistema de Computer Vision, les dejamos este vídeo.

Esta tecnología con IA generativa ya se usa por ejemplo en la prevención de incendios en muchas zonas de España. Además se puede combinar con otras tecnologías y sensores de tal forma que ofrezcas un servicio completo.

Pioneros de la IA en España

[Dive](#) tiene más de 20 años de vida, no bajo este nombre, pero es uno de los padres de la Inteligencia Artificial (IA) en España.

En 2022 ha completado con éxito una ampliación de capital de 3 millones de euros para impulsar su internacionalización. ISPD, empresa de servicios de comunicación y marketing (española, cotiza en Euronext Growth y tiene fuerte presencia en EEUU y Latinoamérica), refuerza su posición en Dive y se convierte en socio industrial de referencia junto a los fundadores del proyecto, encabezados por José Luis Flórez, quien asume el cargo de CEO de la compañía.

Flórez es uno de los pioneros de la IA en España. Asturiano de nacimiento, es doctor en Economía y experto en IA vinculado a las Universidades de Oviedo y Granada. Antes de lanzar Dive fundó Neo Metrics (2003), empresa pionera en este campo que fue adquirida por Accenture, donde ejerció como director de Data Science. También ha formado parte de Minsait (Grupo Indra) como responsable del área de Data Science e IA.

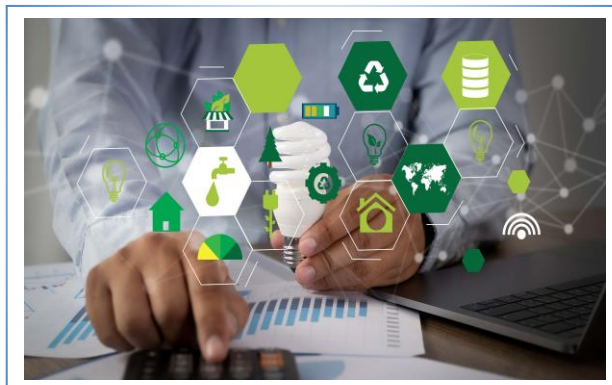
De esta manera, Dive inicia así una nueva fase de expansión en Europa y Latinoamérica. La compañía cuenta con 40 profesionales, mayoritariamente especialistas en software y en IA. Por su parte, ISPD se sitúa a la vanguardia del desarrollo y aplicación de la IA en el ámbito del marketing cognitivo.

Entre sus clientes se encuentran empresas como Endesa, Repsol o Totalenergies dentro del sector energético, pero también trabaja con industriales como Airbus o Arcelor o en el sector financiero como Santander o Caixabank.

11.- El modelo multienergético se abre camino.

eleconomista.es, 4 de septiembre de 2024.

La progresiva electrificación y los biocombustibles son el centro del desarrollo.



Decir que el sector de la energía se encuentra en un profundo proceso de transformación es un tópico. Esta afirmación ha sido válida durante mucho tiempo y lo sigue siendo en la actualidad con un escenario que vuelve a ser tremendamente dinámico. Las principales tendencias que influyen en esa transformación y marcan la evolución de los mercados son recurrentes, la volatilidad en los precios de las materias primas, las tensiones geopolíticas que dificultan el suministro y la operativa, la creciente presencia de las energías renovables o la presión regulatoria sobre el sector en el marco de la transición energética.

Según el último informe de perspectivas de KPMG, a esas tendencias se añaden las apuestas de los directivos de las compañías del sector por la digitalización, la atracción y retención del talento necesario para la realidad actual y futura del mundo de la energía y el impulso de los criterios ESG. Esas apuestas pretenden llevar al sector hacia un modelo de la energía más eficiente, sostenible y resiliente.

El camino hacia la transición energética avanza, pero no está exento de retos. Para el World Economic Forum (WEF), en los últimos años se han producido importantes mejoras en la eficiencia energética y en el uso de fuentes de energía renovable, pero el aumento de los precios de la energía y las posibles disrupciones en el suministro por los riesgos geopolíticos han frenado los avances de la transición. A pesar de la complejidad de los mercados energéticos y de las incertidumbres del escenario actual, sigue siendo necesario que todos los agentes de la cadena de valor continúen impulsando la transformación y descarbonización de los sistemas energéticos, aprovechando las fuentes y tecnologías más innovadoras y fomentado la inversión en nuevos modelos de negocio.

