

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.- ¿Una factura de la luz por 0 euros? Endesa y Naturgy avivan la guerra de las “baterías virtuales” para el autoconsumo.

infobae.com, 13 de septiembre de 2023.

El auge del autoconsumo por parte de los hogares españoles está llevando a las grandes energéticas a comercializar productos que favorezcan el ahorro.

A raíz del *encarecimiento del precio de la luz*, que tocó su máximo histórico de 500 euros/MWh tras el estallido de la guerra de Ucrania, muchos hogares españoles se decantaron por el *autoconsumo* para poder abaratar unas facturas que ya estaban desbocadas. La normalización de los precios del *pool* no ha puesto fin al auge de esta práctica, una coyuntura que grandes empresas como **Endesa** o **Naturgy** están utilizando para lanzar nuevos productos que permitan a sus clientes rebajar de manera drástica su recibo de la luz.

La primera en dar este paso fue **Naturgy** con el lanzamiento de su batería virtual, un nuevo producto que incorpora a su propuesta solar para ofrecer a sus clientes un mayor control sobre su consumo. Con esta nueva oferta, la energética presidida por **Francisco Reynés** permite a los clientes que tienen una instalación fotovoltaica en su hogar acumular el importe correspondiente a los excedentes energéticos no compensados en factura, como saldo en la batería virtual y utilizarlo para reducir el coste de sus facturas de energía.

Este servicio ofrece una ventaja adicional frente a la compensación simplificada de excedentes, que únicamente descuenta el importe de la energía que se vierte a la red eléctrica hasta el límite del coste de la energía consumida en el mismo mes. Sin embargo, con el lanzamiento de la batería virtual, la energética española introduce una solución innovadora, ya que el cliente **puede acumular el importe no compensado para utilizarlo en otros momentos del año**, en la misma vivienda en la que se ha generado ese saldo o incluso en otras propiedades en las que tenga contrato de energía con Naturgy.

Este método permite optimizar el valor económico de la energía excedentaria, con el potencial de reducir las futuras facturas de energía -tanto de luz como de gas- **hasta llegar a 0 euros** siempre que el cliente disponga de suficiente saldo en la batería virtual. Una opción que está teniendo una gran acogida por parte de sus clientes: ya ha registrado más de 5.000 contrataciones de la batería virtual en las primeras semanas de comercialización.

Endesa sigue su estela

Dos semanas después, **Endesa** ha lanzado un producto similar. En su batería virtual se almacenan, en forma de euros, los excedentes de energía que se generan en los paneles solares que una familia tiene instalados en su casa y que superan el importe del límite de compensación. Este importe no compensado se acumula en forma de saldo y aparece en forma de descuentos en los siguientes recibos, pudiendo llegar a tener facturas a cero euros cuando el saldo acumulado en la batería virtual sea igual o superior al importe total de la factura sobre la que se aplica.

El servicio que **Endesa** ha abierto, bajo el nombre *Solar Simply con batería virtual*, es gratuito y no tiene ningún tipo de coste de alta ni de mantenimiento. Así, se paga un precio único como tarifa para toda la energía que se consuma de la red, sea cual sea la hora, además de facilitar la máxima compensación de excedentes, que actualmente asciende a **10 céntimos por cada kWh, sin impuestos**. Una vez se supera el límite de compensación estipulado por la legislación se devuelve como descuento en las siguientes facturas.

Auge del autoconsumo en España

El **número de contratos de autoconsumo** ha crecido en un mes del presente año lo mismo que en todo 2020, el año en el que estalló la pandemia del Covid-19, y desde 2018 al 31 de marzo de 2023 se ha alcanzado una potencia acumulada de unos 2,02 Gigavatios (GW) de autoconsumo fotovoltaico, lo que supone un total acumulado de 298.555 clientes, según datos de la patronal eléctrica.

Asimismo, el incremento del número de contratos dentro del sector del autoconsumo fotovoltaico aumentó un 219% a cierre de 2022 en comparación al año anterior, mientras que la potencia instalada se incrementó un 182% también en tasa interanual. El mayor incremento de los distribuidores ha procedido de los autoconsumos individuales asociados al sector doméstico -de menos de 15 kilowatios- con una media que supera los 26.000 nuevos contratos al mes durante el primer trimestre de 2023.

2.- Iberdrola paga 1.000 euros al cambiar calderas de gasóleo por bombas de calor.

eleconomista.es, 14 de septiembre de 2023.

- **Quiere impulsar el uso de la aerotermia para aumentar la demanda eléctrica.**



Iberdrola ofrece 1.000 euros a los clientes que decidan **cambiar su caldera de gasóleo por aerotermia**. La compañía facilitará esta renovación con un descuento que tendrá en el mercado hasta el próximo 31 de octubre y que, en la práctica, equivale al consumo estimado de casi un año. Además, la eléctrica se compromete con los clientes a gestionar sin coste añadido la solicitud de subvenciones públicas del Plan Nacional de Recuperación, Transformación y Resiliencia, que pueden superar los 6.000 euros, entre ayudas directas e indirectas.

El impulso del **uso de la aerotermia supone un salto en la electrificación de la demanda**, un extremo que el sector considera necesario para poder incrementar la cantidad de potencia renovable en el sistema y que, además, en este caso puede facilitar notablemente la reducción de emisiones, ya que alrededor de un 40% provienen de calefacción en los hogares con combustibles fósiles.

Distintos programas europeos abogan por acelerar su transición a energías renovables, principalmente la aerotermia. Con esta iniciativa, Iberdrola facilita afrontar este cambio con un ahorro total de hasta un 50% de la inversión inicial.

La aerotermia, frente a la caldera de gasóleo, al ser fuente de energía renovable, permite evitar la combustión y sus emisiones asociadas, al mismo tiempo que logra ahorrar hasta un 70% en la energía para calefacción en el caso de disponer de suelo radiante y de hasta un 40% si son radiadores, según los cálculos de la eléctrica. Además, esta tecnología resulta más segura al eliminar la necesidad de almacenamiento y la dependencia de combustible.

Los sistemas de aerotermia son bombas de calor que extraen la energía del aire mediante un ciclo termodinámico para aportar calefacción en invierno, refrigeración en verano y agua caliente todo el año. Se trata de la forma más sostenible y rentable de climatización ya que es hasta 4 veces más eficiente que la caldera de gasóleo, única solución para muchas zonas de España donde históricamente no han tenido acceso al gas.

Adicionalmente, el ahorro en la factura que procede de la aerotermia se puede maximizar en el caso de combinar esta tecnología con paneles fotovoltaicos. Además, la energía no consumida por la aerotermia puede destinarse a cubrir las necesidades de consumo eléctrico del hogar, lo que se traduce en un mayor ahorro.

Además de aerotermia, la compañía plantea otras soluciones complementarias como el aislamiento de fachadas, paredes y cubiertas, una medida que puede rebajar en hasta un 30% el gasto energético doméstico destinado a calefacción y refrigeración. O como la instalación de paneles solares para que el cliente pueda generar su propia electricidad 100% renovable, que puede suponer para las familias un ahorro en la factura anual del hasta el 70%. Este ahorro se produce por una triple vía: la energía producida por la instalación que el usuario no tiene que comprar, la compensación por los excedentes.

3.- Ignacio Galán reúne a 400 empleados de Iberdrola de todo el mundo para fijar los retos del futuro.

valenciaplaza.com, 15 de septiembre de 2023.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, se ha reunido con unos 400 empleados de todo el mundo con el lema *People First* con el objetivo de compartir los planes y objetivos de la compañía e insuflar energía. Ha señalado que, pese a la incertidumbre económica, “el sector nunca ha vivido una oportunidad similar”.

Iberdrola saca músculo en medio de la incertidumbre económica que sufre todo el planeta. Después de cuatro años sin este tipo de reuniones, el presidente de la eléctrica ha hablado con franqueza a la plantilla. “Ese es el propósito de esta sesión, además de responder a vuestras preguntas y escuchar cualquier sugerencia que tengáis”, señaló, según fuentes conocedoras del evento.

Al encuentro han asistido empleados de todos los negocios, áreas corporativas y categorías, procedentes de los cerca de 30 países en los que está presente Iberdrola. Durante dos días jóvenes y veteranos de la compañía han podido intercambiar impresiones y conocer de primera mano diferentes proyectos que se están llevando a cabo en las distintas áreas de negocio, como el despliegue del autoconsumo o el auge de las renovables.

Además, **el presidente ha respondido a todas las cuestiones de los empleados.** Desde la gestión de las tormentas en EE. UU., hasta los ejemplos de las comunidades solares en Extremadura, pasando por el auge de las renovables en España o explicando los importantes retos de Brasil, México y EEUU en los próximos años.

Durante su intervención el presidente insistió en que la compañía es más que sus 620 instalaciones en todo el mundo que suman 40.000 MW de capacidad. **“Iberdrola es mucho más que un conjunto de grandes activos.** Iberdrola es un gran equipo humano que lleva a cabo proyectos de éxito. 40.000 mujeres y hombres de 90 nacionalidades, con diversas capacidades profesionales y de varias generaciones, culturas, etnias y razas”, ha asegurado. Además, ha querido añadir que “somos personas que trabajan para personas y que, con nuestra profesionalidad, solidaridad, honestidad y compromiso, estamos cambiando el mundo a mejor para las generaciones futuras”.

Galán quiso recalcar que esa esa contribución a la sociedad se refleja en unas inversiones anuales de más de 11.000 millones de euros, unas compras anuales de 18.000 millones de euros a miles de proveedores, que mantienen 400.000 empleos y una aportación fiscal de 7.500 millones de euros. “En lo que llevamos de año, hemos batido récords de inversiones, de proyectos, de solidez financiera, y también de contribución a la sociedad. Y nuestras perspectivas para el resto del ejercicio son igualmente positivas. Y con esa misma vocación vamos a seguir desarrollando nuestro Plan Estratégico, que va a suponer inversiones por 47.000 millones de euros hasta 2025”, ha afirmado.

Demanda eléctrica

“Se espera que, en los próximos 20 años, la demanda eléctrica mundial se duplique, con crecimientos en sectores como el transporte, la climatización de edificios y la industria, lo que llevará a que la producción renovable se multiplique por 6 veces y a unas inversiones en redes de transporte y distribución cuatro veces mayores que las actuales”, ha indicado.



Galán ha querido impulsar el talento entre países y generaciones, ya que han estado presentes todos los departamentos de la compañía y todos los niveles. “Nuestra diversidad de culturas, perfiles y experiencias es un auténtico tesoro. Si nos apoyamos unos a otros, si compartimos nuestras mejores prácticas, multiplicamos exponencialmente nuestras capacidades”, ha asegurado. De hecho, el presidente quiso cerrar su intervención destacando la labor de los miles de voluntarios que dedican su tiempo libre a mejorar las condiciones de vida de miles y miles de personas en todo el mundo.

4.- Bogas, CEO de Endesa: no se puede pasar de no importar combustibles fósiles a importar tecnología para renovables en España.

intereconomia.com, 14 de septiembre de 2023.

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha dicho este jueves que no puede ser que se dejen de importar combustibles fósiles para pasar a importar tecnología para las renovables, y que la oportunidad que supone la transición energética tiene que ser para desarrollar industria en España.

Bogas, que ha participado en una jornada sobre transición energética de la Fundación Faes, presidida por José María Aznar, ha indicado que sería un error que España perdiera esa oportunidad.

José Bogas, que ha recordado que el país europeo que más gas ruso consume es España, ha aplaudido el [Plan Nacional Integrado de Energía y Clima \(Pniec\)](#), aunque ha señalado que se ha hecho con la mejor información disponible en este momento y habrá que «estar permanentemente alerta» por si hay que introducir modificaciones.

Ha indicado que las redes de distribución tienen que jugar un papel esencial en la transición energética, y ha añadido que no cree que la regulación que actualmente existe en España esté preparada para todo lo que hay que hacer para llevar a cabo la transición energética.

El CEO de Endesa advierte que como no se actúe en la red eléctrica habrá estrangulamiento del sistema.

Bogas ha señalado que se puede avanzar en hidrógeno verde y en combustibles más descarbonizados, pero si no se actúa en la red eléctrica, habrá un cuello de botella «tremendo».

En cuanto al Pniec, ha señalado que es positivo que sea ambicioso, pero no hay que confundir «la voluntad con la realidad».

Bogas ha señalado que las baterías hoy en día ni tecnológica ni económicamente dan solución a todo el almacenamiento de electricidad que es necesario, y que el hidrógeno verde es actualmente entre dos y tres veces más caro que el gas.

Ha añadido que el hidrógeno verde y los gases sintéticos deben tener un incentivo, probablemente al principio.



5.- Hidrógeno verde a partir de residuos, el nuevo proyecto de Naturgy en Australia.

energynews.es, 15 de septiembre de 2023.

Naturgy y la empresa australiana **Wildfire Energy** han alcanzado un acuerdo para investigar y desarrollar una novedosa tecnología de gasificación, denominada MIHG (Moving Injection Horizontal Gasification), que permite obtener **hidrógeno verde de alta calidad**, con emisiones netas de carbono negativas, a partir del tratamiento de una amplia gama de residuos secos urbanos y agrícolas.



Así, Wildfire operará una planta piloto en Brisbane (Australia) para la producción de hidrógeno para su uso en cualquier aplicación, incluida la movilidad. Por su parte, Naturgy aprovechará su experiencia en proyectos de gases renovables para validar el proceso y asegurar su escalabilidad a nivel industrial, con el objetivo de estudiar su implementación en España y en Europa.

Apuesta de Naturgy por el biometano

En el marco de los retos de descarbonización, asegurar la seguridad de suministro y mantener un precio asequible de la energía para los consumidores, Naturgy afirma **centrar sus esfuerzos en el desarrollo de los gases renovables**, tanto en la producción y distribución de biometano en España en el corto plazo, como en el desarrollo del hidrógeno como vector energético que tendrá un impacto significativo en el *mix* energético a medio plazo.

Actualmente, la compañía cuenta con **dos plantas de producción propias de biometano** ya en operación: una situada en la EDAR de Bens (A Coruña) y otra ubicada en Cerdanyola del Vallès (Barcelona), que fue la primera en España en inyectar a la red gas renovable procedente de vertedero. En los próximos meses está previsto que entre en operación una tercera en Vila-Sana (Lleida) y ya ha iniciado la tramitación de otras dos que se construirán en Torrefarrera (Lleida) y Utiel (Valencia).

Declaraciones

Para el director de Innovación de Naturgy, **Jesús Chapado**, «la compañía es consciente del reto global al que nos enfrentamos en la descarbonización y la lucha contra el cambio climático. En este contexto, percibimos la innovación como la herramienta que nos permite alcanzar soluciones energéticas limpias para el futuro. Esta colaboración es una muestra del compromiso de Naturgy con los gases renovables, en cuyo desarrollo la compañía quiere jugar un papel clave».

El director general y director ejecutivo de Wildfire, **Greg Perkins**, ha señalado que “Wildfire se complace en anunciar este acuerdo de servicios con Naturgy, una empresa líder en el sector del biometano y el hidrógeno en toda Europa. Estamos deseando trabajar con el equipo de innovación de Naturgy y demostrar nuestra tecnología de conversión de residuos en hidrógeno a través de operaciones piloto adicionales y completar un estudio conceptual para un primer proyecto en España”.

6.- Ribera activa la cesión a renovables del gran “enchufe” a la red eléctrica de la central nuclear de Garoña.

epe.es, 16 de septiembre de 2023.

El Gobierno lanza el proceso para una primera ‘subasta’ entre nuevas plantas verdes de la conexión a la red que liberan Iberdrola, Endesa y Naturgy tras el cierre de la planta nuclear y de varias centrales de carbón.

Los puntos de acceso a la **red eléctrica** se han convertido en un tesoro codiciado por las compañías energéticas. La saturación de la red en algunas zonas y el boom de nuevas **plantas renovables** ha convertido estos puntos de conexión en un bien escaso y muy disputado, generando incluso movimientos especulativos de reventa de proyectos sólo por contar con el permiso para enchufarse a la red.



La liberación de capacidad de acceso a la **red eléctrica** por el cierre de viejas plantas de generación térmica genera expectación en el sector y las compañías toman posiciones para hacerse con esas conexiones que quedan vacantes. El Gobierno, en el marco de su estrategia de transición justa, está diseñando concursos abiertos para adjudicar los accesos a **nuevos proyectos renovables**.

El año pasado se cerró la adjudicación del primero de estos concursos, el de la capacidad que dejaba la central de carbón de Andorra (Teruel), que contemplaba el traspaso de 1.200 megavatios (MW) y que **se adjudicó Endesa con su ‘macroproyecto’ verde** para la zona (Endesa también era la propietaria de la central térmica que allí había). Ahora el Gobierno activa el proceso que terminará con nuevos concursos de transición justa para ceder los codiciados accesos a la red de alta tensión de varias centrales de carbón clausuradas y también, por primera vez, de una central nuclear desenchufada.

Cinco centrales

El Ministerio para la Transición Ecológica, comandado por la vicepresidenta en funciones Teresa Ribera, prepara la regulación de los requisitos para adjudicar a nuevas instalaciones de energías renovables la capacidad de acceso a la red que tenía **la central nuclear de Garoña**, en Burgos y que era propiedad de Endesa e Iberdrola; y también de las **centrales de carbón de Velilla (Palencia)**, de **Iberdrola**; de **Lada (Asturias)**, también de Iberdrola; de **La Robla (León)**, de **Naturgy**; y también la capacidad aún no adjudicada de la central de **Andorra (Teruel)**, de **Endesa**.

La capacidad que liberan todas estas plantas ya cerradas y que se irá adjudicando permitirá la conexión de nuevas renovables con una **potencia conjunta de algo más de 4.700 megavatios (MW)** en total. El Gobierno ha sacado a consulta pública un borrador de orden ministerial que contempla sólo sacar a concurso **en una primera fase de 1.320 MW para instalaciones verdes** de generación síncrona (que sirven para dar estabilidad al sistema eléctrica y robustez a la red al mantener siempre sincronizadas la velocidad de generación y la frecuencia de la tensión) y otros 100 MW reservados de la central de Teruel para pequeñas plantas verdes de menos de 10 MW de potencia. La capacidad restante que ahora no se adjudica se repartirá en otros procesos de concesión más adelante.

El Gobierno autorizó definitivamente el pasado julio el desmantelamiento de la central nuclear de Garoña, que se mantenía inactiva desde 2012. Se trata de la tercera central nuclear que echa el cierre en España, después de las de Zorita (en Guadalajara) y Vandellós I (Tarragona), esta última tras sufrir un incendio y una inundación. Pero Garoña será la primera cuya conexión a la red se adjudica mediante los procesos de transición justa para ser reutilizado por nuevas plantas de energías renovables. La nuclear burgalesa libera una capacidad de acceso máxima de 787 MW, y en esta primera fase se licitará la concesión de 151 MW de generación síncrona.

Las cinco centrales de carbón que participarán en este proceso permitirán la conexión de plantas de renovables con una potencia máxima de algo más de 3.900 MW, aunque en esta primera oleada de concursos se licitarán un total de 1.170 MW de generación síncrona y otros 100 MW de generación eléctrica que no necesitará esa condición de sincronización de velocidad y frecuencia. Inicialmente estaba previsto que en este tipo de concursos se adjudicara también la capacidad de conexión de las centrales de **Aboño (Asturias) y Los Barrios (Almería)**, pero no han sido incorporados porque ambas plantas siguen operativas como **últimas centrales de carbón de la Península**.

Garantías millonarias

La solicitud de los permisos de conexión está condicionada a que sean utilizados por nuevas plantas renovables y, además, exigen que los proyectos vayan acompañados del compromiso obligatorio de la compañía que los solicita de realizar una serie de actuaciones de desarrollo socioeconómico, como el impulso al autoconsumo eléctrico en los pueblos en que se instalen, labores de recualificación profesional de personas desempleadas y a promover labores generadoras de empleo local.

Las empresas adjudicatarias deberán presentar garantías de 120.000 euros por cada megavatio de potencia de las plantas (en total algo más de 158 millones de euros si se cede toda la potencia licitada) que perderán si no cumplen todos esos compromisos socioeconómicos para impulsar la actividad en los territorios afectados por los cierres de las plantas de carbón y nucleares. A éstas se suman las garantías habituales para la conexión a la red de alta tensión de otros 40.000 euros por megavatio (otros casi 53 millones adicionales).