En la actualidad, una de las señas de identidad de la transición energética es la coexistencia de las fuentes renovables con las tradicionales, con tendencias contrapuestas. Las fuentes renovables siguen tomando protagonismo en el sector eléctrico. En el caso de España, durante el mes de mayo de 2024 la producción de energía solar fotovoltaica ha superado a la de la energía eólica, suponiendo la cuarta parte del total de la generación eléctrica. Además, se ha situado, por primera vez en la historia, como la principal fuente del mix energético español. La energía solar ha tomado el relevo de la eólica, que venía siendo la principal fuente de

generación eléctrica en España desde hace varios años. A nivel global, la capacidad solar y eólica siguen creciendo y la participación de estas energías renovables en el consumo total de energía primaria alcanzó el 14,6%, según un análisis del Energy Institute.

El consumo de combustibles fósiles, por su parte, ha alcanzado un máximo histórico impulsado principalmente por el carbón y el petróleo. En el caso del petróleo, su consumo superó en 2023 los 100 millones de barriles diarios por primera vez. Por el lado de la oferta, su producción a nivel mundial también aumentó en 2023 alcanzando cifras récord.

Se prevé que el crecimiento de la demanda mundial de petróleo se vaya ralentizando a medida que avance la transición energética, aunque a corto plazo seguirá incrementándose la producción de esta materia prima, lo que generará una capacidad excedentaria y creará tensiones en el mercado y en las economías productoras.

Tendencias como [la creciente demanda de petróleo](#) de las economías de rápido crecimiento en Asia y el mayor consumo de los sectores de la aviación y petroquímico equilibrarán la menor demanda como resultado del aumento del parque de vehículos eléctricos, la mejora en la eficiencia energética de los vehículos con combustibles tradicionales, el menor empleo de la materia prima en la generación de electricidad en Oriente Medio o los cambios estructurales de la economía. En síntesis, combustibles tradicionales y energías renovables coexistirán durante un largo tiempo, en un escenario modulado por la transición energética, la descarbonización, la electrificación o los biocombustibles.

En este proceso de transición energética y de coexistencia de diferentes formas de energía, las compañías que llevan más tiempo en el negocio están abordando planes de crecimiento y de transformación para convertirse en operadores multienergéticos, adaptándose a las demandas del mercado y a las necesidades de los clientes, buscando la compatibilidad entre sus estrategias de negocio y los objetivos de la transición energética.

Un claro ejemplo de esa transformación son las compañías que tradicionalmente tenían como foco de sus negocios los hidrocarburos. Este tipo de productos van a seguir siendo durante mucho tiempo la base del consumo energético, especialmente en sectores como el transporte, conviviendo con los biocombustibles. Su papel clave perdurará por el impacto que tienen tanto en la economía como en la sociedad y en el día a día de las personas. Para hacer frente a todos los desafíos y oportunidades que plantea el futuro energético, [muchas compañías de hidrocarburos buscan operar combinando las energías tradicionales con nuevas formas de energía](#).

Por ello, su transformación pasa por el impulso de los biocombustibles y por entrar en el negocio eléctrico, aprovechando la progresiva electrificación del transporte por carretera y abordando el suministro eléctrico basado en energías renovables a consumidores mayoristas y minoristas. Las características de este mix facilitan la oferta a sus usuarios de beneficios económicos directos al contratar al mismo proveedor multienergético, creando nuevos modelos de negocio, más innovadores y adaptados a la demanda.

Las compañías del sector están diversificando sus actividades para ocupar más eslabones de la cadena de valor. Empresas de petróleo y gas que abordan negocios más verdes, operadores de hidrocarburos que se suman al mercado de la electricidad o refinerías que se convierten en hubs multienergéticos son ejemplos de esa diversificación. Para hacerlo se apoyan en nuevos modelos de negocio, en las posibilidades que aporta la digitalización, en el empuje y la creatividad del talento y en ecosistemas de socios que les facilitan una mayor integración en la cadena. Nuevos tiempos para un ecosistema que evoluciona de un esquema tradicional a un disruptivo modelo multienergético y que tiene como objetivo conseguir un futuro más sostenible para las empresas del sector.

12.- Reynés (Naturgy) pide al Gobierno y a la UE reducir burocracia: “Tenemos proyectos parados”.

okdiario.com, 5 de septiembre de 2024.

El empresario considera que los procesos 'permitting' son demasiado enrevesados y duraderos.