7.- Endesa “resucita” una central hidroeléctrica en Cataluña.

elperiodicodelaenergia.com, 16 de septiembre de 2023.

El azud del Molí quedó hace cinco años inhabilitado tras una tromba de agua que hizo bajar un cabal de más de 700 m3 por segundo.



Endesa, a través de su división de energías renovables Enel Green Power, ha empezado los trabajos de reconstrucción del azud del Molí, ubicado en el río Ter, en Orís (Barcelona), para reactivar la central hidroeléctrica.

En un comunicado este viernes, han explicado que esta infraestructura quedó “parcialmente colapsada” en octubre de 2018, cuando una avenida de agua en el Ter, causada por el temporal Santa Teresa, hizo bajar un cabal de más de 700m³/s y provocó el desprendimiento de buena parte del azud –unos 67 metros de longitud– y arrastró grandes bloques de hormigón.

El cabal también provocó el arrastre de sedimentos, que se depositaron en la zona de captación de la presa e impidió la entrada de agua en el canal, hecho por el que quedó inoperativa la central hidroeléctrica.

Está previsto que los trabajos de reconstrucción duren un año y, aparte de la reconstrucción, adecuarán el terreno y restaurarán la captación y el canal de derivación.

Como novedad, el proyecto incluye la construcción de una rampa para peces, una técnica innovadora con pocas referencias a nivel estatal, con lo que pretenden mejorar la conectividad fluvial en esta sección del río.

8.- Repsol, Iberdrola y Endesa cargan contra la burocracia, los impuestos y los excesos de la agenda climática.

libremercado.com, 16 de septiembre de 2023.

Mario Ruiz-Tagle, Josu Jon Imaz y José Bogas, los consejeros delegados de las tres compañías, alzan la voz contra la política del gobierno.

El consejero delegado de Iberdrola España, **Mario Ruiz-Tagle**, ha intervenido en el Campus Faes 2023 para comentar la evolución de la política energética. En su ponencia, ha tomado la palabra para llamar la atención sobre los retos que enfrenta nuestro país si pretende cumplir unos objetivos climáticos que, hoy por hoy, resultan muy difíciles de financiar.

"Hemos avanzado hacia la descarbonización, las empresas llevamos veinte años recorriendo ese camino, pero es importante que esta transición energética se desarrolle con más mercado y más competitividad. Esto no es sencillo cuando estamos experimentando un fenómeno de desglobalización, un retroceso que complica todos esos objetivos", señaló el directivo.



Comentando las metas de política energética en vigor, Ruiz-Tagle planteó el problema de financiar los objetivos de la "transición ecológica" que maneja el gobierno: "el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** que se ha presentado recientemente suena muy bien y es muy ambicioso, pero si lo traducimos a números encontramos que **la inversión que requiere asciende a 300.000 millones de euros**".

"¿Qué pasa en el mundo real? Que **los tipos de interés han subido**, que **la economía está viviendo un momento de ajuste**, que los desequilibrios fiscales se suelen tapar con **subidas de impuestos** a sectores como el energético... Esto es equivocado", apuntó Ruiz-Tagle, señalando así la complejidad de financiar las estrategias de descarbonización bajo semejante política económica.

"El modelo de Estados Unidos es distinto, lo que están haciendo es ofrecer unos incentivos brutales a la producción de energías limpias, especialmente en el caso del hidrógeno verde. Mientras tanto, aquí corremos el riesgo de quedarnos en la discusión regulatoria. Tenemos un problema muy claro, por ejemplo, en la tramitación de permisos", denunció.

Al final de su intervención, Ruiz-Tagle recalcó que, "**en Europa, la discusión predominante es peligrosa para el emprendedor. Hablamos de regulación, hablamos de impuestos, hablamos de ayudas que luego no fluyen** hacia donde se supone que van a llegar... El resto del mundo está despertando y no podemos quedarnos en esta situación".

El contundente discurso de Josu Jon Imaz

El Campus Faes también contó con la presencia del consejero delegado de Repsol, Josu Jon Imaz. Durante su intervención, el directivo de la compañía alertó de las medidas "absolutamente incorrectas" que se están adoptando al calor de la *agenda climática* y puso como ejemplo "**una política de movilidad solamente apta para ricos** que el grueso de la población no puede pagar".

Imaz criticó que las ayudas para la compra de nuevos vehículos no tengan en cuenta el hecho de que los coches que funcionan con combustible son hoy mucho más eficientes y menos contaminantes que antaño.

"Las ayudas se centran solamente en el coche eléctrico, que tiene un precio mucho mayor", recalcó antes de reivindicar el despliegue de **"ayudas para sustituir coches antiguos por otros más nuevos y menos contaminantes, pero también de combustible"**, lo que permitiría reactivar la industria del automóvil de nuestro país, que es la segunda más importante de la Unión Europea en lo tocante a sus cifras de producción".

Ahondando en su idea de una "política de movilidad solamente apta para ricos", recalcó que la reconfiguración de las ayudas "sería también una política más progresiva desde el punto de vista social. En cambio, **lo que tenemos ahora es una transferencia de renta desde las personas de ingresos bajos a las clases altas**".

Imaz también ha recordado que el litro de biocombustible "cuesta 30 céntimos más que el diésel en las estaciones de servicio de Repsol, pero esto no ocurriría si dicho combustible pagara el mismo Impuesto de Hidrocarburos que el aplicado al diésel general". En CEO de la compañía lamentó también los continuos cambios fiscales y regulatorios que sufre el sector.

En opinión de quien también fuera político, "es una aberración en España exista una legislación climática que prohíbe la exploración y producción de gas. **Necesitamos gas y es un ejercicio de hipocresía que aquí vetemos su exploración y producción mientras luego lo importamos de terceros países.** Queremos dar imagen de sostenibles, pero las emisiones de CO2 y de metano aumentan a nivel global como resultado del transporte a España de ese gas. **Queremos limpiar nuestra conciencia, pero lo que hacemos es minar nuestra competitividad** y, por el camino, aumentar la producción de dióxido de carbono a nivel global".

Durante su intervención, el consejero delegado de Repsol ha defendido la necesidad de realizar la transición energética "con inteligencia, abandonando un radicalismo prohibicionista, que presiona a los inversores y provoca que se acaben abandonando proyectos y que terminemos sufriendo un aumento en los precios". Imaz ha recordado que "en Europa estábamos produciendo prácticamente hace 25 años el mismo gas que en la actualidad estamos importando de Rusia".

José Bogas pide tomar en cuenta los precios

El Campus Faes también contó con la presencia del consejero delegado de Endesa, **José Bogas**, quien ha recordado que España "es, con diferencia, el país europeo que más gas ruso está consumiendo".

Asimismo, ha destacado la importancia de tomar en cuenta los precios a la hora de hablar de política energética: "la descarbonización de la economía sigue siendo uno de los principales objetivos de las empresas, pero ante una crisis como la de Ucrania resulta evidente que los ciudadanos lo que quieren son precios".

De igual manera, Bogas ha pedido calibrar con más tino el impacto de la agenda climática, recalcando que, ante el exceso de costes, burocracia e impuestos, "lo que las empresas se plantean es no seguir adelante con aquellos proyectos que, ante el cambio de circunstancias, ya no son rentables".

9.- Endesa busca la entrada de un socio minoritario para una cartera de unos 2.000 MW renovables.

elconfidencialdigital.com, 18 de septiembre de 2023.

Endesa está buscando la entrada de un socio estratégico con una participación minoritaria para una **cartera de renovables de unos 2.000 megavatios (MW) de potencia**, según informaron a Europa Press en fuentes financieras.

En concreto, esta cartera incluiría tanto proyectos en operación como en desarrollo, mayoritariamente fotovoltaicos, y **la operación valoraría el total de la cartera en unos 2.000 millones de euros**. Fuentes de la eléctrica consultadas por Europa Press declinaron realizar ningún tipo de comentario al respecto.

Según adelanta este lunes 'Cinco Días', Endesa ha encomendado a Santander e Intesa San Paolo la venta de esta participación minoritaria en esta cartera de proyectos renovables.



A cierre de la primera mitad del año, la eléctrica dirigida por **José Bogas** contaba con 9.300 MW de potencia renovable (hidroeléctrica, solar y eólica) en la Península, 800 MW más respecto a final de junio de 2022. El plan estratégico de Endesa a 2025 pasa por alcanzar los 13.900 MW de potencia.

ESTRATEGIA DE ENTRADA DE SOCIOS MINORITARIOS.

La entrada de socios minoritarios es una estrategia habitual para financiar la expansión de las renovables por parte de los grupos energéticos.

En este sentido, Iberdrola, por ejemplo, selló una alianza estratégica con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank Investment Management, para coinvertir en 1.265 megavatios (MW) de nueva capacidad renovable en España y, además, ambas compañías están trabajando para ampliar la alianza en más de 500 MW renovables en la Península Ibérica.

Asimismo, la eléctrica dirigida por Ignacio Sánchez Galán firmó también una alianza con Energy Infrastructure Partners para coinvertir en el parque eólico marino de Wikinger y potenciar su cartera de eólica marina, entre otras operaciones de esta naturaleza.

Igualmente, Repsol también estaba estudiando la venta de una participación del 49% en una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos en España, en operación o próximos a entrar en funcionamiento, siguiendo así con su estrategia de dar entrada a socios minoritarios en estos proyectos.

Estas alianzas a través de la entrada de socios minoritarios figuran también en la estrategia de la petrolera para el desarrollo de su cartera de renovables. Así, en julio del año pasado cerró una nueva alianza con Pontegadea, el vehículo inversor del fundador de Inditex, Amancio Ortega, para venderle una participación del 49% en el complejo fotovoltaico 'Kappa' de la energética, por un importe de 27 millones de euros.

Anteriormente, en noviembre de 2021, Repsol ya también selló con el hombre más rico de España y una de las mayores fortunas del Mundo la venta de una participación similar en el parque eólico 'Delta' con una inversión de 245 millones de euros.

También en marzo del año pasado el grupo dirigido por Josu Jon Imaz vendió el 49% en la planta fotovoltaica 'Valdesolar' a The Renewables Infrastructure Group (TRIG) por 117 millones de euros.

Además, en junio de 2022, Repsol cerró la venta de una participación del 25% en su filial de renovables al consorcio formado por Crédit Agricole Assurances y el fondo suizo Energy Infrastructure Partners (EIP) por un importe de 905 millones de euros, asumiendo además la parte correspondiente de la deuda.

10.- Endesa estrena baterías virtuales para que los hogares con autoconsumo solar puedan ahorrar.

lancelotdigital.com, 18 de septiembre de 2023.

Lanza una nueva tarifa para clientes con placas solares fotovoltaicas con la que es posible guardar los excedentes que se han generado, y no se han consumido, en forma de saldo.

Es sabido que las placas solares generan energía en las horas de sol, por lo que cuanto más electricidad se consume instantáneamente durante esas horas, mayor ahorro se ve en las facturas. Pero si a pesar de consumir lo máximo posible cuando hay sol, nos sobran kilovatios, ¿qué se puede hacer? Endesa ha lanzado al mercado una nueva alternativa sostenible y de ahorro para todos aquellos hogares que tengan paneles solares para autoconsumo en su tejado y quieran aprovechar el 100% de la energía que generan y que no

han necesitado: la batería virtual. Esta opción se suma a las baterías físicas o al vertido de la energía sobrante a la red. Así, cada cliente puede escoger la opción que más le convenga para sacar provecho a sus excedentes.



Con la batería virtual se almacenan, en forma de euros, los excedentes de energía que se generan en los paneles solares que una familia tiene instalados en su casa y que superan el importe del límite de compensación. Este importe no compensado se acumula en forma de saldo en la batería virtual y aparece en forma de descuentos en los siguientes recibos, pudiendo llegar a tener facturas a 0€ cuando el saldo acumulado en la batería virtual sea igual o superior al importe total de la factura sobre la que se aplica.

El servicio que Endesa ha abierto, bajo el nombre Solar Simply con batería virtual, es totalmente gratuito y no tiene ningún tipo de coste de alta ni de mantenimiento. En este sentido, se paga un precio único como tarifa para toda la energía que se consuma de la red, sea cual sea la hora, además de facilitar la máxima compensación de excedentes (actualmente son 0,10€ por cada kWh, sin impuestos, y una vez se supera el límite de compensación estipulado por la legislación se devuelve como descuento en las siguientes facturas). Además, está disponible tanto para nuevas instalaciones solares fotovoltaicas como para las ya existentes.

Con el lanzamiento de esta nueva tarifa con batería virtual, Endesa sigue reforzando su apuesta por el autoconsumo como fuente de generación de energía limpia, sostenible y que permite ahorrar a los clientes. Así, la compañía cubre todos los espectros del autoconsumo fotovoltaico: desde la instalación de placas solares o de baterías físicas a través de Endesa X, su filial de servicios energéticos, hasta la creación de tarifas solares que acompañan a los clientes para poder optimizar su instalación solar.

El boom del autoconsumo

El autoconsumo creció un 130% en España en 2022 respecto el año anterior según los datos del I Informe Anual del Autoconsumo Fotovoltaico, con un total de 2.649 MW instalados. De estos, el 39% se instalaron en hogares y el 61% restante en instalaciones industriales.

En esta línea, la filial de Redes de Endesa, e-distribución, ha gestionado ya la conexión de más de 200.000 autoconsumos en todo el país entre instalaciones colectivas e individuales, que cuentan con una potencia conjunta instalada de 3 GW. En 2022 la cifra se situaba en 81.800 autoconsumos conectados y respecto a 2021 es casi 3,5 veces más, por lo que dicha evolución hace pensar que este año se batirán de nuevo todos los récords.

Sobre Endesa

Endesa es una compañía eléctrica líder en España, y la segunda en Portugal. Además, es el segundo operador gasista del mercado español. Desarrolla un negocio integrado de generación, distribución y comercialización eléctrica, y ofrece también, a través de Endesa X, servicios de valor añadido orientados a la electrificación de los usos energéticos en hogares, empresas, industrias y Administraciones Públicas. Además, es el primer operador de puntos de recarga de España a través de Endesa X Way, línea de negocio dedicada íntegramente a la movilidad eléctrica. Endesa está firmemente comprometida con los ODS de Naciones Unidas y, como tal, impulsa decididamente el desarrollo de energías renovables a través de Enel Green Power España, la digitalización de las redes a través de e-distribución, y la Responsabilidad Social Corporativa. En este último ámbito actuamos también desde la Fundación Endesa. Nuestro equipo humano suma alrededor de 9.260 empleados. Endesa forma parte de Enel, el mayor grupo eléctrico de Europa.

11.- Iberdrola logrará 1.360 millones “extra” por la subida de tarifas en Nueva York.

eleconomista.es, 18 de septiembre de 2023.

- **Su nuevo plan tarifario, que entrará en vigor en octubre, contempla alzas de doble dígito.**

Avangrid -la filial estadounidense de **Iberdrola**- espera obtener casi 1.360 millones de ingresos adicionales con la subida de sus **tarifas de electricidad y gas en Nueva York**. El nuevo plan tarifario de la compañía, correspondiente al periodo 2023-2026, contempla incrementos de doble dígito y entrará en vigor previsiblemente el próximo mes.

Los ingresos extra, regulados por el estado de Nueva York, se repartirán en tres ejercicios: más de 200 millones de euros en el primer año fiscal, casi 440 millones en el segundo y unos 720 millones el tercero.

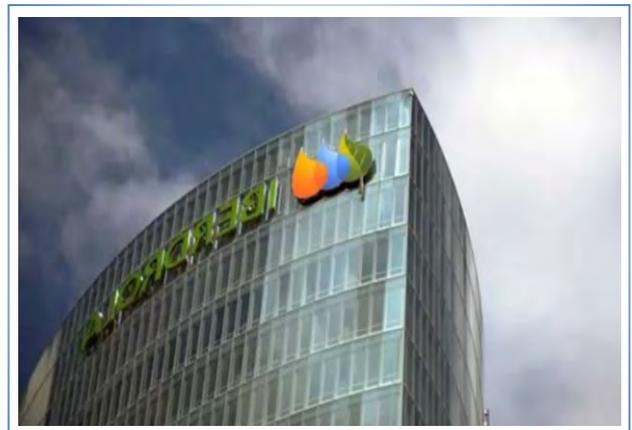
Dos empresas subsidiarias de Avangrid presentaron en junio su propuesta de acuerdo sobre tarifas ante la Comisión de Servicios Públicos del estado. La primera de ellas, **New York State Gas & Electric (NYSEG)**, propuso aumentos de tarifas del 22,1% para el uso de electricidad y del 6,1% para el gas durante los tres años de vigencia del nuevo plan. Mientras, **Rochester Gas and Electric (RG&E)**, la segunda, propuso aumentos del 16% para la electricidad y del 10,9% para el gas.

Se trata, sin embargo, de una propuesta distinta a la original, que presentó en 2022 y que solicitaba un aumento mayor de las tarifas. Esta generó muchas críticas de funcionarios locales y grupos de consumidores. Según Avangrid, las negociaciones con las partes interesadas dieron como resultado compromisos sobre unos menores impactos en las facturas de los clientes.

Inversión en redes

El **plan tarifario en el estado de Nueva York** refleja una inversión significativa en la infraestructura eléctrica, de **1.970 millones de euros**. Contempla inversiones superiores a 950 millones para reemplazar y mejorar postes, cables y subestaciones en el sistema de transmisión y entrega en todo el estado.

El acuerdo prevé un aumento de la financiación para la **poda de árboles**, de entre 50 y 60 millones de euros anuales en el caso de NYSEG, donde el 51% de todos los cortes de suministro están causados por árboles. RG&E, donde el 20% de los cortes se deben a la caída de ramas o árboles, aumentará la poda de árboles a más de 10 millones de euros.



También prevé inversiones de casi 280 millones para **reducir la frecuencia y duración de las interrupciones** en el servicio de la red, a medida que el estado sigue enfrentando tormentas severas y cada vez más frecuentes. De hecho, el pasado fin de semana varias subsidiarias de Avangrid tuvieron que preparar la red eléctrica para los impactos del huracán Lee en Estados Unidos.

Inversión en clientes y clima

El plan de Avangrid para los próximos tres años pasa por invertir cerca de 940 millones de euros en sus clientes. El acuerdo entre las dos subsidiarias de Nueva York incluye cerca de 50 millones para **programas de ayuda a la facturación para clientes** con ingresos fijos y/o bajos. Las empresas también ampliarán la protección de los clientes en periodos de temperaturas extremas.

El acuerdo permitirá contratar un total de 231 empleados adicionales a tiempo completo, lo que mejorará el servicio al cliente, las operaciones de campo y otros aspectos de la prestación de un servicio.

Más de 840 millones de euros de inversiones irán destinados al **apoyo de los objetivos climáticos** de Nueva York. Unos 590 millones se usarán para mejorar las capacidades del sistema y dar cabida a una mayor utilización de recursos renovables y mejoras de la red. Mientras, 240 millones irán a programas de incentivos a la eficiencia energética y a las bombas de calor.

Avangrid también planea poner en marcha un programa piloto de cinco años, en cooperación con los municipios participantes y la Autoridad de Energía de Nueva York, para la capacidad de **atenuación de las luces de las calles** en áreas seleccionadas. El objetivo es ahorrar energía y reducir los costes para los municipios.

.12.- Engie apuesta por proyectos de energías renovables en el Perú.

proactivo.com, 18 de septiembre de 2023.

Engie Energía Perú apuesta por el desarrollo de energías renovables, entre eólicas y solares, para lo cual cuenta con un portafolio de 1,200 MW que representan siete proyectos en promedio, los que serán desarrollados en los próximos años.



“Actualmente tenemos en Perú 2,5000 MW en proyectos instalados y nuestro portafolio de renovables es de 1,200 MW, distribuidos en siete proyectos, que serán desplegados en los próximos años, hasta al 2030 o 2031. (Su desarrollo) va a depender de varios criterios, como los precios de los mercados y las condiciones para su viabilidad”, apuntó el CEO de **Engie Energía Perú**, El Mehdi Ben Maalla.