El presidente de Naturgy, **Francisco Reynés**, ha lanzado este jueves un mensaje al Gobierno de España y a la Unión Europea por los graves problemas que la compañía está teniendo a causa de los altos niveles de burocracia que sufre el sector privado. Según el empresario, el problema se concentra en estos momentos en los procesos de *permitting*, algo que resulta un escollo para elaborar proyectos dentro del sector energético.

Los procesos de *permitting* son procedimientos a través de los cuales una empresa o individuo obtiene las autorizaciones necesarias de las autoridades gubernamentales para llevar a cabo determinadas actividades.

Estos procesos son comunes en sectores como la construcción, la minería, la energía, la industria y otros proyectos que pueden tener impactos en el entorno o que requieren el cumplimiento de normativas específicas.

Activar sonido

En muchos casos, el proyecto requiere una evaluación de impacto ambiental para determinar los efectos que un proyecto puede tener sobre el medio ambiente y si estos pueden ser mitigados o controlados.

Los permisos solo se conceden cuando el solicitante cumple con las normativas locales, regionales o nacionales, que pueden abarcar aspectos ambientales, de seguridad, urbanísticos o técnicos.

Las autoridades gubernamentales suelen revisar aspectos técnicos como planos, métodos de operación y tecnología utilizada, así como los aspectos legales relacionados con la propiedad de tierras o derechos de uso.

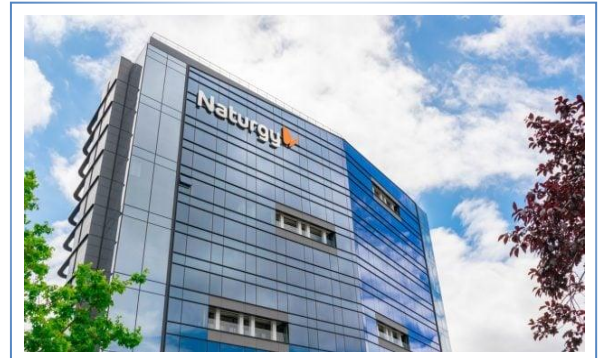
En algunos casos, estos procesos requieren consultas públicas, especialmente cuando los proyectos tienen un impacto significativo en la comunidad local o en el medio ambiente.

En industrias como la energía renovable, los procesos de *permitting* suelen incluir permisos para la construcción de parques eólicos, evaluaciones del impacto sobre el hábitat local y autorizaciones para la conexión a la red eléctrica. Estos procesos, aunque necesarios, pueden ser complejos y largos, dependiendo de la jurisdicción y del impacto del proyecto.

Naturgy contra la burocracia

Así, para Naturgy, estos procesos se envuelven en demasiada burocracia y podrían ser más breves. «Todos tenemos proyectos parados o ralentizados porque no nos atrevemos a darles recursos, ya que no sabemos el tiempo que pasará desde su diseño hasta completar la ejecución», ha manifestado Reynés durante un foro informativo de *El Economista* para pedir a la Administración pública que se «haga lo posible» con el ánimo de «ejecutar todas las ideas».

El presidente de la energética española considera que existen «muchas oportunidades» para conseguir descarbonizar la economía en línea con los objetivos climáticos marcados por la Unión Europea, aunque avisa de que la electrificación, a pesar de ser una de las soluciones, «no es la única». «Necesitamos contar con un debate tecnológicamente neutral», ha aseverado el empresario español.



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

- 1.- Cómo la energía solar a gran escala puede beneficiar a la transición energética.
- 2.- Calor y paneles solares, destinados a entenderse.
- 3.- La demanda de energía eléctrica en España aumentó un 3,8% en agosto.
- 4.- Puertollano albergará el primer centro de datos de inteligencia artificial de la Unión Europea.
- 5.- ANFAC a Pedro Sánchez: Hay que adoptar medidas de impulso a la electrificación.
- 6.- Iberdrola obtiene la certificación 'Top Employers 2024' en ocho países, entre ellos España.
- 7.- En la burbuja especulativa con hidrógeno verde, éramos pocos... y llega China: ¿solo lo producirá o también optará por la ruina de transportarlo?
- 8.- Las petroleras internacionales dejaron de ganar más de 300 millones en España.
- 9.- Draghi señala los altos precios de la energía y la baja productividad como retos para la competitividad de la UE.

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

 **mpre adelante**