La inversión estimada para el desarrollo de este tipo de proyectos posiblemente se acerque a los US\$ 1,000 millones, aunque dijo que la cifra debe tomarse con cautela, y se hará por etapas.

Uno de los proyectos que forma parte de este portafolio, que está en etapa “*avanzada*”, se ubica en Moquegua, territorio con alto potencial para la energía sola. La construcción y viabilización del proyecto tomará entre dos a tres años.

“Estamos con un proyecto, que es más o menos de la misma capacidad de la central eólica Punta Lomitas (con capacidad nominal de 260 MW), para crecer en energías renovables, que es nuestro reto. Estamos muy avanzando con el proyecto, con todas las autorizaciones”, afirmó.

En junio pasado, se inició la operación comercial de la central eólica *Punta Lomitas*, con una inversión total aproximada de US\$ 300 millones. “Posteriormente vamos a empezar la operación comercial de la extensión de esta central”, añadió Ben Maalla.

¿Hidrógeno verde en Perú?

El ejecutivo destacó que **Engie** ya está desarrollando proyectos de hidrógeno verde en Chile, país en el que hace un mes se inauguró la primera planta industrial de hidrógeno verde para cargar las baterías de las grúas montacargas de los supermercados del grupo estadounidense Walmart.

En el Perú, Ben Maalla dijo que aún no hay proyectos de plantas de hidrógeno verde así de avanzados como en el país vecino. “Pero sí estamos activos para fomentar (el desarrollo de) este tipo de proyectos”, mencionó. Resaltó que para ello tiene que darse la necesidad de los clientes, especialmente de sectores productivos como la minería.

“(El desarrollo del hidrógeno verde) está en una etapa muy inicial en comparación con Chile (en Perú). Dependerá bastante de que haya una necesidad de los clientes para que una empresa como **Engie** pueda viabilizar el proyecto”, puntualizó.

Claves

- **Engie** inauguró su sistema de almacenamiento de energía con baterías Chilca-BESS, que demandó una inversión cercana a los US\$ 20 millones. Entró en operación comercial el 27 de julio y cuenta con una potencia instalada de 26.5 MW.
- La firma no descarta la posibilidad de desarrollar un segundo sistema de almacenamiento de energía con batería en su planta de Chilca. “*Estamos evaluando ahora la necesidad y la identificación de la nueva capacidad que vamos a poner. Sería en Chilca y probablemente duplicará la capacidad que está aquí a cerca de 45 o 50 MW*”, detalló el director alterno de **Engie Energía Perú**, Daniel Cámac.

13.- Iberdrola refuerza su apuesta por la eólica marina en aguas brasileñas.

energías-renovables.com, 18 de septiembre de 2023.



El Gobierno de Rio Grande do Norte y la compañía Neoenergia, filial del Grupo Iberdrola en Brasil, han suscrito un memorando de entendimiento para desarrollar "estudios de generación eólica marina en la región costera del estado". Este es el cuarto memorando de entendimiento firmado por Neoenergia para el desarrollo de proyectos de eólica marina en el país. La empresa -informa Iberdrola- ya está realizando estudios en aguas de los estados de Rio de Janeiro, Rio Grande do Sul y Ceará.

El acuerdo -informa Iberdrola- incluye además "acciones de cooperación e intercambio mutuo en aspectos socioeconómicos, medioambientales, técnicos y reglamentarios". La firma tuvo lugar durante la décimo cuarta edición de Brazil Windpower, que pasa por ser el mayor evento de energía eólica de América Latina, y que se celebró la semana en la ciudad de São Paulo. El acuerdo está alineado con la estrategia de **Neoenergia**, según ha explicado el director ejecutivo de Neoenergia, Eduardo Capelastegui: "somos protagonistas de la transición energética en Brasil. Creemos que las nuevas oportunidades de negocio deben guiarse por la descarbonización, la innovación y el desarrollo de nuevas tecnologías para generar energía limpia, segura y fiable", ha añadido. Según Capelastegui, el primer paso para el crecimiento del mercado de la energía eólica marina en Brasil es la definición de un marco regulatorio para el nuevo sector. "Esto es fundamental para el desarrollo de la cadena industrial con valor agregado y la valorización de los atributos socioambientales de la fuente. También creemos -ha dicho- que el marco será importante para la seguridad jurídica y reglamentaria y la previsibilidad para los inversores".

Fátima Bezerra, gobernadora de Rio Grande do Norte: "siempre ha sido nuestra intención mantener a Rio Grande do Norte en la vanguardia de la producción de energía limpia en Brasil y esto ocurrirá a través de intereses mutuos como, por ejemplo, lo que el Grupo Neoenergia ha demostrado a través del intercambio de información y misiones técnicas que involucran a equipos de Neoenergia y del gobierno del estado. Por lo tanto, este memorando será muy importante para que continuemos estas conversaciones, especialmente para el desarrollo de proyectos offshore, así como el apoyo logístico a las infraestructuras portuarias"

Este es el cuarto memorando de entendimiento firmado por Neoenergia para el desarrollo de proyectos de eólica marina en el país. La empresa -informa Iberdrola- está realizando estudios "para evaluar la viabilidad de desarrollar proyectos eólicos marinos en los estados de Rio de Janeiro, Rio Grande do Sul y Ceará".

Los números de la filial brasileña de Iberdrola

Neoenergia cuenta con 11 parques eólicos en el estado de Rio Grande do Norte, cuya superficie es equivalente a las de Aragón y La Rioja juntas. Los parques son Calango, Mel, Arizona y Rio do Fogo, que entró en funcionamiento en 2006. Una de sus filiales, Neoenergia Cosern, atiende a aproximadamente 1,5 millones de clientes en el sector de distribución.

Neoenergia cuenta actualmente con 5.200 megavatios de capacidad de generación instalada, el 90% de los cuales son energías renovables, y está ejecutando otros doscientos megavatios (200 MW) eólicos terrestres. Neoenergia SA está participada indirectamente en un 50% + 1 acción por Iberdrola SA.

14.- Navantia embarca las últimas estructuras para el parque eólico de Saint-Brieuc de Iberdrola en Francia.

elperiodicodelaenergia.com, 18 de septiembre de 2023.

El plan de la energética contempla una potencia próxima a los 500 megavatios.



Navantia y Windar Renovables han celebrado en el astillero de Fene (A Coruña) el acto de embarque de las tres últimas estructuras construidas en las instalaciones para el proyecto **Saint-Brieuc**, un **parque eólico marino** promovido por la empresa **Iberdrola** en la **Bretaña francesa**.

El contrato supuso la ejecución de **62 unidades**, de las que la mayor parte ya están instaladas en el complejo, y la generación de empleo directo para 2.000 personas tanto en Galicia y Asturias como en la propia costa gala, ha destacado el grupo naval público.

El plan de Iberdrola, que contempla una potencia próxima a los **500 megavatios**, permitirá generar desde 2024 energía limpia para abastecer a cerca de un millón de personas.

Los jackets para Iberdrola

El ensamblaje de la primera de las cimentaciones, conocidas como "**jackets**" y de 1.150 toneladas de peso, se produjo en abril de 2021 en la planta fenesa, de la que en junio de 2022 salían las cuatro primeras estructuras hacia **Francia**.

El director de la división Navantia Seanergies, **Javier Herrador**, ha asegurado que Navantia y Windar han respondido "con un altísimo nivel a la confianza que Iberdrola" depositó en ellos al encargarles "el que en su momento fue nuestro mayor contrato de eólica marina".

"El éxito de este proyecto nos ha permitido crecer en este mercado y demostrar que estamos en condiciones de ser un proveedor global para **Europa, Norteamérica o Asia-Pacífico**", ha señalado.

En el mismo acto, el director general de Windar Renovables, **Justo Acedo**, ha declarado que la "ejecución del pedido es un ejemplo representativo" de lo que les ha convertido "en referentes dentro del sector", en

alusión a la “calidad” de sus productos y procesos productivos y “la capacidad para responder a grandes desafíos”.

Algo que “ha sido posible gracias a la pasión que todos nuestros trabajadores ponen para superar cada reto; esta dedicación nos ha situado como un actor relevante de la **transición energética**”, ha considerado.

Por su parte, el director de Eólica Marina para Europa de Iberdrola, **Javier García Pérez**, ha agradecido “a todos los empleados de Navantia-Windar que han trabajado para Saint-Brieuc” que afrontasen “con éxito el reto tecnológico que ha supuesto construir unas cimentaciones de este calibre”.

“Un reto que ha continuado durante la instalación; la industria gallega hoy es ejemplo de creación de empleo sostenible e industrial vinculado a la transición ecológica y a las energías renovables”, ha manifestado. **Navantia** y **Windar** ya cuentan con otro pedido de Iberdrola para entregar 45 estructuras de grandes dimensiones para otro parque eólico marino, el **East Anglia 3**, un contrato que contempla 900.000 horas de carga de trabajo y la generación de 450 empleos en la comarca de Ferrol.

15.- Naturgy lanza una nueva edición de su programa de apoyo a proyectos de transición energética.

lavanguardia.com, 18 de septiembre de 2023.



Naturgy ha puesto en marcha la tercera edición de su programa de incubación de empresas, ‘Connecting Energy’, para apoyar a emprendedores en proyectos de impacto en la transición energética.

Según informó la compañía este lunes, apoyará con esta iniciativa a emprendedores que quieran poner en marcha proyectos que “generen un cambio estructural en el sistema energético y que contribuyan a la transición energética”, en ámbitos como la eficiencia y el consumo responsable, los gases renovables, la movilidad sostenible o la economía circular y la gestión de residuos, entre otros.

El programa ‘Connecting Energy’ conecta a profesionales de Naturgy, que se convierten en mentores durante seis meses, con las ‘startups’ que desarrollan negocios vinculados a la transición energética.

Entre todos los proyectos recibidos se seleccionará uno que recibirá un apoyo adicional valorado en 25.000 euros para validar su solución.

Durante la anterior edición se seleccionaron 11 proyectos de ‘startups’ relacionados con la economía circular, calidad del aire, eficiencia energética, hidrógeno y descarbonización.

De forma global, durante las dos convocatorias de este programa, Naturgy “ha contribuido a acelerar proyectos de muy diversa índole”, desde tecnologías ligadas a la eficiencia en operaciones hasta soluciones de movilidad sostenible. Esta plataforma ha incubado un total de 20 ‘startups’ a través de un equipo formado por casi 50 mentores y especialistas con experiencia en todos los ámbitos de la cadena de valor del sector energético, permitiéndoles desarrollar un plan de negocio, crear una prueba de concepto o prototipar su solución.

Recientemente, Naturgy Innovahub, el vehículo del grupo energético enfocado en la investigación e innovación en tecnologías y nuevos modelos de negocio ligados a la sostenibilidad y la transición energética, celebró su primer aniversario con un balance de 15 proyectos industriales en marcha y la creación de dos sociedades disruptivas.

Los dos proyectos de creación empresarial son GIRA Wind y W2BM. La primera de estas sociedades, en colaboración con Ruralia, Postelétrica Fabricación e Invenergy Huso29, tiene como objetivo el reciclaje integral de aerogeneradores y la recuperación de materiales procedentes de palas y otras partes para su posterior uso en una segunda vida. El segundo proyecto, impulsado junto a Greene, pretende desarrollar una

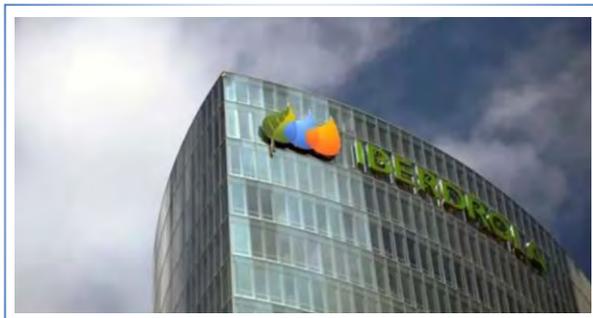
tecnología de producción de biometano a partir de un 'syngas' procedente de la gasificación de residuos sólidos industriales.

16.- La fusión de Iberdrola y PNM corre el riesgo de ampliarse hasta marzo.

eleconomista.es, 18 de septiembre de 2023.

- **La decisión judicial sobre el desbloqueo de la operación queda en el aire.**

La fusión de Iberdrola y PNM podría ampliar su plazo hasta marzo de 2024, tres meses más de lo previsto. La Corte Suprema de Nuevo México concluyó en una vista oral celebrada el viernes pasado que continuará revisando la decisión de rechazar la operación que daría lugar a **una de las principales empresas eléctricas de Estados Unidos**.



Los cinco jueces del tribunal estadounidense podrían haber dictaminado de inmediato el mantenimiento del rechazo de la fusión, o en su lugar la devolución del caso a la Comisión de Regulación Pública de Nuevo México para su reconsideración.

Sin embargo, decidieron **considerar las pruebas presentadas en los alegatos orales** del viernes antes de tomar una decisión final, lo que podría prolongarse más de tres meses.

La fusión de PNM y Avangrid se anunció en octubre de 2020 y recibió la aprobación de la Comisión Reguladora de Energía de Estados Unidos en abril de 2021. Sin embargo, se ha mantenido bloqueada hasta hoy.

Ambas compañías decidieron **extender el plazo de la operación hasta el próximo 31 de diciembre**, ampliable de mutuo acuerdo hasta finales de marzo para salvar los obstáculos que pudiesen aparecer.

17.- El proyecto IVI, para monitorizar el desarrollo de la red eléctrica, presenta sus resultados.

smartgridsinfo.com, 19 de septiembre de 2023.

Red Eléctrica y **Elewit**, como plataforma tecnológica de Redeia, en colaboración con Robotnik, BCB y Orange, han desarrollado conjuntamente el proyecto piloto de Inspecciones Visuales en Instalaciones (IVI), enmarcado en el Plan Nacional 5G.

El proyecto IVI nació con el objetivo de buscar eficiencias en procesos basados en la inspección visual en subestaciones sin reparar en la fracción del espectro electromagnético en la que se localicen descargas parciales (espectro ultravioleta), inspecciones visuales de activos para determinar grados de desgaste y otros potenciales defectos y la detección del SF6 y puntos calientes (espectro infrarrojo).



La exploración de estas potenciales eficiencias en el ámbito del mantenimiento de activos se realizó a través de una sensorica adecuada acompañada de un protocolo de comunicación que pudiera soportar el flujo de

la información generada. De modo que, una vez recopilada la información a través de un proceso cuasiamatizado, se pudiera evaluar por técnicos ayudados de algoritmos basados en inteligencia artificial.

En este sentido, se dotó a la subestación eléctrica de Morvedre (Valencia) de sensores capaces de detectar fugas de SF6, así como de cámaras sensibles a todo el espectro electromagnético (visible, infrarrojo y ultravioleta) instaladas tanto en postes fijos como en un AGV (Automated Guided Vehicle) programado para moverse libremente por la subestación, con el objetivo de recabar información de manera controlada.

Gracias a la tecnología de comunicaciones inalámbricas 5G todos los datos desprendidos se han recopilado para análisis. Esta tecnología 5G se determinó en su momento idónea a modo experimental como protocolo de comunicación gracias a la baja latencia y elevado ancho de banda que proporciona.

Conclusiones del proyecto IVI

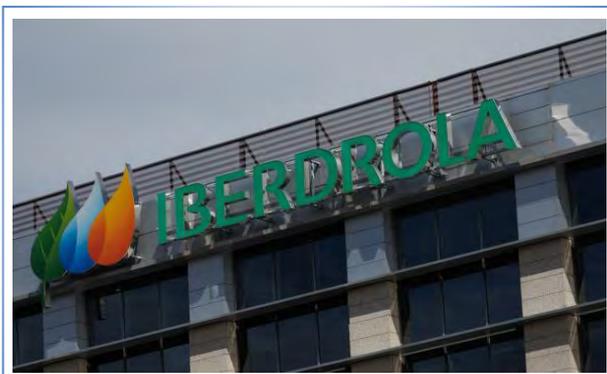
Algunas de las principales conclusiones que se esgrimen de los primeros estudios de viabilidad del proyecto IVI ha sido, por ejemplo, la de garantizar que la incorporación de cámaras combinadas con un AGV móvil en la subestación eléctrica permiten la automatización de procesos de inspección en subestaciones y genera eficiencias sin comprometer su funcionamiento y seguridad.

Por otro lado, si bien el 5G brindó un entorno de comunicaciones adecuado, se determinó que el correcto funcionamiento de las tecnologías que conforman el proyecto puede proporcionarse también a través del 4G. En favor de la eficiencia, se ha adaptado dicho protocolo en la subestación para estas inspecciones.

A modo de evolución natural hacia la automatización de procesos de este proyecto IVI, se ha lanzado en 2023 el **proyecto Asumo**, impulsado por Elewit y Red Eléctrica junto a otros colaboradores y socios. Asumo aglutina otras tecnologías con objetivos más ambiciosos gracias a las lecciones aprendidas a lo largo del proyecto piloto de inspecciones IVI.

18.- Iberdrola se adjudica el nuevo contrato de luz del Canal de Isabel II por 160 millones.

lainformacion.com, 19 de septiembre de 2023.



Se impone a Endesa, Acciona, TotalEnergies y Nexus Energía. El acuerdo es para 12 meses (con opción a prórroga por otros seis) para un consumo estimado de 429 GWh. También ganó el anterior por importe de 61 millones.

Iberdrola renueva como la eléctrica del Canal de Isabel II. La comercializadora de la eléctrica, Iberdrola Clientes, se ha adjudicado el contrato de suministro de luz de la empresa pública madrileña por importe de 160,5 millones de euros. A la licitación también acudieron **Endesa, Acciona, TotalEnergies y Nexus Energía.**

Según consta en el portal de la contratación pública de la Comunidad de Madrid, **el acuerdo es para 12 meses**, aunque la compañía se reserva el derecho a una prórroga de otros seis meses. En caso de que así sea, debe avisar a Iberdrola con dos meses de antelación. El consumo utilizado para estimar el presupuesto base de licitación es de 429 gigavatios hora (GWh) para 698 puntos de suministro. Según el pliego de condiciones, se ha tenido en cuenta la "alta variabilidad" de la demanda eléctrica del Canal debido a las cambiantes condiciones meteorológicas.

En el documento se subraya que la principal fuente de esta variabilidad son los bombeos del Alberche, que con un consumo anual de promedio de unos 100 GWh, han llegado a alcanzar "máximos históricos" de 200 GWh. Por su parte, el **precio de la electricidad** que se ha utilizado para calcular el presupuesto base del contrato se sitúa en los 245 euros por megavatio hora (MWh). El precio total unitario se eleva a **308,99 euros/MWh** sumando los peajes, cargos, servicios de ajuste del sistema, otros términos regulados, margen

de la comercializadora, impuesto especial de la electricidad (actualmente en el mínimo permitido del 0,5%) y tasas.

Instalaciones de la empresa pública en Madrid y Cáceres

El acuerdo recoge las instalaciones de la empresa en la región madrileña y Cáceres. El origen de la energía es 100% renovable. Respecto al contrato previo, **incrementa el número de puntos de suministros en 150**, que se encontraban en tarifa regulada (PVCP) y han sido licitados pasados al mercado libre. El impacto económico es de 260.346 euros, lo que supone el 0,19% sobre el total.

Las ofertas oscilaron entre los **189,33 euros/MWh de Iberdrola Clientes y los 189,98 euros MWh de Endesa Energía y Nexus Energía**. El contrato, celebrado mediante procedimiento abierto, se adjudicó así a la oferta con el precio más bajo. El anterior contrato también se lo llevó Iberdrola Clientes por 61 millones de euros. En total, eran 559 puntos de suministro para un consumo de unos 360,4 GWh. El contrato tenía una duración de un año (desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2022) con la opción de prorrogarse por otro más. La empresa de gestión de aguas la ejecutó por el mismo valor, por lo que está activo hasta finales de este año y el nuevo comenzará en 2024.

Además, introdujo una **cláusula para que no se revisara el precio en concepto de energía eléctrica**, excepto las posibles variaciones, tanto positivas como negativas, que se pudieran derivar de disposiciones normativas aprobadas con posterioridad a la presentación de ofertas. Asimismo, los nuevos puntos de suministro que se incorporaran tampoco podían elevar el precio.

En este caso, presentaron ofertas económicas Naturgy (57,56 euros/MWh), Acciona (57,79 euros/MWh), Iberdrola (57,84 euros/MWh), Nexus Energía (60,45 euros/MWh) y Endesa (70,57 euros/MWh). Iberdrola Clientes lo bajó luego en subasta electrónica hasta los 54,61 euros/MWh y para garantizar el cumplimiento de las obligaciones que se derivaran del contrato, presentó **aval de Bankinter por valor de 2,5 millones de euros**.

El último contrato público con características similares que se ha adjudicado es el de suministro de luz para **estaciones e instalaciones técnicas de Adif**, valorado en **160 millones de euros**. Endesa, con dos lotes, e Iberdrola, con el tercero, resultaron ganadoras del concurso. La portuguesa EDP también se presentó, pero se fue de vacío. No obstante, su valor es diez veces inferior al contrato de energía para la tracción de los trenes, que se adjudicó Endesa por 1.600 millones.

19.- Iberdrola negocia ampliar en 1.000 MW su alianza con Norges.

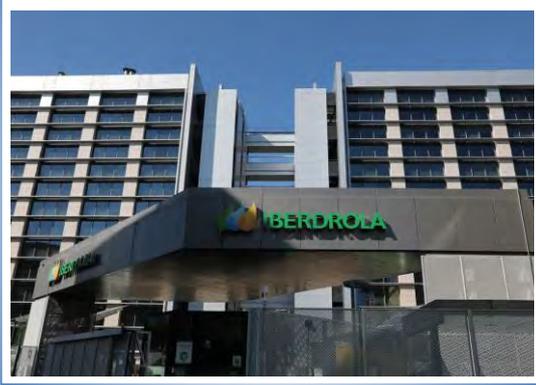
cincodias.elpais.com, 19 de septiembre de 2023.

La eléctrica vendió en enero al fondo soberano el 49% de una cartera de 1.200 MW en renovables en España.

La alianza en renovables entre Iberdrola y Norges funciona a pleno rendimiento. Nueve meses después de haber rubricado el acuerdo, el llamado proyecto Romeo, la eléctrica y el fondo soberano noruego negocian ampliar su acuerdo en 1.000 MW.

Iberdrola eligió a inicios de año al gigante Norges Bank Investment Management (NBIM, el fondo de inversión de Norges Bank) como su aliado estratégico en renovables en España. **Acordó vender una participación del 49% en una cartera de renovables en España**, dotada con 1.265 MW, de los cuales 137 MW están ya en operación, en Castilla La Mancha y Aragón, y 1.128 MW, en desarrollo en Andalucía 358 MW), Extremadura (343 MW), Aragón (175 MW), Castilla y León (102 MW), Madrid (55 MW), Murcia (50 MW) y Castilla La Mancha (45 MW). Esta cartera renovable tendrá capacidad para suministrar energía a más de 700.000 hogares cada año. Por tecnologías, la solar supone el 80% de los proyectos y el resto es de energía eólica.

Los noruegos se alzaron con la victoria en una apretada puja en la que también participaron un consorcio formado por Arcelor Mittal y el fondo Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) y Greencoat, un fondo de



renovables de Schrodgers. La transacción valoraba el total de la cartera en 1.225 millones de euros, de los cuales la eléctrica recababa unos 600 millones.

Rápidamente se mostró que el acuerdo con Norges iba a trascender a esa mera operación. Pocos meses después, comenzaron a negociar ampliar esta alianza. Tal y como publicó **CincoDías**, en mayo **plantearon incrementar la alianza en 500 MW**, en el ahora llamado *Proyecto Cayetano*. Esto ya suponía que la alianza saliese del mercado español y abarcase también activos en Portugal, así como plantean extenderla próximamente a otros países.

Iberdrola y Norges son aún más ambiciosos. Meses después, negocian incrementar su alianza, no en 500 MW, sino en 1.000 MW más. Teniendo en cuenta el precio abonado en enero, este nuevo paquete estaría valorado en unos 1.000 millones, de los cuales Iberdrola se embolsaría unos 500, y el total de los activos bajo la alianza en 2.200 millones de euros.

Norges, que ha contado con la asesoría de Clifford Chance, ha estructurado esta operación a través de la sociedad NBIM Iberian Reinfra AS que tomará el 49% de una serie de sociedades que son dueñas de los activos integrados en la cartera Romeo. Después, tanto Norges como Iberdrola transfieren todo a ello a un holding, del que se repartirán el 49% y el 51% del capital, respectivamente. Iberdrola, por su parte, se ocupará del desarrollo de los proyectos aún no operativos, así como los servicios de mantenimiento. La idea es replicar esta misma estructura con el nuevo paquete de activos.

Ayer precisamente el presidente de **Iberdrola**, Ignacio Sánchez Galán, se reunió con el consejero delegado de NBIM, Nicolai Tangen, en una visita a varias instalaciones de Iberdrola en España. Entre los centros visitados se encuentran la mayor planta hidrógeno verde en Europa para la producción de fertilizantes libres de emisiones en Puertollano (Ciudad Real), la central hidroeléctrica de La Muela en Cortes de Pallas (Valencia) y los parques eólicos de Carrascosa y Muela El Cubillo. Norges Bank es además uno de los principales accionistas de Iberdrola, con una participación superior al 3% desde hace más de siete años. Fruto de esa relación, ha decidido realizar con Iberdrola, la mayor eléctrica europea por capitalización, su primera inversión directa en activos renovables en España.

20.- Endesa X presentará “novedosas iniciativas para la descarbonización de entornos urbanos” en Greencities Málaga.

lavanguardia.com, 19 de septiembre de 2023.

Endesa X, la línea de negocio de Endesa que ofrece soluciones tecnológicas innovadoras en el mundo de la energía para lograr la eficiencia energética, participará en Málaga la 13 edición del Foro de Inteligencia y Sostenibilidad Urbana, Greencities & S-Moving 2023, donde presentará novedosas iniciativas para la descarbonización de entornos urbanos.

Este evento contará con los máximos expertos en el ámbito de la gestión urbana y la movilidad del futuro y tendrá lugar los días 20 y 21 de septiembre en el Palacio de Ferias y Congresos de la capital malagueña (Fycma).

Según señalan en un comunicado, durante el encuentro Endesa X compartirá con los asistentes sus propuestas más innovadoras para conseguir ciudades más inteligentes, sostenibles y eficientes a través de la electrificación, la descarbonización y la optimización de los recursos.

Para ello, Endesa X cuenta con múltiples soluciones para poder revertir que los entornos urbanos sean los mayores demandantes de recursos y los mayores generadores de residuos y emisiones del planeta, lo que tiene un impacto significativo en el medio ambiente.

Así, refieren servicios energéticos inteligentes para la transformación del alumbrado público eficiente; soluciones integradas de transporte ecológico para los operadores de transporte; eficiencia energética integral para la renovación de sistemas de climatización centralizados de edificios, así como la descarbonización de las calderas de gas o gasóleo por bombas de calor de alta temperatura.

También aluden a la instalación de plantas solares para edificios o en modalidad de ahorro compartido y comunidades energéticas locales; y a sistemas de conexión de los buques a la red eléctrica terrestre durante su estancia en los puertos para evitar la contaminación de los motores auxiliares que se utilizan para mantener en funcionamiento la embarcación.

Por último señalan el servicio de gestión energética mediante Big Data, Inteligencia Artificial, Business Intelligence y homogeneización de datos para la medición y control continuo de los consumos energéticos y hacerlos más eficientes; y la planificación de los servicios de la Smart City basados en la demanda real a través de la recopilación, el estudio y el procesamiento sistemático de Big Data.

De todo esto hablará José María Reyes, responsable de Desarrollo de Negocio de Puertos Verdes de Endesa X, el 20 de septiembre durante su participación en el foro "¿En qué etapa de la descarbonización nos encontramos? Objetivos y hoja de ruta a seguir", donde ofrecerá a las administraciones públicas soluciones para conseguir que las ciudades sean climáticamente neutras en huella de carbono.

En materia de movilidad sostenible, compartirá la iniciativa e-bus, un proyecto que promueve un transporte público eléctrico libre de emisiones y que cuenta ya con más de 280 cargadores repartidos por toda la orografía española con los principales operadores de transporte.

Asimismo, explicará la apuesta de Endesa para la descarbonización de los entornos portuarios mediante la iniciativa e-Port, basada en la generación de energía renovable y consumo compartido, la eficiencia energética, la movilidad sostenible y la economía circular, con ejemplos concretos como el Puerto Bahía de Cádiz, donde Endesa X va a ser la primera empresa a nivel nacional que va a ofrecer servicios de suministro eléctrico a cruceros a través de una instalación OPS (On-shore Power Supply).

Todo ello gracias al papel de socio tecnológico de Endesa X, que ofrece respaldo a empresas, profesionales, instituciones y administraciones públicas en los procesos de digitalización y eficiencia energética a través de una plataforma de infraestructuras digitalizadas y de servicios innovadores.

Además, Endesa X contará con un stand expositor propio en Greencities, en el que los visitantes podrán recabar información sobre todas las soluciones que ofrece para reducir la huella de carbono y promover la eficiencia energética.

Greencities 2023 marcará las líneas de futuro y ahondará en la hoja de ruta de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) marcados para la agenda 2030 por Naciones Unidas, con los que Endesa y Endesa X están altamente comprometidas.

21.- Endesa detecta 2.772 casos de fraude eléctrico en Canarias desde 2021.

eldiario.es, 19 de septiembre de 2023.

La implantación de contadores inteligentes y la digitalización de las redes han facilitado el análisis de datos y la detección de situaciones fraudulentas

Endesa, a través de e-distribución su filial de Redes, ha detectado en los primeros ocho meses de 2023 un total de 480 casos de fraude eléctrico en el conjunto de las islas. Estas prácticas, que ponen en riesgo tanto

la seguridad como la calidad de suministro del resto de usuarios, han supuesto la sustracción de forma irregular de más de 5 millones de KWh (kilovatios/hora). Esta cifra se eleva a 2.772 expedientes abiertos por el uso ilegal del suministro eléctrico en Canarias desde el año 2021, informa la empresa.

La digitalización de las redes, el despliegue de sensores y la implantación de los contadores inteligentes hace que cada vez se obtenga más información del funcionamiento de los equipos de medida y de la red de media y baja tensión. El análisis de los datos permite detectar desviaciones y comportamientos anómalos para orientar las inspecciones de manera más eficiente y aumentar el porcentaje de fraude detectado.



Gracias a esta tecnología, en los ocho primeros meses de 2023, se tramitaron 206 expedientes por fraude eléctrico en la provincia de Las Palmas y 274 en Santa Cruz de Tenerife. Los municipios donde más energía se ha sustraído de la red ilegalmente han sido: San Bartolomé de Tirajana (659.318 KWh), Agüimes (539.614 KWh), Las Palmas de Gran Canaria (507.551 KWh), Arona (575.741 KWh) y San Cristóbal de La Laguna (407.094 KWh).

La aplicación de la inteligencia artificial sobre los datos y la mejora sistemática de estos modelos predictivos está permitiendo a Endesa detectar de forma eficiente todo tipo de fraudes, tanto en suministros con contrato en vigor, como en suministros sin contrato, desde los fraudes más simples hasta los más sofisticados, descubriendo un mayor volumen de casos de manera más precisa.

Desde 2021, Endesa ha tramitado en el conjunto de las islas 2.772 expedientes de fraude, lo que se traduce en cerca de 27 millones de KWh defraudados.

El fraude eléctrico supone un perjuicio para toda la sociedad, ya que se traduce en un incremento de la factura eléctrica del conjunto de los consumidores y pone en riesgo tanto la seguridad como la calidad de suministro del resto de usuarios. Pero, por encima de todo, las conexiones irregulares y manipulaciones de la instalación eléctrica implican importantes riesgos para la salud de la persona que las realiza y de las que le rodean, ya que pueden provocar incendios, electrocuciones y descargas eléctricas.

22.- Galán (Iberdrola) insta a las empresas a crear sus propios Planes de Transición en la Cumbre del clima en New York.

elperiodicodelaenergia.com, 20 de septiembre de 2023.

El directivo de la eléctrica se mostró "orgulloso" de estar entre las compañías que lideran la acción por el clima y haber sido invitado por Naciones Unidas a la cumbre.

El presidente de Iberdrola, **Ignacio Galán**, ha instado a las empresas a responder al llamamiento de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) para crear y presentar los **Planes de Transición**, mientras las temperaturas mundiales siguen aumentando.



Galán, invitado por el secretario general de la ONU, António Guterres, a participar en la Cumbre sobre la Ambición Climática, ha instado así a las empresas a potenciar su liderazgo en esta materia.

“El éxito de la transición hacia un modelo energético más limpio requiere ambición y compromiso de las empresas de todo el mundo. Sin embargo, a pesar de los significativos avances, sigue habiendo una brecha entre las palabras y la acción”, dijo.

Igualmente, el directivo de la eléctrica se mostró “orgullosa” de estar entre las compañías que lideran la acción por el clima, aunque advirtió de que “es vital que haya más empresas que creen y presenten planes de transición sólidos”. “Hemos cumplido un año desde el último llamamiento a la acción, y el tiempo ya corre en nuestra contra en la lucha contra la crisis climática”, añadió.

Asimismo, Galán subrayó que las empresas “pueden -y deben- utilizar sus palancas y fortalezas para dar un paso adelante y desempeñar un papel de liderazgo climático más central”.

A este respecto, consideró que establecer una hoja de ruta clara, que las empresas puedan comprobar, es “vital para los esfuerzos empresariales de reducción de emisiones”.

Una de las primeras empresas en dar ejemplo y presentar su plan

Iberdrola, que está a la vanguardia de la transición energética desde hace 20 años, es una de las primeras empresas en presentar el plan, tras el llamamiento realizado el año pasado por António Guterres a los líderes empresariales para que dieran un paso al frente.

En concreto, el Plan de Transición al Clima establece las acciones y los mecanismos que Iberdrola llevará a cabo para alcanzar sus objetivos ambientales y asegurar que su actividad contribuya a la descarbonización de la economía en su conjunto.

Las acciones establecidas en la hoja de ruta incluyen el establecimiento de los objetivos para alcanzar la neutralidad en carbono en los alcances 1 y 2 en 2030 y emisiones cero netas antes de 2040 para todos los alcances, incluido el 3; así como los objetivos de reducción de las emisiones de la compañía a corto y largo plazo basados en la ciencia y coherentes con el objetivo de 1,5 grados centígrados del Acuerdo de París.

Asimismo, recoge el compromiso para invertir directamente en proyectos con alto impacto en la sostenibilidad, buscando sinergias con los objetivos de biodiversidad, o la estrategia de descarbonización centrada en la reducción de emisiones, trabajando en un sistema eléctrico totalmente basado en renovables como columna vertebral de un sistema energético descarbonizado.

El Plan de Transición Climática está respaldado por el plan de inversiones de la compañía para el periodo 2023-2025, que compromete 47.000 millones de euros hasta 2025 para promover la transición energética, con más de 27.000 millones de euros asignados a redes e inversiones y 17.000 millones de euros en energías renovables para alcanzar los 52.000 megavatios (MW) de capacidad instalada renovable al final del periodo (desde los casi 40.000 MW en 2022), al tiempo que se incrementa la capacidad de almacenamiento hasta superar los 100 gigavatios hora (GWh).

23.- Iberdrola y Acciona Energía son “inmunes” al contagio de Orsted tras su “profit warning”.

eleconomista.es, 21 de septiembre de 2023.

- **El recorte en la previsión de beneficio de la danesa no se traslada a las españolas.**

El pasado 30 de agosto, la danesa **Orsted**, que opera parques eólicos marinos y terrestres, **se hundía un 24,75% en bolsa** tras advertir de “deterioros” por 2.150 millones de euros en su cartera de proyectos estadounidenses, debido a problemas en la cadena de suministro y a las alzas de tipos. Aún hoy cotiza casi un 26% por debajo del nivel previo a la caída.

A raíz de aquello, en las tres últimas semanas, los analistas que siguen a Orsted han recortado sus estimaciones de beneficio para la compañía de cara a este año y los próximos, según recoge FactSet. En concreto, han reducido en un 4,2% su previsión de ganancias netas para 2023 (hasta 1.040 millones de euros), **en un 9,2% la de 2024 y en un 11% la de 2025.**



El temor a que los problemas de Orsted se trasladan a las compañías de renovables españolas no ha cundido. **No se ha producido contagio** ni en las cotizaciones, ni en las recomendaciones, ni tampoco en las estimaciones de beneficio, que prácticamente no han cambiado en las últimas semanas.

Problemas con proveedores

Lo que Orsted reportó fue "un riesgo creciente" sobre la capacidad de sus proveedores "para cumplir con los compromisos y plazos contratados" en tres de sus parques offshore (eólica marina) en Estados Unidos, lo que generaba "efectos en cadena". A esto se suma la falta de avances en lo relativo a los ITC (*Investment Tax Credit*), un tipo de ayuda de EEUU a las renovables.

"El problema de Orsted es su dependencia de la energía eólica y, particularmente, de la eólica marina. Esto es lo que le está haciendo tanto daño en sus cuentas", explica Eduardo Imedio, analista de Renta 4, que añade: "Si no se están produciendo revisiones a la baja en las estimaciones para Iberdrola o para Acciona Energía es porque ellas no tienen esa exposición". La dependencia de Iberdrola al offshore todavía es "mínima", señala, más aún la de Acciona Energía. *Lea también: Virginia Dundas (Orsted): España tiene potencial como referente en eólica marina flotante*".

El mismo día en que Orsted realizó su *profit warning*, Iberdrola salió rápidamente al paso con un comunicado en el que afirmaba que la compañía no tenía "que contabilizar ninguna deficiencia en su sector de parques eólicos marinos".

Según se refleja en su informe de resultados del primer semestre de 2023, sólo un 2,2% de la capacidad instalada de Iberdrola, y un 3,3% de su cartera renovable, corresponde a parques eólicos en alta mar.

Desde que Orsted lanzó su *profit warning*, el consenso que recoge FactSet ha recortado un tímido 0,38% su estimación de ganancia neta para Iberdrola de cara a este año, hasta los 4.656 millones, y en un porcentaje similar para 2024. *Le puede interesar: Iberdrola eleva un 10% su previsión de beneficios para 2023*.

El 31 de agosto Barclays lanzaba una nota en la que hacía hincapié en que existen "grandes diferencias entre los casos de inversión de Orsted y de Iberdrola" y se refería a una "limitada extrapolación" a la española de lo sucedido en la danesa. "No vemos un riesgo de que las noticias sobre Orsted afecten a la *joint venture* de Iberdrola en EEUU con CIP (y su proyecto *Wineyard Wind 1*), que creemos que tiene un bajo riesgo de deterioro en la medida en que este proyecto está ya en avanzada construcción, con la financiación y el capex ya seguros al 100%", señalaban los analistas. Pese a todo, y "aunque Iberdrola no tiene mucha exposición a la eólica marina", la entidad recortaba "ligeramente nuestra valoración para su cartera global a futuro de proyectos offshore", y en línea con dicho recorte le bajaba el precio objetivo a Iberdrola un 2%, hasta 13,3 euros.

En lo que respecta a Acciona Energía, la compañía se está posicionando en el capital de startups especializadas en offshore, como la francesa Eolink, dedicada a la eólica marina flotante, en la que compró un 24% el año pasado, convirtiéndose en su primer accionista. Ya en 2021, ya había anunciado acuerdos con la irlandesa SSE Renewables "para explorar oportunidades de energía eólica marina" en España, Portugal y Polonia.

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

- 1.- Los puertos españoles invertirán 500 millones antes de 2030 para electrificar su operativa.
- 2.- Las empresas del sector de la Energía lideran las intenciones de contratación para el último trimestre del año en España.
- 3.- La innovación TIC ocupará un lugar central en la transición a las energías limpias.
- 4.- ¿Están cambiando los países el modelo energético para frenar el aumento de temperaturas?
- 5.- La solución al reto del almacenamiento energético: hidroeléctricas de bombeo.
- 6.- La economía circular se afianza como el modelo de negocio para el futuro.
- 7.- Entrecanales defiende que la transformación hacia la sostenibilidad no es un sacrificio sino una oportunidad.
- 8.- Arranca la generación de energía eólica marina flotante en España con el proyecto DemoSATH ubicado en la costa vasca.

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**